info pld diário

18/11/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



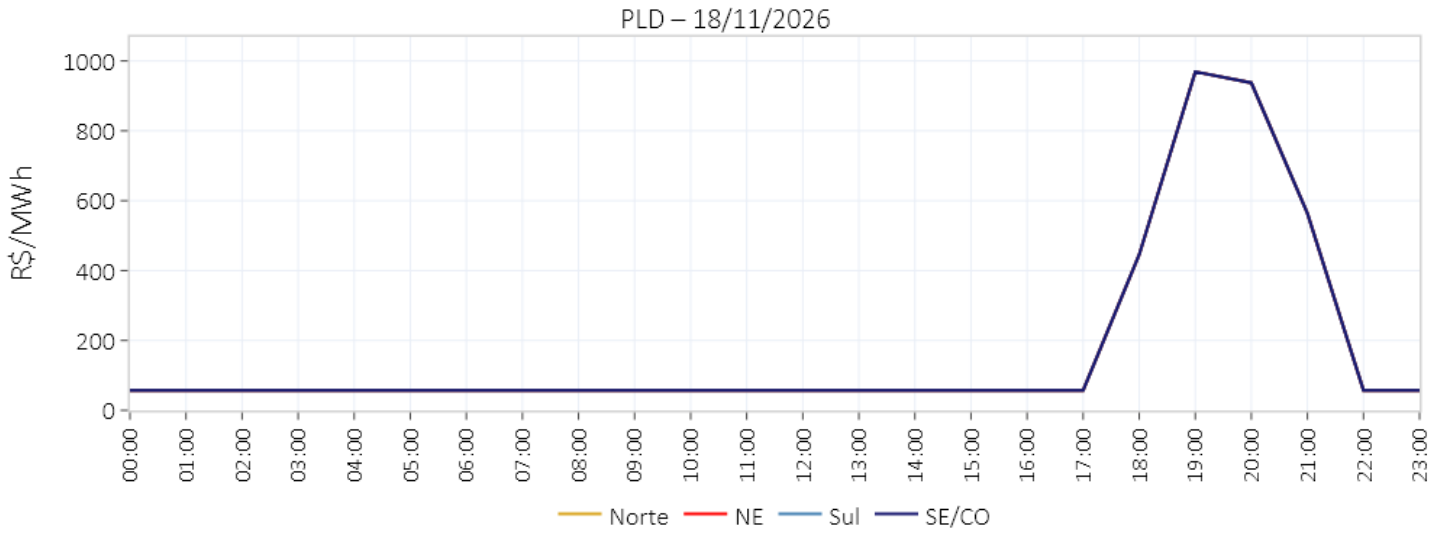
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 18/11/2026

No dia 18/11, o **PLD não apresentou desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** permaneceram acoplados no **horário de vale, com patamares reduzidos** de PLD, **elevada geração solar distribuída e solar centralizada**. Todos os submercados permaneceram acoplados no **horário de ponta, com patamares elevados de PLD**, refletindo **redução da fontes renováveis** e maior **necessidade de atendimento da carga**. Assim, o **preço médio diário no SIN** foi de **R$ 169/MWh**.

No **horário de vale do PLD (0h às 17h)**, o preço vai à **R$ 57/MWh no SIN** como consequência de **diminuição da carga líquida* do SIN (-23,5 GWm)**, associada ao movimento de **aumento geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+13,8 GWm), solar fotovoltaica (+6,7 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (19h)**, os preços atingem **R$ 969/MWh em todos os submercados**, refletindo **aumento da carga líquida* do SIN (4,4 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **queda da geração intermitente** em relação às demais horas e **elevação de carga (4,0 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre **elevação da geração hidrelétrica (3,2 GWm)** e **elevação despacho térmico por ordem de mérito (1,1 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (0-17h)	Variação	Pico (19h)	Variação
PLD SE/CO (R$/MWh)	412,29	57,31	-355,0 (-86%)	968,87	+556,6 (+135%)
PLD Sul (R$/MWh)	412,28	57,31	-355,0 (-86%)	968,87	+556,6 (+135%)
PLD NE (R$/MWh)	412,28	57,31	-355,0 (-86%)	968,86	+556,6 (+135%)
PLD Norte (R$/MWh)	412,29	57,31	-355,0 (-86%)	968,87	+556,6 (+135%)
Carga SIN (GWmed)	95,9	87,8	-8,1 (-8%)	99,9	+4,0 (+4%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	11,8	7,2	-4,6 (-39%)	12,0	+0,2 (+2%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	0,1	13,9	+13,8 (+13800%)	0,0	-0,1 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	0,0	6,7	+6,7 -	0,0	+0,0 -
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,7	7,5	-0,2 (-3%)	7,7	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	8,2	8,2	+0,0 (+0%)	7,7	-0,5 (-6%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	68,0	44,5	-23,5 (-35%)	72,4	+4,4 (+6%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,0	0,0	-1,0 (-100%)	2,1	+1,1 (+110%)
GH SIN (GWmed)	67,1	44,5	-22,6 (-34%)	70,3	+3,2 (+5%)

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

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

resumo

PLD	SE/CO	S	NE	N
17/nov/26	R$ 315,85/MWh	R$ 315,85/MWh	R$ 315,85/MWh	R$ 315,85/MWh
18/nov/26	R$ 169,25/MWh	R$ 169,24/MWh	R$ 169,24/MWh	R$ 169,25/MWh
Projeção nov/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh
Projeção dez/26	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh
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 17/nov/26	143%	341%	51%	42%	142%
Expectativa nov/26	153%	276%	64%	56%	160%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 17/nov/26	55,1%	81,5%	58,7%	52,2%	57,4%
Expectativa final de nov/26	58,6%	88,8%	53,5%	48,2%	59,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 17/nov/26	77,8%	86,5%
Expectativa nov/26	80,7%	89,8%
Projeção 2026	87,1%	87,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/26	R$ 266,4 MM	R$ 2,6 MM
Projeção 2026	R$ 2047,1 MM	R$ 120,8 MM

sumário

Analise do PLD da semana corrente

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

Analise do DECOMP da semana corrente

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

Analise e acompanhamento da operação

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

Projeção do PLD

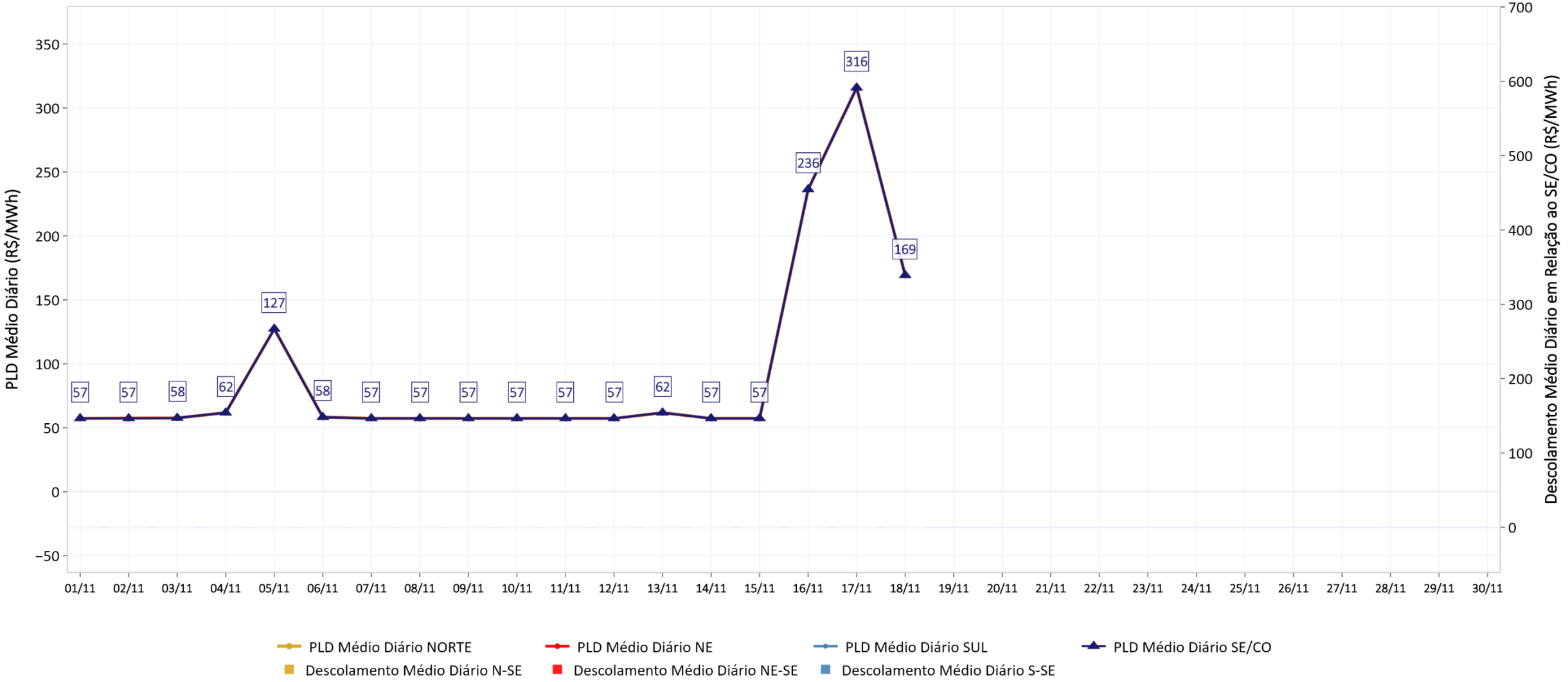
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

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

semana 3 de novembro

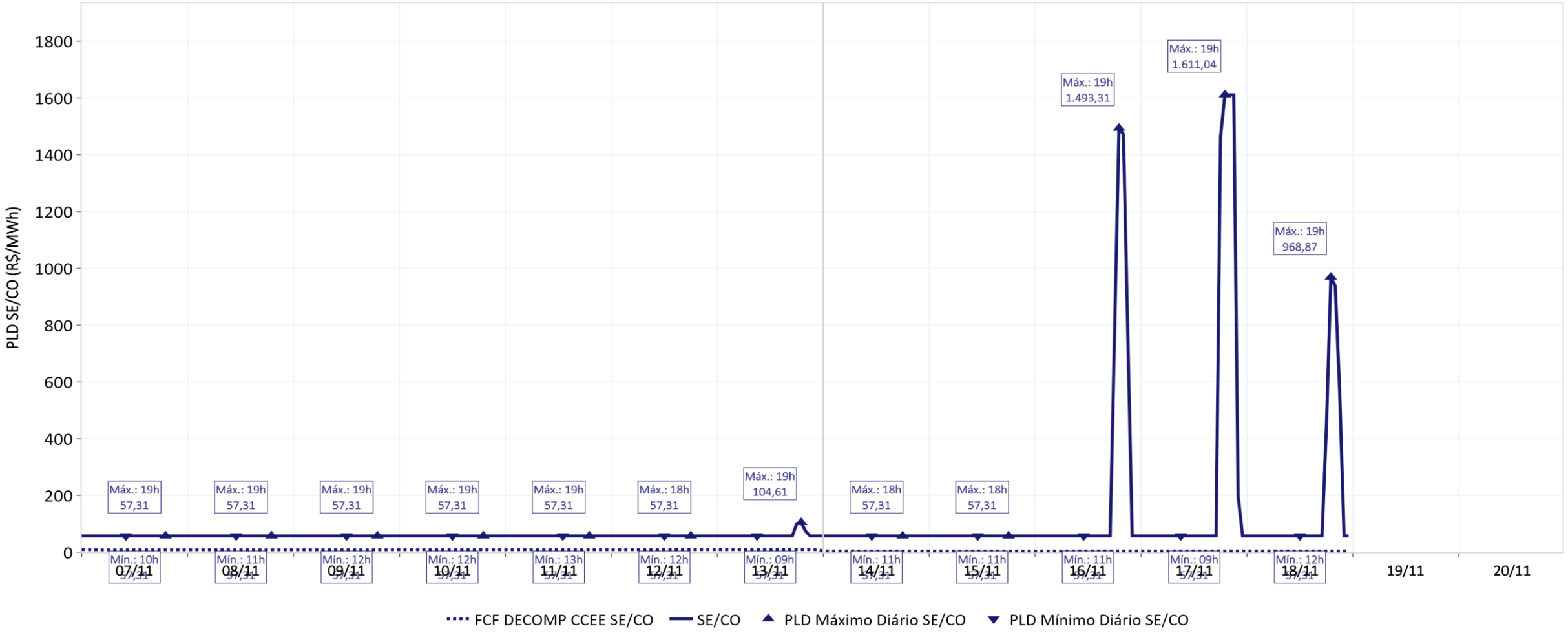
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

sumário



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

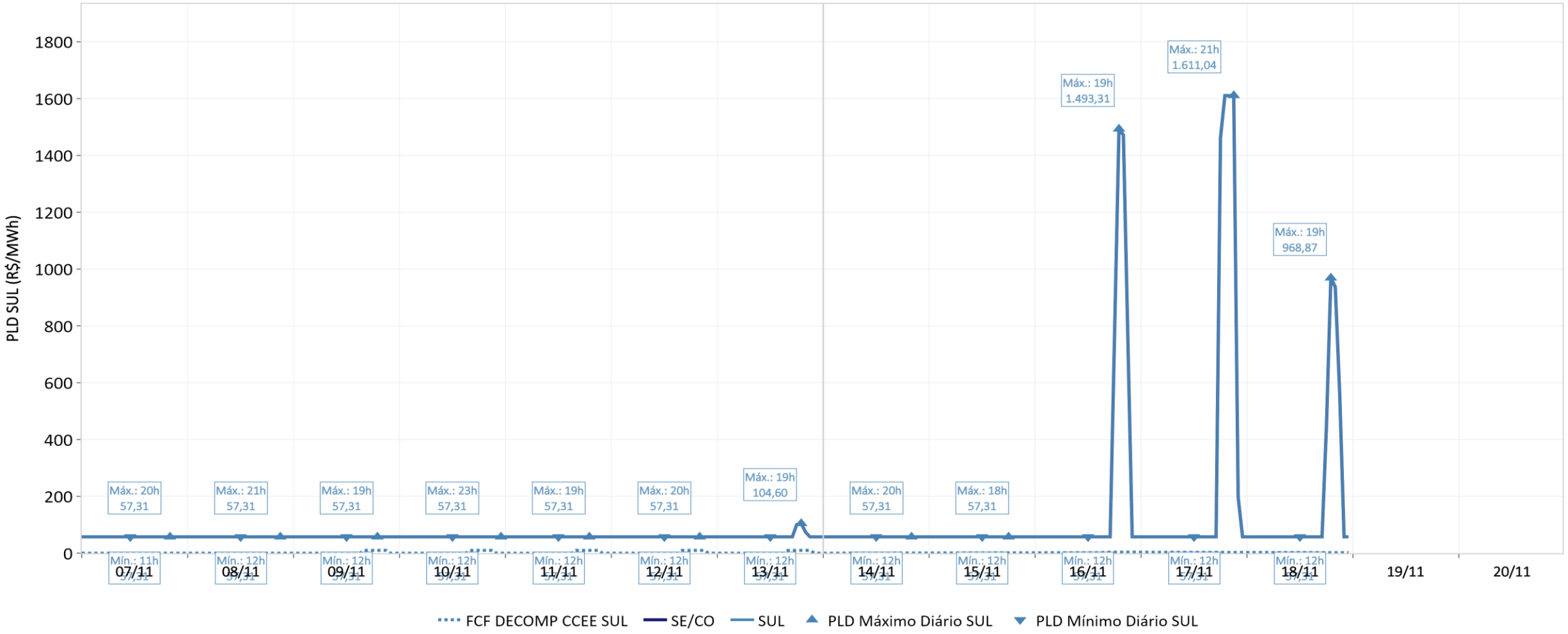
sumário



Média Diária (R$/MWh)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
SE/CO	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

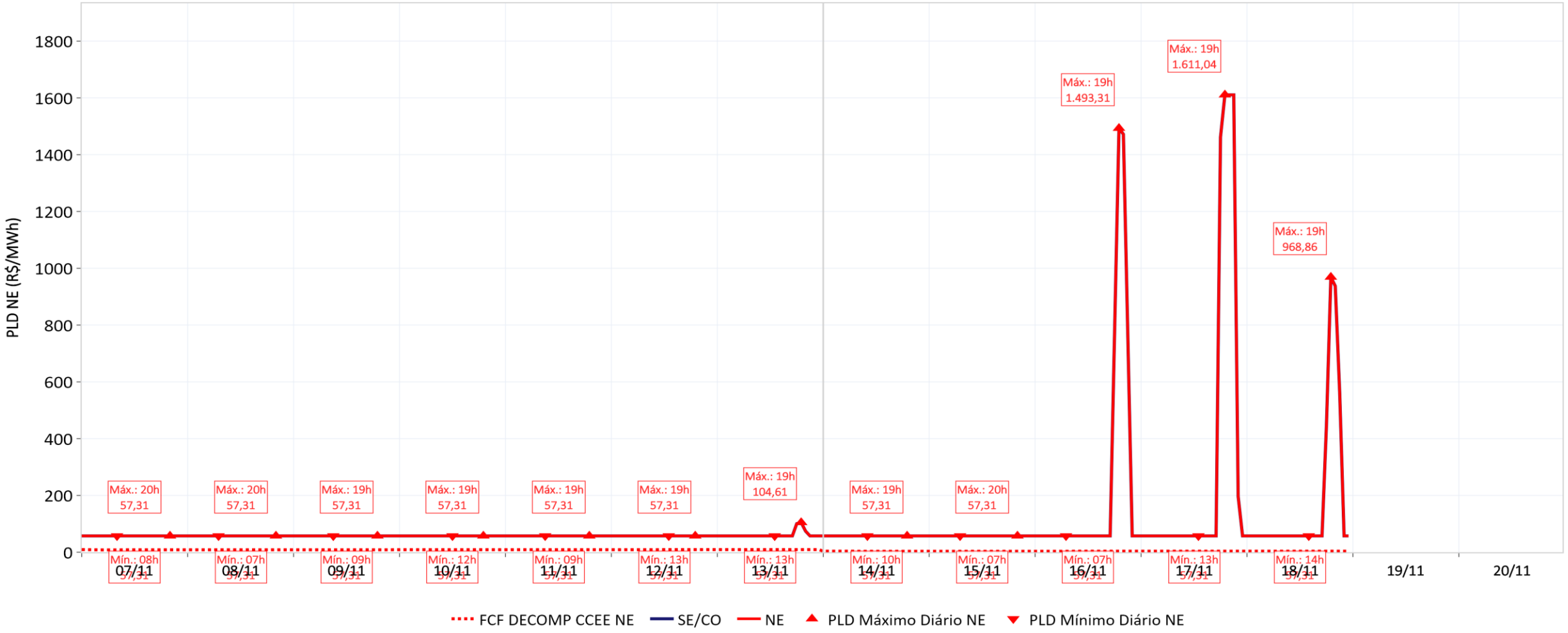
sumário



Média Diária (R$/MWh)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
SE/CO	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24
SUL	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

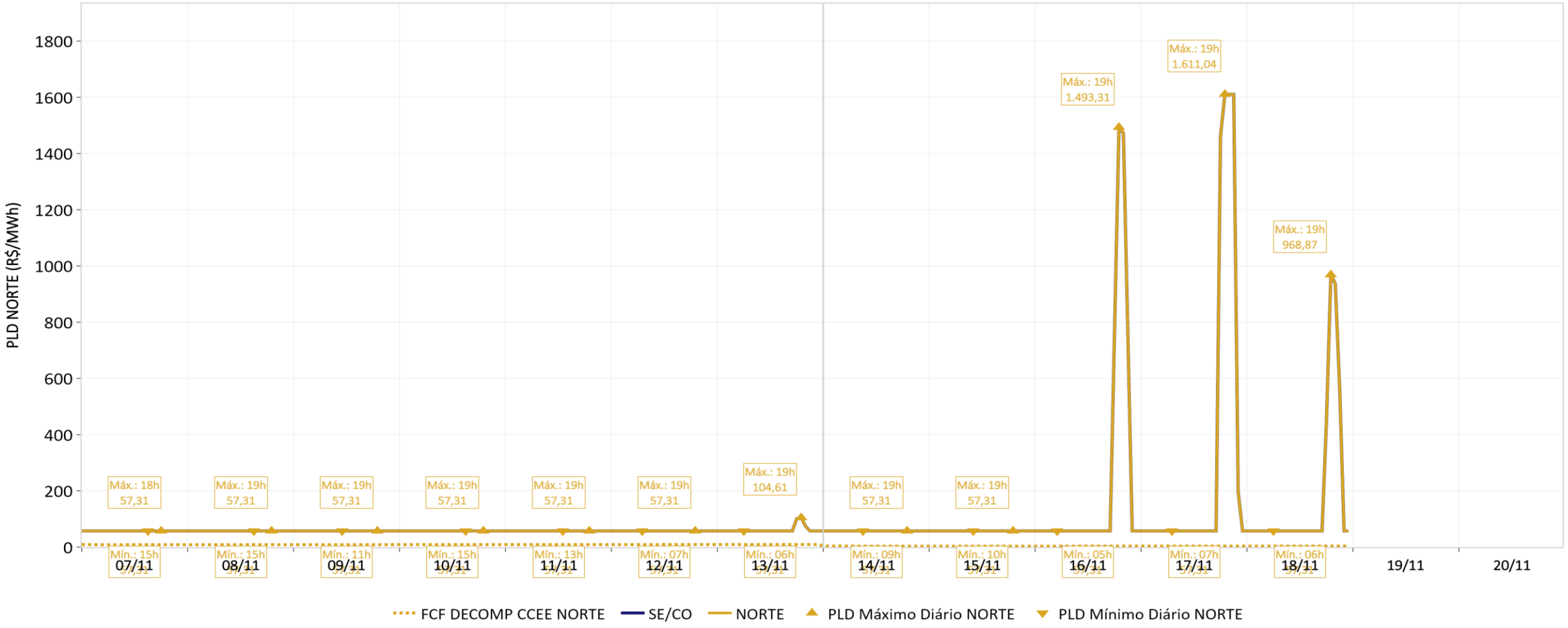
sumário



Média Diária (R$/MWh)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
SE/CO	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24
SUL	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24
NE	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

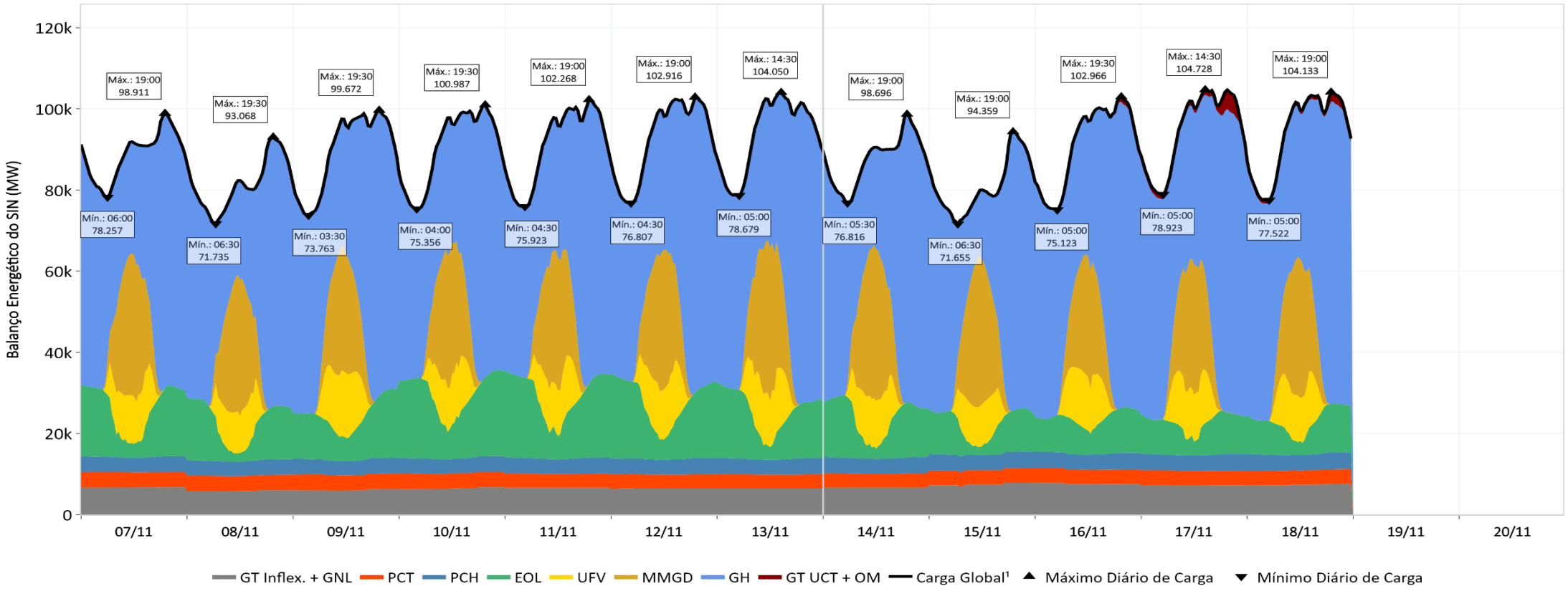
sumário



Média Diária (R$/MWh)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
SE/CO	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24
SUL	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24
NE	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24
NORTE	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	57,31	61,79	57,31	57,31	236,31	315,85	169,24

balanço energético – modelo dessem – SIN

sumário

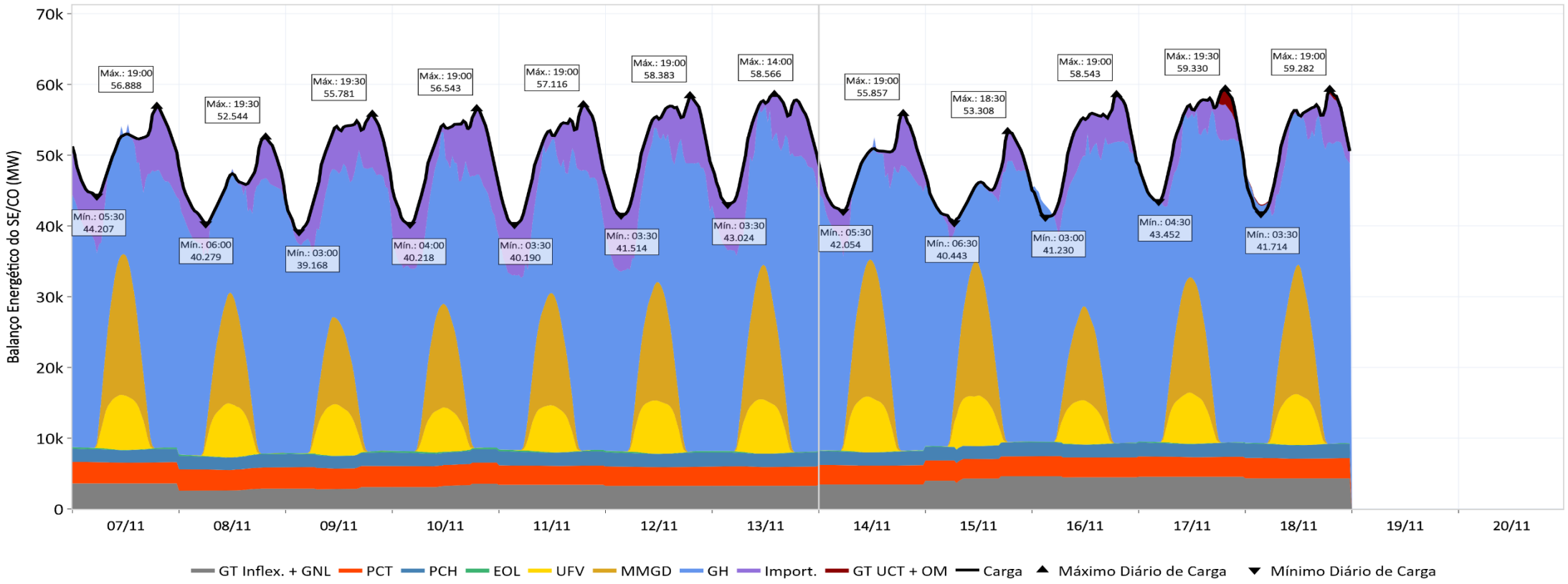


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga Global¹	88.902	81.657	89.602	90.550	91.246	92.613	93.777	87.661	81.151	91.336	94.785	93.893
GT UCT + OM	0	0	15	158	156	102	12	17	13	406	1.765	1.104
GH	46.609	43.906	49.444	45.314	46.338	48.535	50.795	46.635	42.908	52.501	54.726	54.120
MMGD	10.809	10.268	9.578	10.354	10.315	10.651	11.542	11.731	11.234	9.249	10.207	10.406
UFV	4.948	4.402	5.930	4.628	4.791	5.284	5.550	4.914	4.290	5.224	5.120	4.997
EOL	12.299	9.734	11.027	16.115	15.745	14.302	12.136	10.397	7.741	8.838	8.170	8.334
PCH	3.701	3.708	3.714	3.728	3.833	3.840	3.841	3.843	3.934	3.936	3.932	3.971
PCT	3.769	3.788	3.800	3.803	3.466	3.450	3.456	3.464	3.577	3.579	3.580	3.618
GT Inflex. + GNL	6.768	5.850	6.093	6.450	6.603	6.451	6.446	6.660	7.456	7.603	7.285	7.343

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

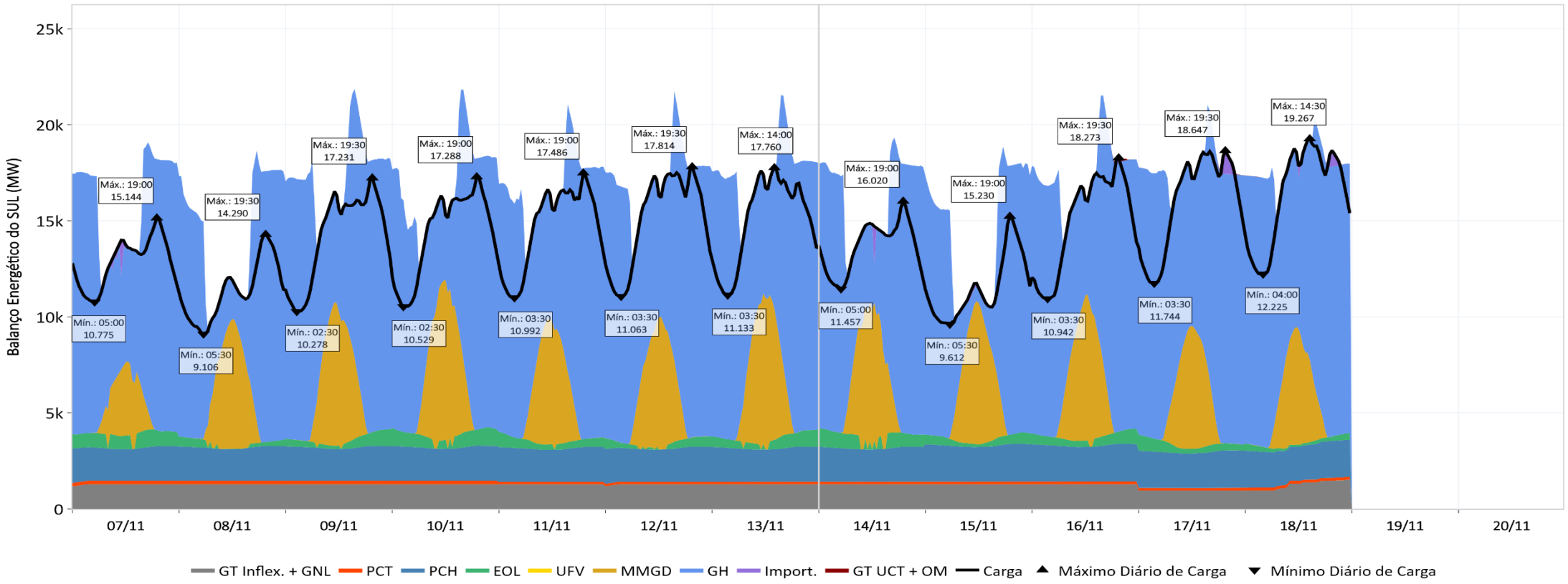


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga[1]	50.657	45.990	49.295	49.662	49.742	51.364	52.529	48.685	45.776	51.038	52.821	51.901
Interc.[2]	4.805	2.939	4.988	6.452	6.019	6.314	5.605	3.193	1.283	3.319	2.191	2.190
GT UCT + OM	0	0	0	145	145	89	0	0	0	24	445	205
GH	28.425	28.086	30.074	28.007	28.021	28.956	30.429	28.313	26.967	31.971	32.946	32.304
MMGD	6.080	4.656	3.850	4.637	4.982	5.165	5.686	6.094	5.805	4.157	5.288	5.446
UFV	2.810	2.733	2.557	2.167	2.373	2.824	2.797	2.916	2.682	2.273	2.594	2.573
EOL	126	88	117	187	151	128	97	67	51	65	76	60
PCH	1.824	1.825	1.826	1.827	1.942	1.944	1.943	1.944	1.916	1.918	1.919	1.975
PCT	2.986	2.993	2.994	2.994	2.709	2.690	2.693	2.701	2.798	2.803	2.811	2.838
GT Inflex. + GNL	3.601	2.671	2.889	3.246	3.399	3.254	3.278	3.457	4.274	4.509	4.552	4.309

[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

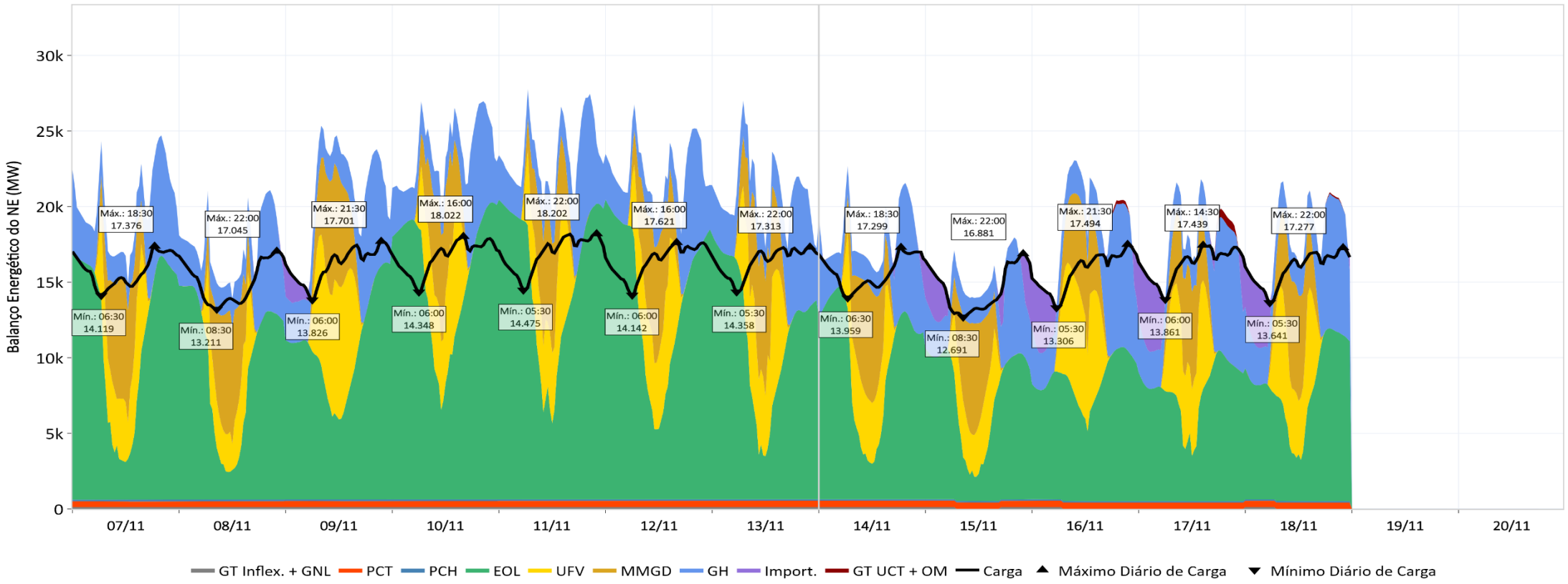


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga[1]	12.857	11.338	14.245	14.383	14.669	15.089	15.018	13.664	11.481	14.998	15.977	16.385
Interc.[2]	-3.067	-3.018	-3.259	-2.517	-2.165	-2.164	-2.569	-2.633	-2.925	-2.452	-1.731	-1.504
GT UCT + OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	11	8
GH	10.798	8.798	11.472	10.328	11.117	11.595	11.373	10.156	8.442	11.300	12.235	12.534
MMGD	1.219	2.143	2.401	2.681	2.131	2.203	2.535	2.335	2.288	2.356	2.063	1.889
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	724	218	428	675	429	300	516	639	372	478	430	212
PCH	1.730	1.737	1.742	1.754	1.750	1.755	1.757	1.759	1.882	1.882	1.876	1.858
PCT	176	176	176	176	122	122	122	122	137	137	137	149
GT Inflex. + GNL	1.276	1.285	1.285	1.285	1.285	1.278	1.285	1.285	1.285	1.285	955	1.239

[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

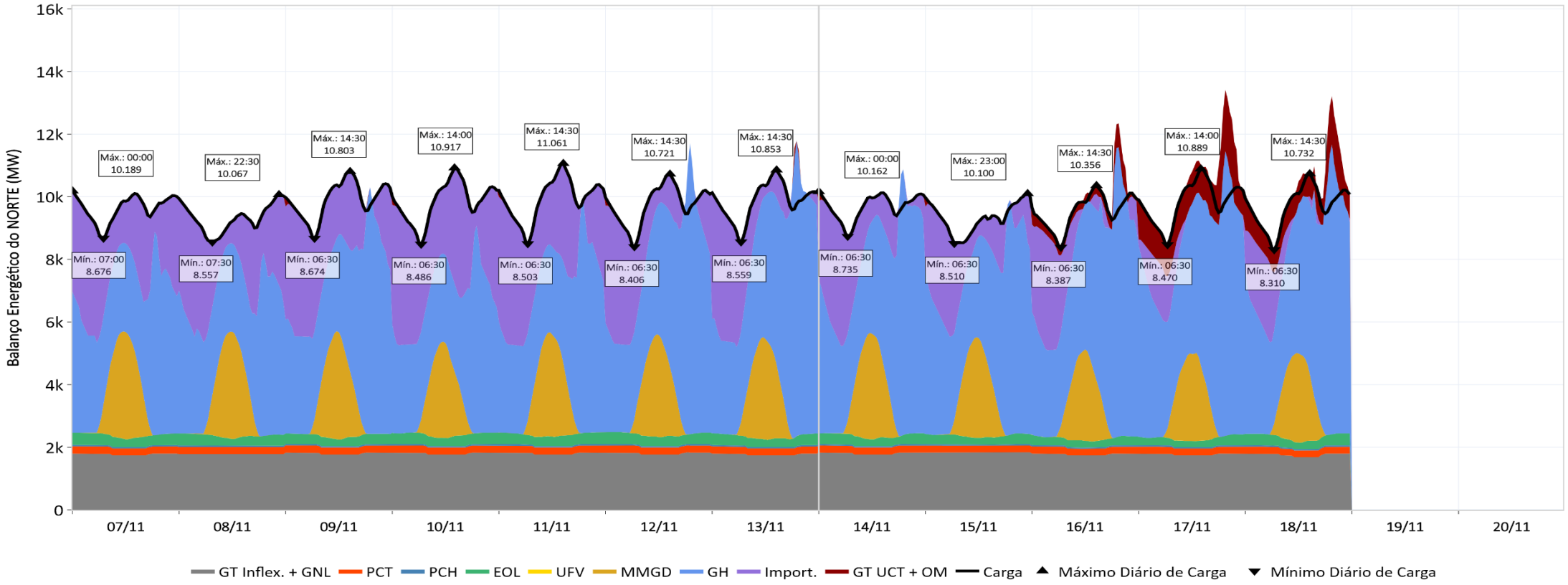


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga[1]	15.760	15.023	16.156	16.669	16.896	16.416	16.361	15.631	14.574	15.764	16.165	15.914
Interc.[2]	-4.222	-2.215	-4.024	-6.923	-6.543	-5.833	-4.488	-2.195	82	-1.889	-399	-1.023
GT UCT + OM	0	0	0	0	0	0	0	1	0	37	100	19
GH	3.687	3.422	3.677	3.442	3.373	3.327	3.924	3.531	3.079	4.190	4.032	4.013
MMGD	2.450	2.431	2.332	2.146	2.201	2.306	2.333	2.285	2.186	1.883	1.986	2.193
UFV	2.138	1.668	3.372	2.460	2.417	2.459	2.751	1.997	1.606	2.950	2.524	2.422
EOL	11.108	9.105	10.177	14.919	14.826	13.533	11.214	9.386	7.037	8.045	7.412	7.746
PCH	103	103	103	103	96	96	96	96	92	92	92	93
PCT	383	395	405	409	412	415	418	418	424	421	415	415
GT Inflex. + GNL	113	113	114	114	114	114	113	113	68	35	3	35

[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

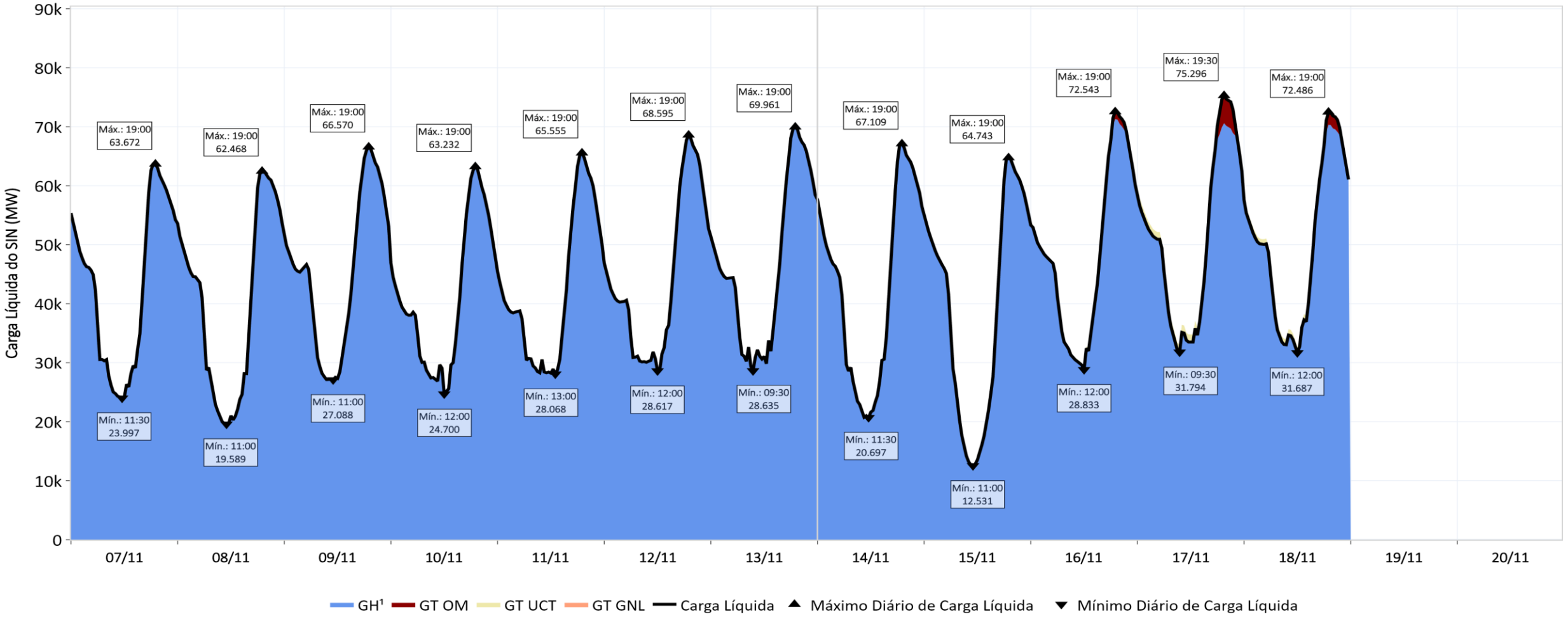


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga[1]	9.629	9.305	9.906	9.836	9.939	9.745	9.869	9.681	9.320	9.536	9.823	9.693
Interc.[2]	2.484	2.295	2.295	2.988	2.689	1.683	1.452	1.636	1.560	1.021	-61	337
GT UCT + OM	0	0	15	13	11	13	12	16	13	334	1.209	873
GH	3.698	3.600	4.221	3.537	3.826	4.658	5.070	4.635	4.419	5.040	5.513	5.269
MMGD	1.059	1.037	996	891	1.001	976	988	1.017	954	853	871	877
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	341	324	305	335	338	341	309	305	282	250	252	316
PCH	43	43	43	43	44	44	44	44	45	45	45	45
PCT	224	224	224	224	223	223	223	223	217	217	217	216
GT Inflex. + GNL	1.778	1.781	1.805	1.805	1.805	1.805	1.770	1.805	1.829	1.774	1.775	1.760

[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

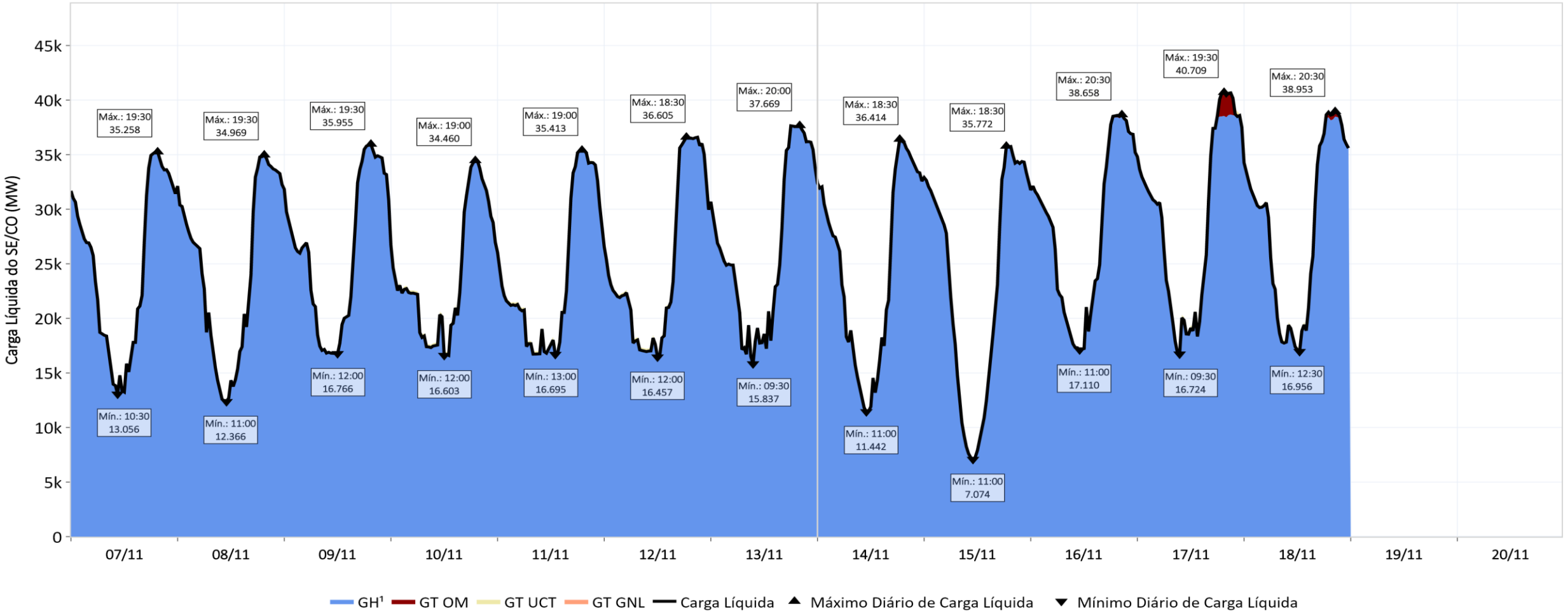


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga Líquida	43.008	40.302	45.518	41.363	42.387	44.590	46.863	43.034	39.306	48.735	51.539	50.483
GT OM	0	0	0	0	0	0	12	0	0	161	739	288
GH¹	43.070	40.367	45.573	41.442	42.466	44.663	46.924	43.097	39.369	48.630	50.854	50.248

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

carga líquida – modelo dessem –SE/CO

sumário

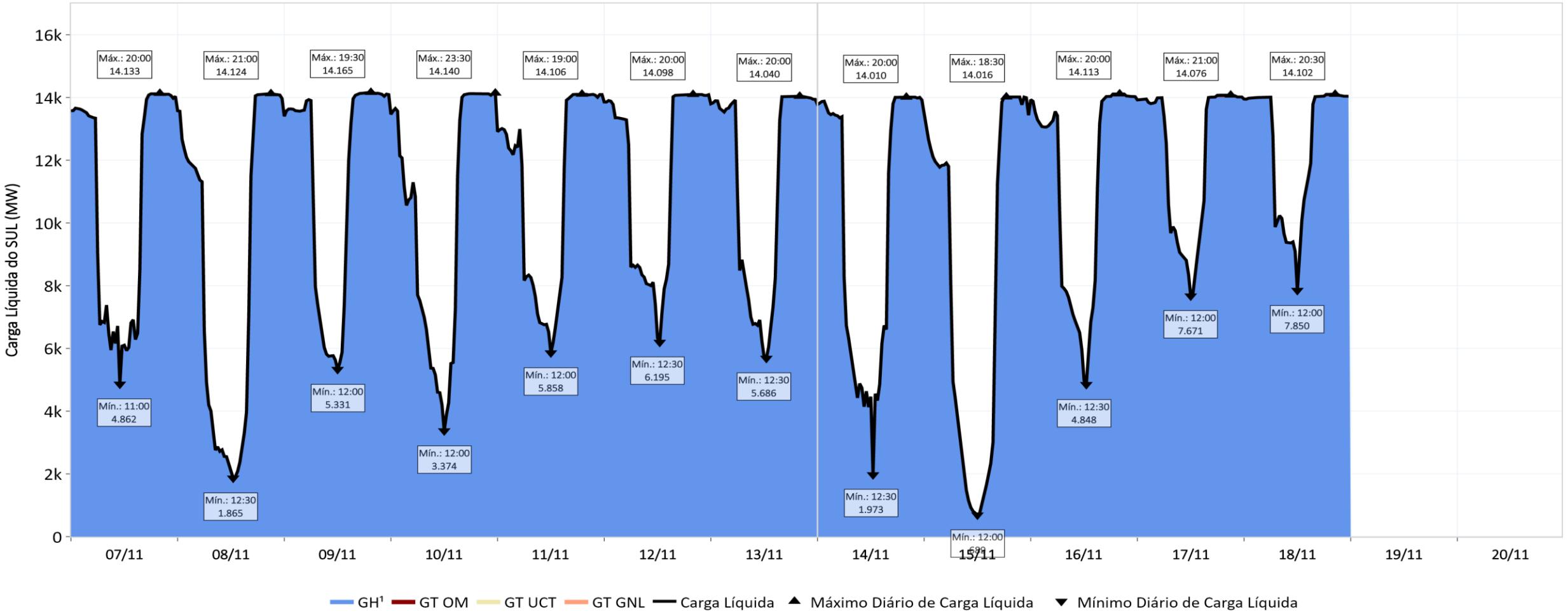


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga Líquida	24.824	24.482	26.148	24.056	24.071	25.011	26.485	24.711	23.365	28.066	29.305	28.437
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	286	59
GH¹	24.887	24.547	26.202	24.135	24.150	25.084	26.557	24.774	23.429	28.100	29.074	28.432

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

carga líquida – modelo dessem – S

sumário

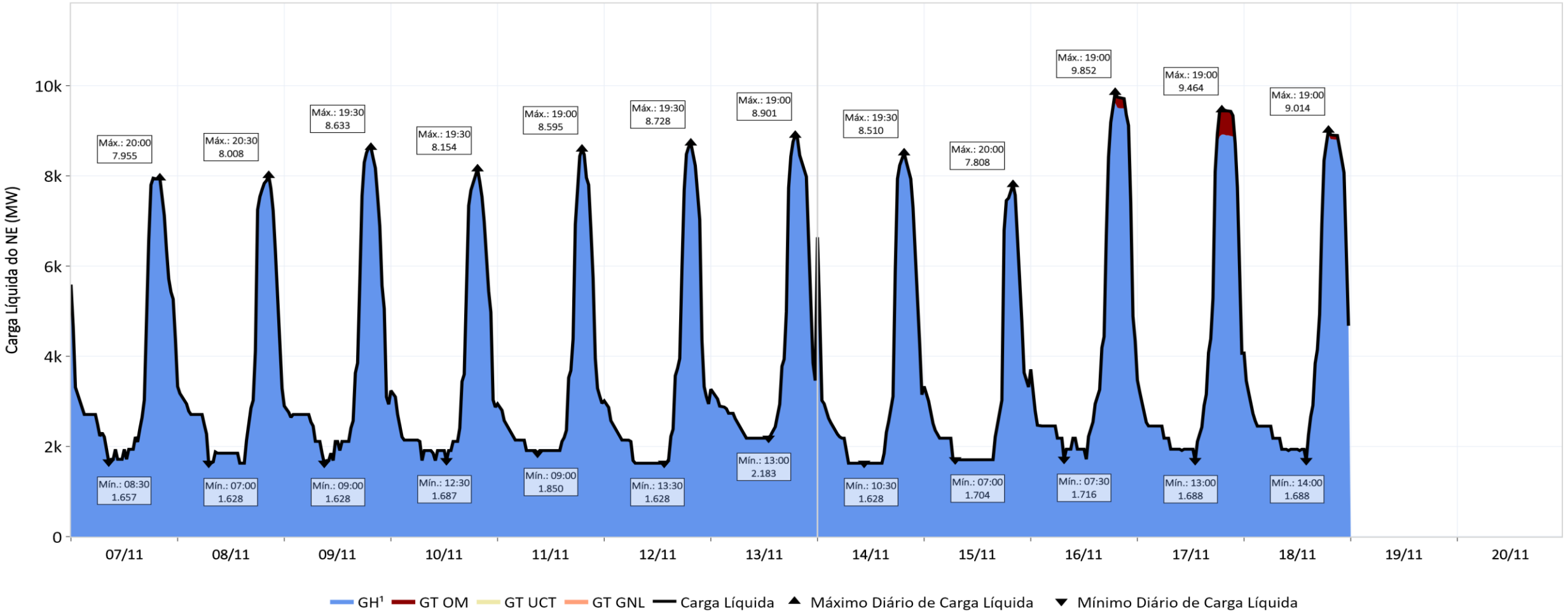


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga Líquida	10.798	8.798	11.472	10.328	11.117	11.595	11.373	10.156	8.442	11.310	12.246	12.542
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	8
GH¹	10.798	8.798	11.472	10.328	11.117	11.595	11.373	10.156	8.442	11.300	12.235	12.534

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

carga líquida – modelo dessem – NE

sumário

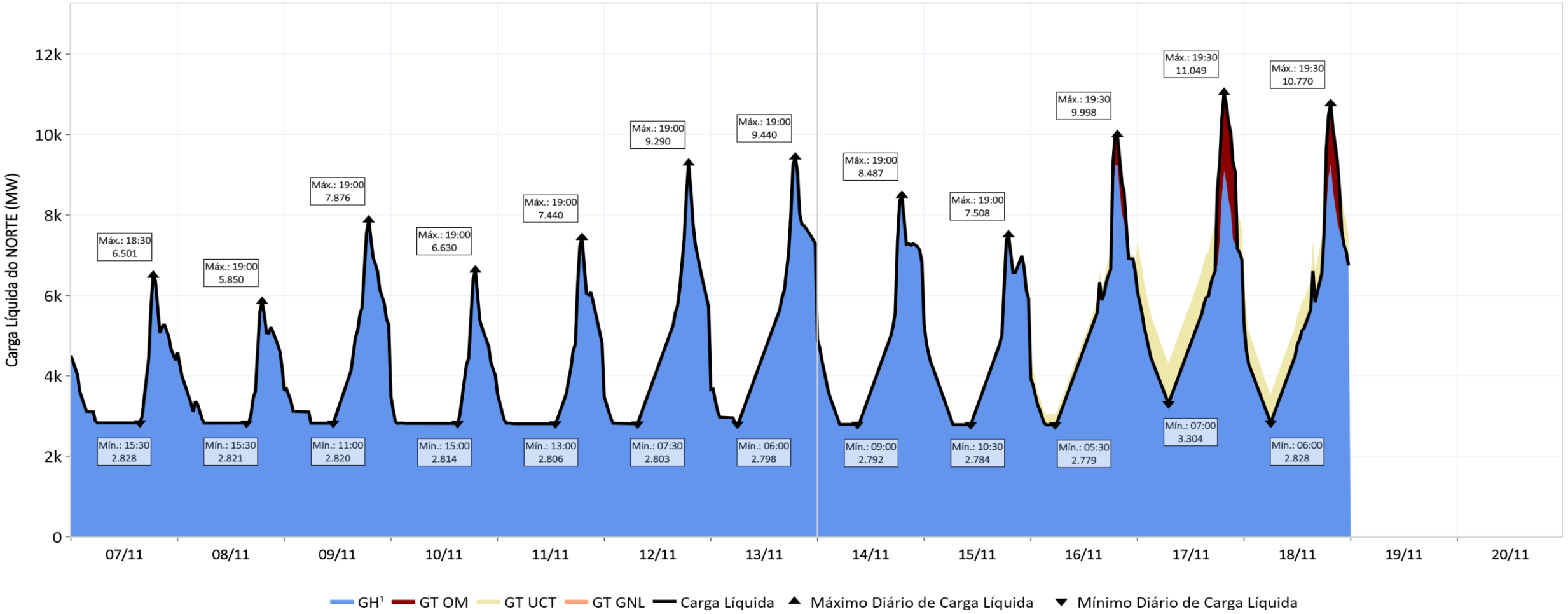


Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga Líquida	3.687	3.422	3.677	3.442	3.373	3.327	3.924	3.531	3.079	4.219	4.115	4.024
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	83	11
GH¹	3.687	3.422	3.677	3.442	3.373	3.327	3.924	3.531	3.079	4.190	4.032	4.013

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

carga líquida – modelo dessem – N

sumário



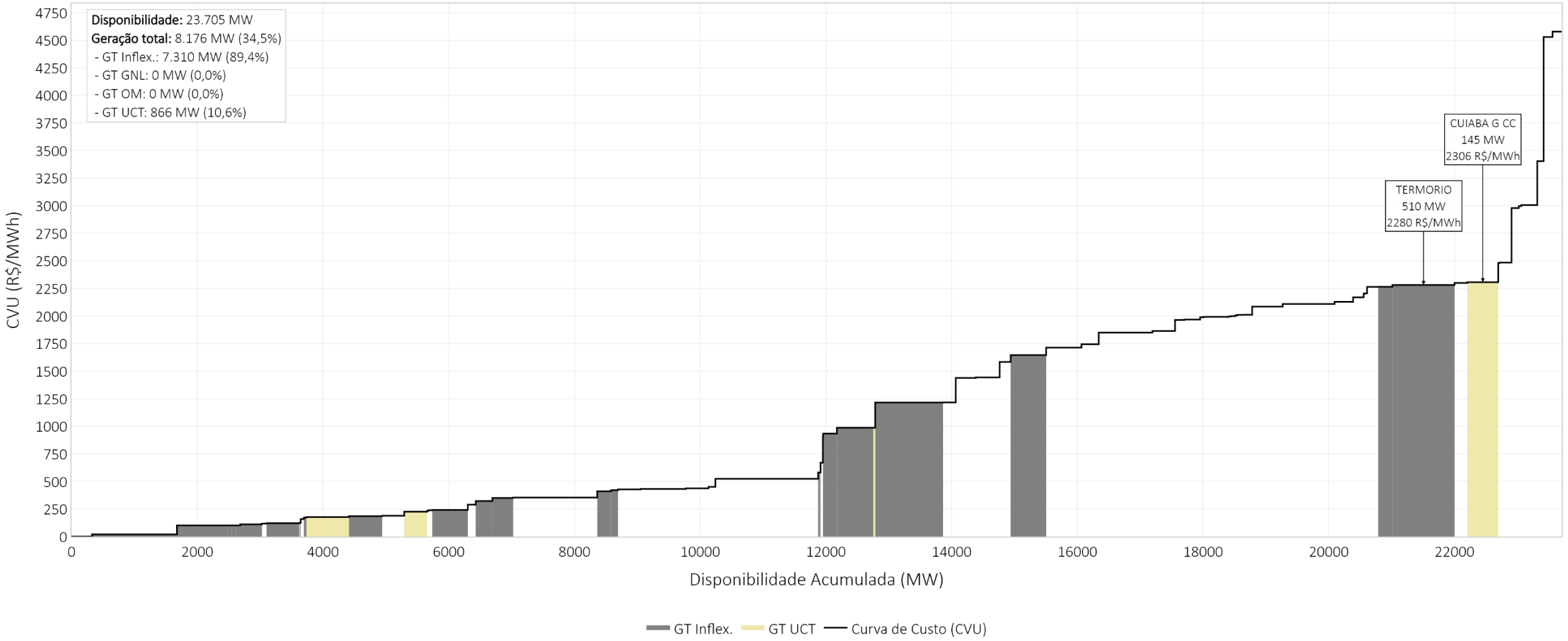
Média Diária (MWmed)	07/11	08/11	09/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11
Carga Líquida	3.698	3.600	4.221	3.537	3.826	4.658	5.082	4.635	4.419	5.140	5.873	5.480
GT OM	0	0	0	0	0	0	12	0	0	100	360	211
GH¹	3.698	3.600	4.221	3.537	3.826	4.658	5.070	4.635	4.419	5.040	5.513	5.269

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

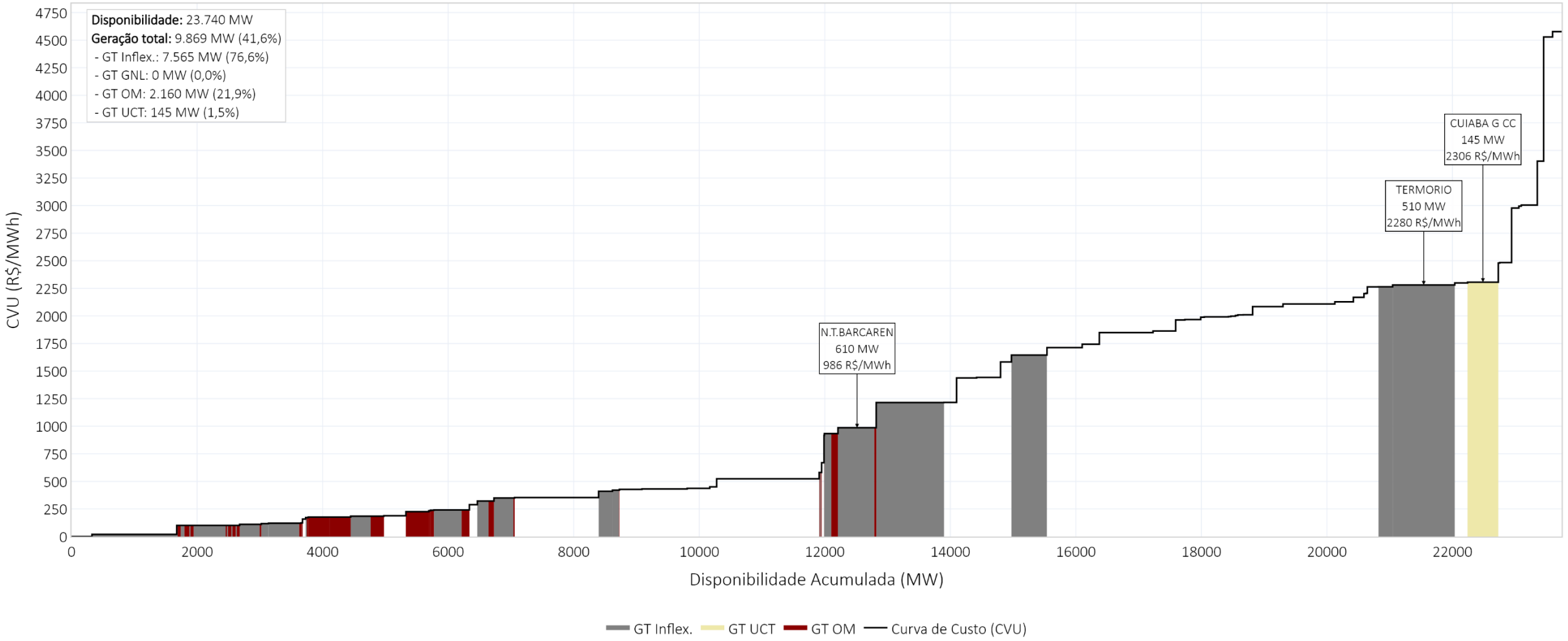
18/11/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

sumário

18/11/2026 - 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

atos regulatórios associados ao PLD

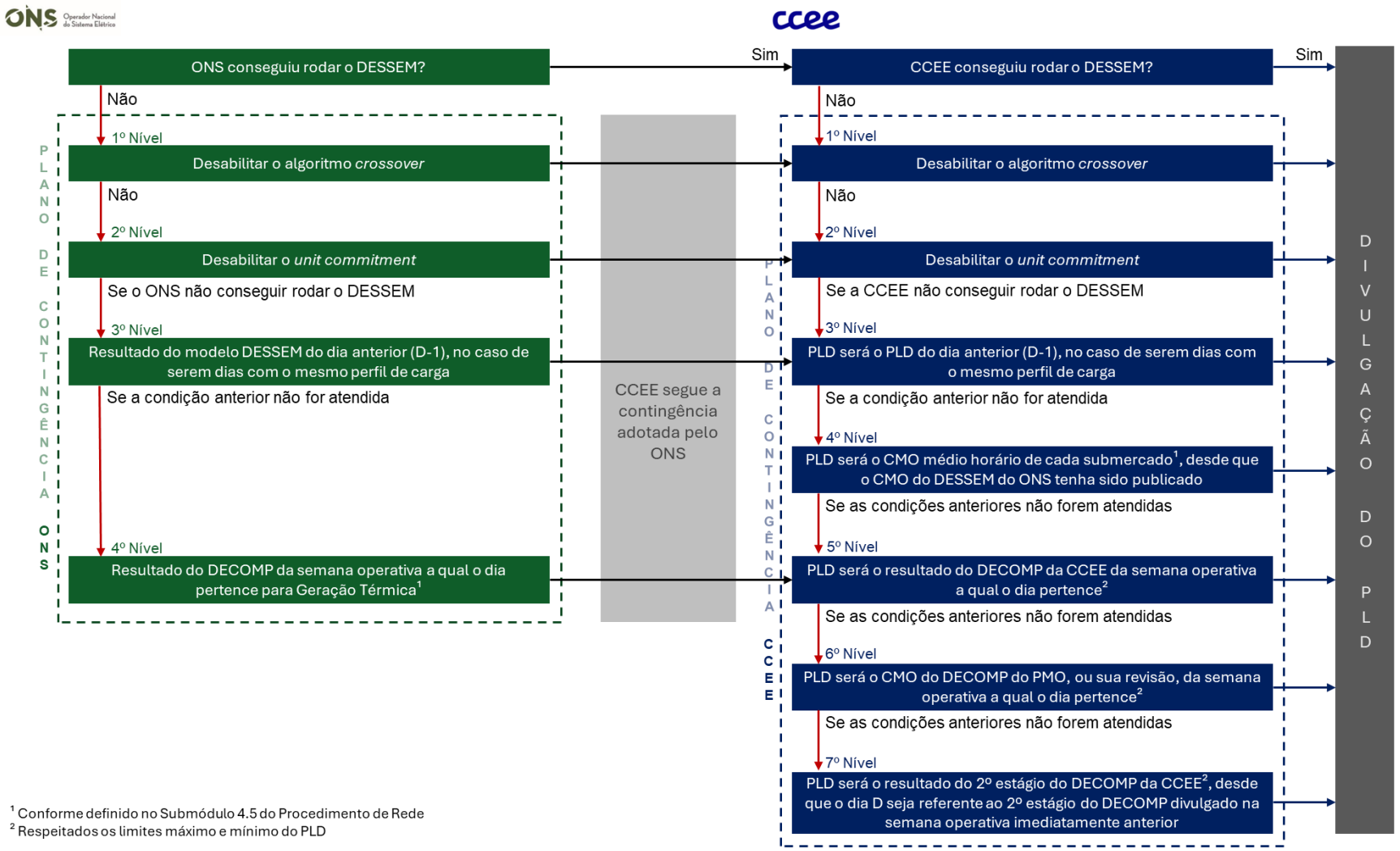
sumário

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

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	17/11/2026	Despacho	4.333/2026	ANEEL	Libera para início de operação comercial, sem limitação de potência, a unidade geradora UG03 (92,254 MW) da termelétrica MC2 Nova Venécia 2.
2	12/11/2026	Portaria	579/2026	ANA	Aprova parcialmente a 6ª (sexta) revisão do Plano de Gestão Anual (PGA) referente ao ano de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF), ficando alterados o Anexo I e o Anexo II da PRT ANA 572/2026.

contingências no cálculo do PLD

sumário



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

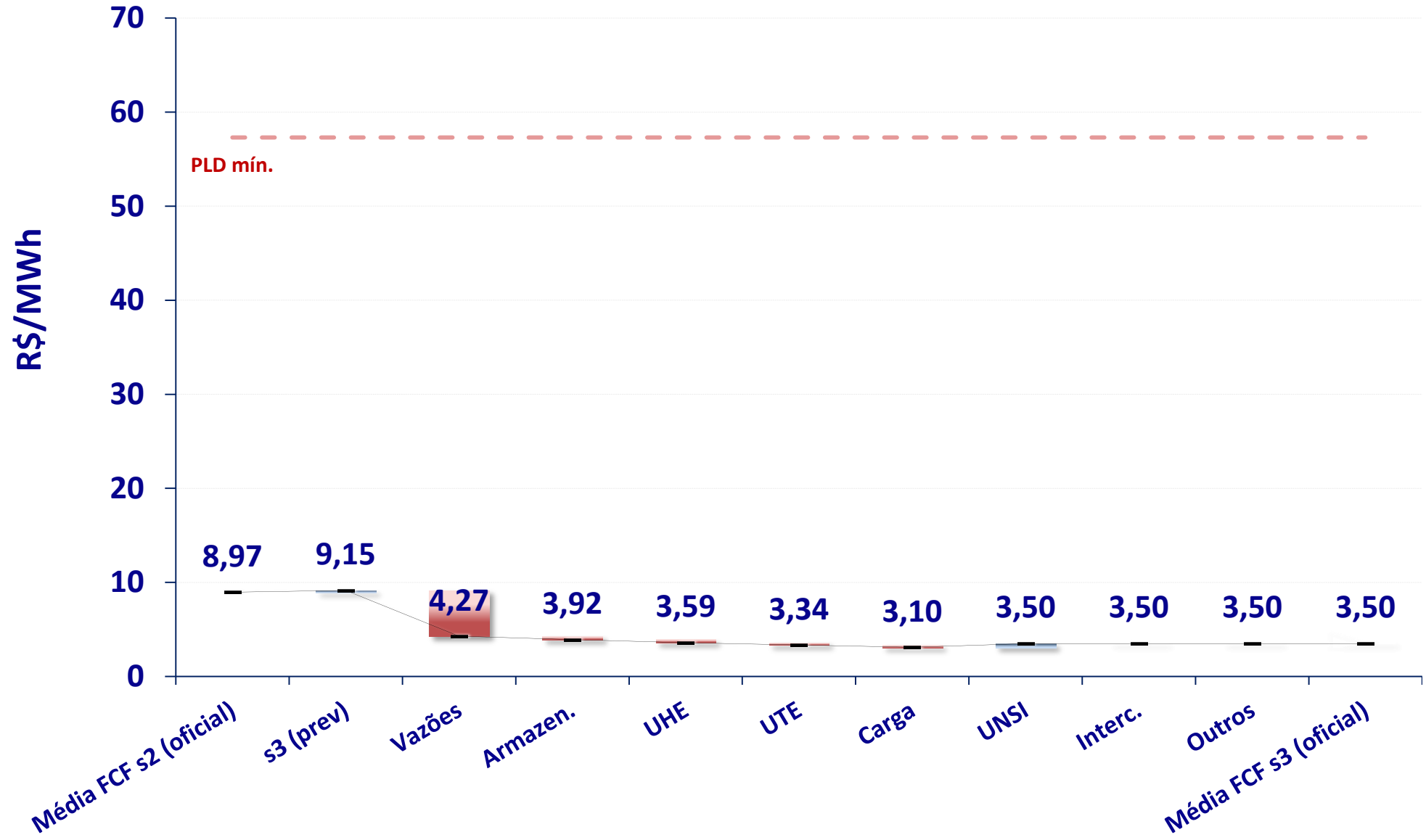
Contingência	ONS	CCEE
19/10/2026	-	-
20/10/2026	-	-
21/10/2026	-	-
22/10/2026	-	-
23/10/2026	-	-
24/10/2026	-	-
25/10/2026	-	-
26/10/2026	-	-
27/10/2026	2º Nível	2º Nível
28/10/2026	-	-
29/10/2026	-	-
30/10/2026	-	-
31/10/2026	2º Nível	2º Nível
01/11/2026	-	-
02/11/2026	-	-
03/11/2026	-	-
04/11/2026	-	-
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	-	-

pmo de novembro - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 13/11/2026

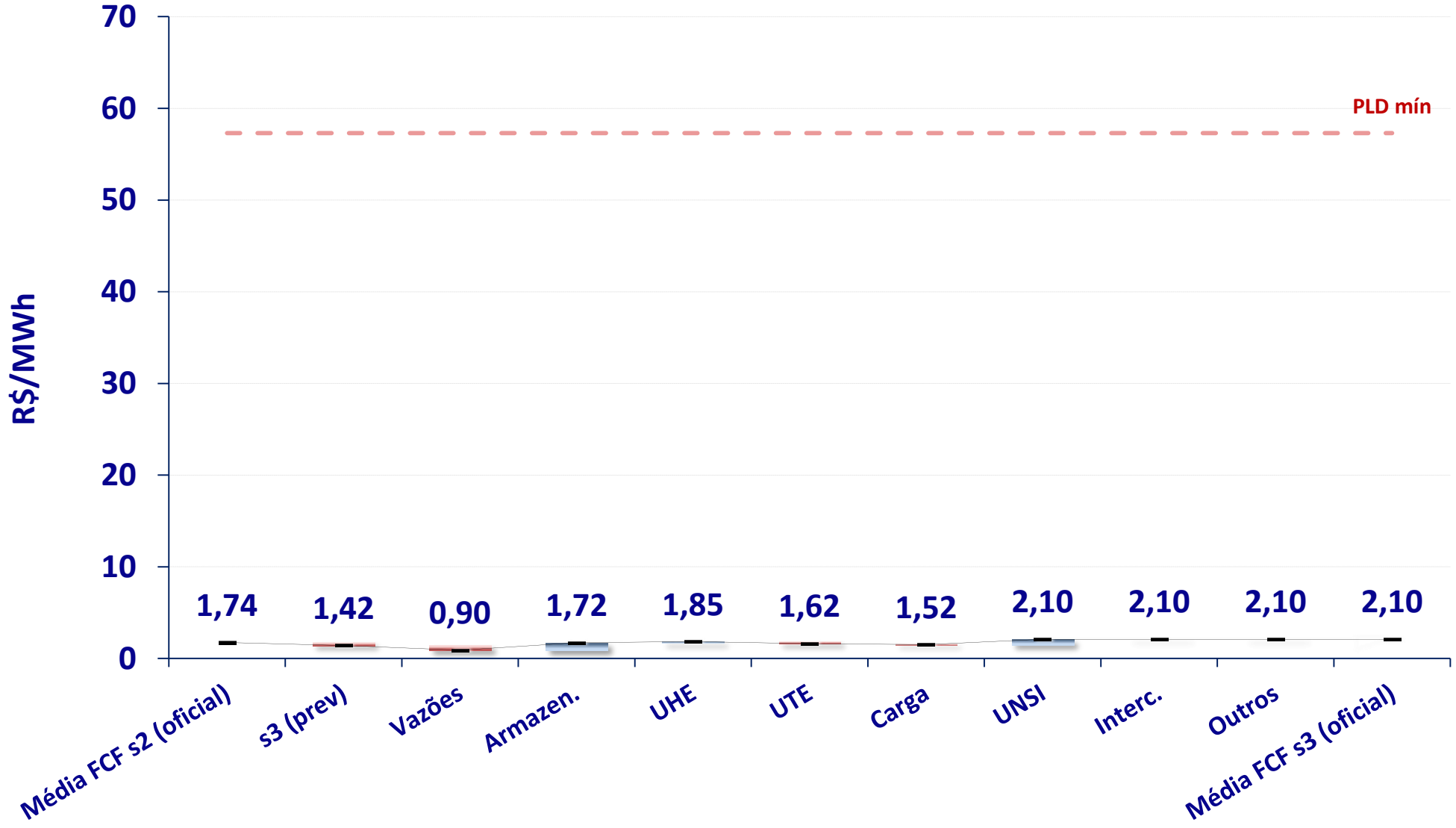
decomposição da FCF do DECOMP – SE/NE/N – rv2 de novembro

sumário



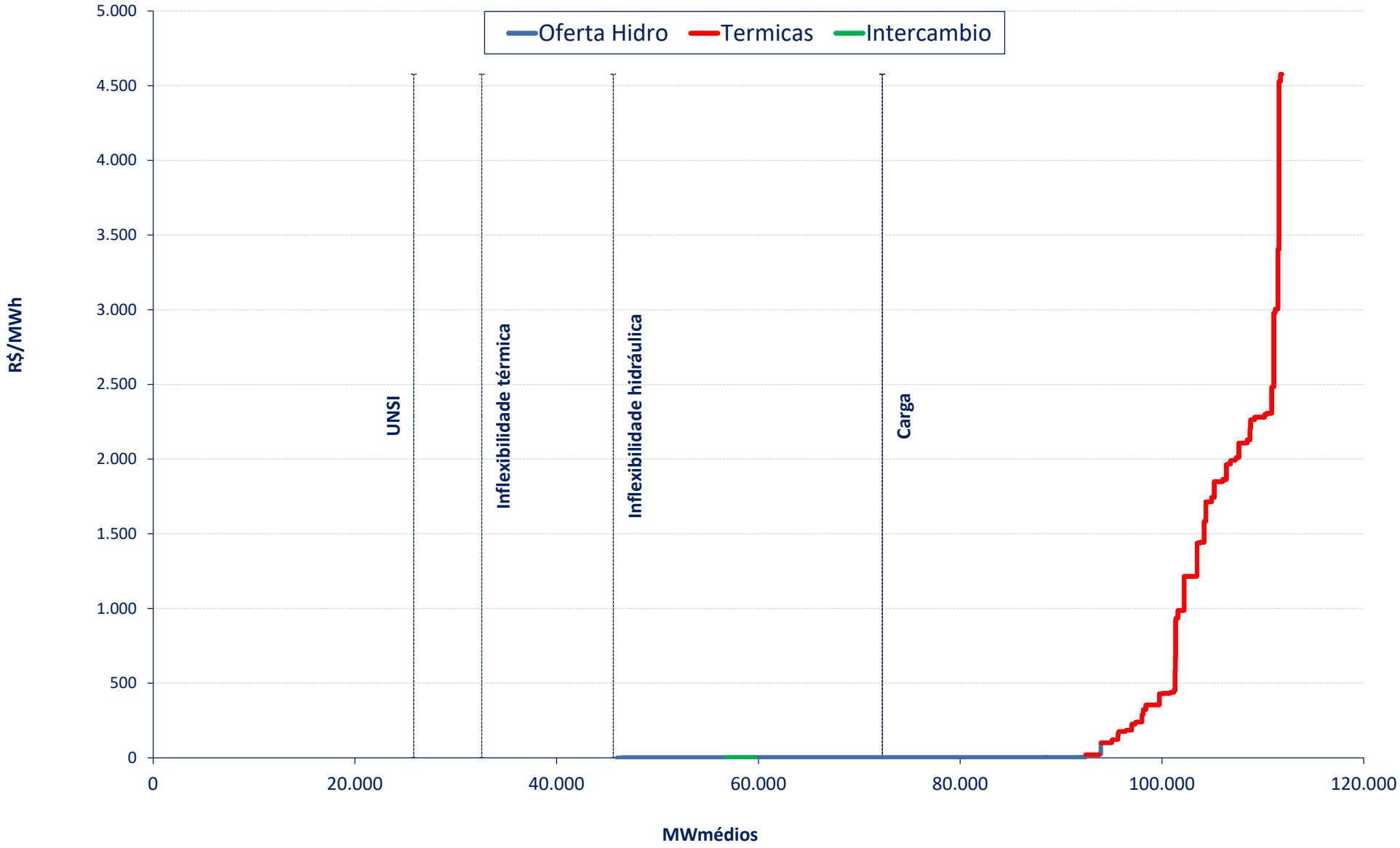
decomposição da FCF do DECOMP – S – rv2 de novembro

sumário



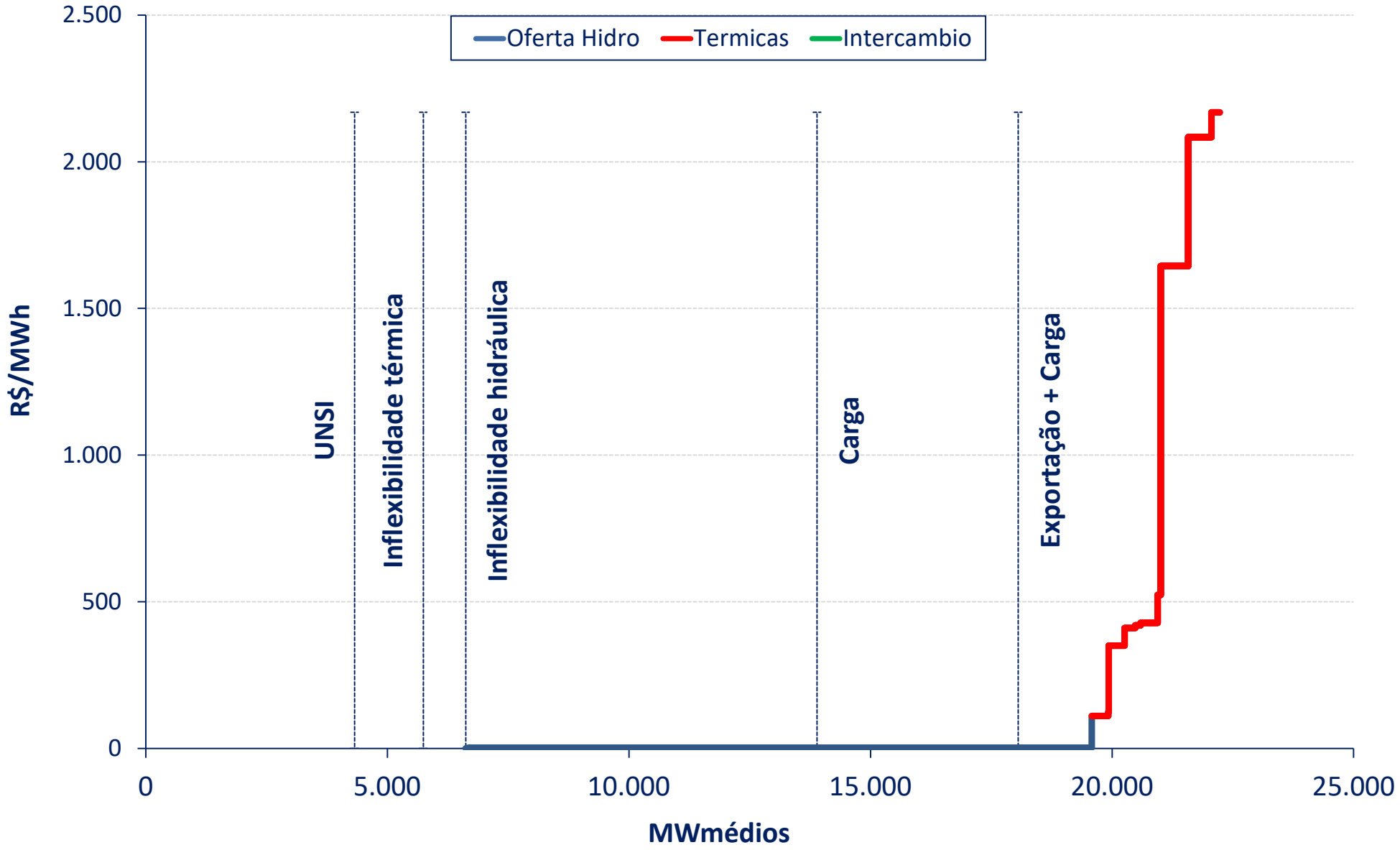
curva de oferta e demanda – SE/NE/N – rv2 de novembro

sumário

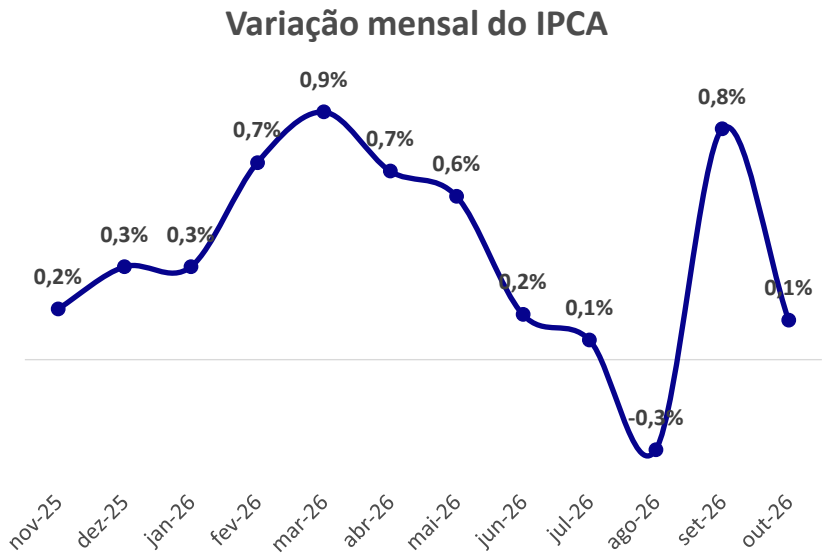


curva de oferta e demanda – S – rv2 de novembro

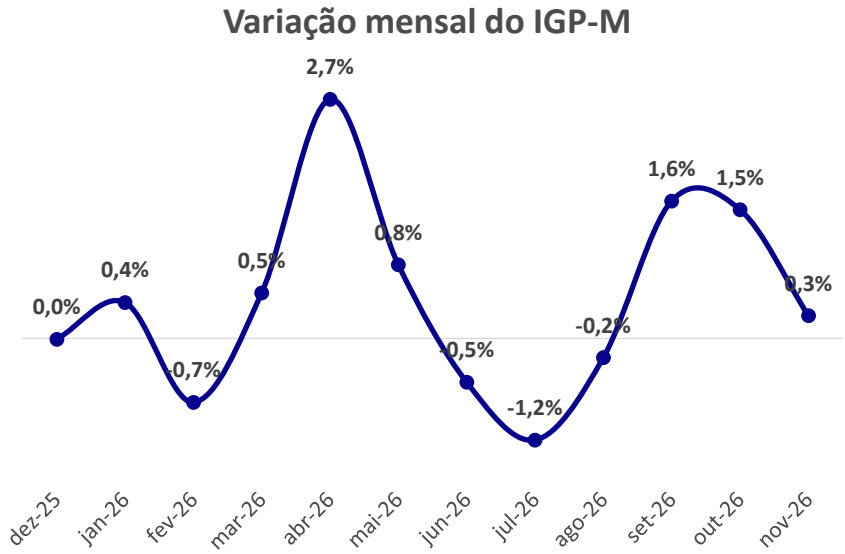
sumário



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%

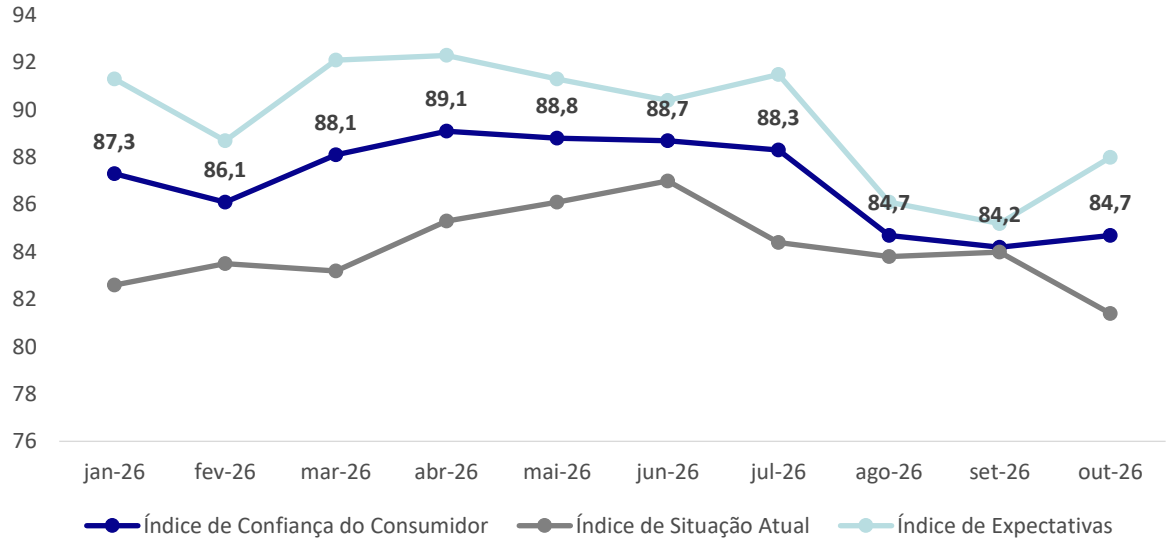


Grupo - IGP-M	nov/26
IPA-M	0,25%
IPC-M	0,22%
INCC-M	0,36%
IGP-M	0,26%

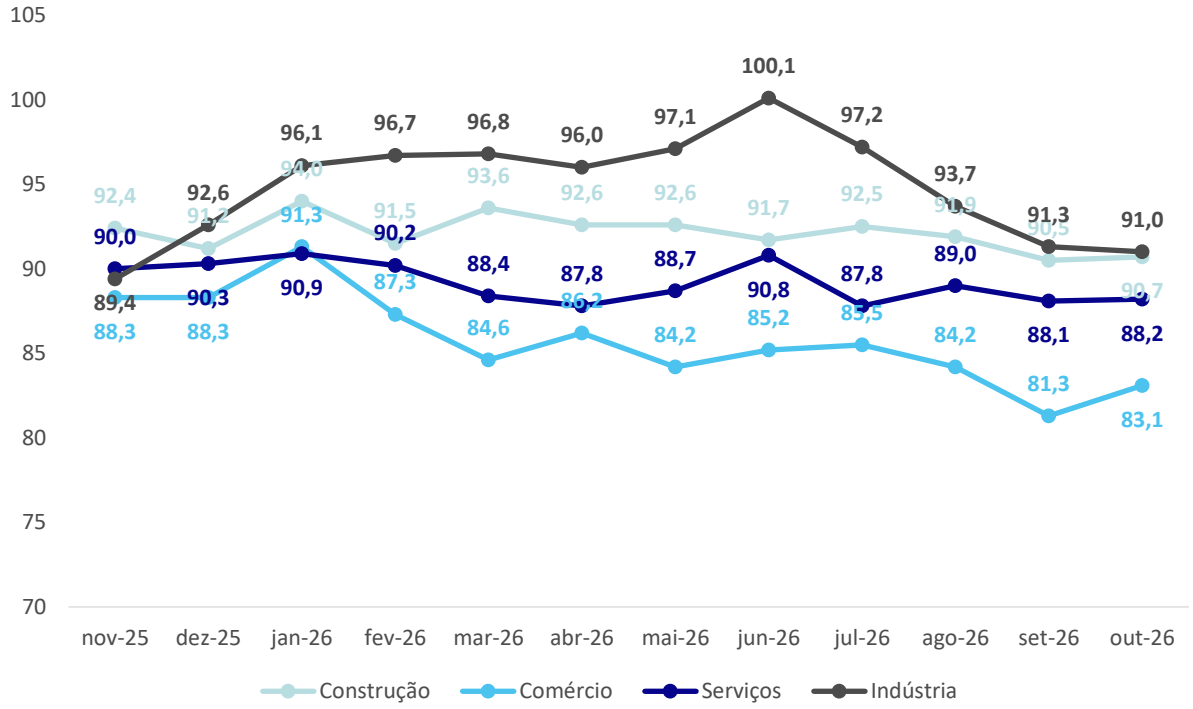
Fontes: FGV, IBGE

ÍNDICES DE CONFIANÇA

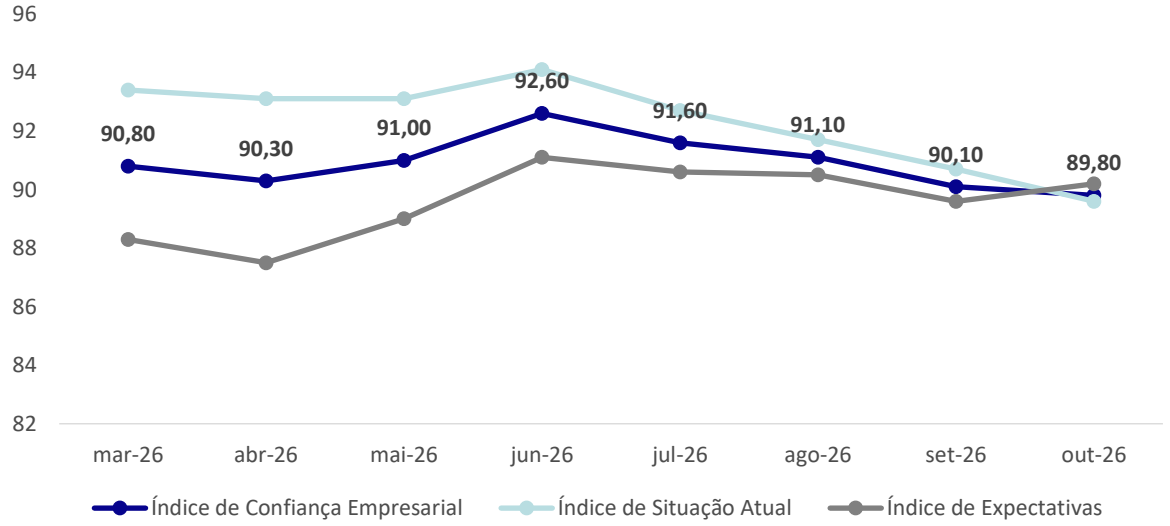
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



Índice de Confiança Empresarial

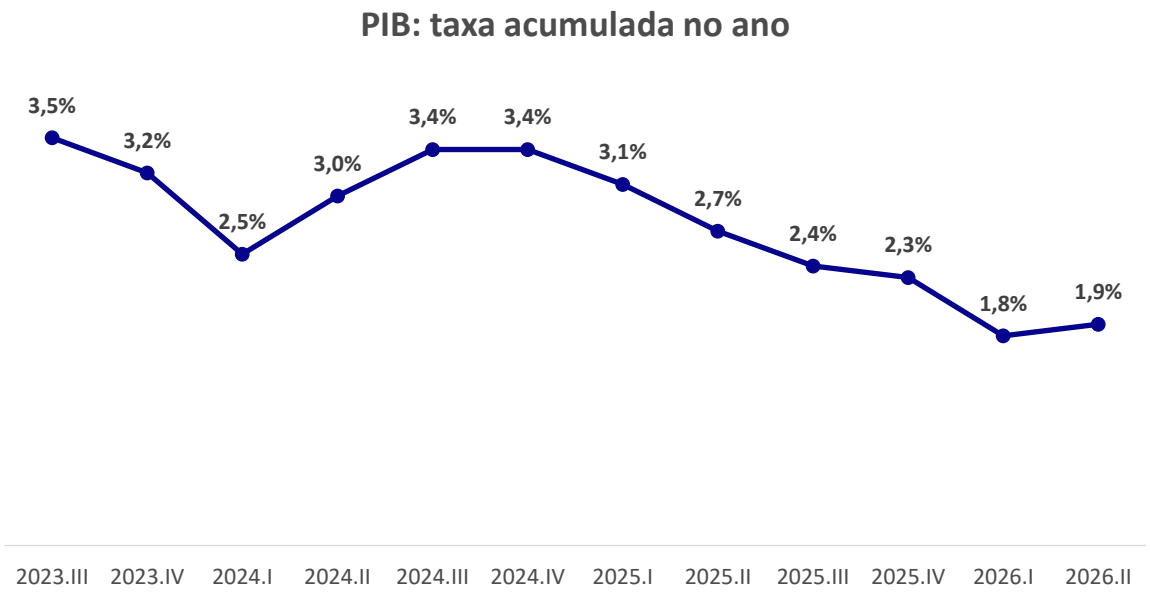


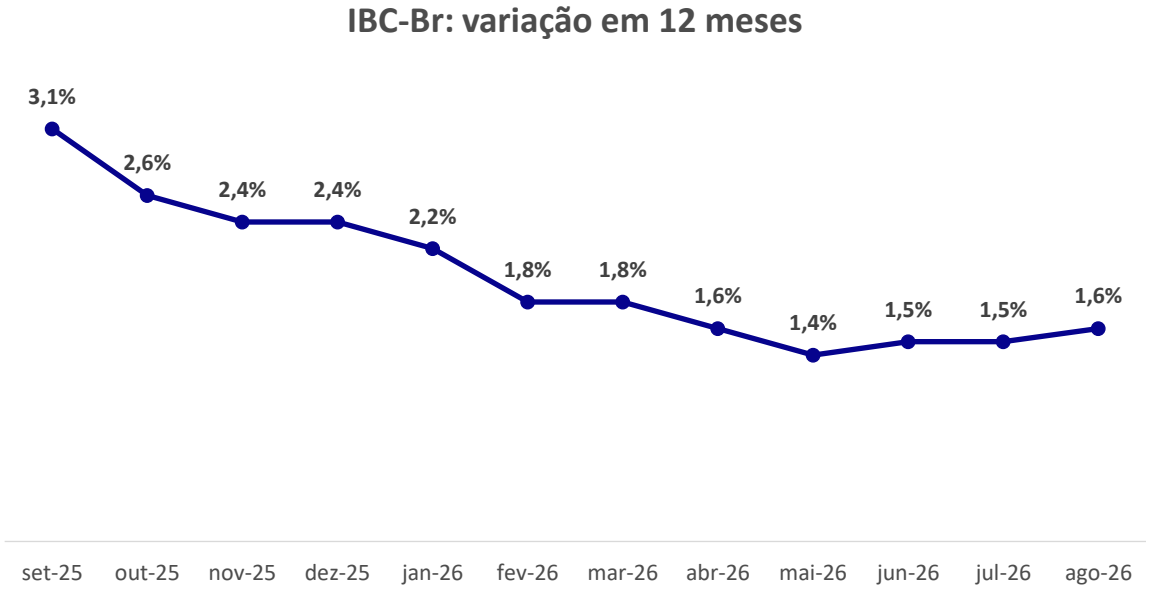
variação mensal

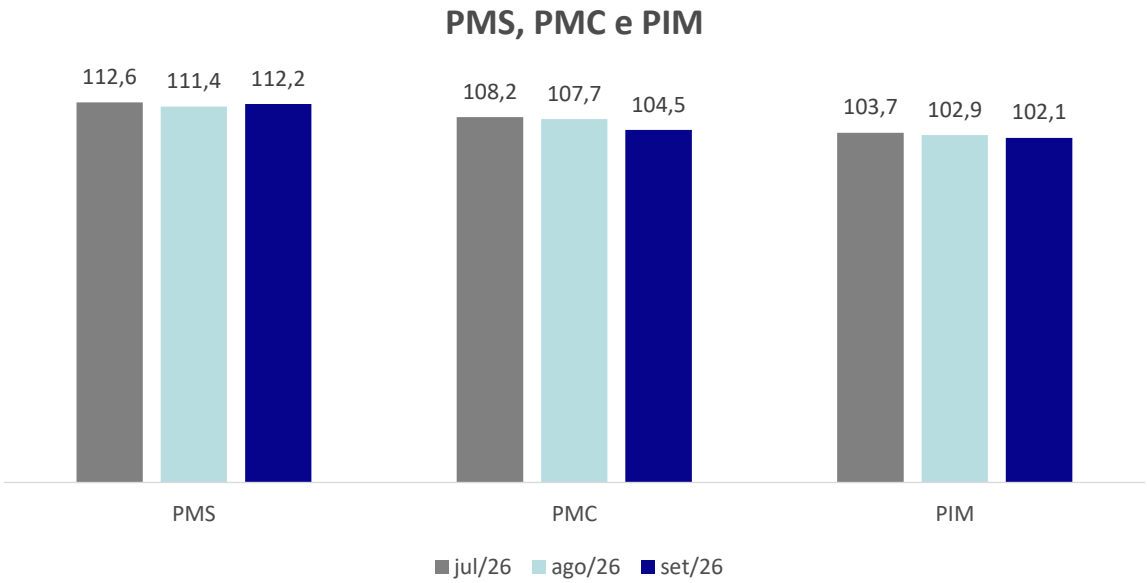
Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
out-26	0,2 p.p.	1,8 p.p.	0,1 p.p.	-0,3 p.p.

Fonte: IBGE

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE





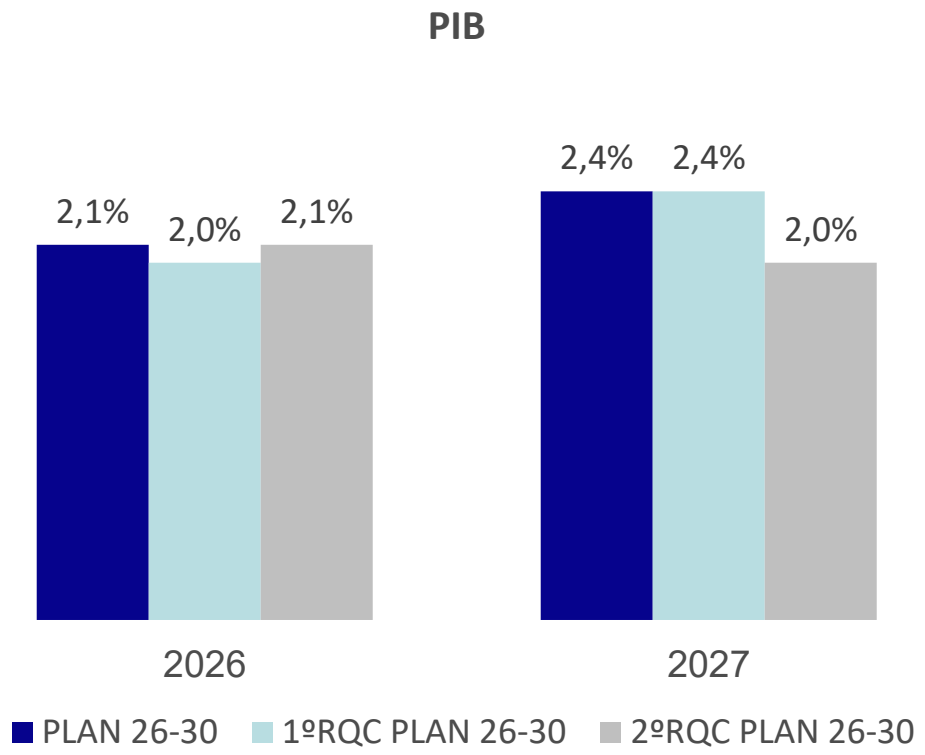


Fontes: Banco Central, IBGE

Indicadores macroeconômicos - Brasil

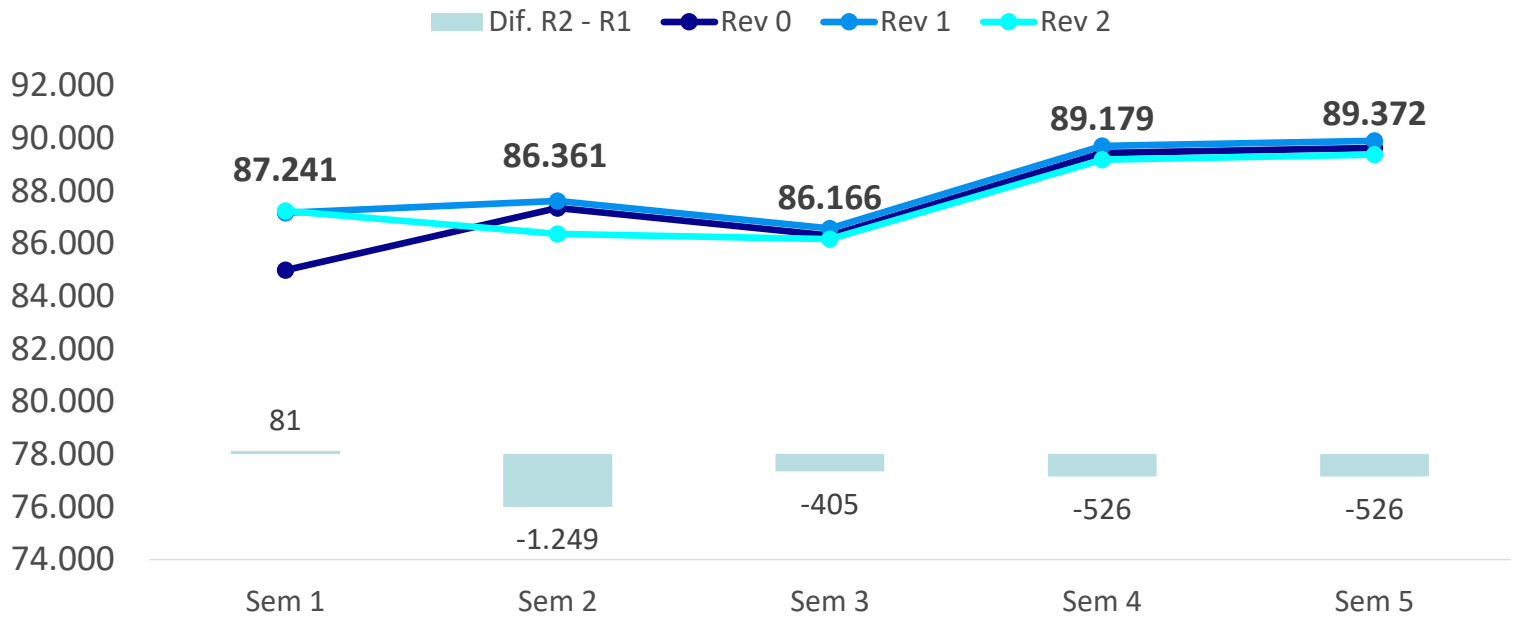
	2026	2027
PIB %	1,75	1,15
Câmbio R$/US$	5,35	5,40
Selic %	13,75	12,50
IPCA %	5,22	4,90

Boletim Focus 06/11/2026



Fonte: Banco Central

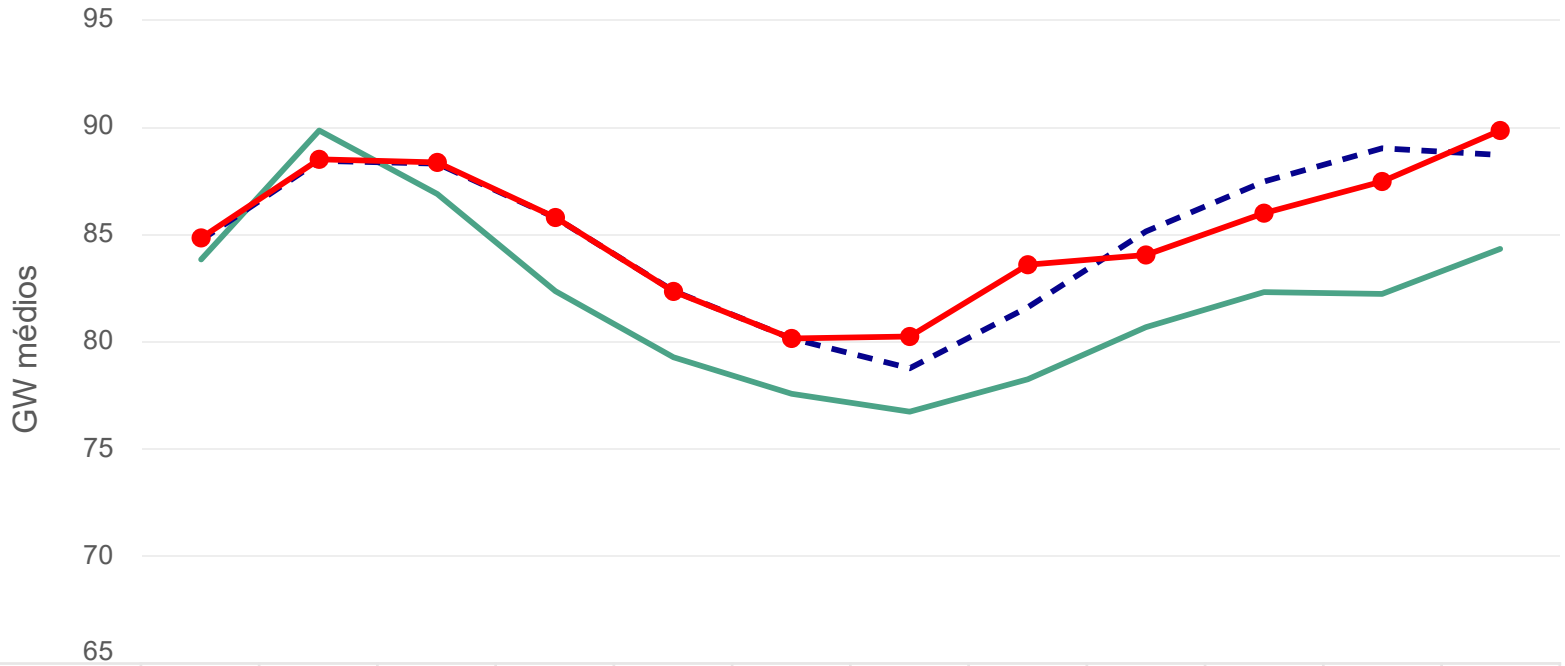
Revisão semanal da carga do SIN - MW médios



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

ACOMPANHAMENTO DA CARGA

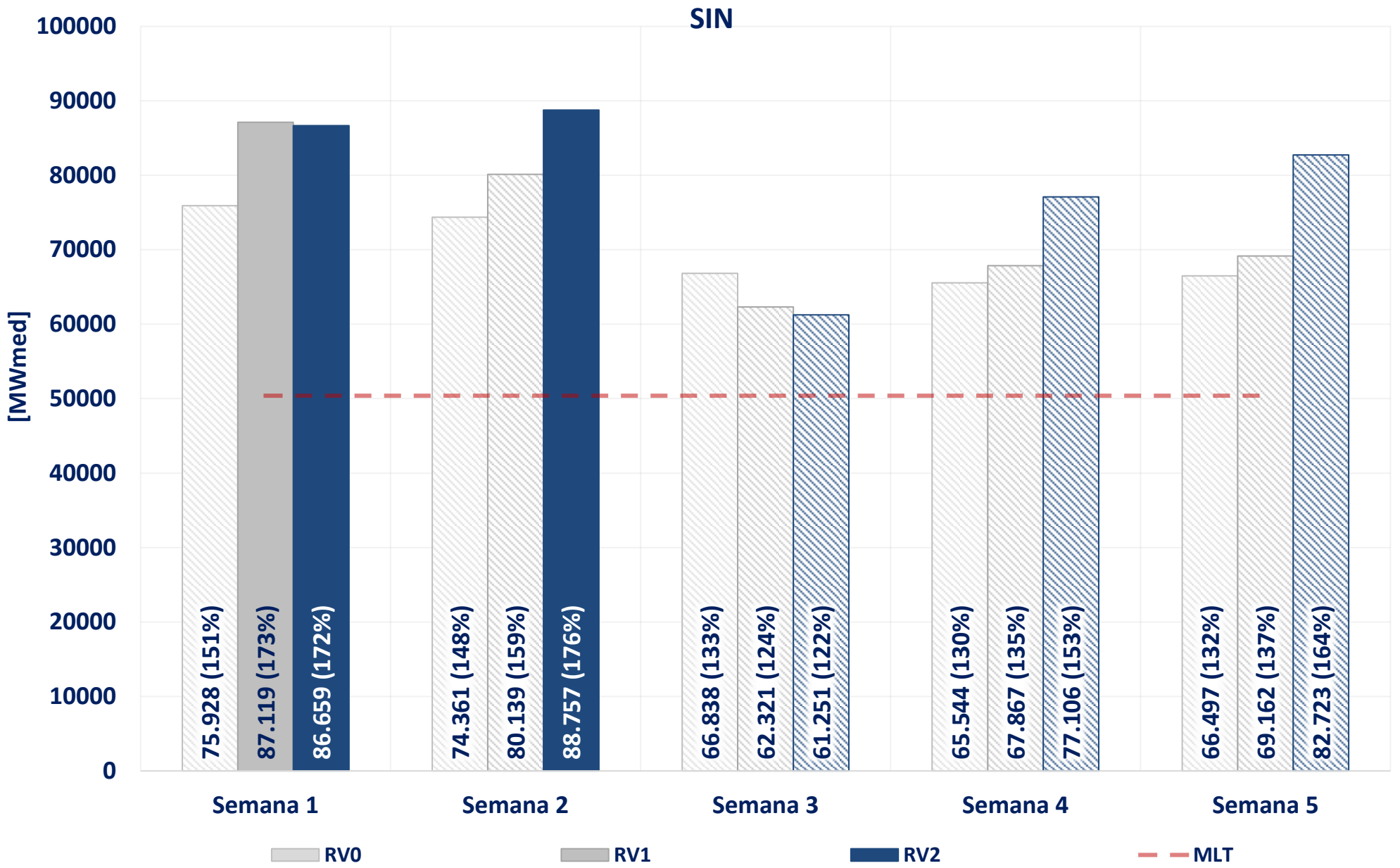
	Variação em MW médios (%) ante				
	Rev. 2	Nov/25	2ª RQ PLAN	PMO	Rev. 1
SE/CO	47.295	+2.159 (+4,8%)	-2.477 (-5,0%)	-427 (-0,9%)	-732 (-1,5%)
S	14.294	+298 (+2,1%)	-543 (-3,7%)	+3 (+0,0%)	-83 (-0,6%)
NE	16.159	+2.077 (+14,7%)	+1.170 (+7,8%)	+557 (+3,6%)	+290 (+1,8%)
N	9.703	+713 (+7,9%)	+301 (+3,2%)	-28 (-0,3%)	-19 (-0,2%)
SIN	87.450	+5.247 (+6,4%)	-1.548 (-1,7%)	+104 (+0,1%)	-545 (-0,6%)



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

acompanhamento da energia natural afluente – rv2 de novembro

sumário

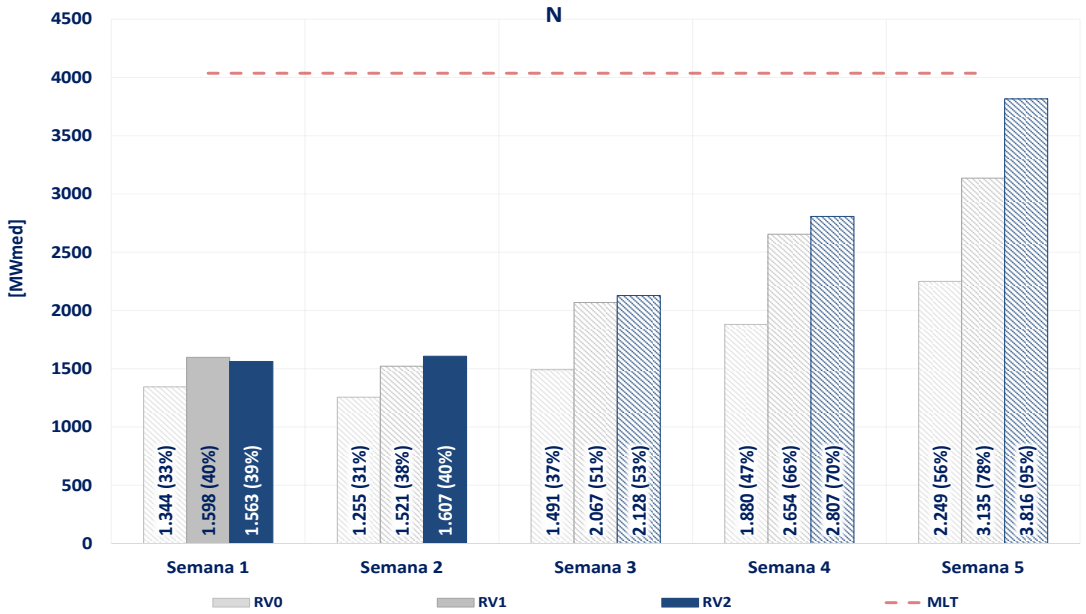


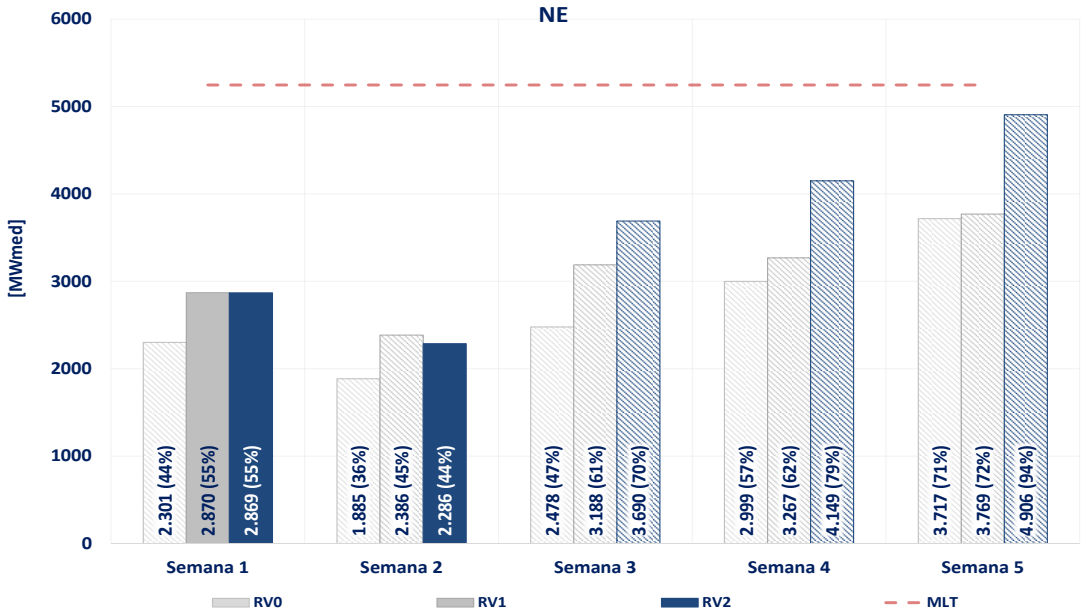
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

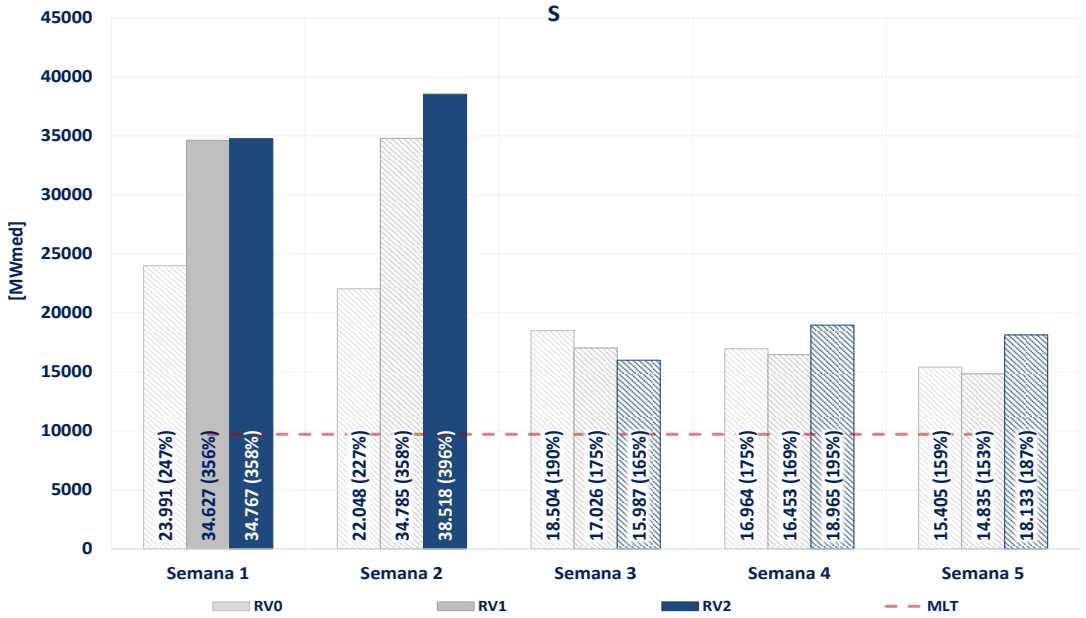
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

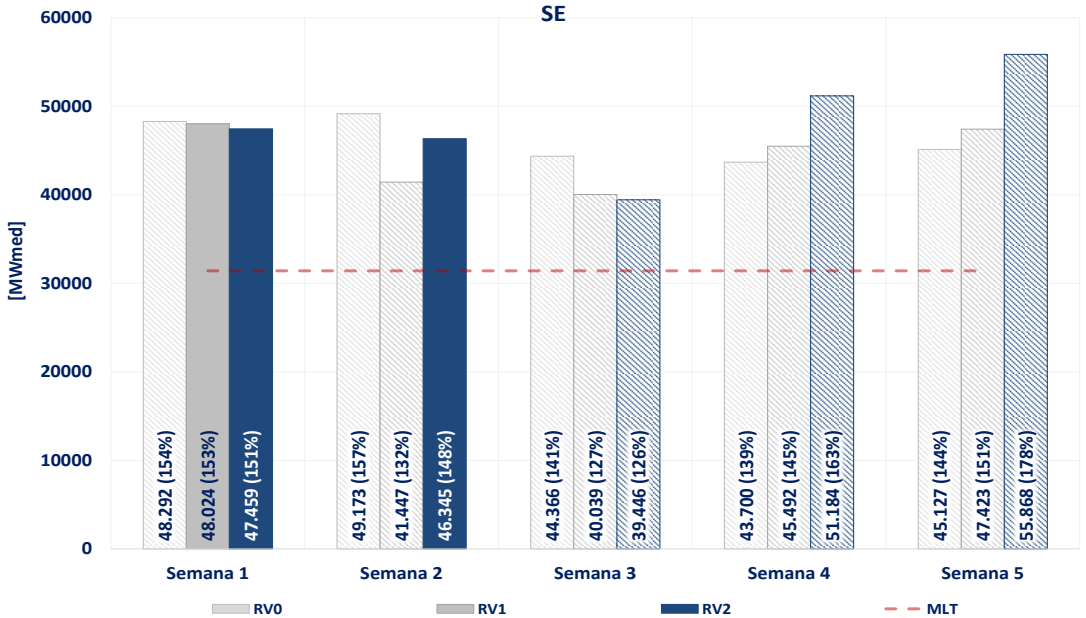
acompanhamento da energia natural afluente – rv2 de novembro

sumário







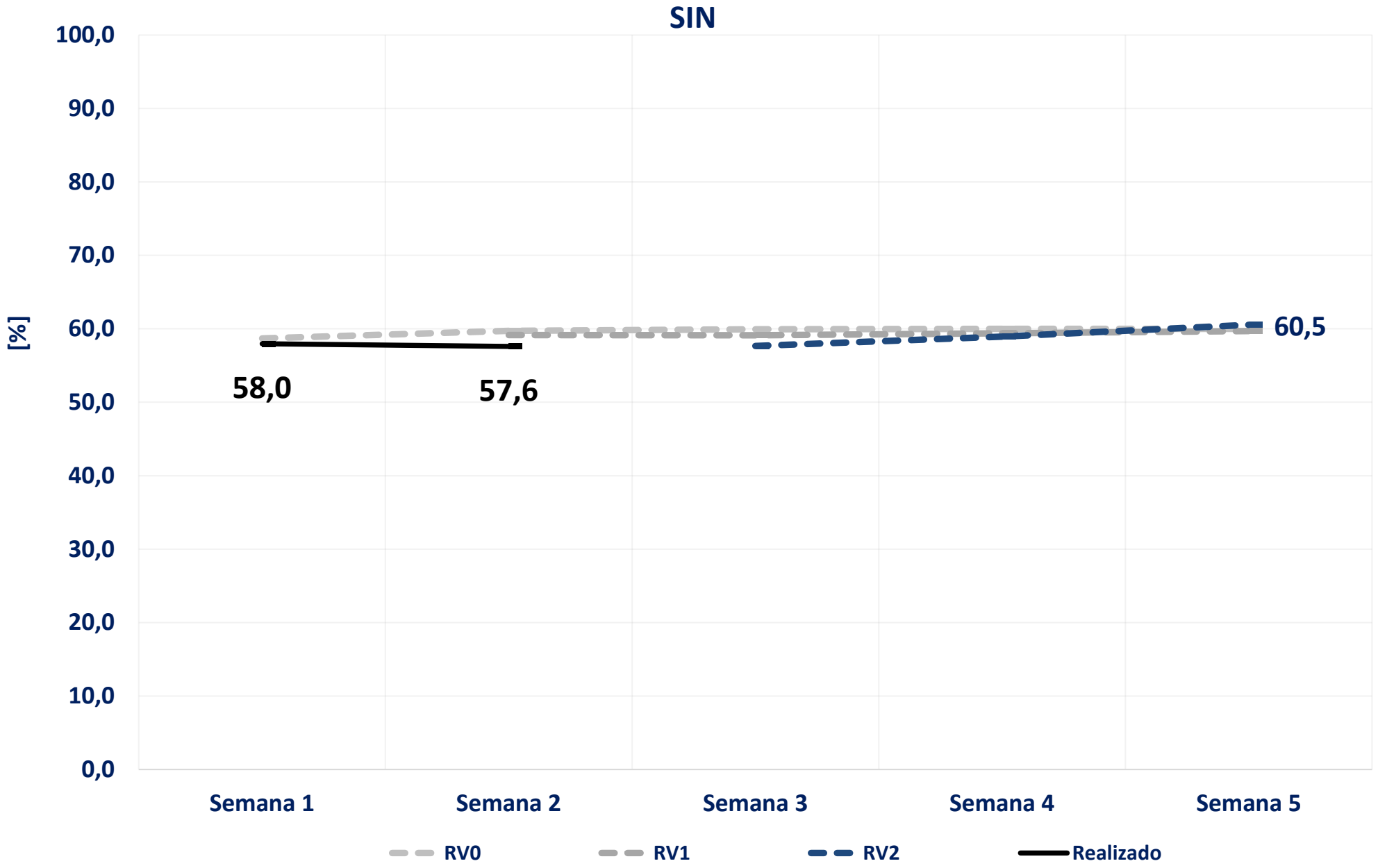


Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

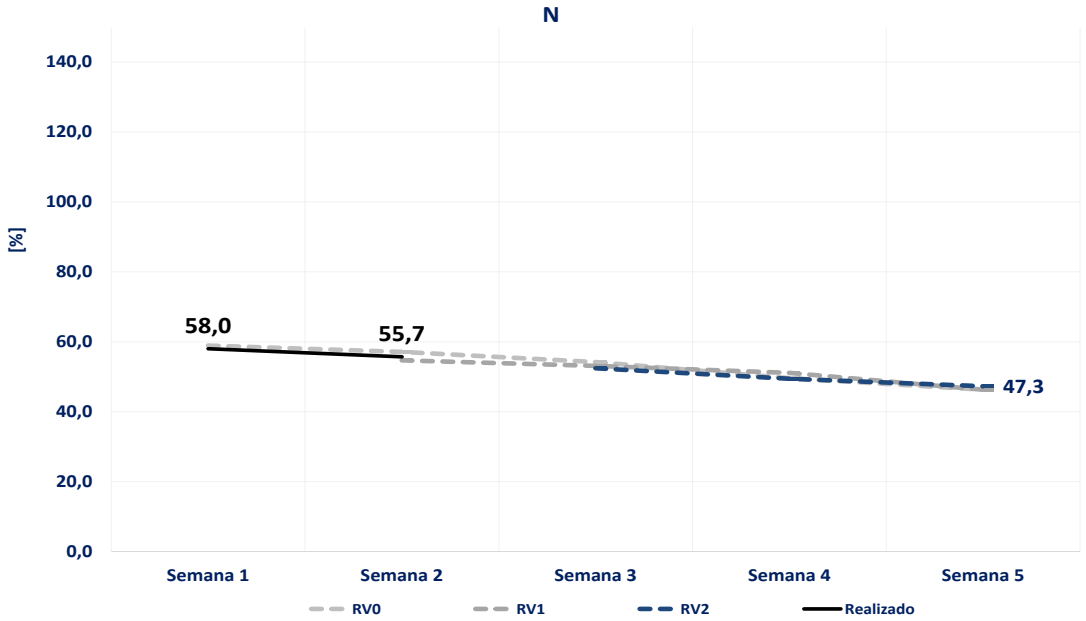
acompanhamento da energia armazenada – rv2 de novembro

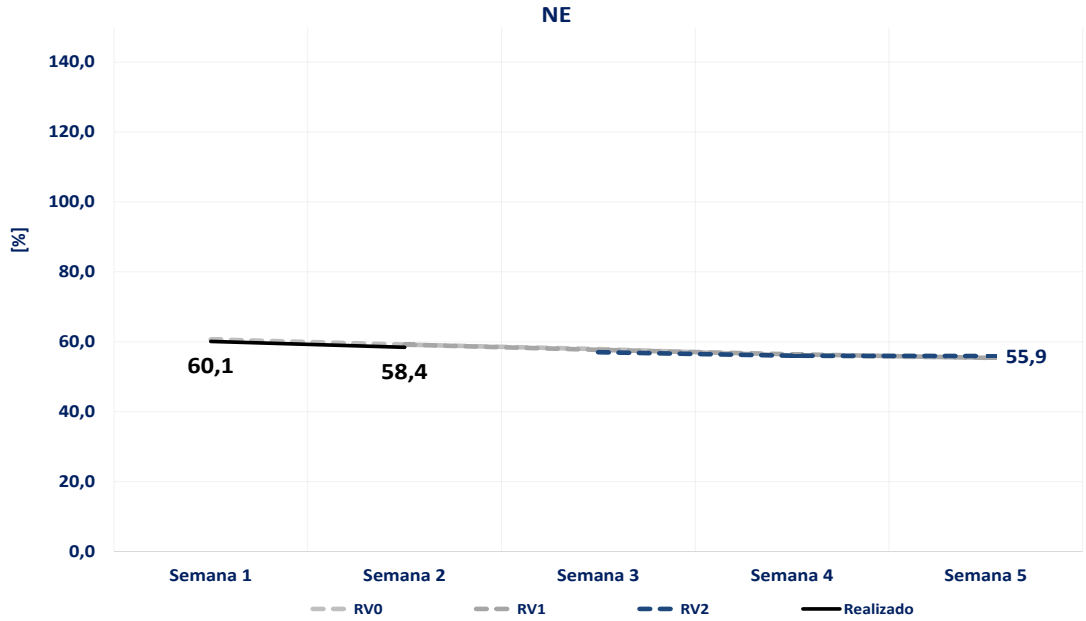
sumário

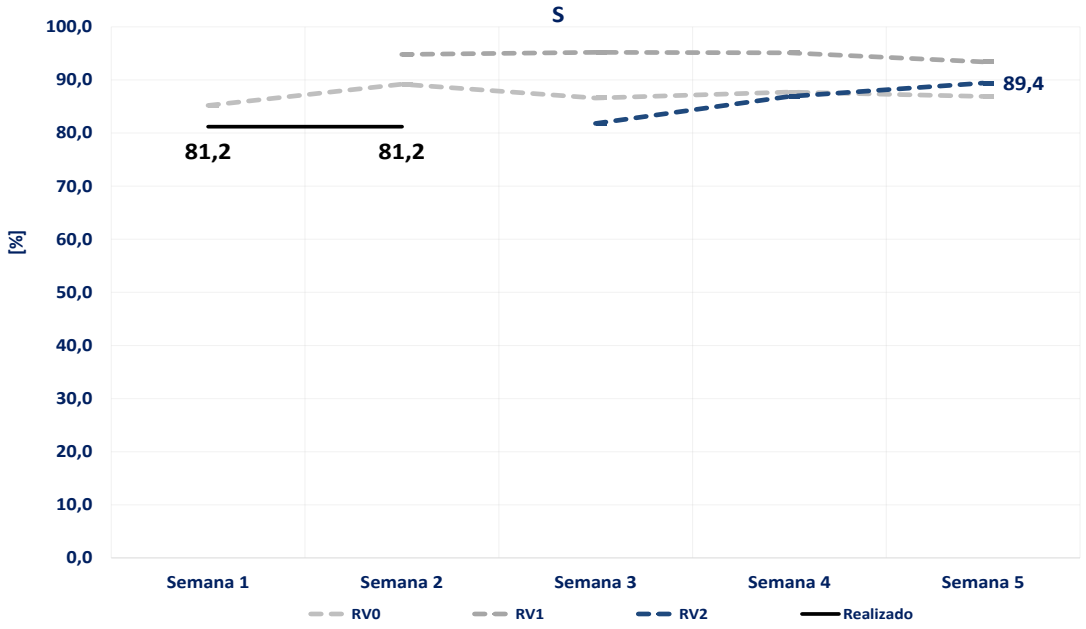


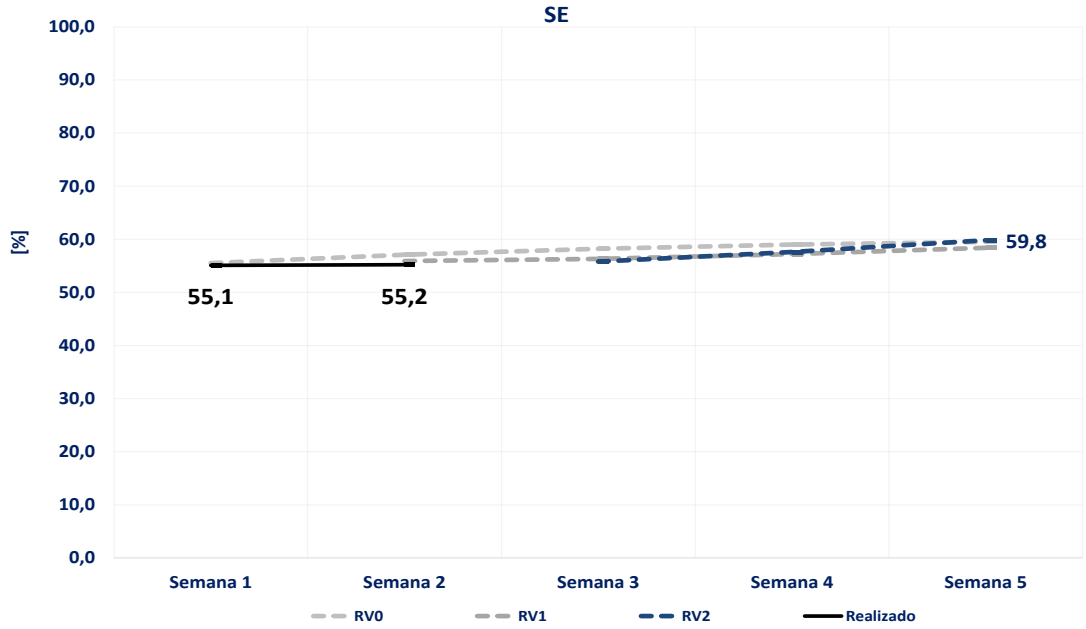
acompanhamento da energia armazenada – rv2 de novembro

sumário



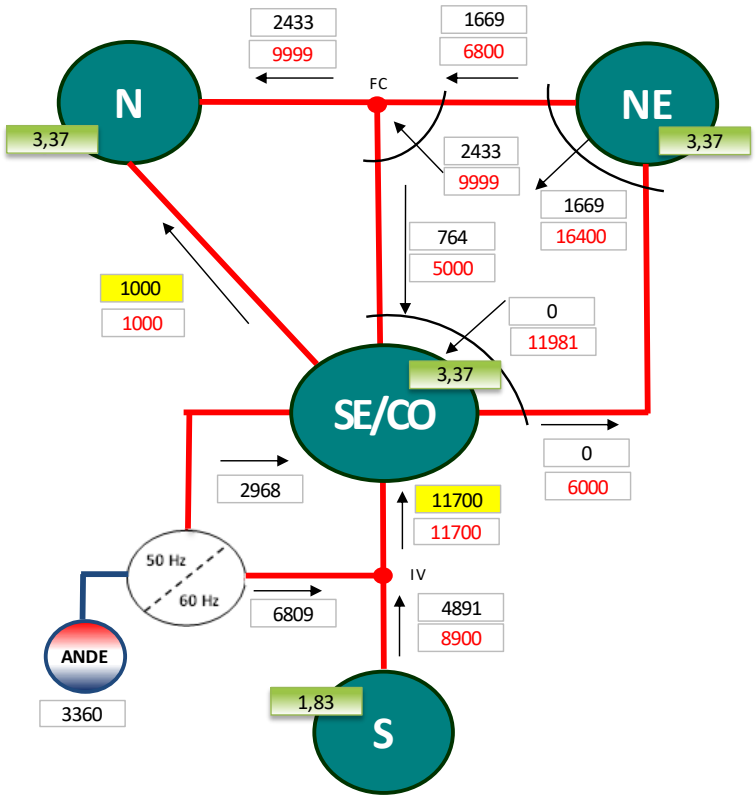




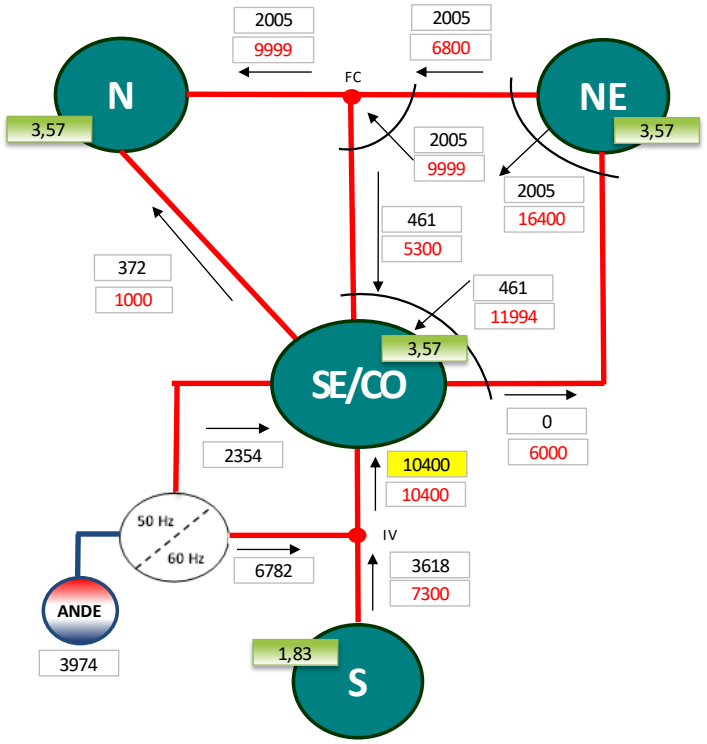


acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv2 de novembro

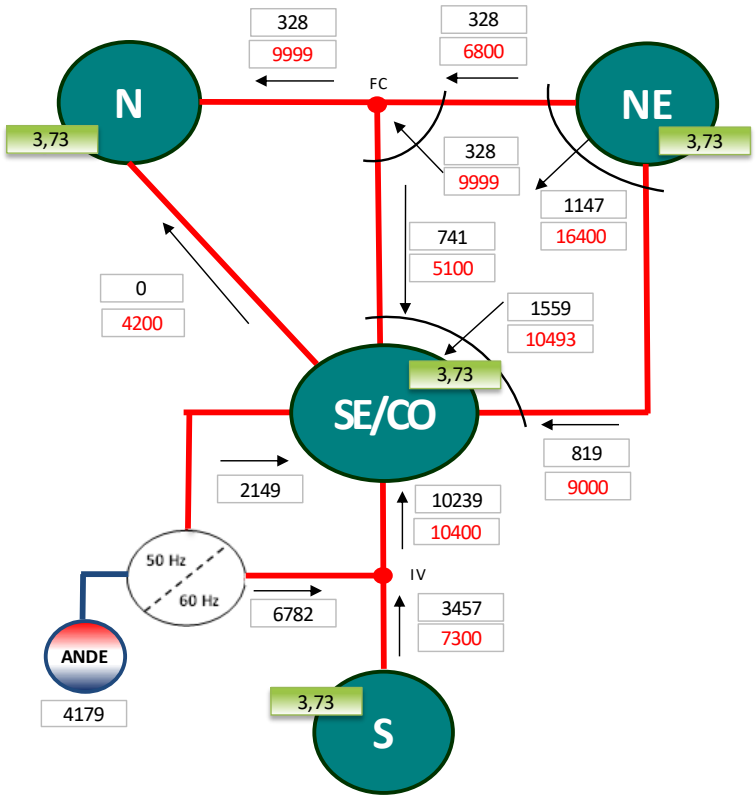
sumário



carga leve (oficial)



carga média (oficial)



carga pesada (oficial)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R$/MWh)

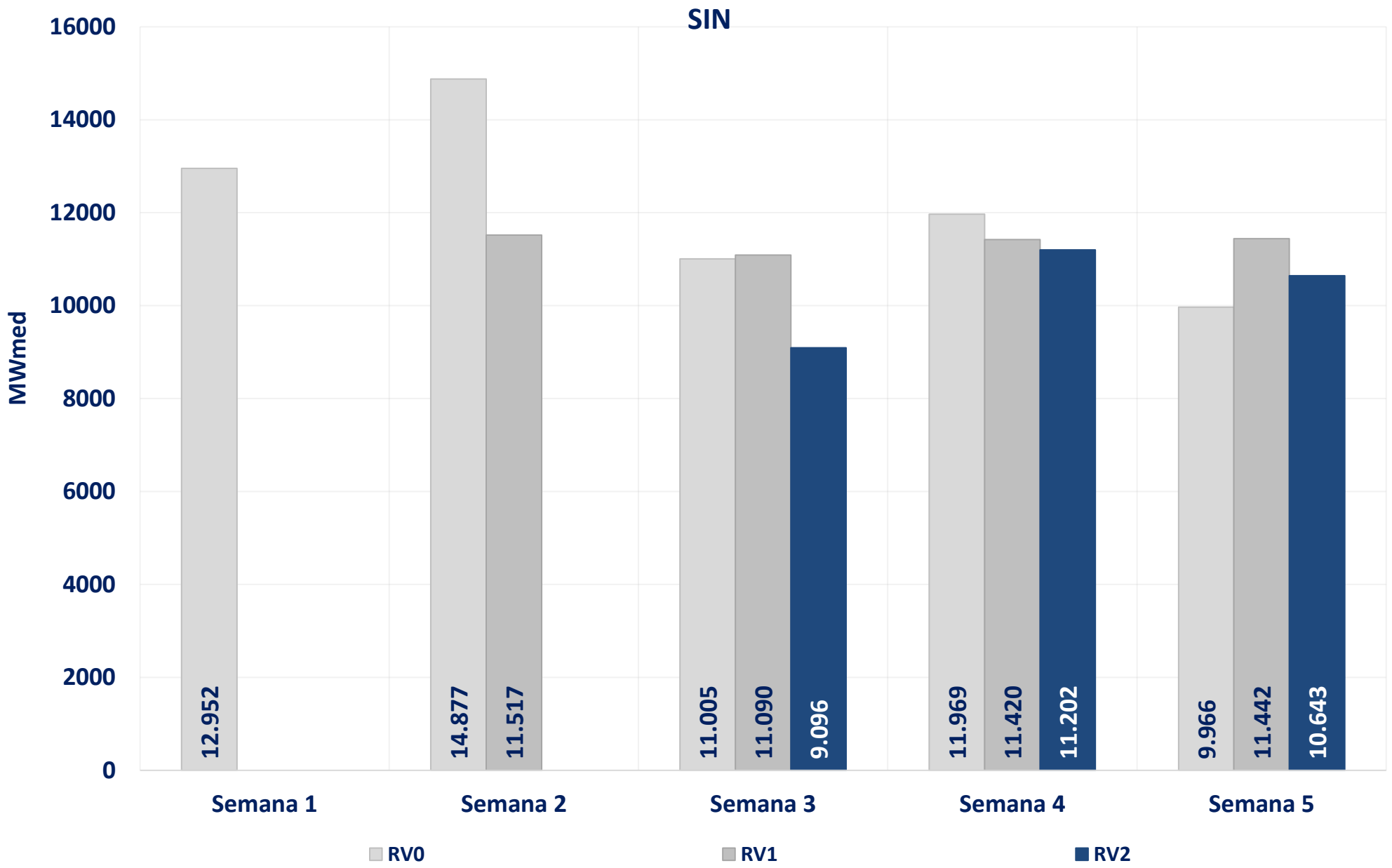
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)

XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXXX atingimento do limite (MWmédios)

acompanhamento da geração eólica – rv2 de novembro

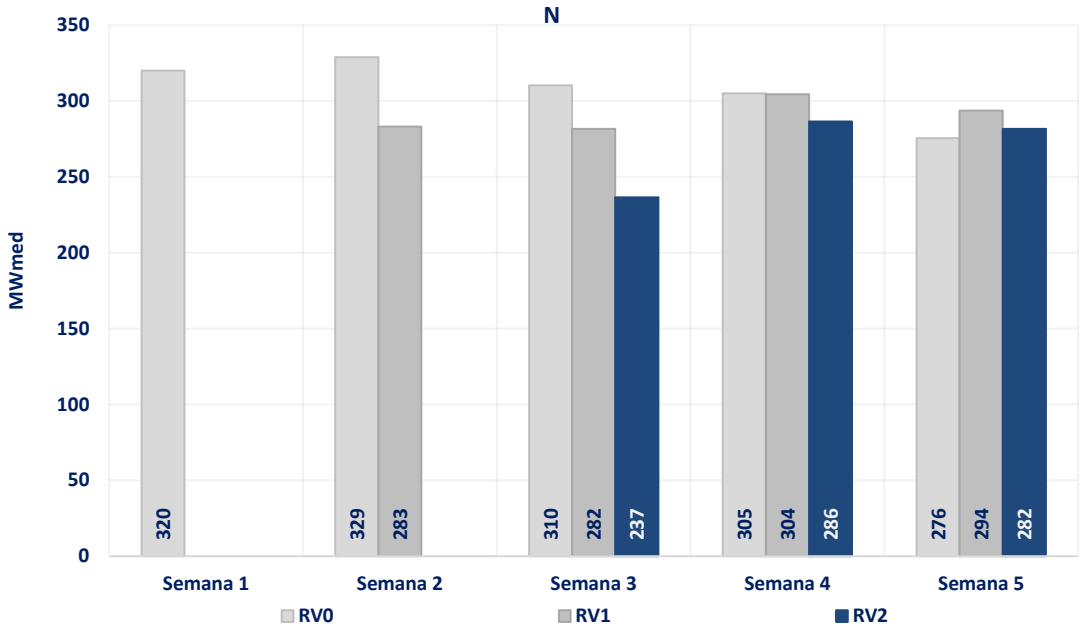
sumário

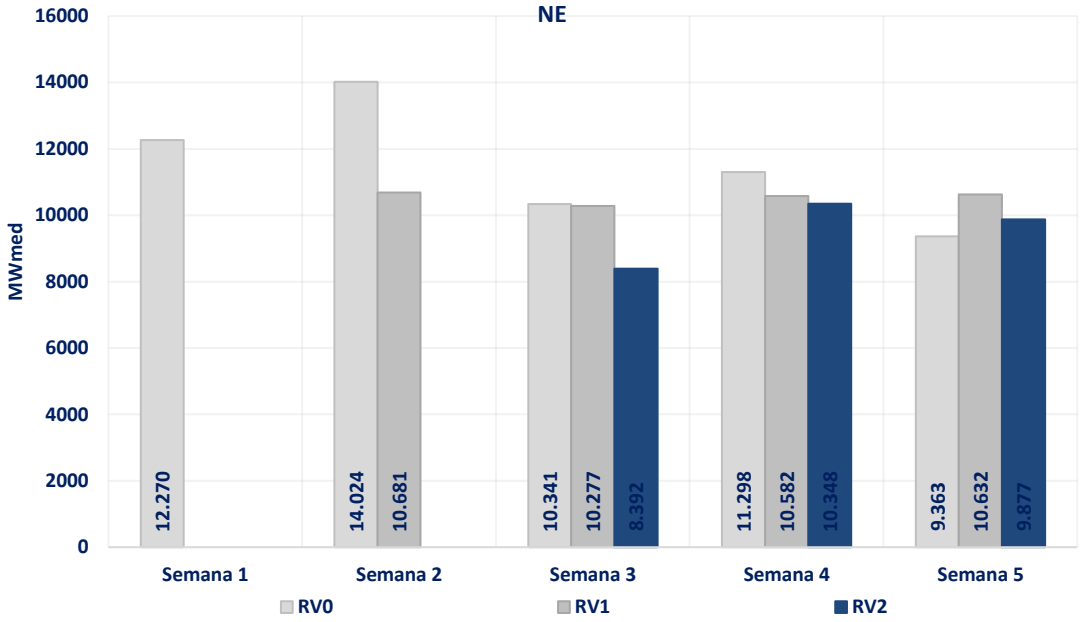


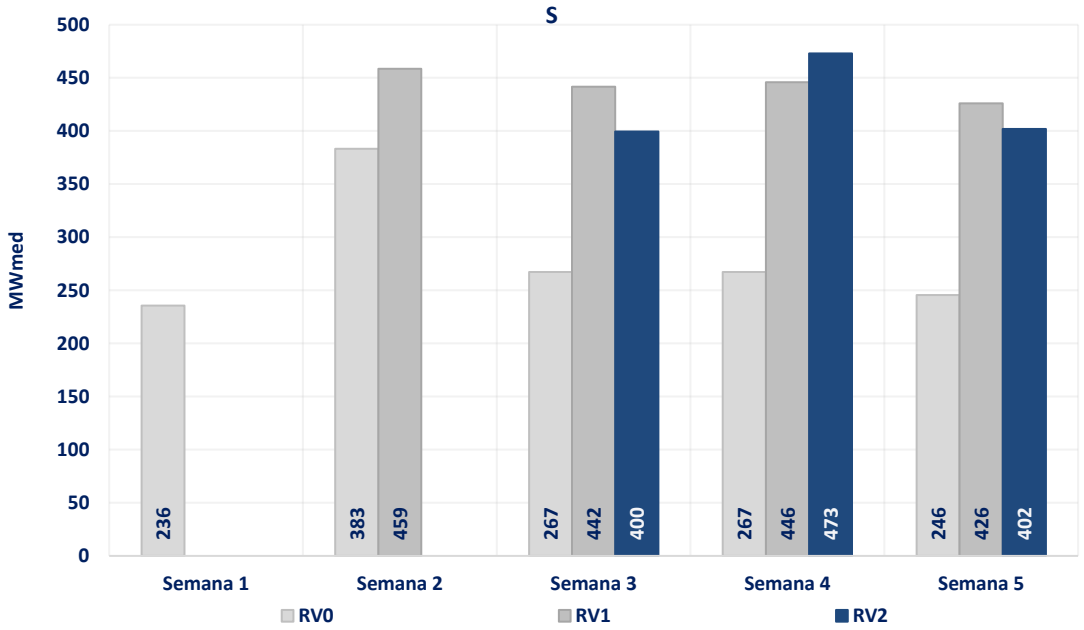
Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

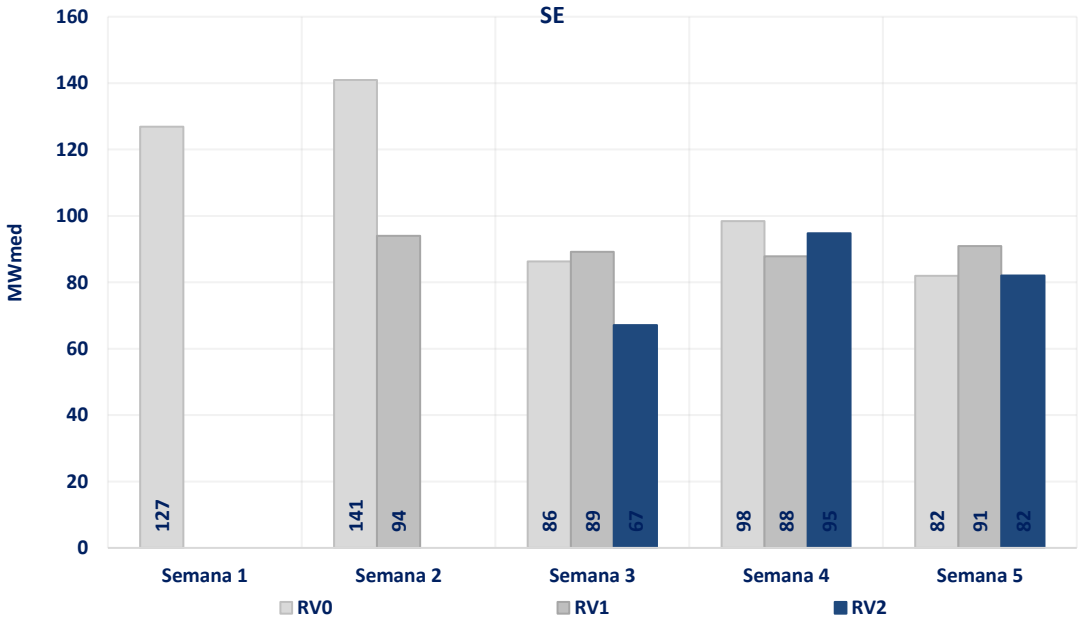
acompanhamento da geração eólica – rv2 de novembro

sumário





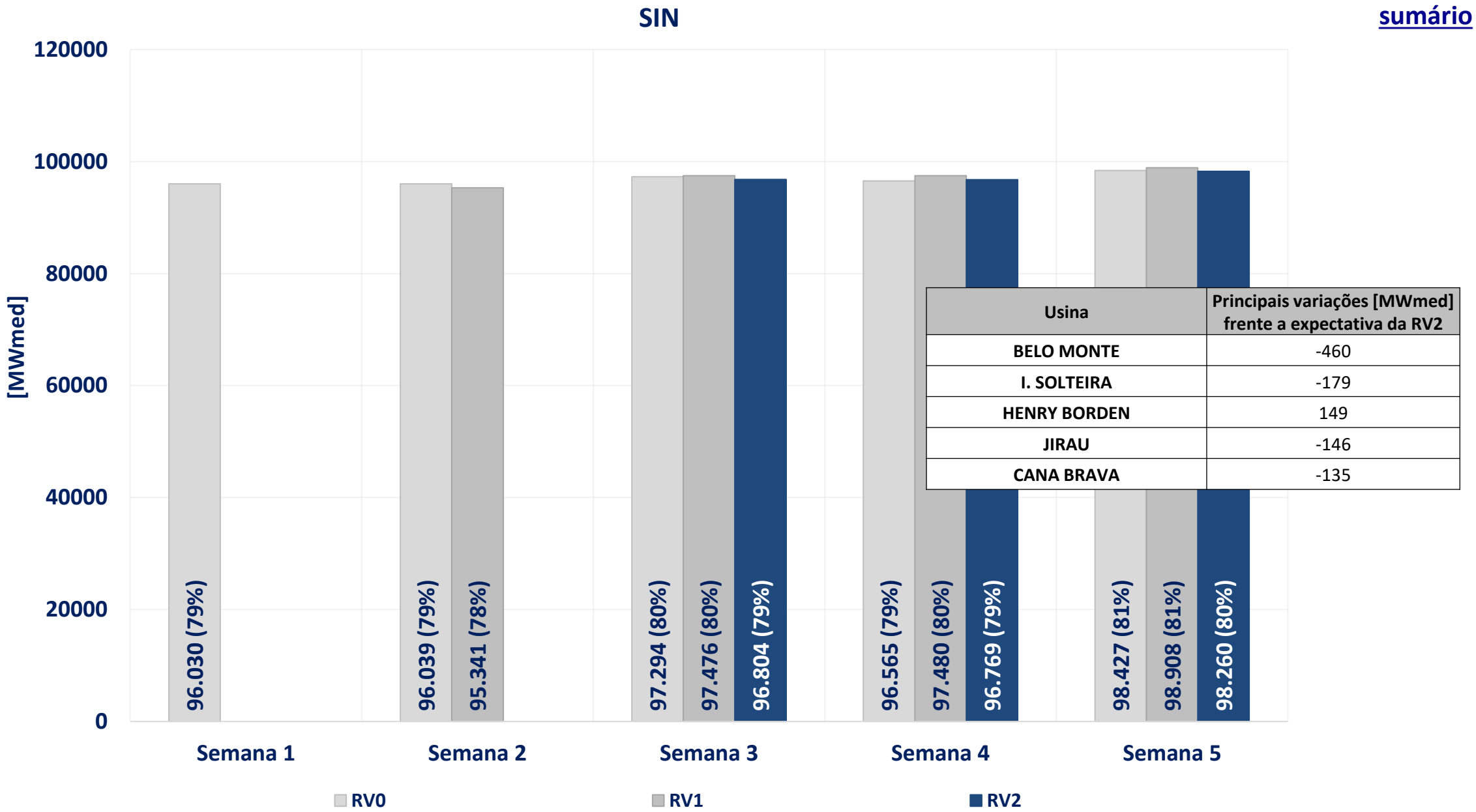




Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

acompanhamento da disponibilidade hidráulica – rv2 de novembro

sumário



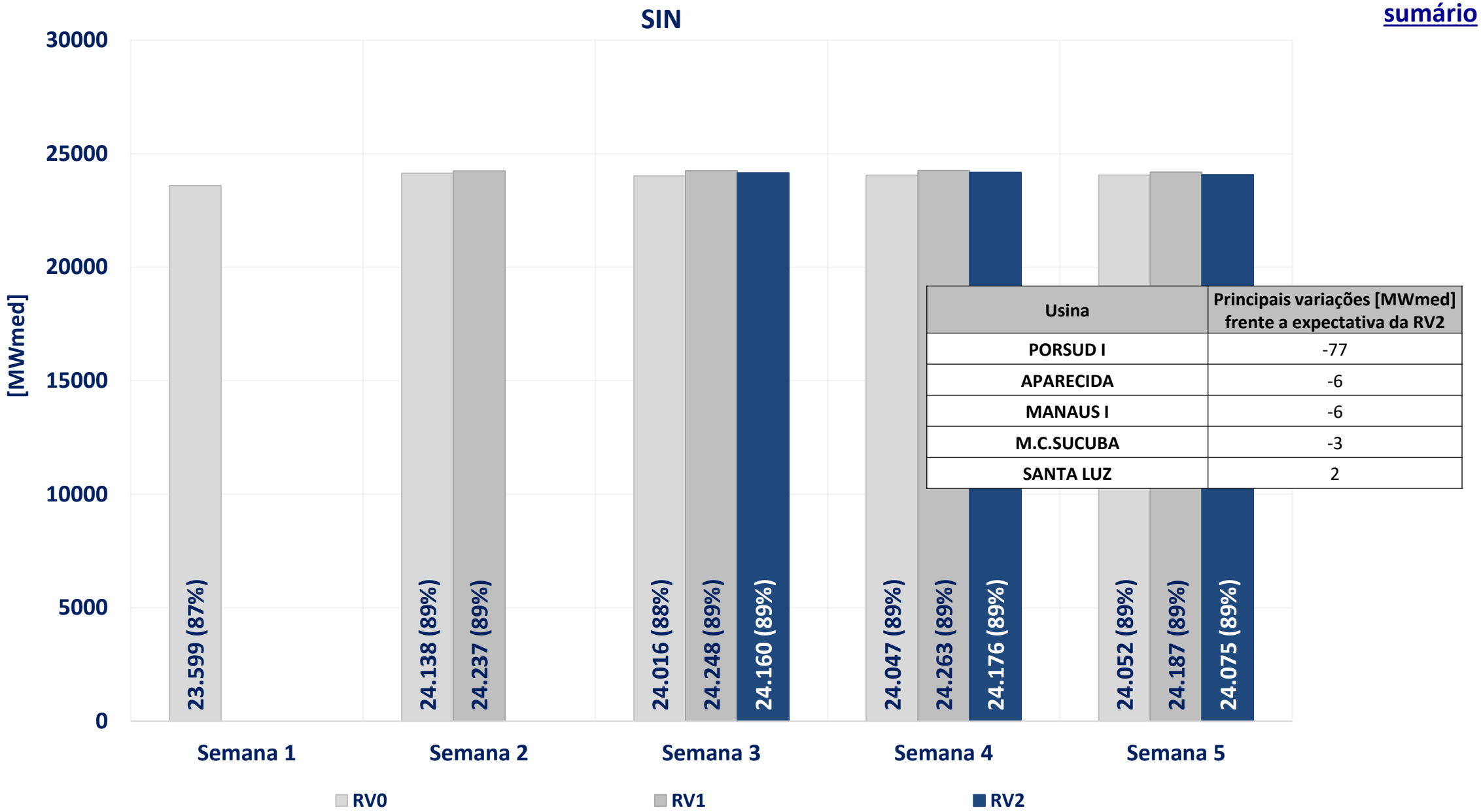
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV2
BELO MONTE	-460
I. SOLTEIRA	-179
HENRY BORDEN	149
JIRAU	-146
CANA BRAVA	-135

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

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

acompanhamento da disponibilidade térmica – rv2 de novembro

sumário



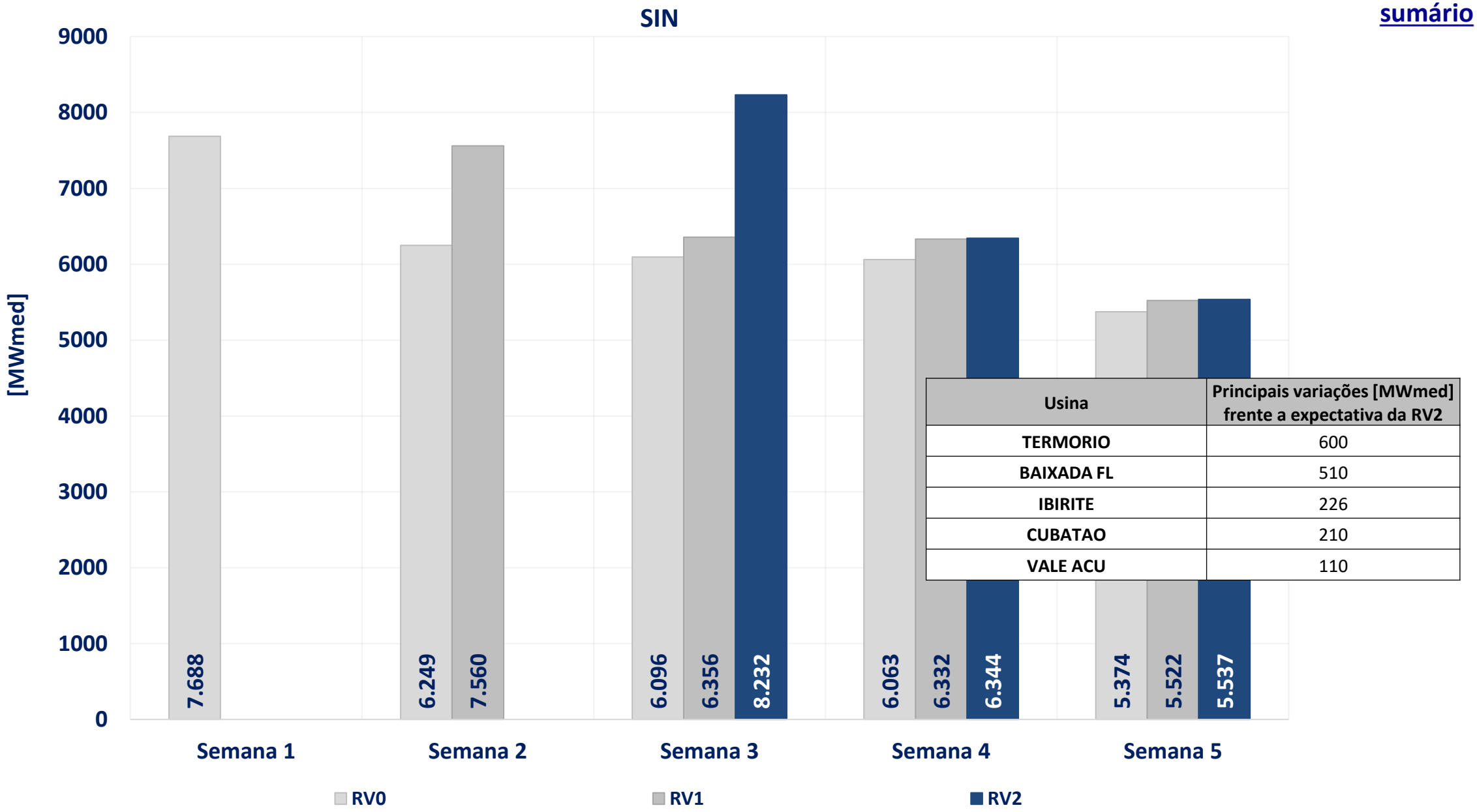
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV2
PORSUD I	-77
APARECIDA	-6
MANAUS I	-6
M.C.SUCUBA	-3
SANTA LUZ	2

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

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

acompanhamento da inflexibilidade térmica – rv2 de novembro

sumário

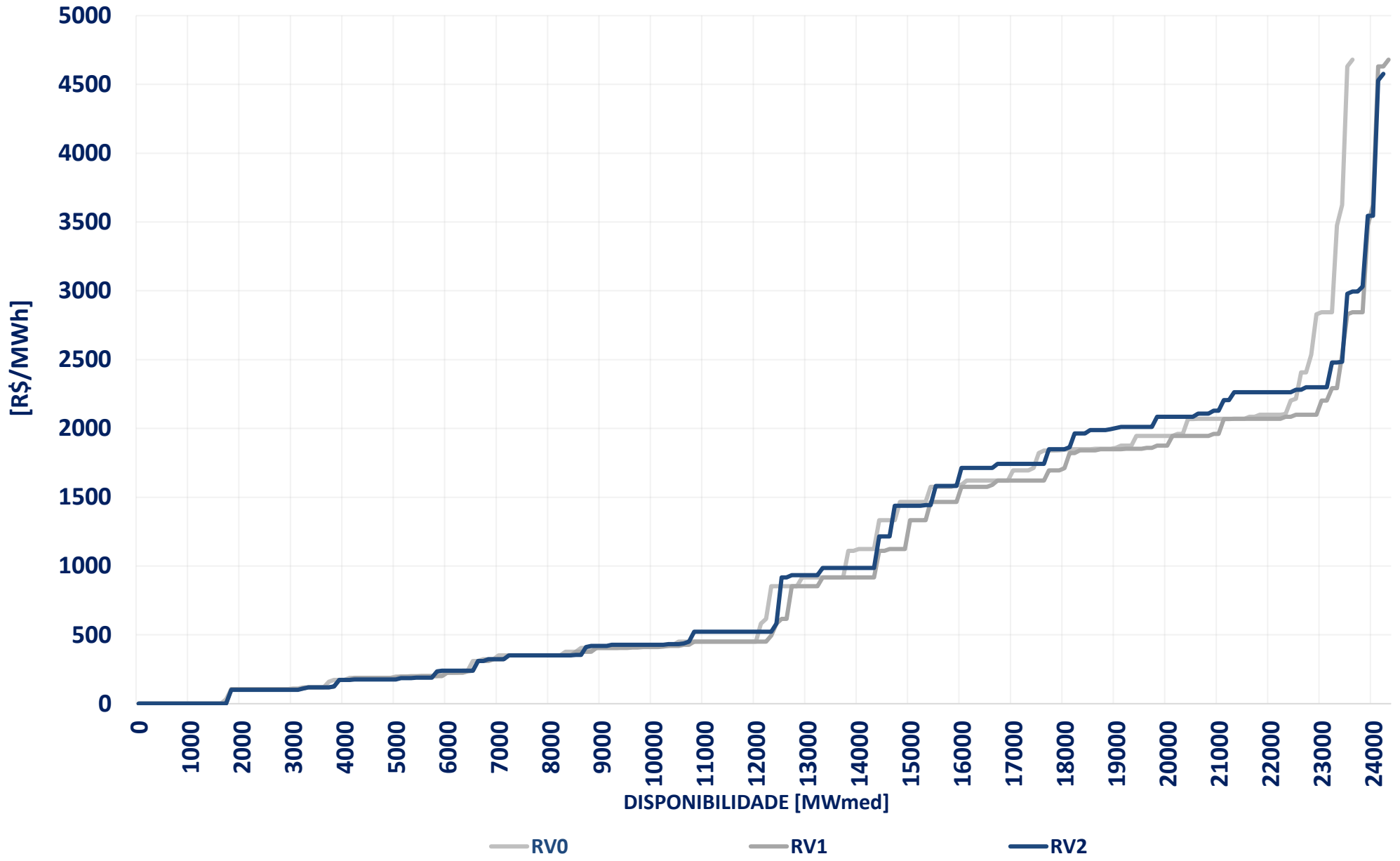


Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV2
TERMORIO	600
BAIXADA FL	510
IBIRITE	226
CUBATAO	210
VALE ACU	110

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

acompanhamento da pilha térmica – rv2 de novembro

sumário



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

sumário

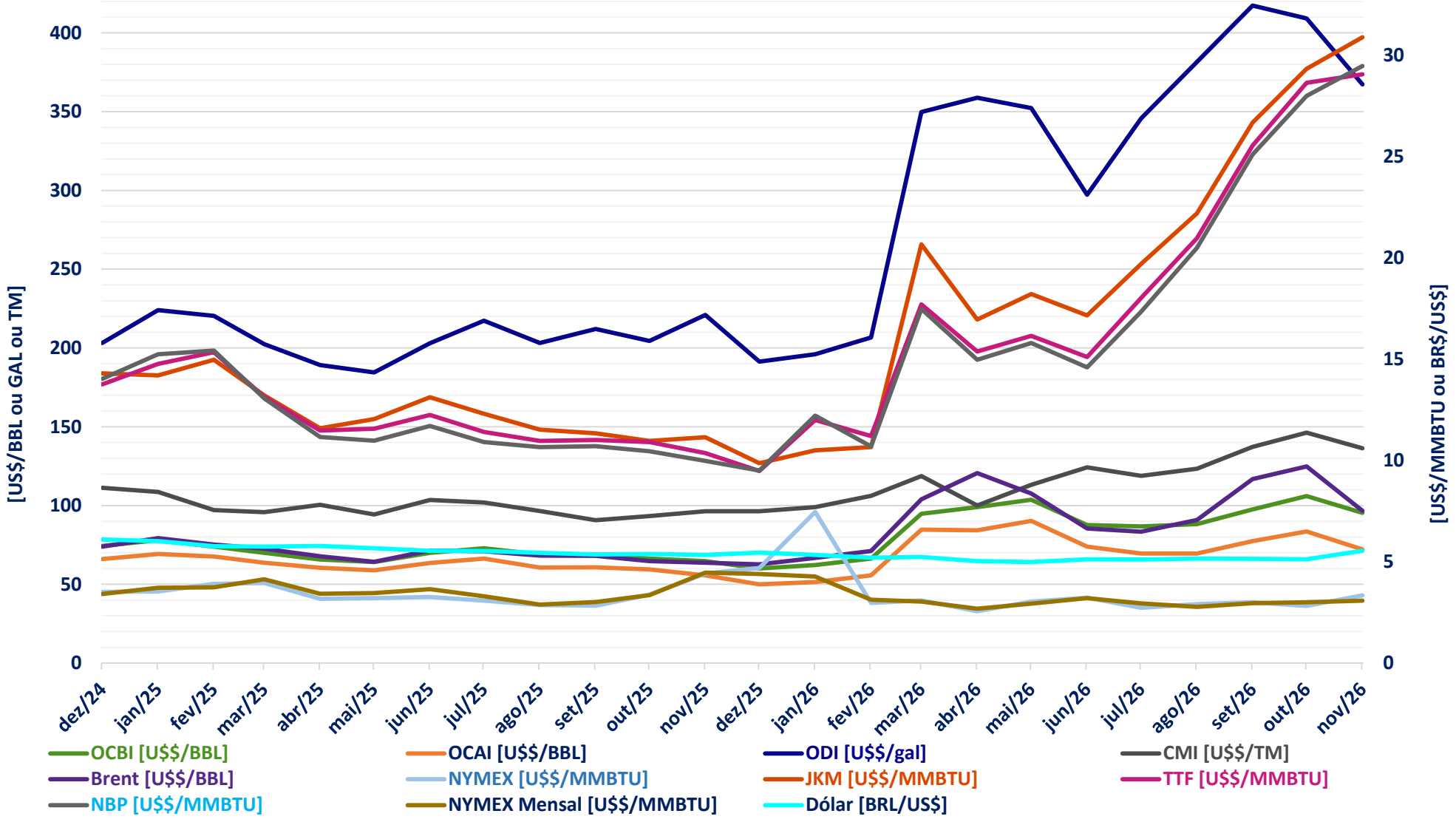
A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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
248	PAULINIA	2205	2606,67	402 R$/MWh (-15%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 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	-10,1%	-10,2%	-6,8%	-22,6%	18,6%	5,3%	1,4%	5,3%	2,7%	8,0%



Comparativo entre dados de outubro e novembro, obtidos em 13/11/2026, com impacto no reajuste do mês dezembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

comentários gerais – rv2 de novembro

sumário

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 6,8% (5181 MWmed), indo de 146% a 156% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -23,3% (-18888 MWmed), indo de 159% a 122% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 1,9% (-1,5 p.p), indo de 59,4% a 60,5%

A eólica para o SIN apresentou variação de -4,4% (-484 MWmed), indo de 11098 a 10613 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 1,5% (1463 MWmed), indo de 95341 a 96804 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,3% (-77 MWmed), indo de 24237 a 24160 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 8,9% (672 MWmed), indo de 7560 a 8232 MWmed

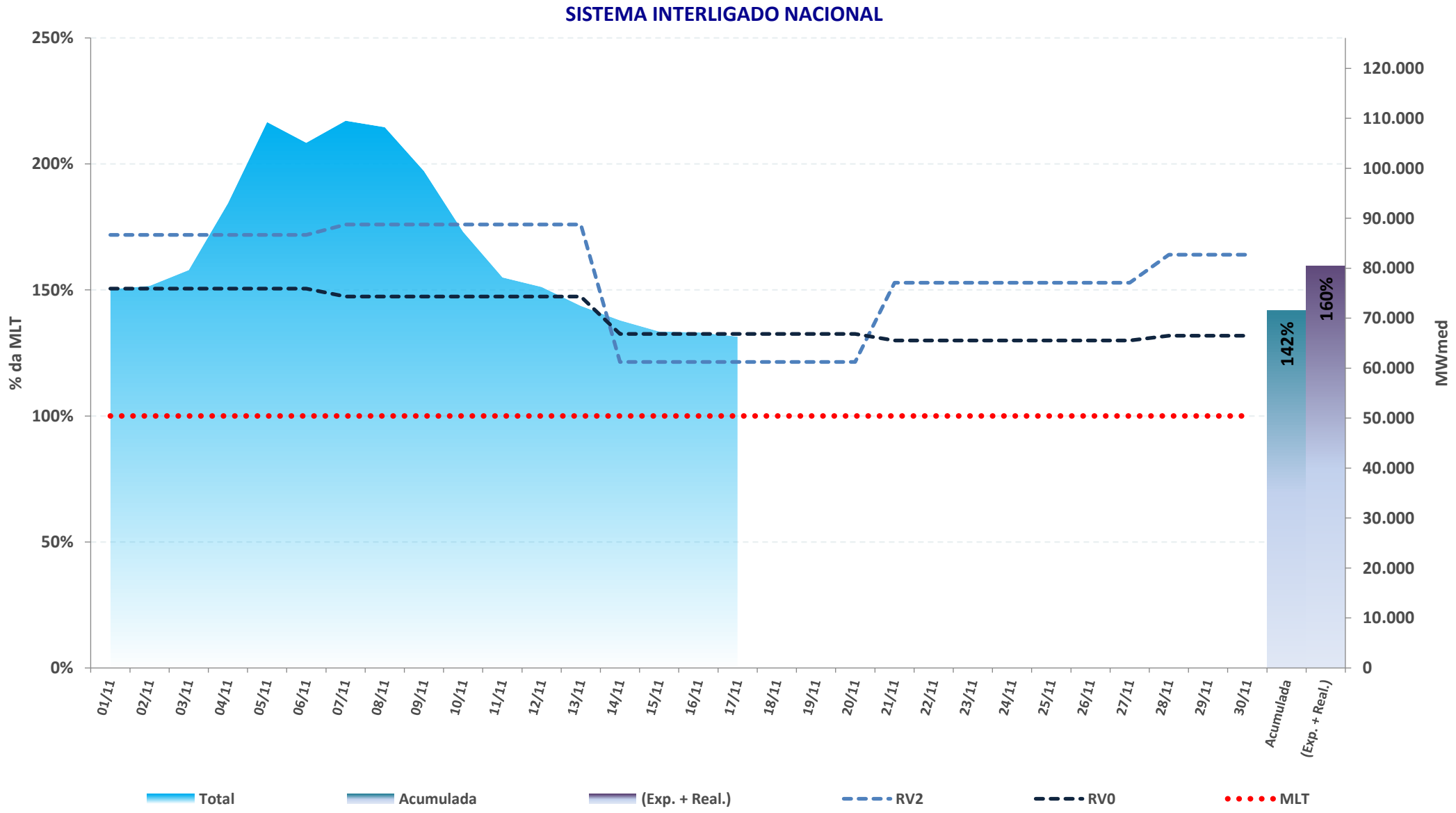
O CVU médio para o SIN apresentou variação de 5,7% (57,89 R$/MWh), indo de R$ 1021,81/MWh a R$ 1079,70/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 4,8% (49,69 R$/MWh), indo de R$ 1030,01/MWh a R$ 1079,70/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluente

sumário



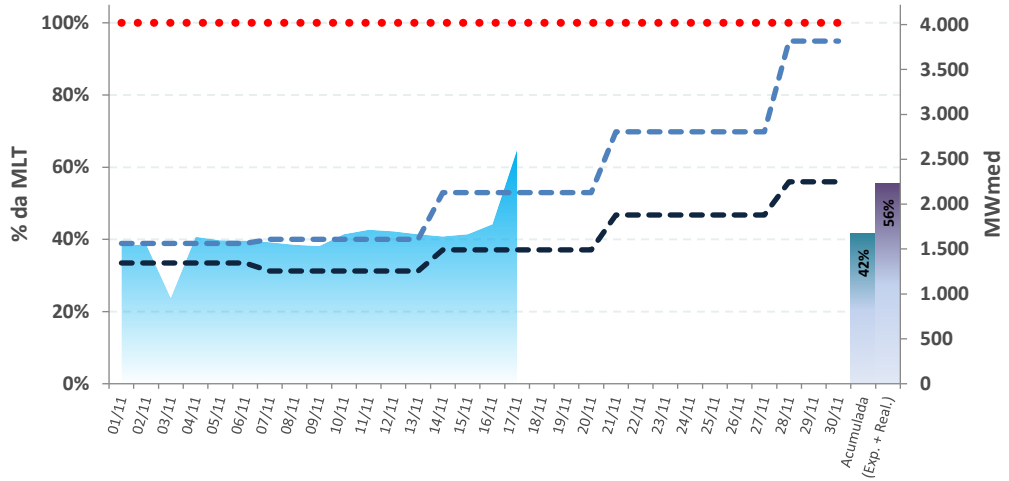
** Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente*

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

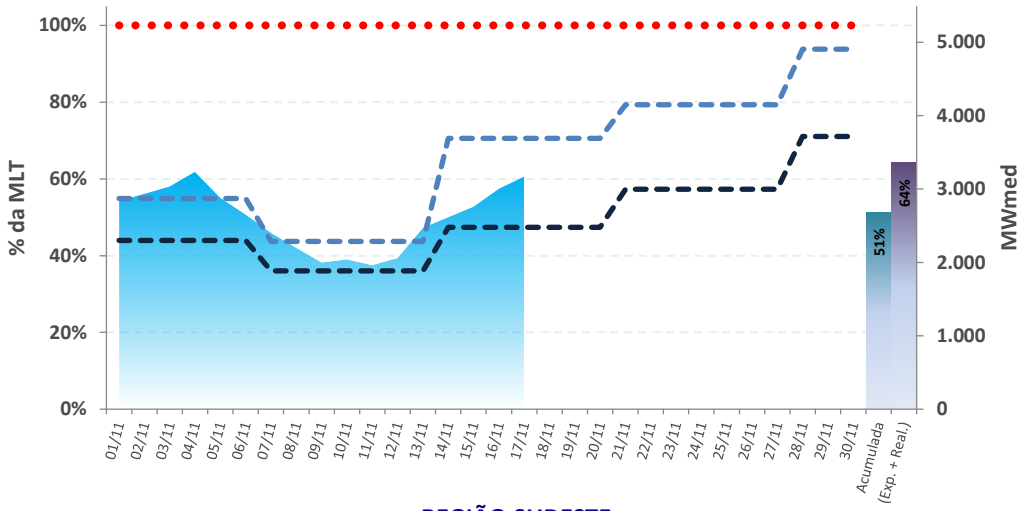
acompanhamento da energia natural afluente

sumário

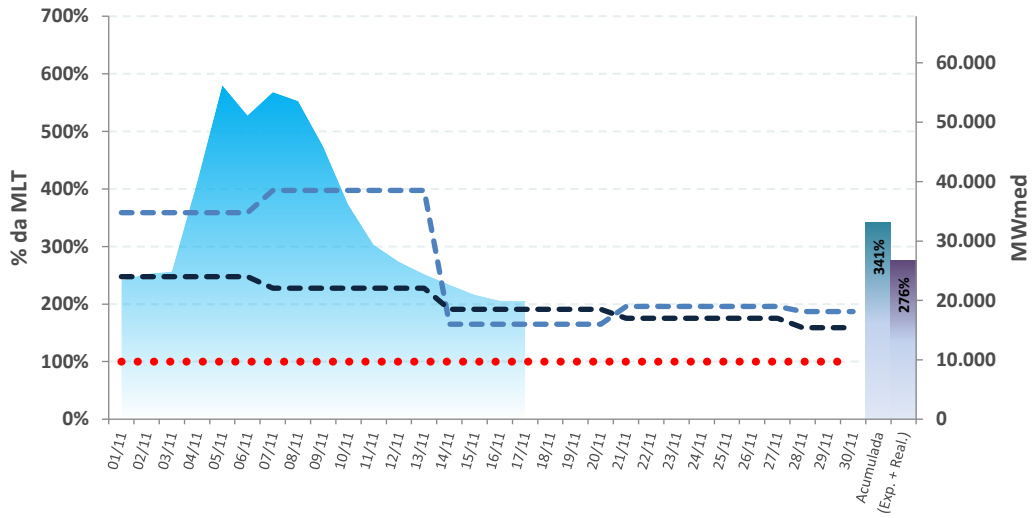
REGIÃO NORTE



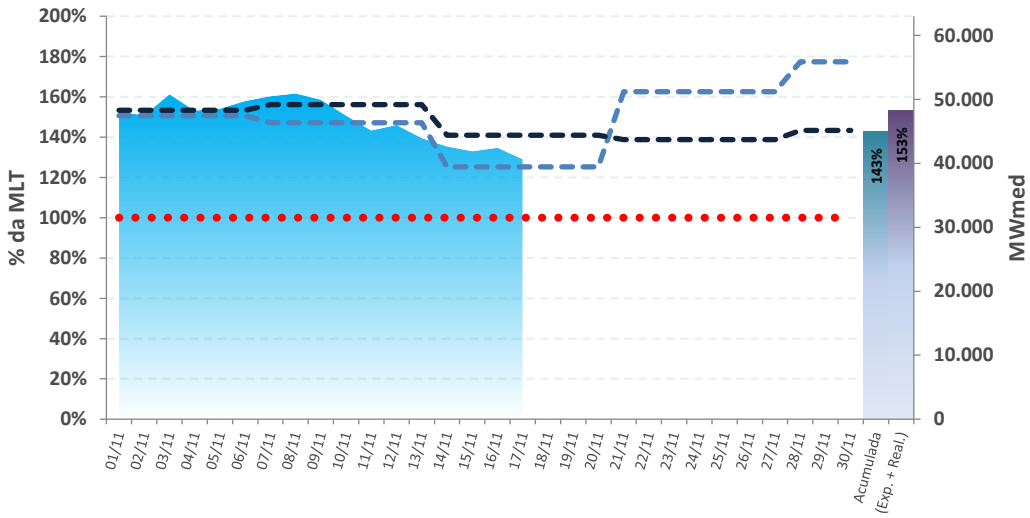
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



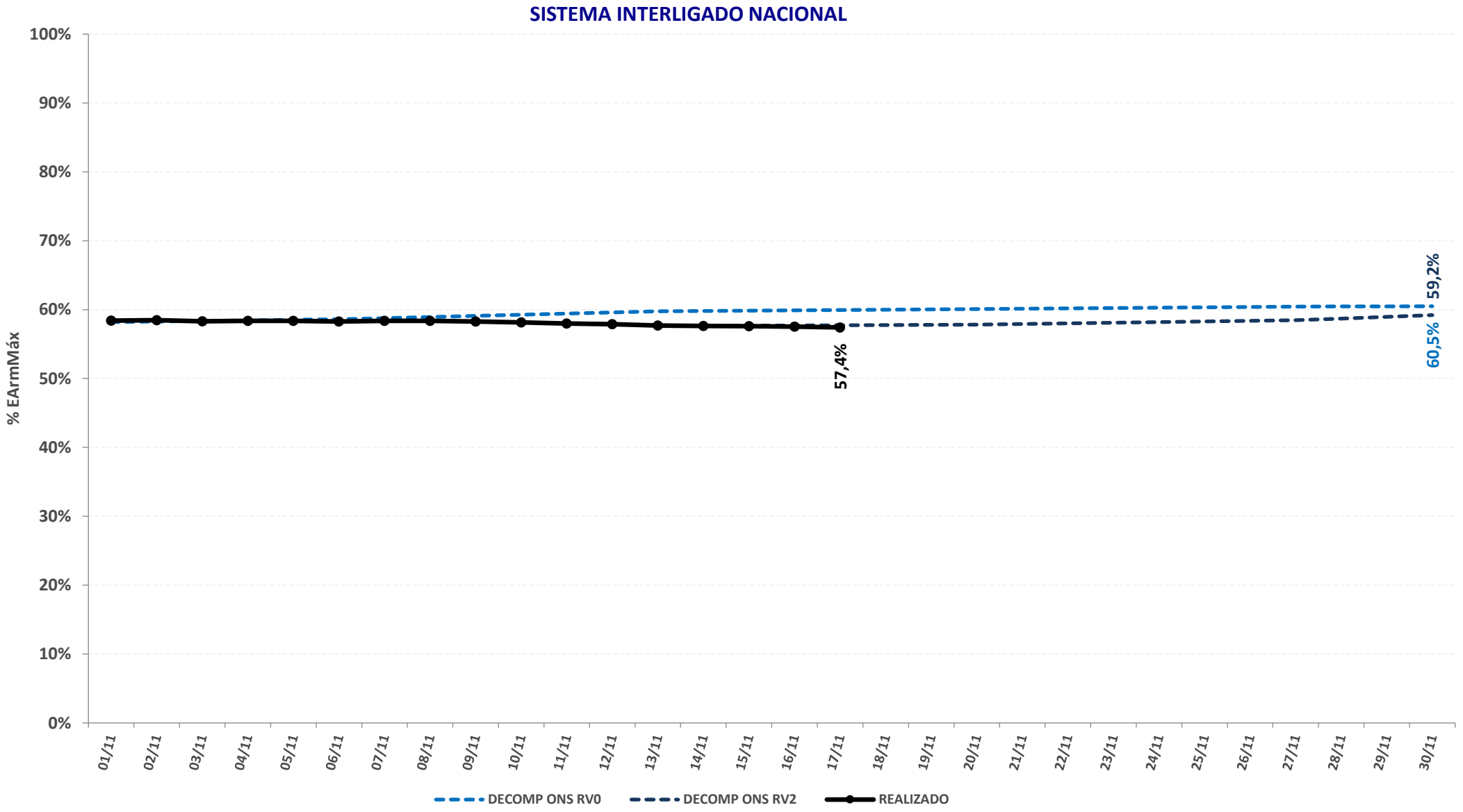
Total | Acumulada | (Exp. + Real.) | RV0 | RV2 | MLT

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

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

acompanhamento da energia armazenada

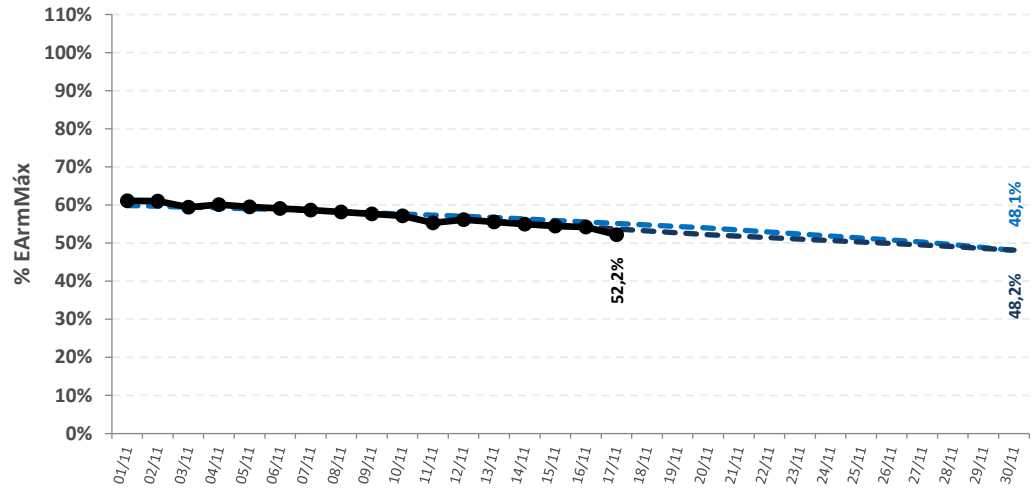
sumário



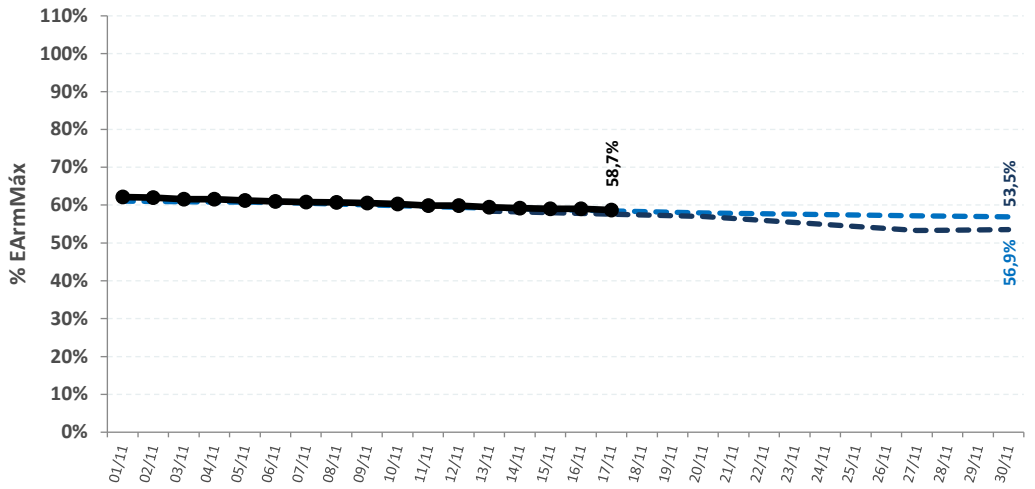
acompanhamento da energia armazenada

sumário

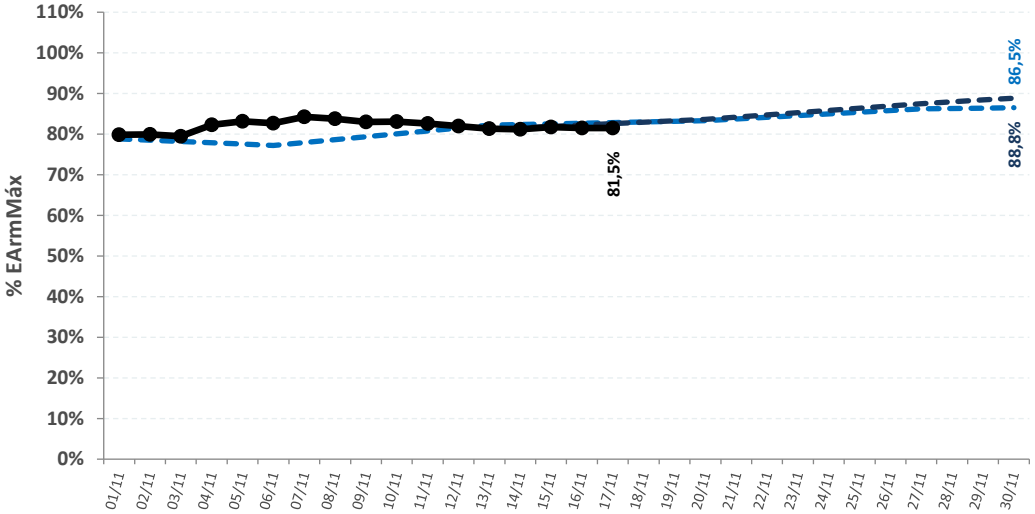
REGIÃO NORTE



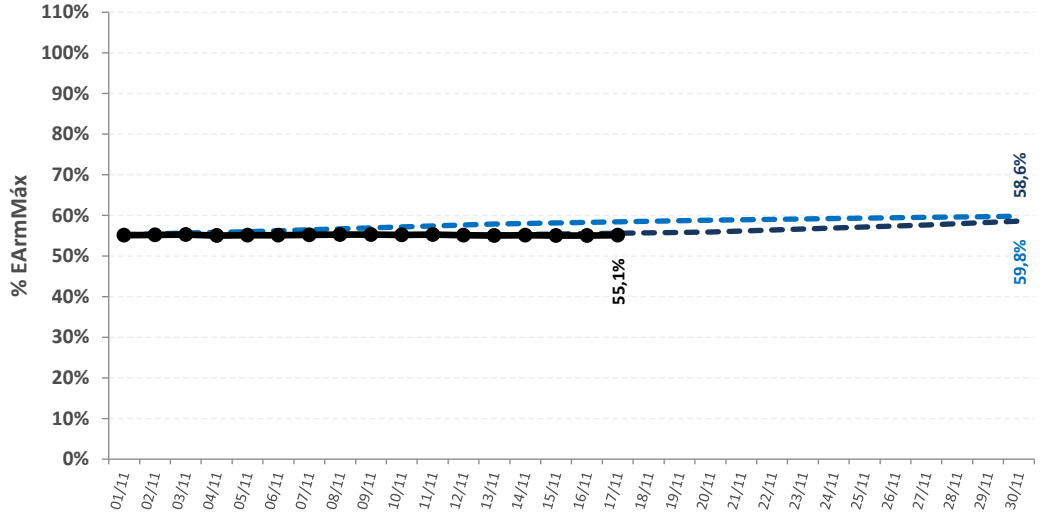
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

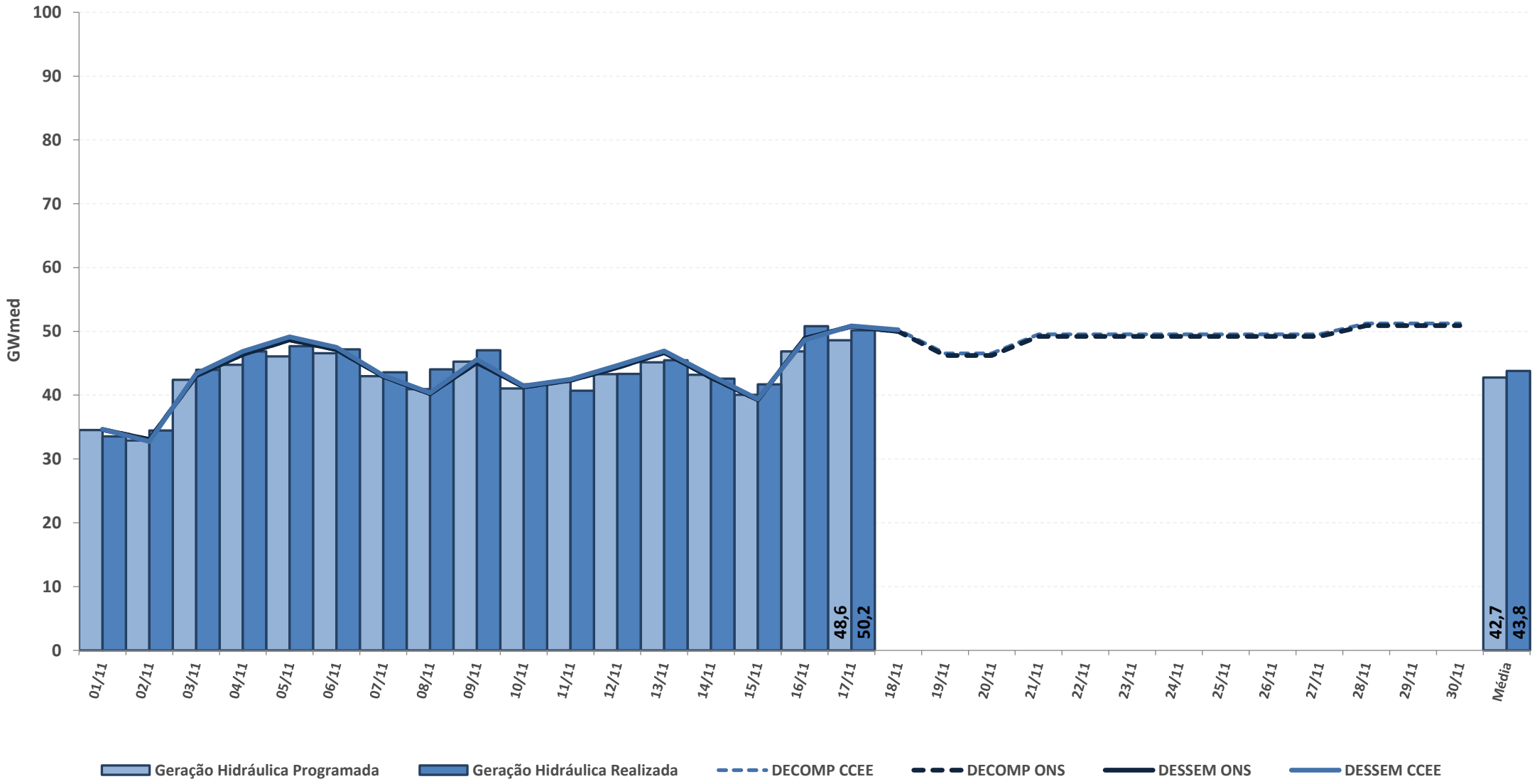


DECOMP ONS RV0 — DECOMP ONS RV2 — REALIZADO

acompanhamento da geração hidráulica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



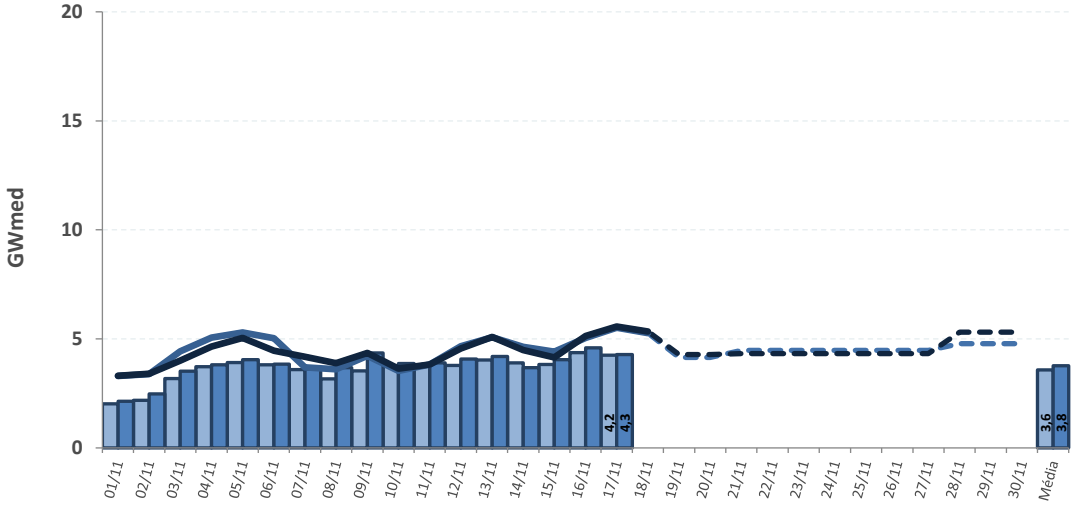
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

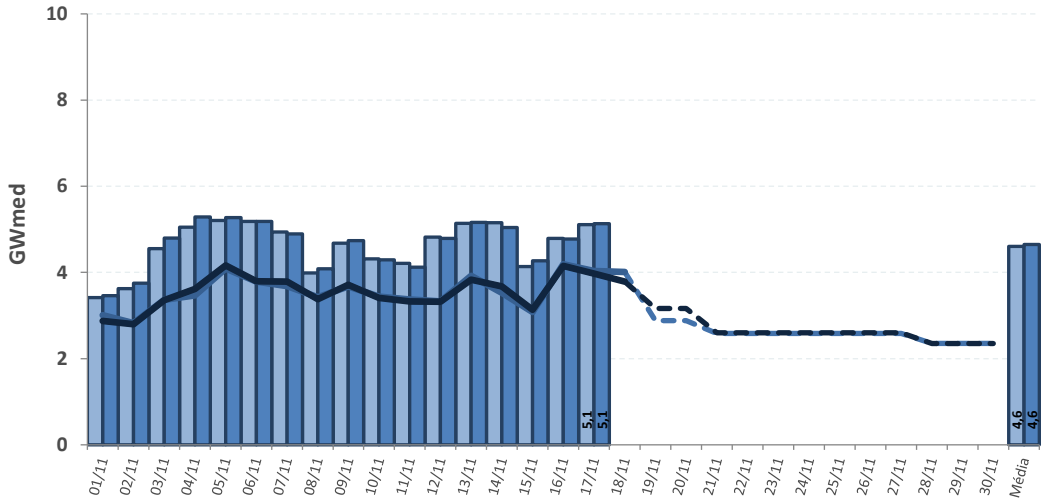
acompanhamento da geração hidráulica

sumário

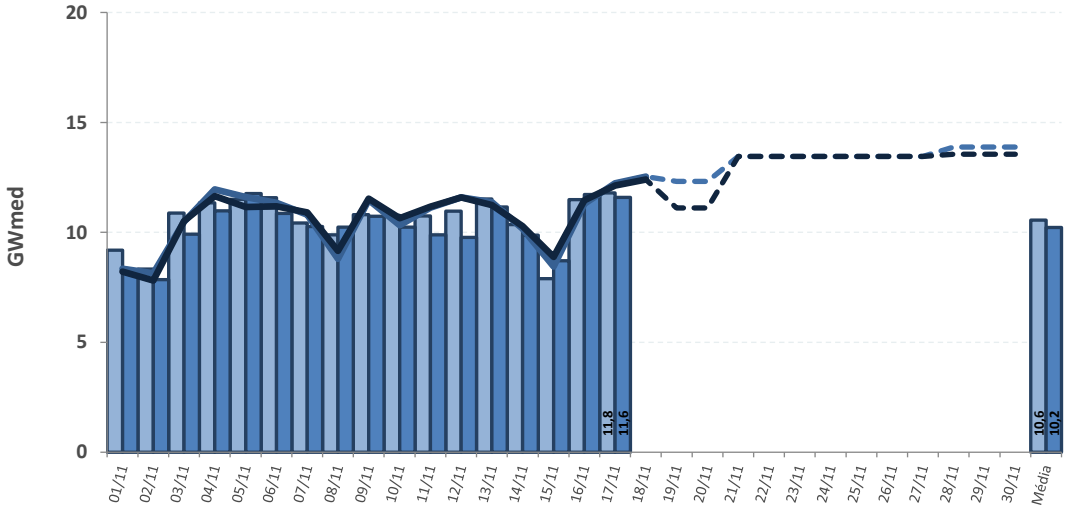
REGIÃO NORTE



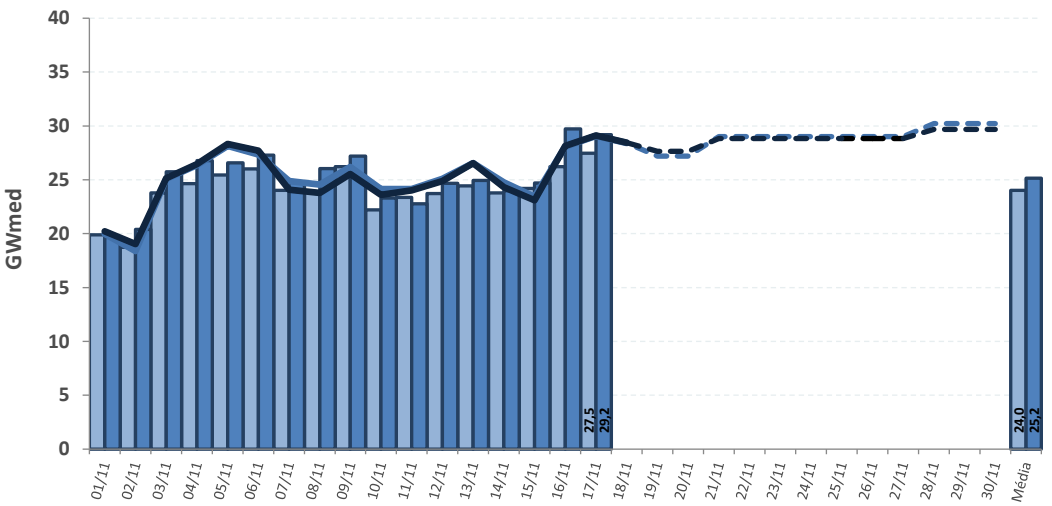
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



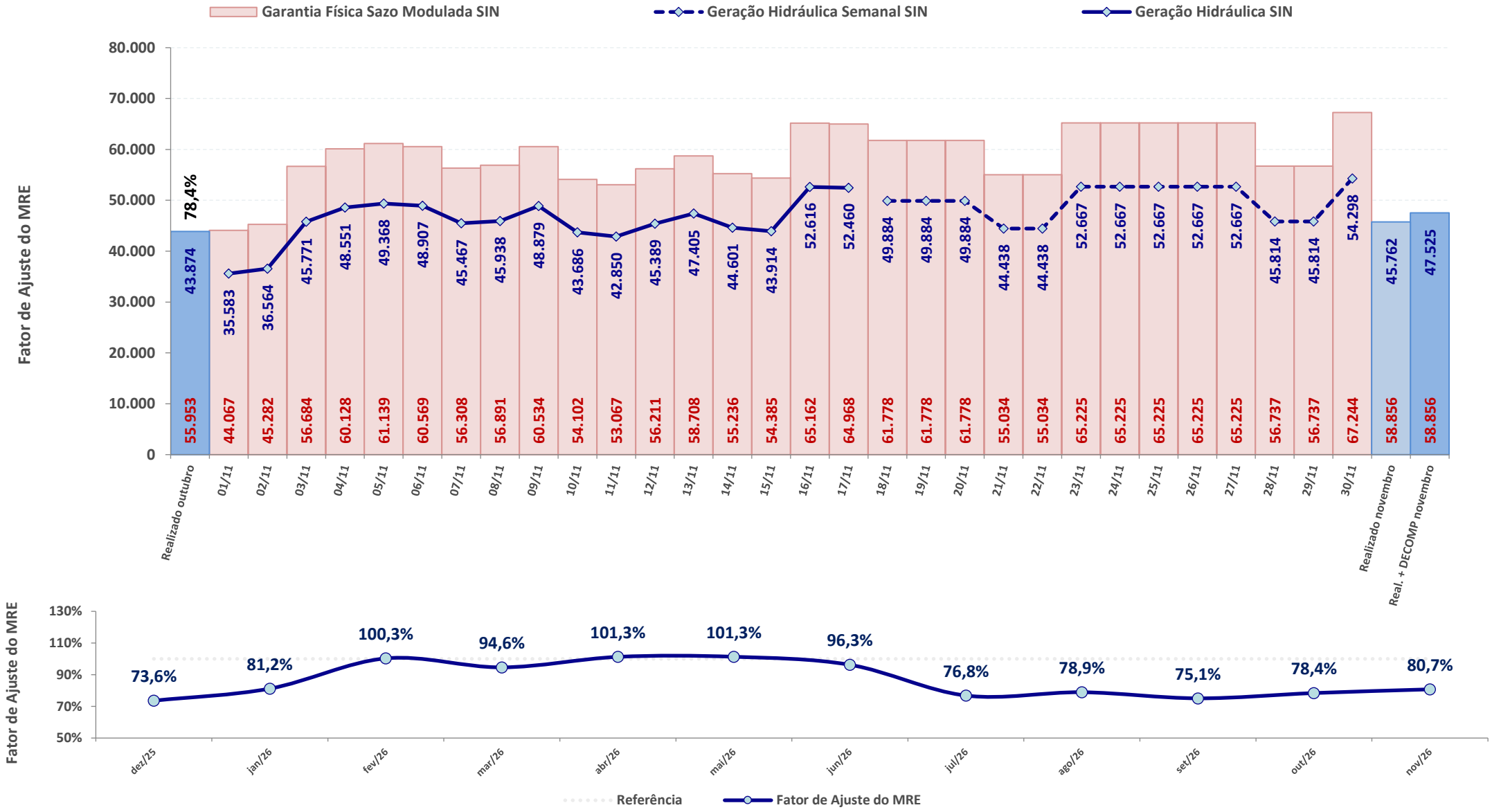
Geração Hidráulica Programada | Geração Hidráulica Realizada | DECOMP CCEE | DECOMP ONS | DESSEM CCEE | DESSEM ONS

** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

sumário

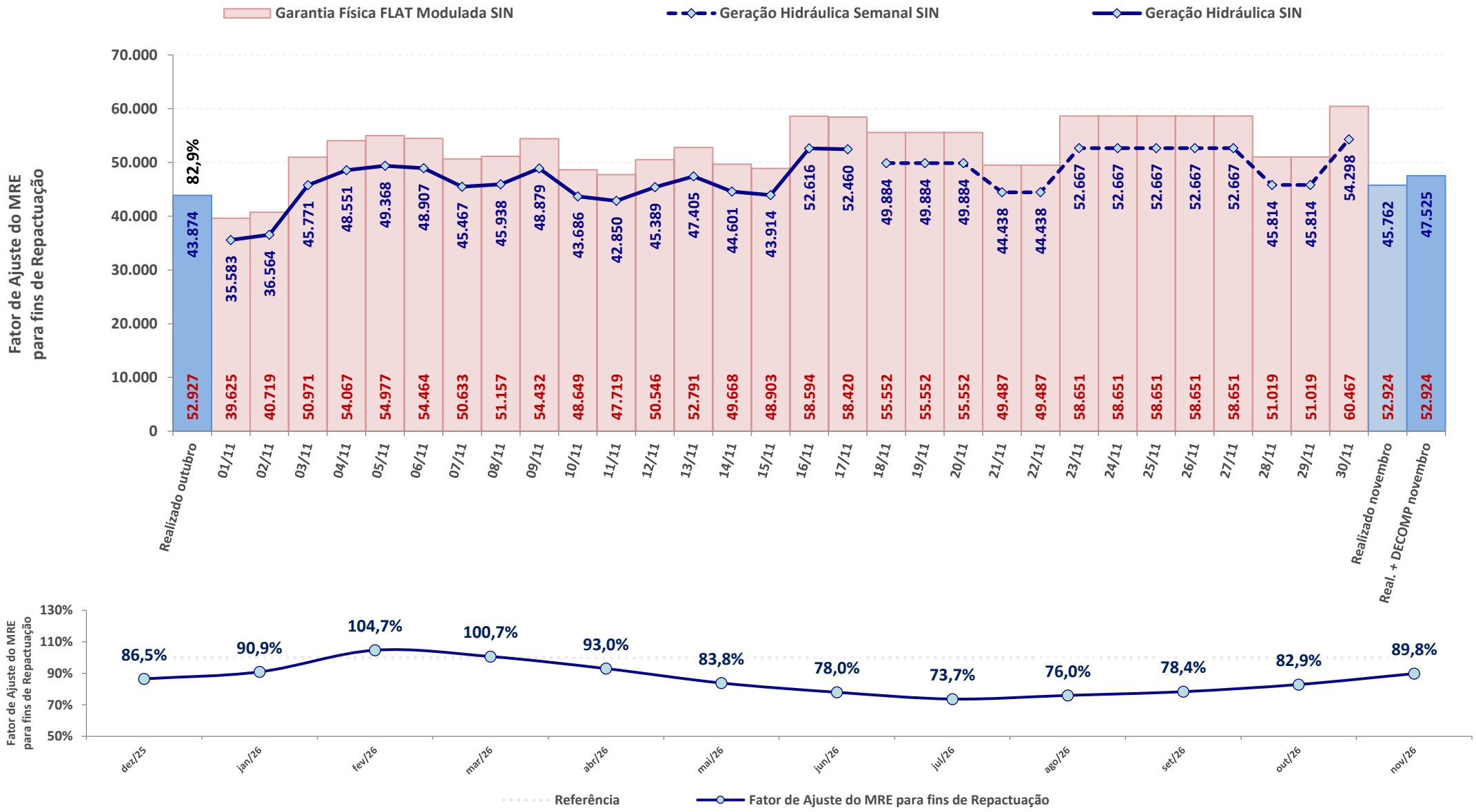


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

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

sumário



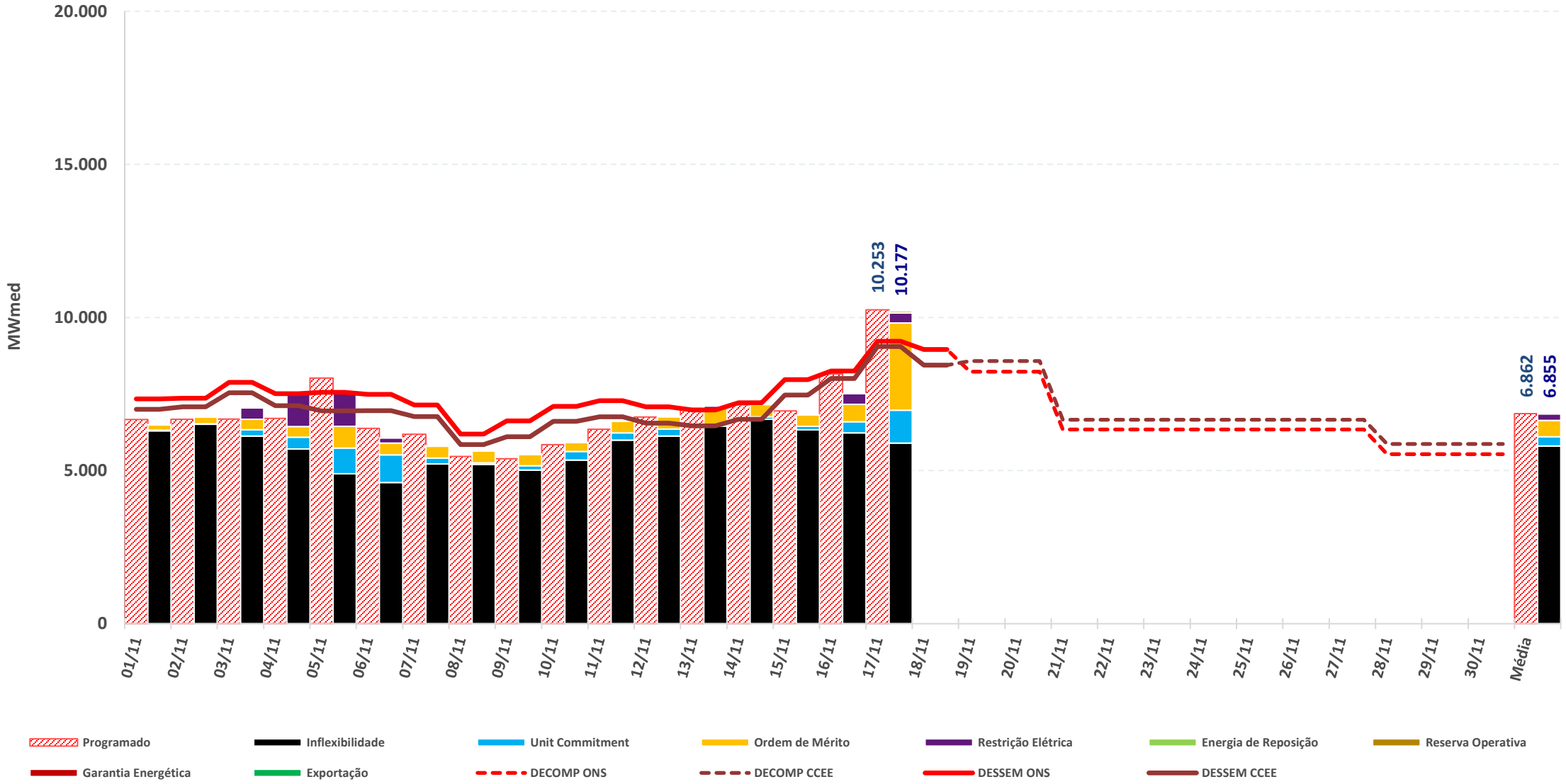
** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

acompanhamento da geração térmica

sumário

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



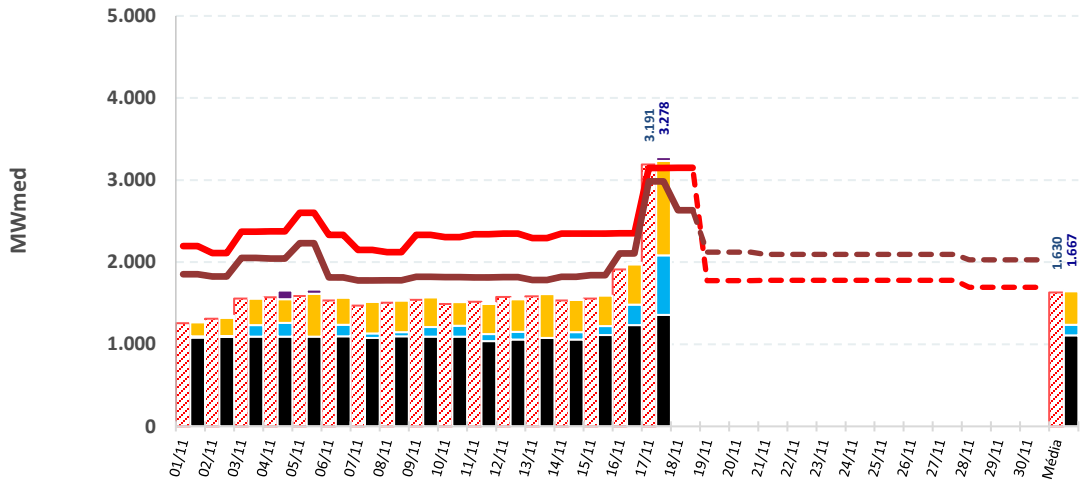
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

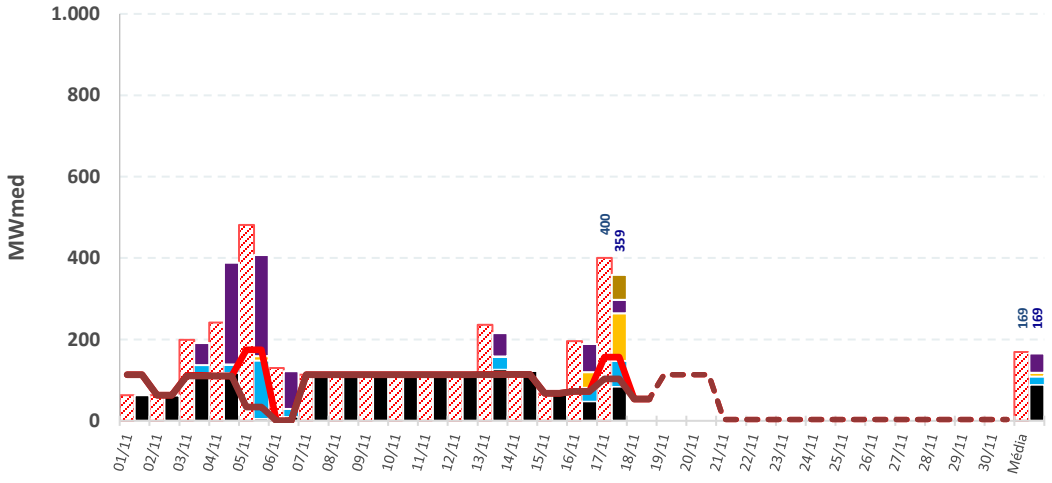
acompanhamento da geração térmica

sumário

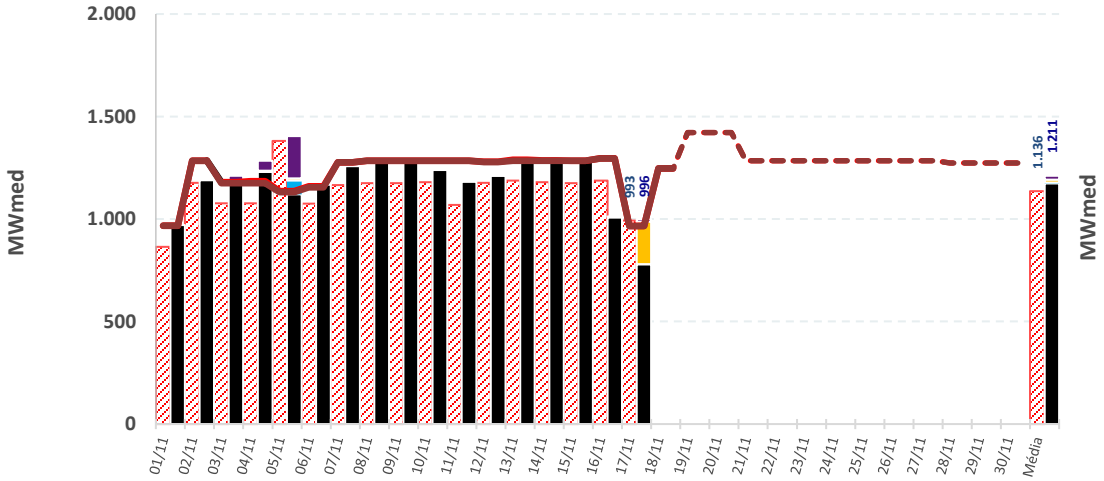
REGIÃO NORTE



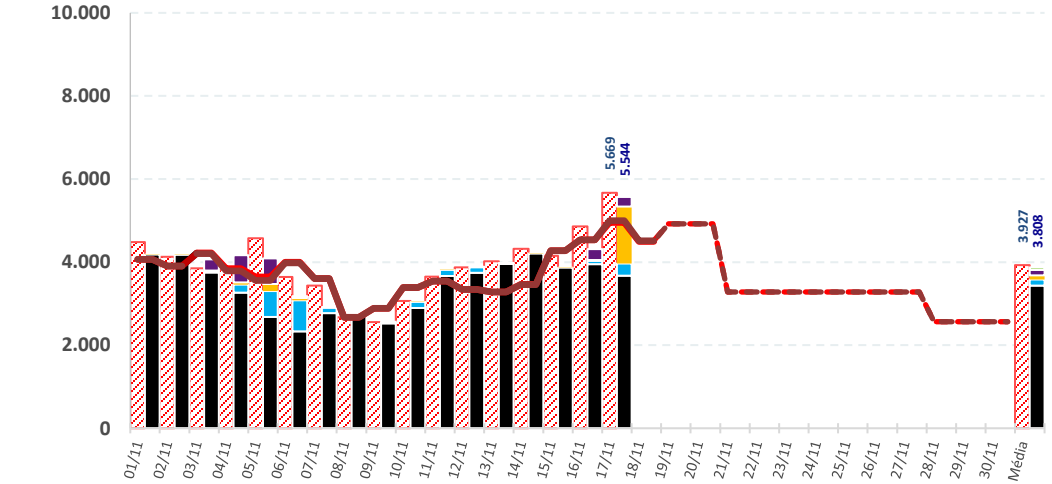
REGIÃO NORDESTE

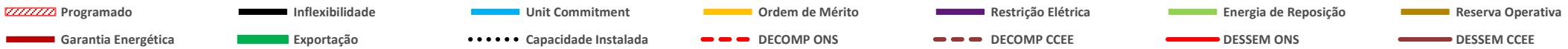


REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



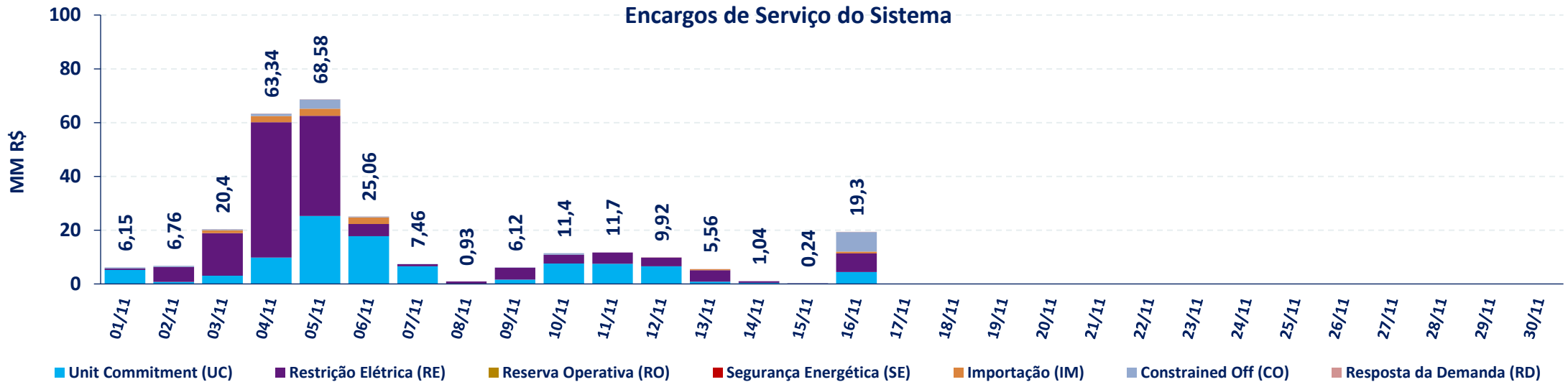


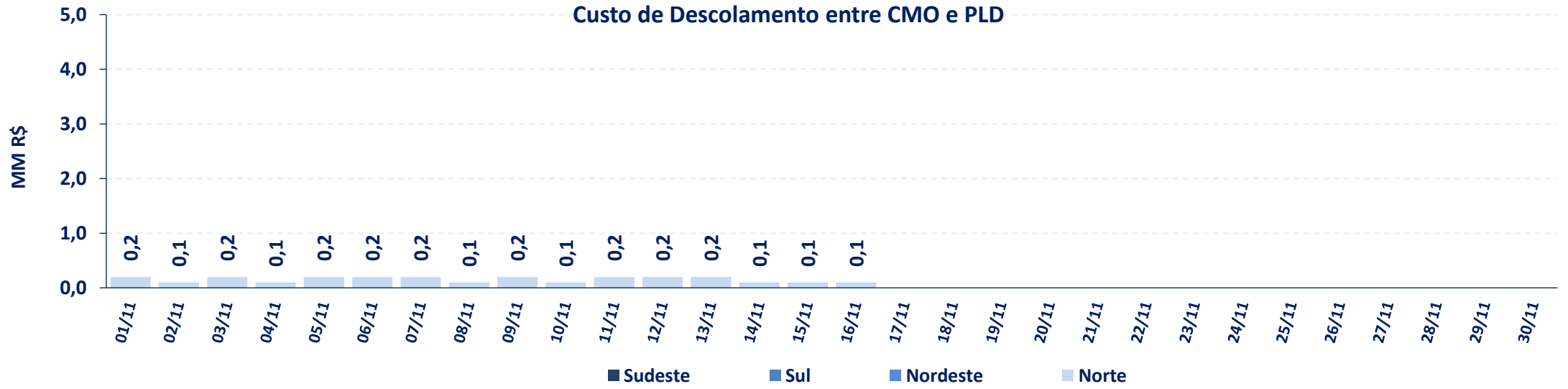
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

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

sumário



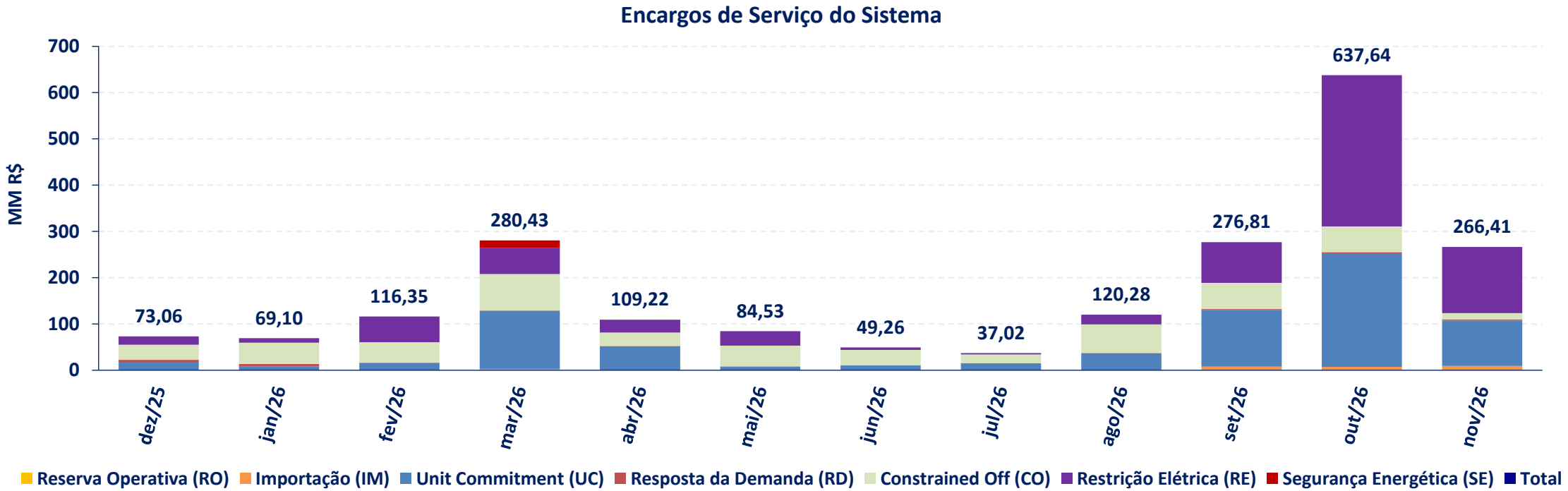


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

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

sumário



ESS MENSAL	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$ 142,81
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$ -
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$ 97,64
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$ 2,82
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$ 13,59
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$ 9,54
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$ 266,41**
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$ 2,56

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

Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

sumário



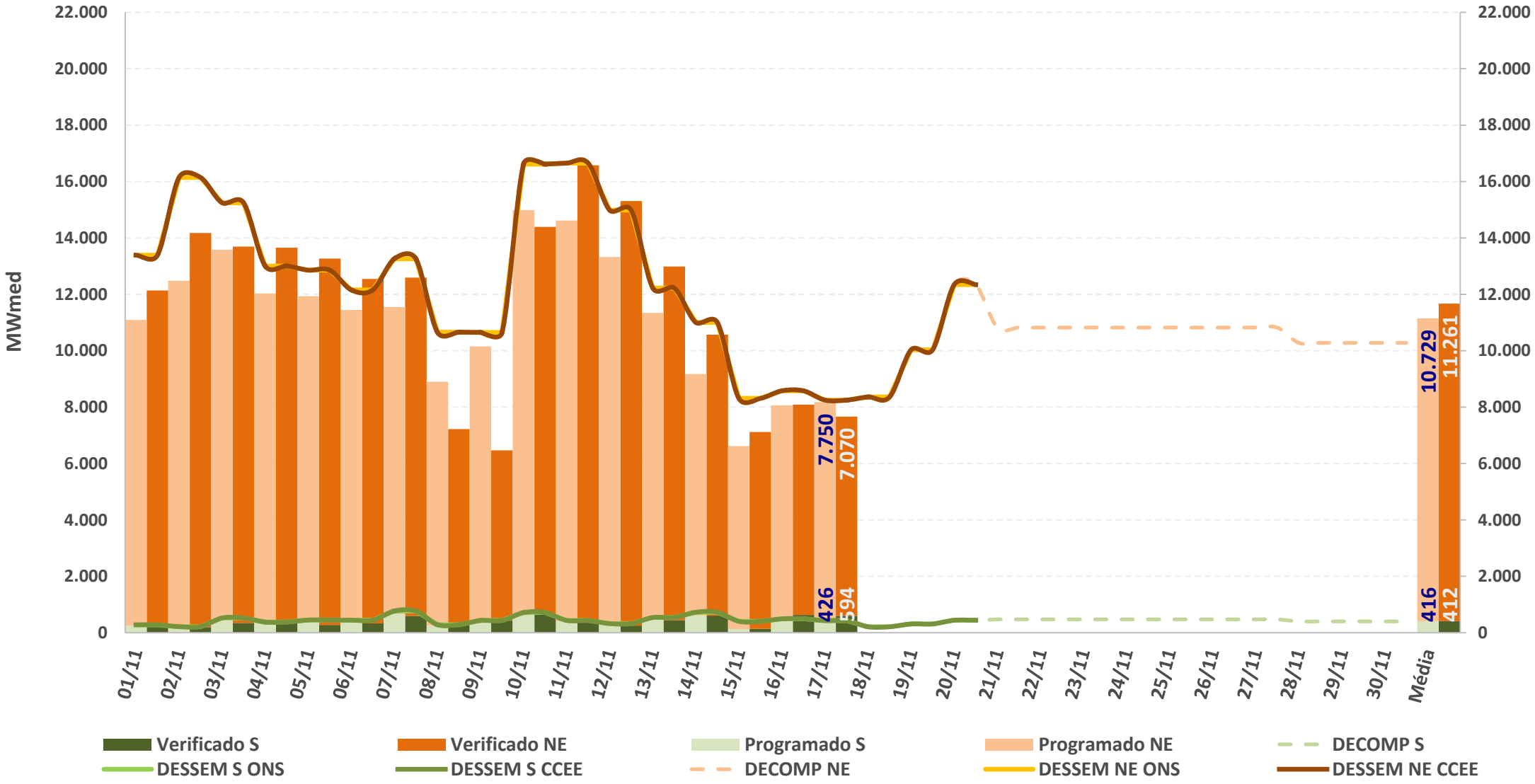
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: Dados Abertos (ONS)

acompanhamento da geração eólica

sumário

GERAÇÃO EÓLICA

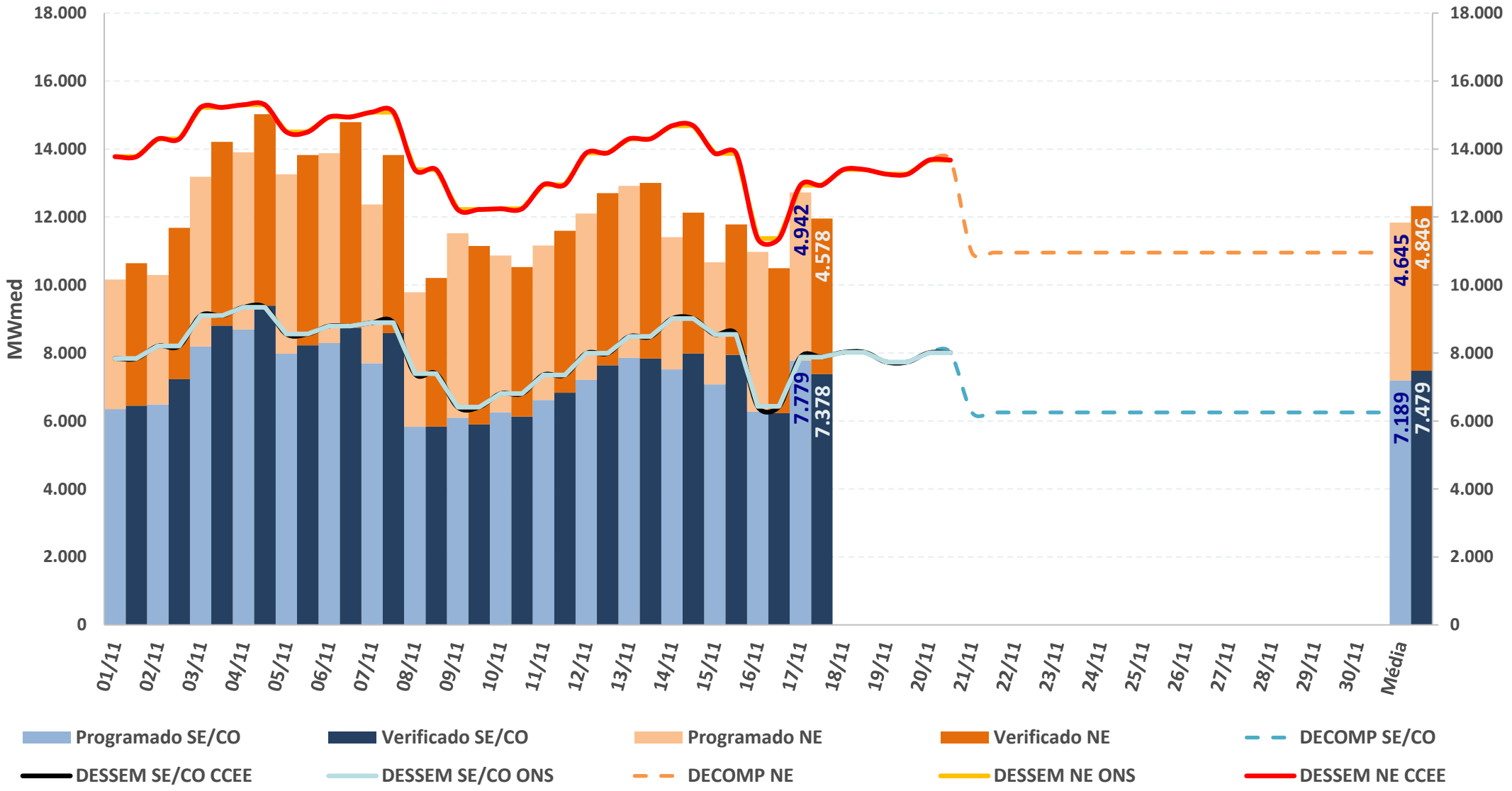


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração fotovoltaica

sumário

GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

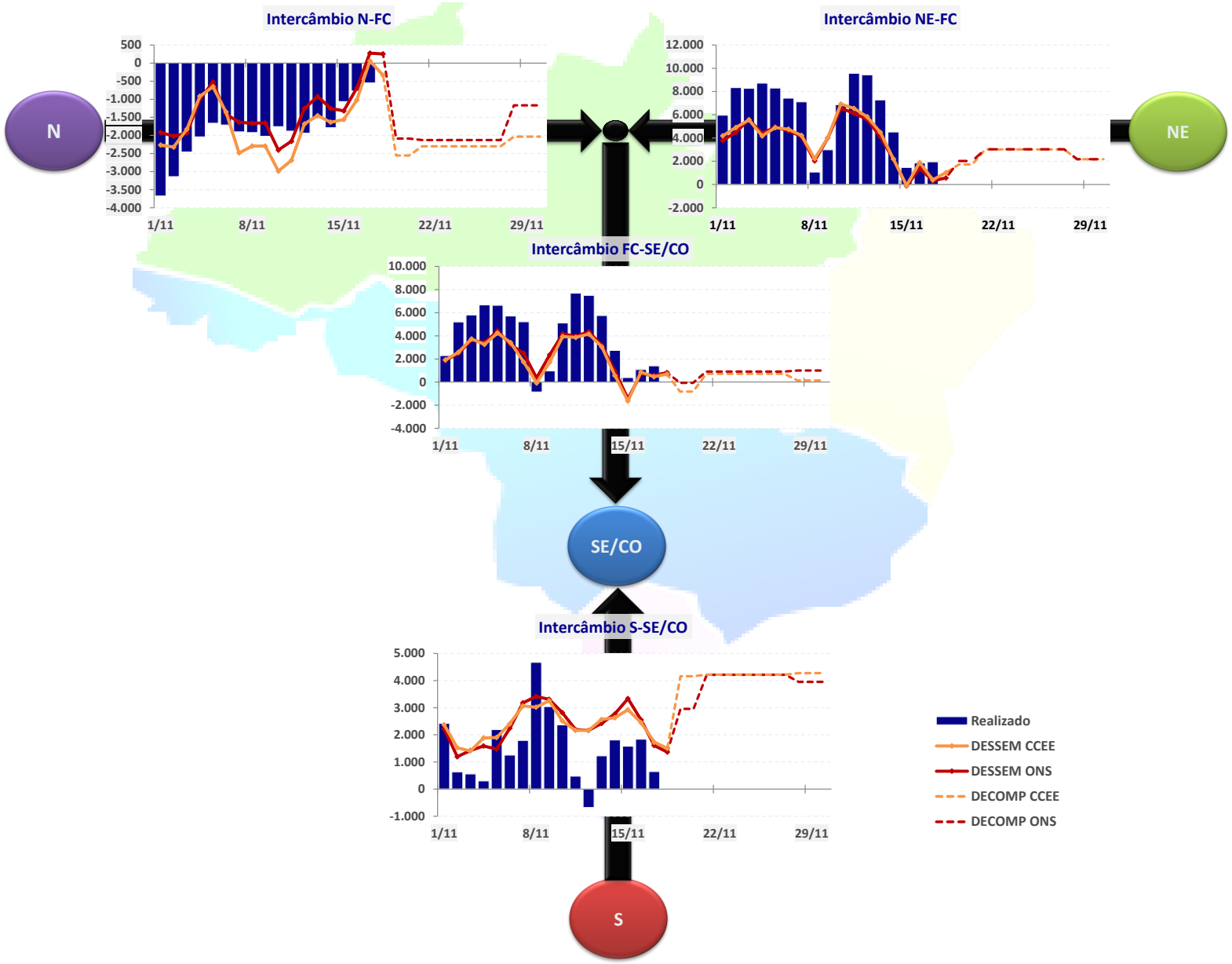


** Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD*

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

sumário

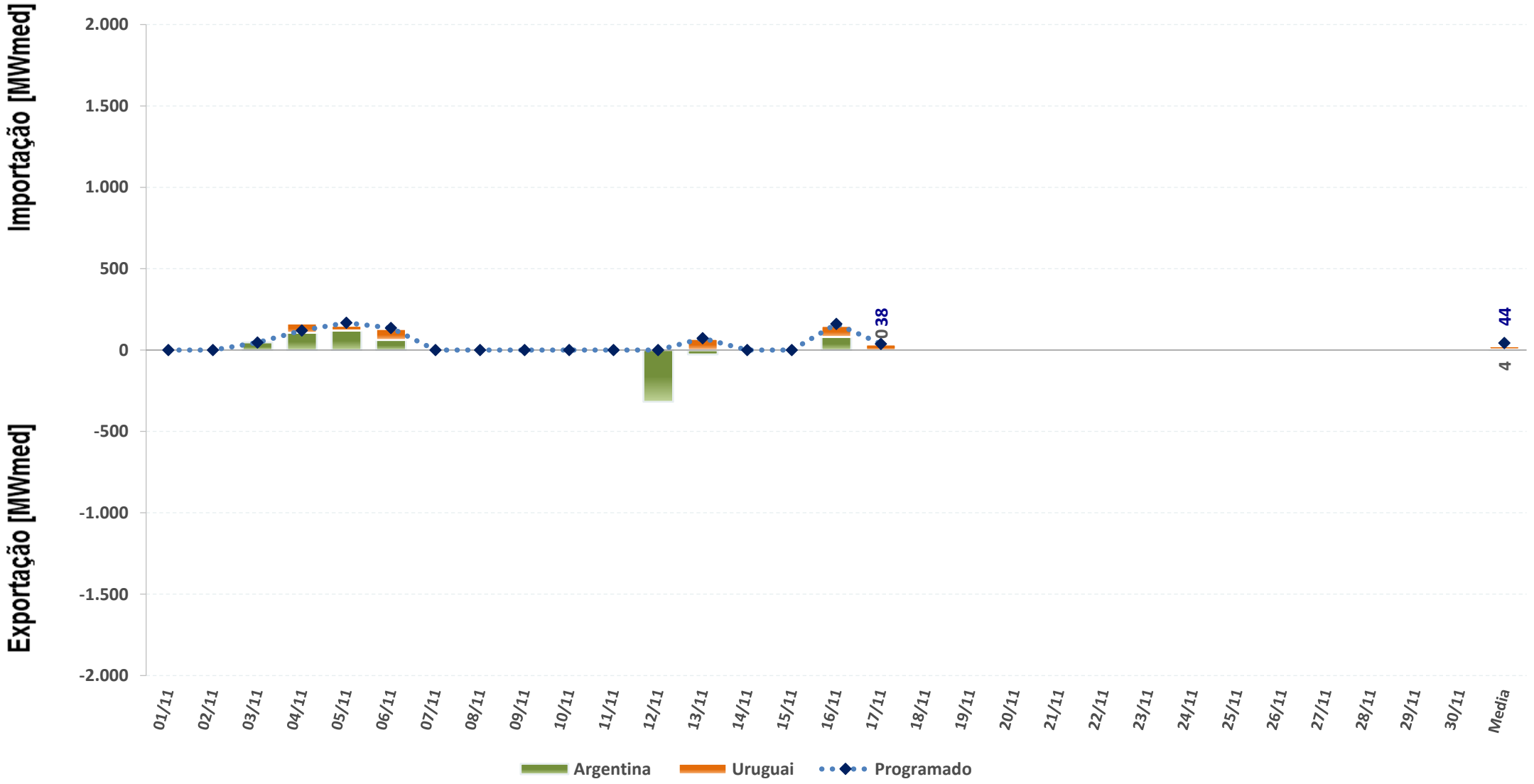


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



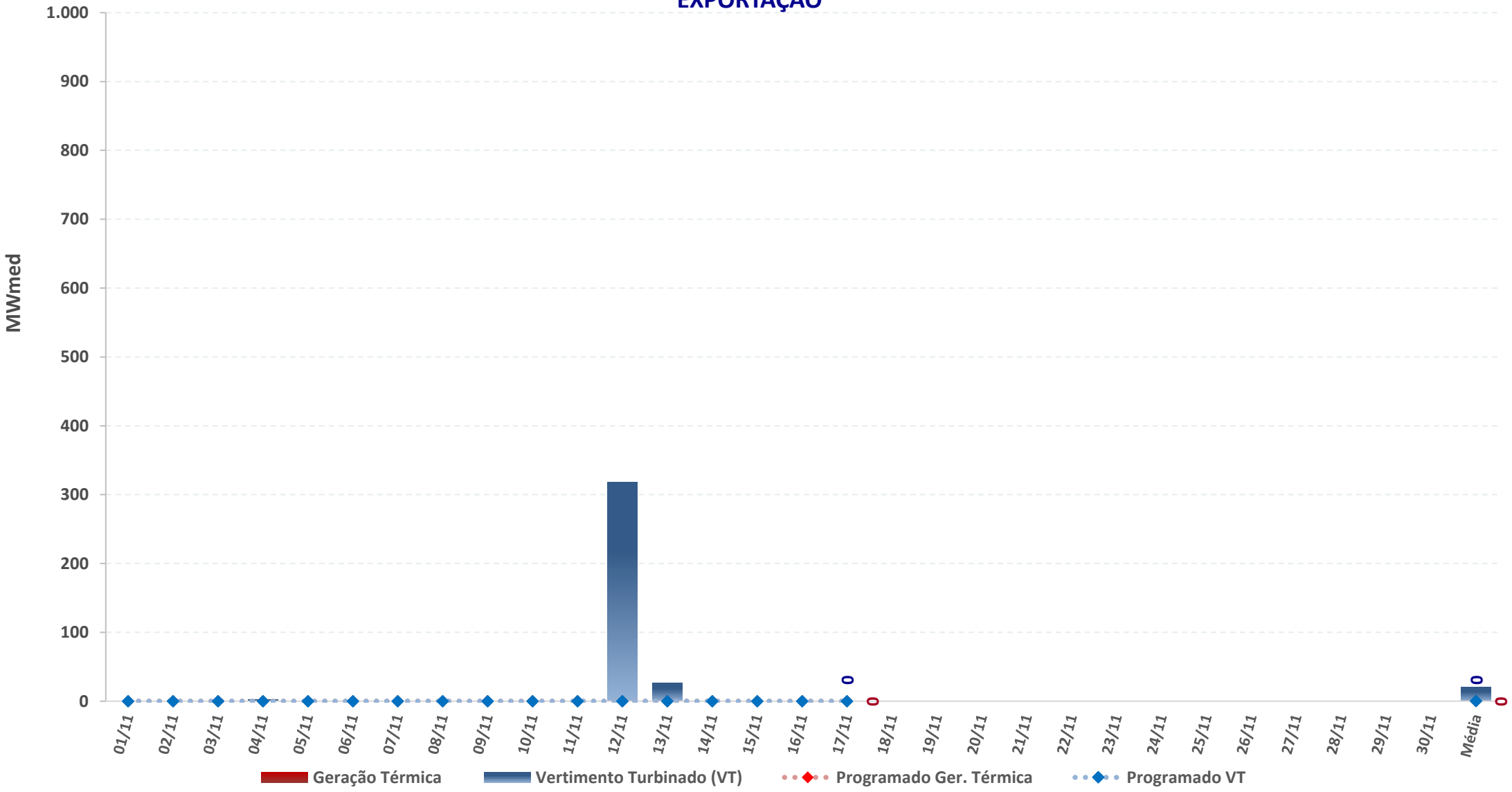
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

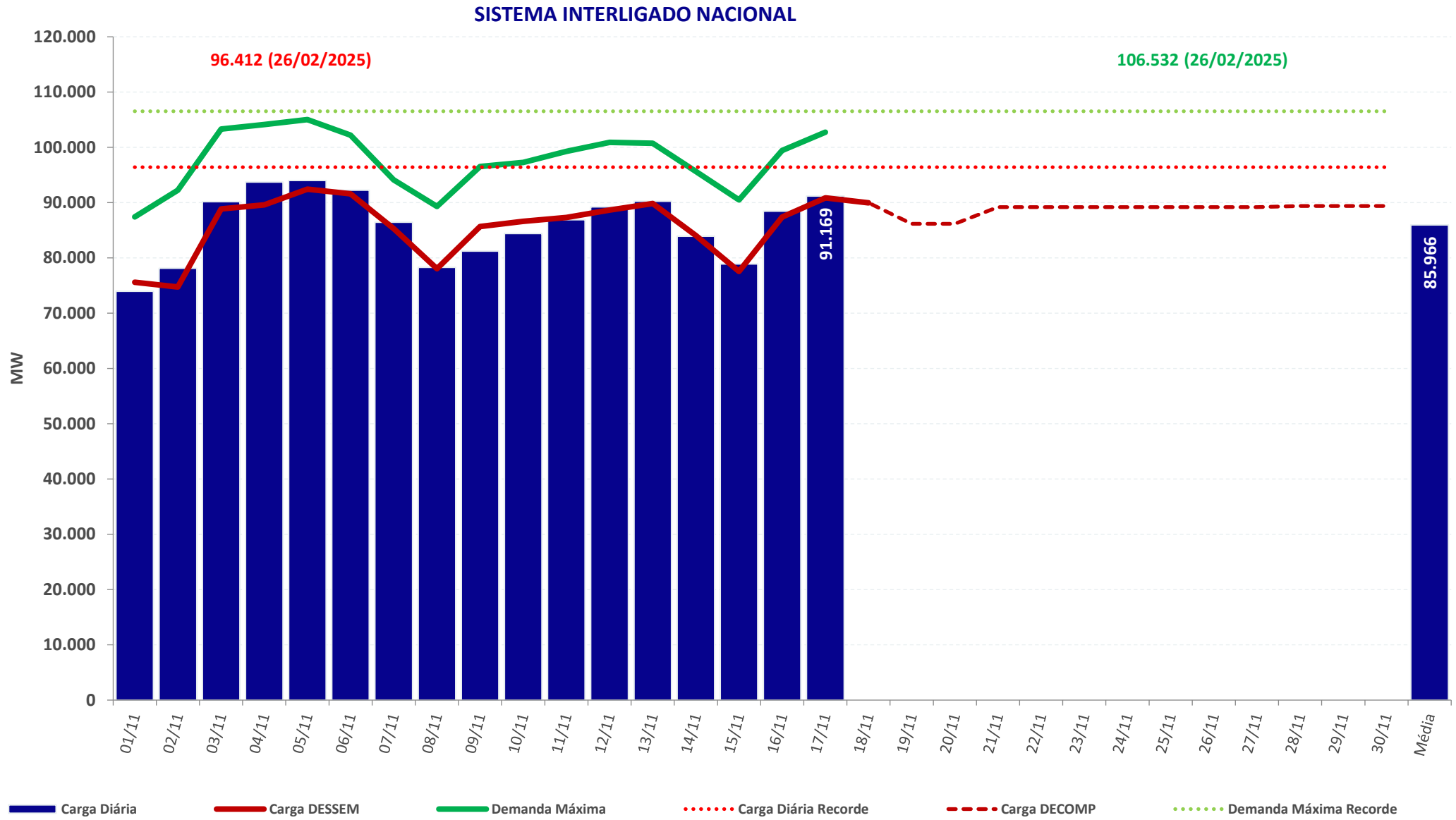
EXPORTAÇÃO



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

carga e demanda instantânea máxima

sumário

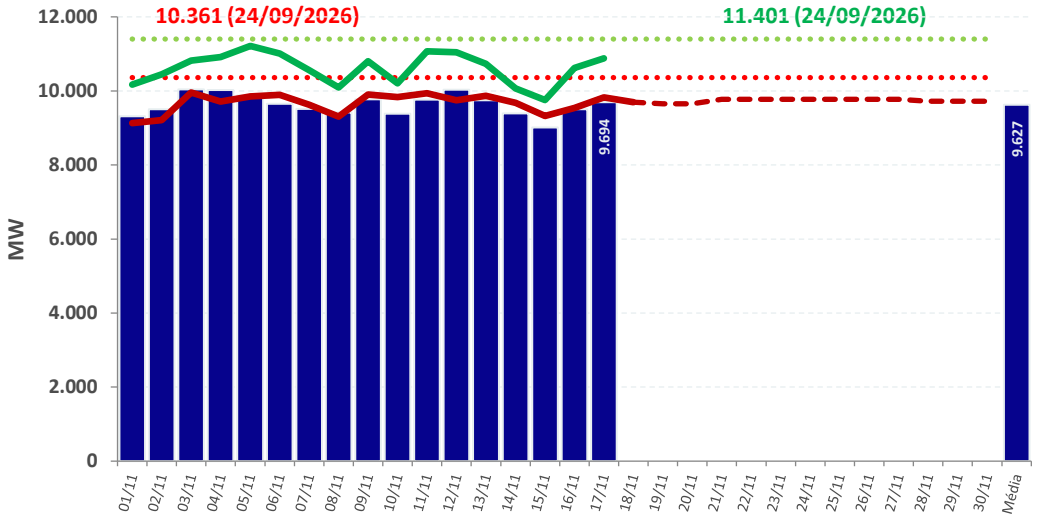


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

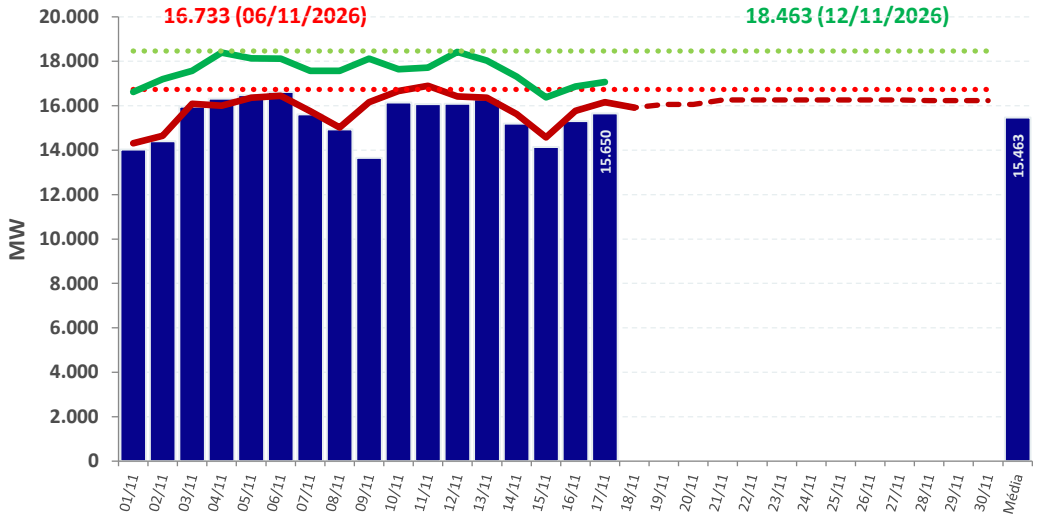
carga e demanda instantânea máxima

sumário

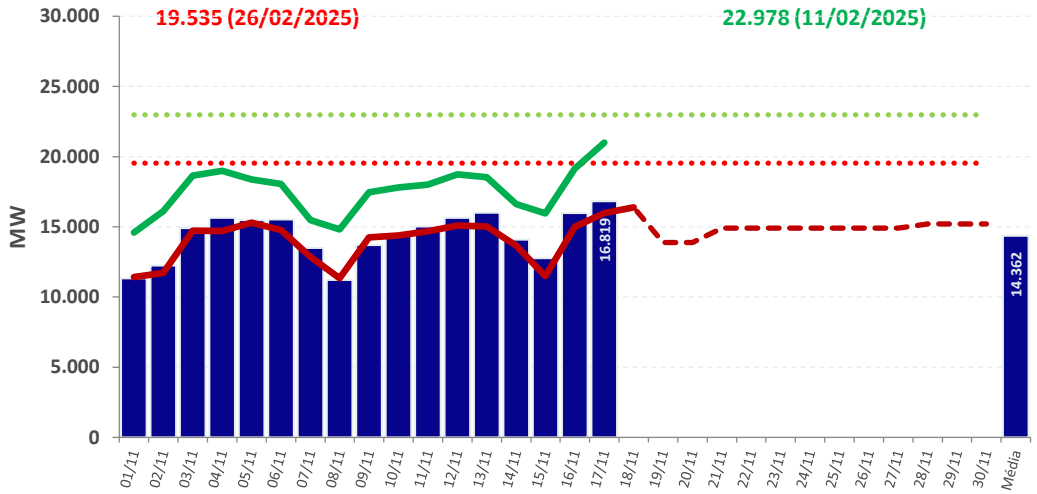
REGIÃO NORTE



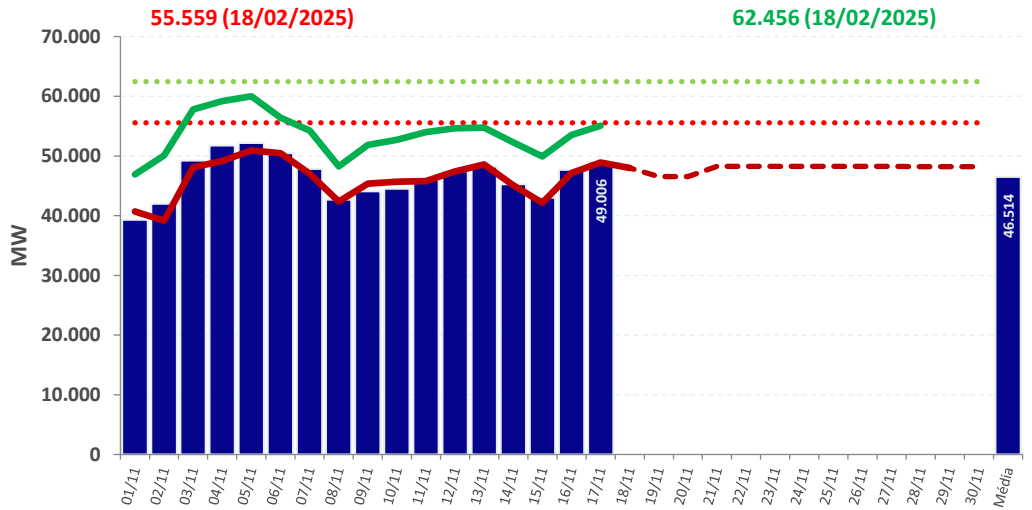
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



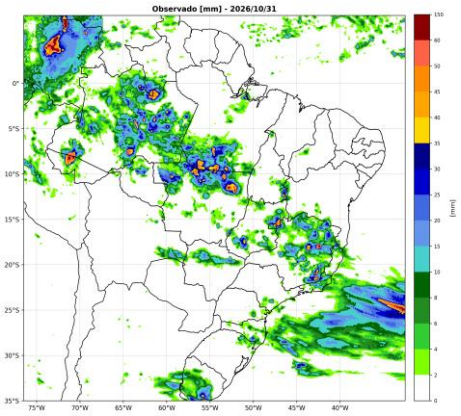
Carga Diária | Carga Diária Recorde | Carga DESSEM | Carga DECOMP | Demanda Máxima | Demanda Máxima Recorde

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

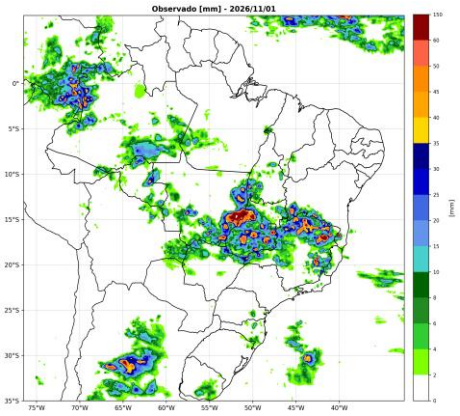
Chuva diária observada na semana operativa passada – 31/10 a 06/11

sumário

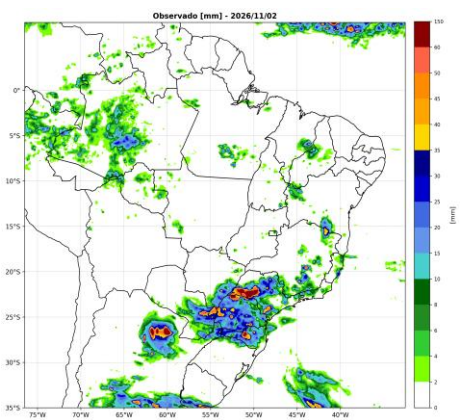
31/10



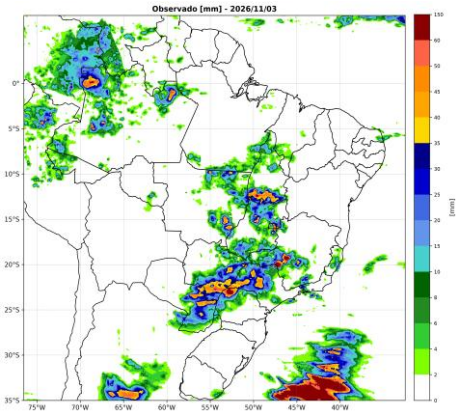
01/11



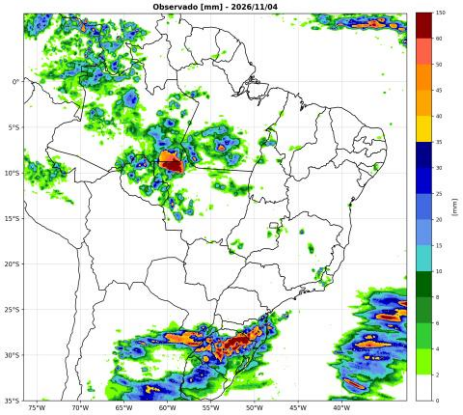
02/11



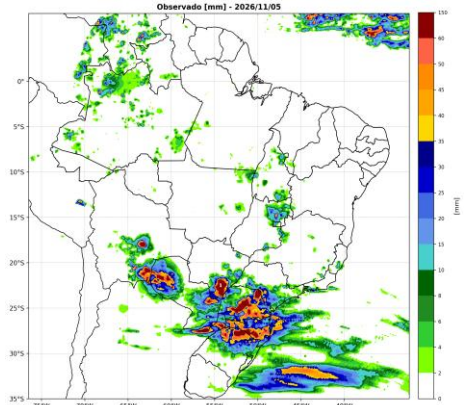
03/11



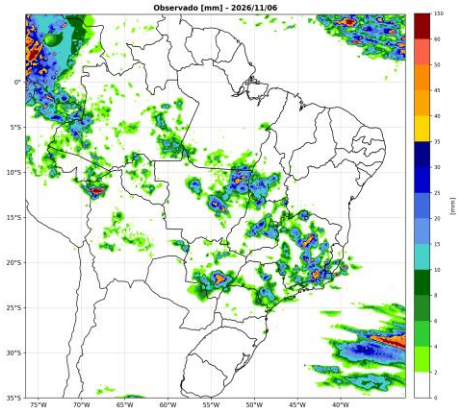
04/11



05/11



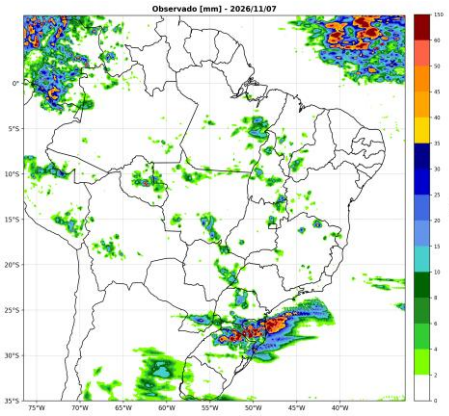
06/11



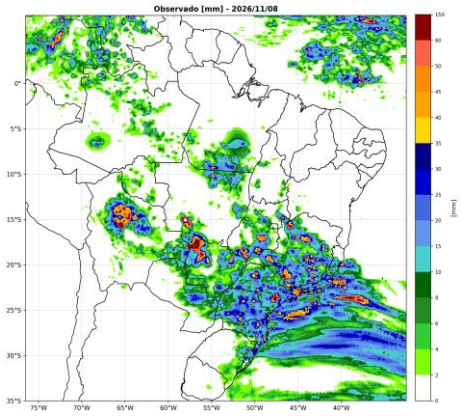
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 07/11 a 13/11

sumário

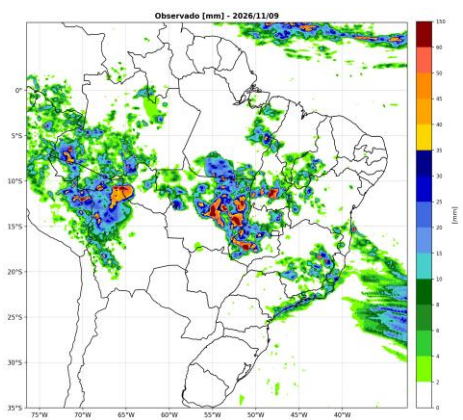
07/11



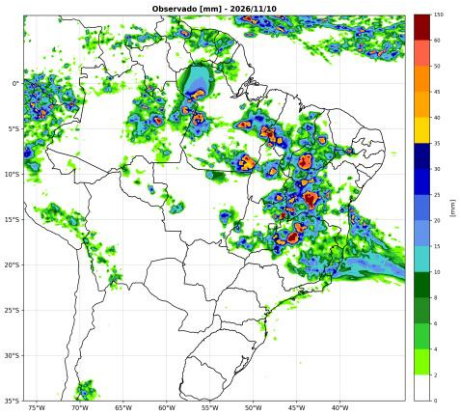
08/11



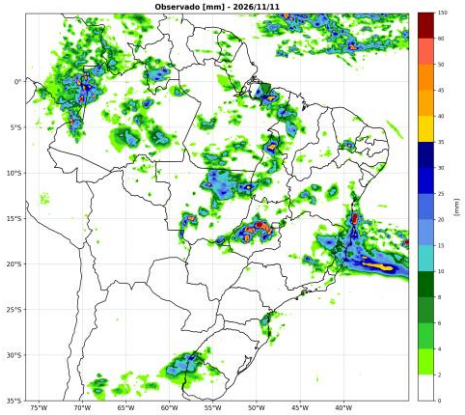
09/11



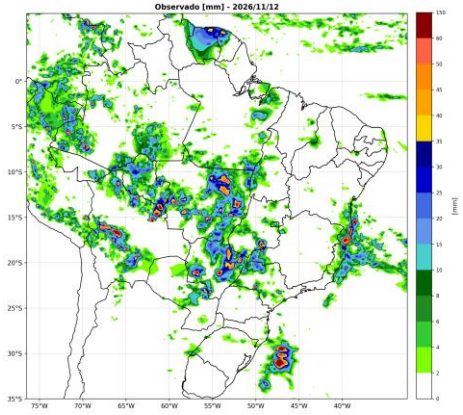
10/11



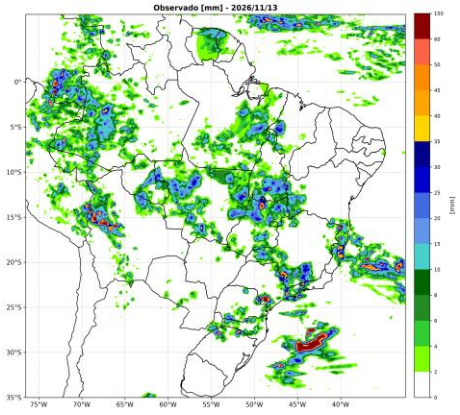
11/11



12/11



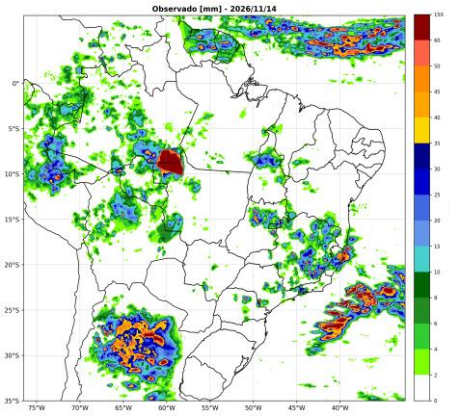
13/11



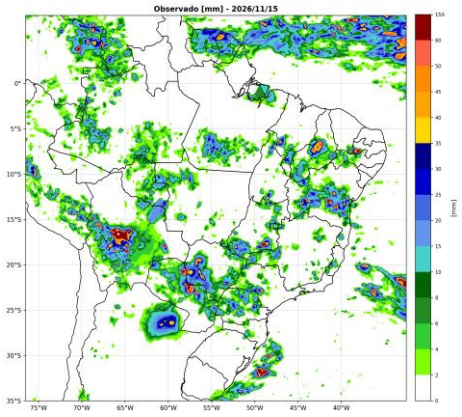
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/11 a 20/11

sumário

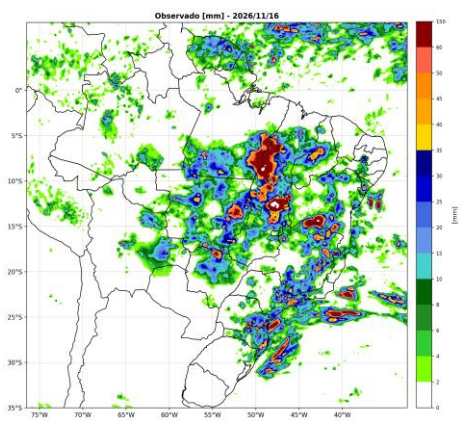
14/11



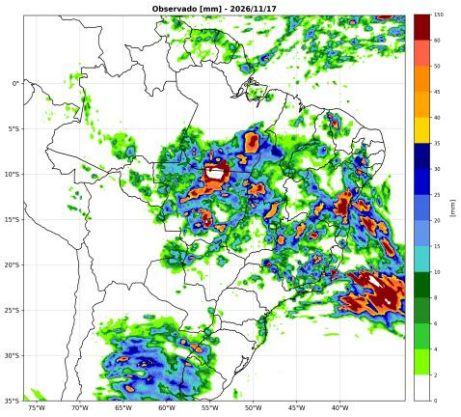
15/11



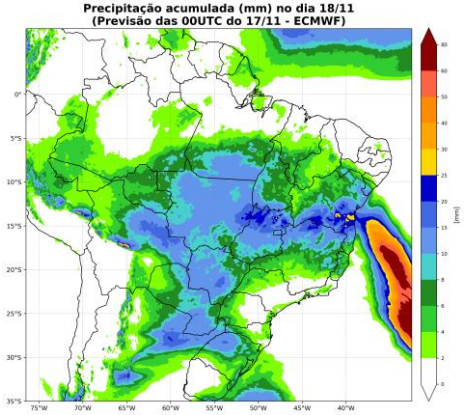
16/11



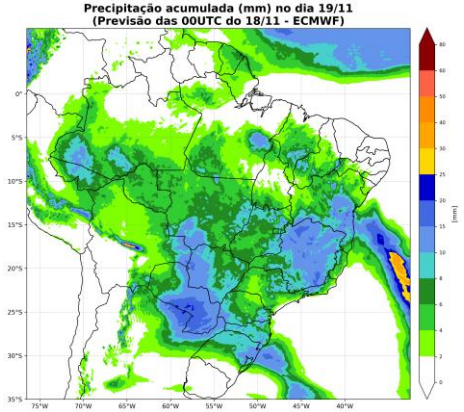
17/11



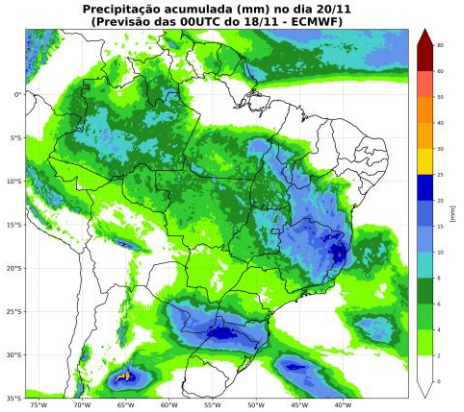
18/11



19/11



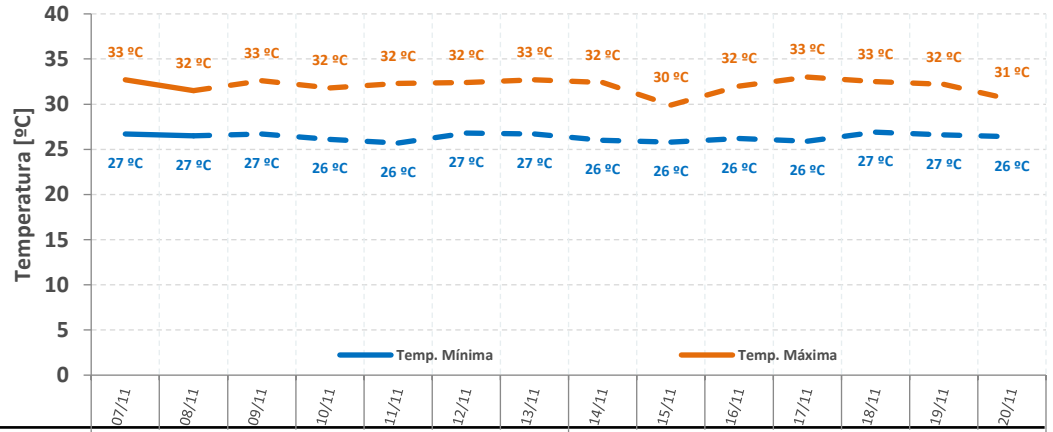
20/11



acompanhamento da temperatura

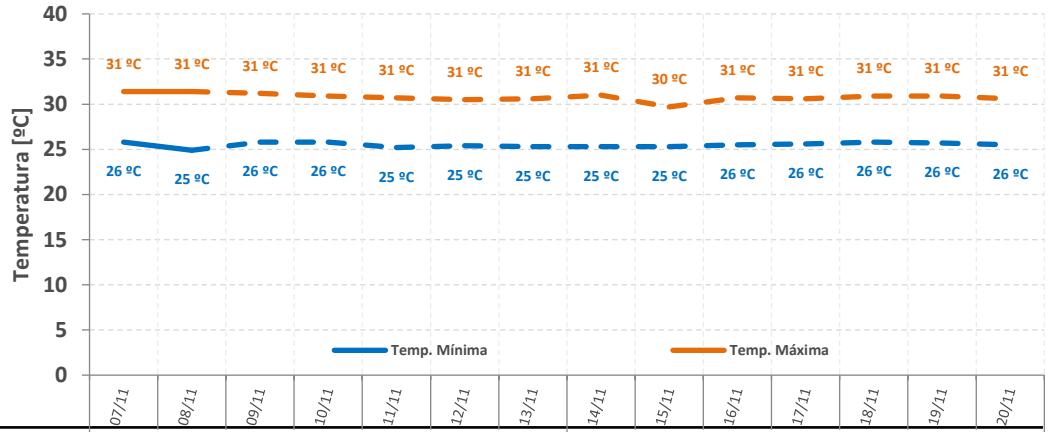
sumário

Norte



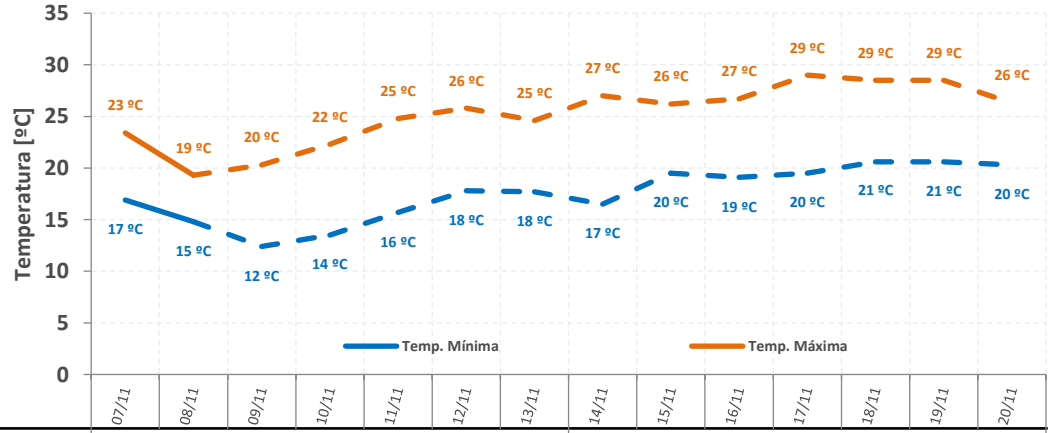
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	32 ºC	0 ºC	32 ºC
Min	26 ºC	0 ºC	26 ºC

Nordeste



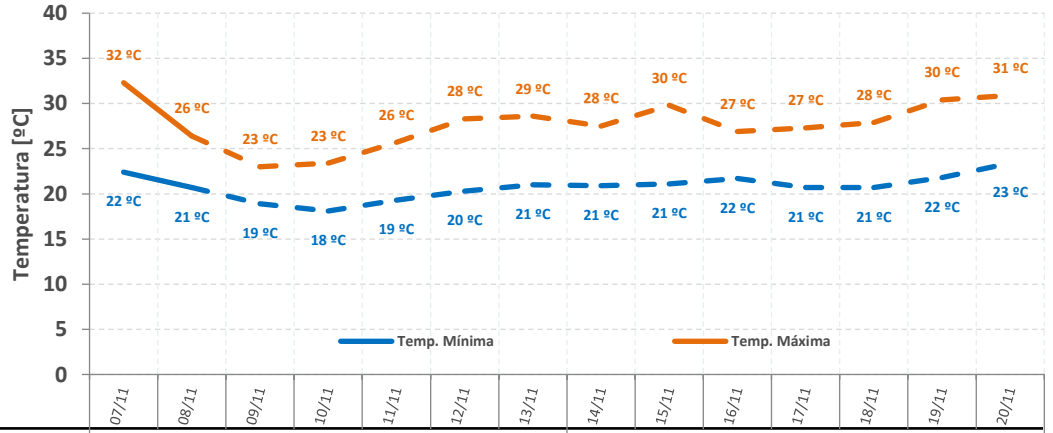
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	31 ºC	0 ºC	31 ºC
Min	25 ºC	1 ºC	26 ºC

Sul



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	23 ºC	4 ºC	27 ºC
Min	16 ºC	3 ºC	19 ºC

SE/CO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	27 ºC	2 ºC	29 ºC
Min	20 ºC	1 ºC	21 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)

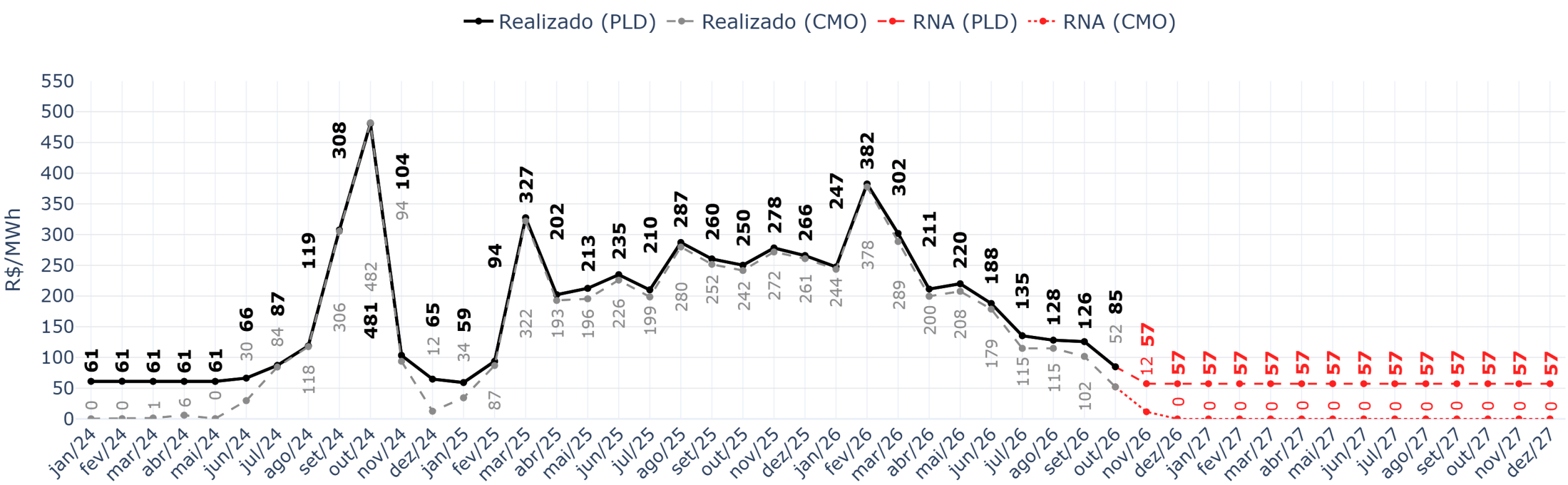
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro de 2026 até abril de 2027 (média do ensemble de vazões)

- **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

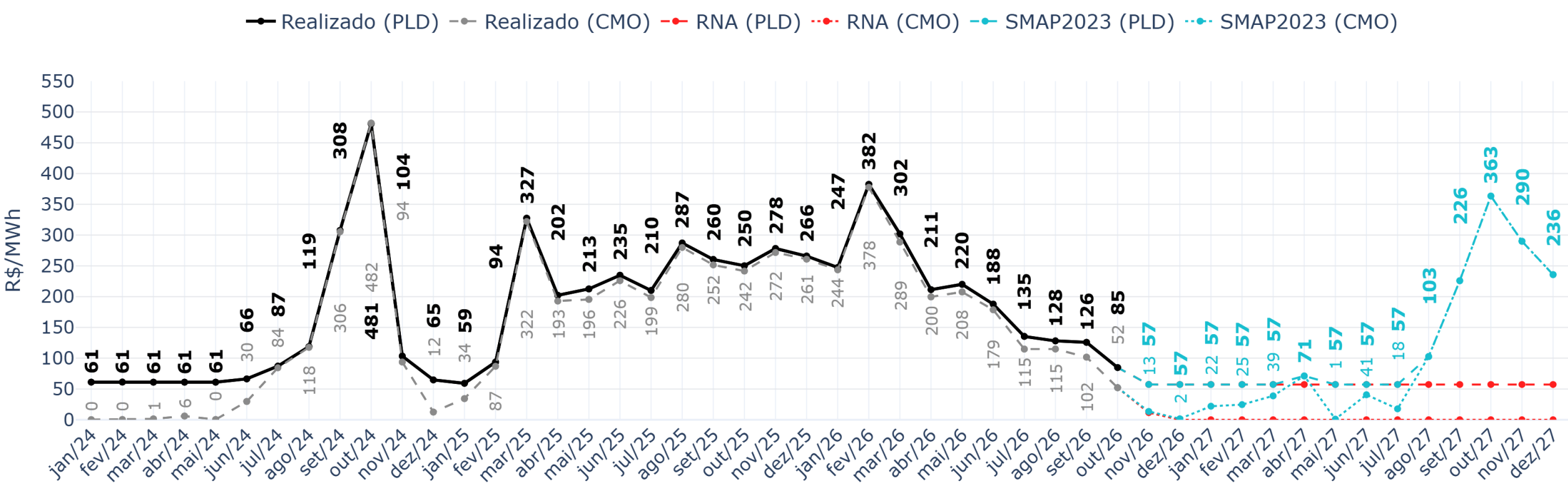


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

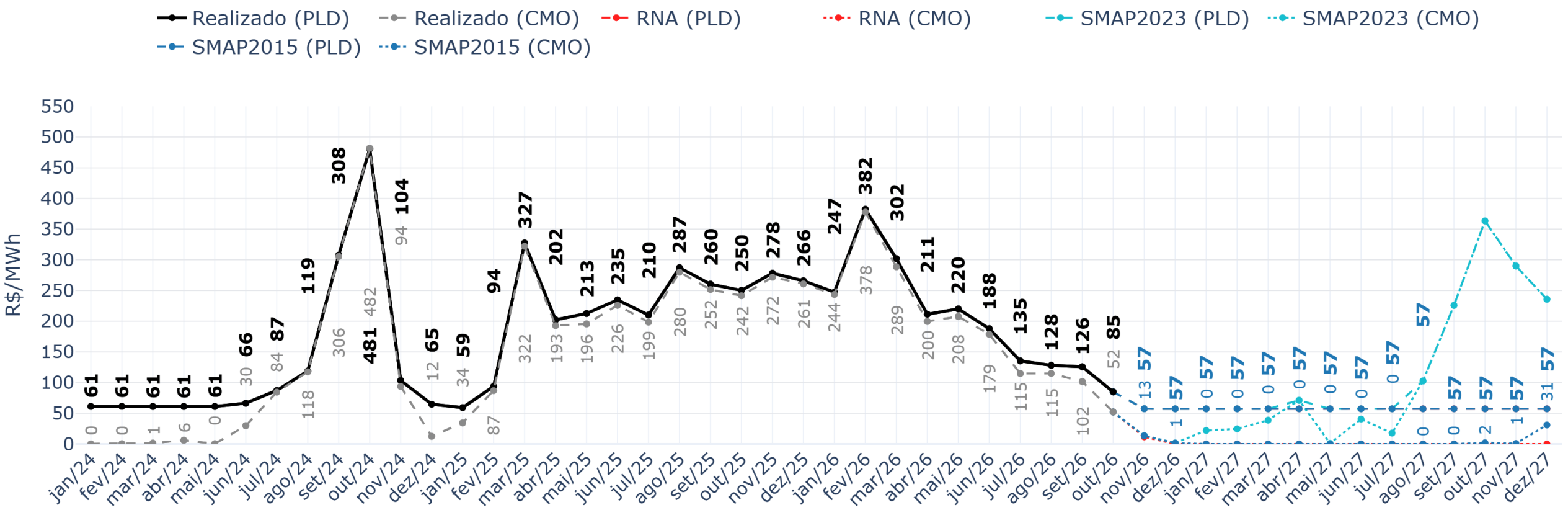


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

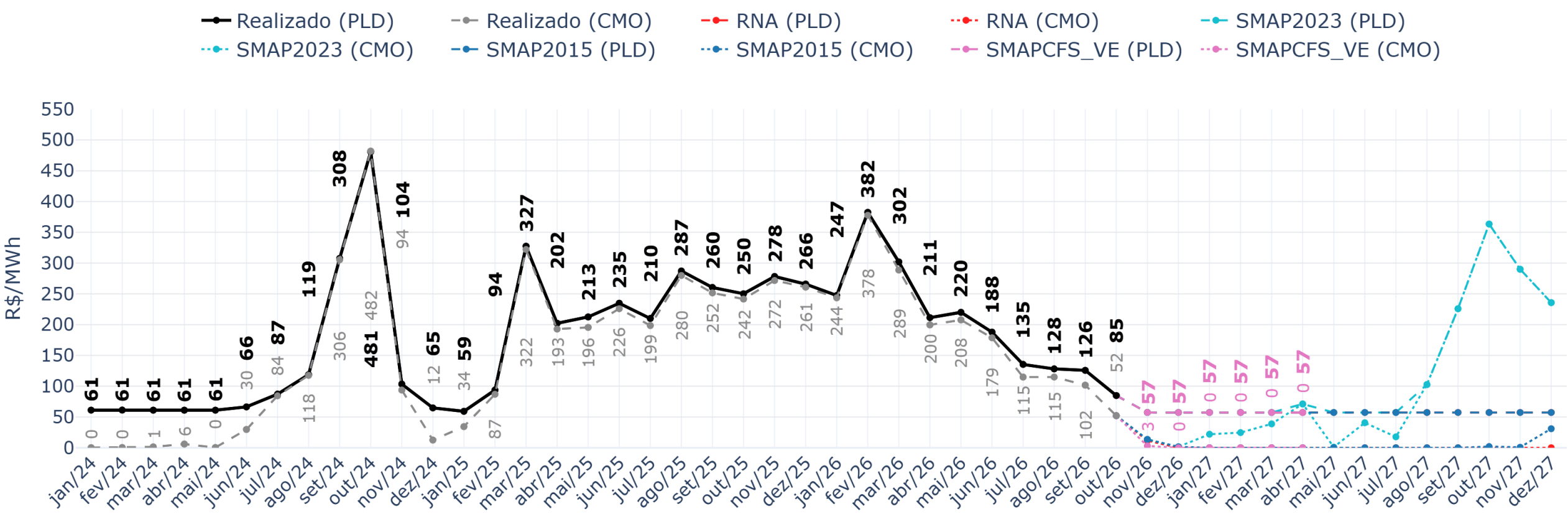


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

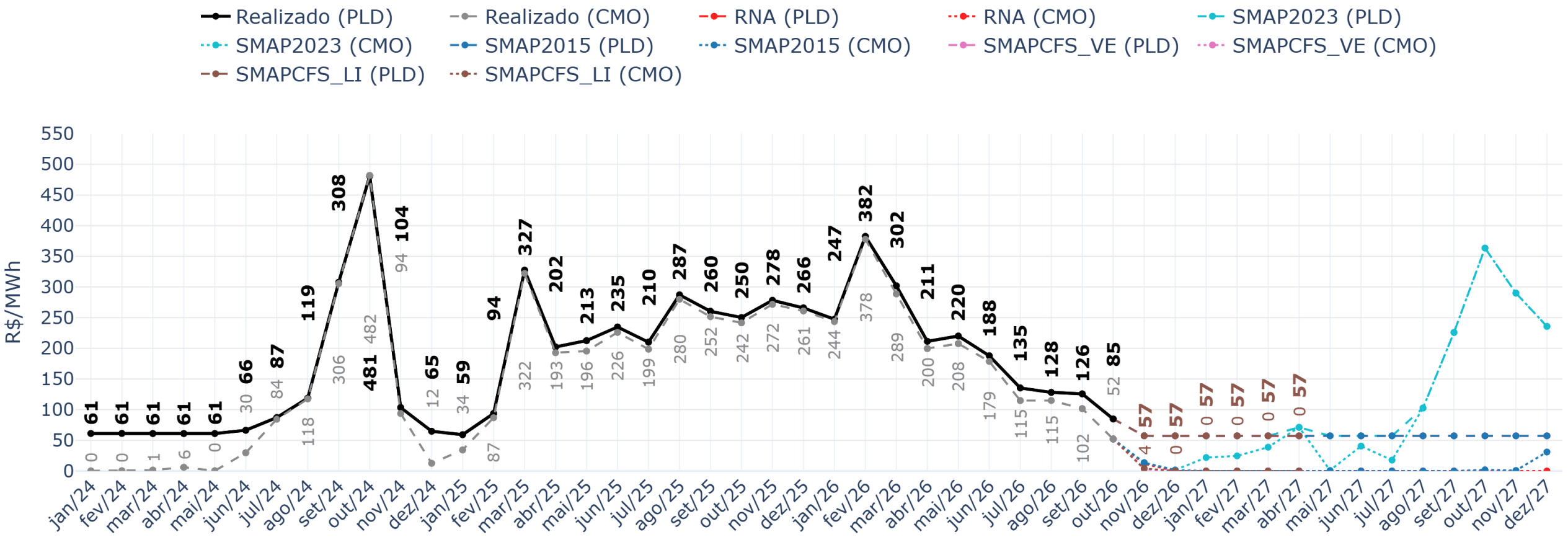


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	178,30	178,30	178,30	178,30
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31	57,31

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

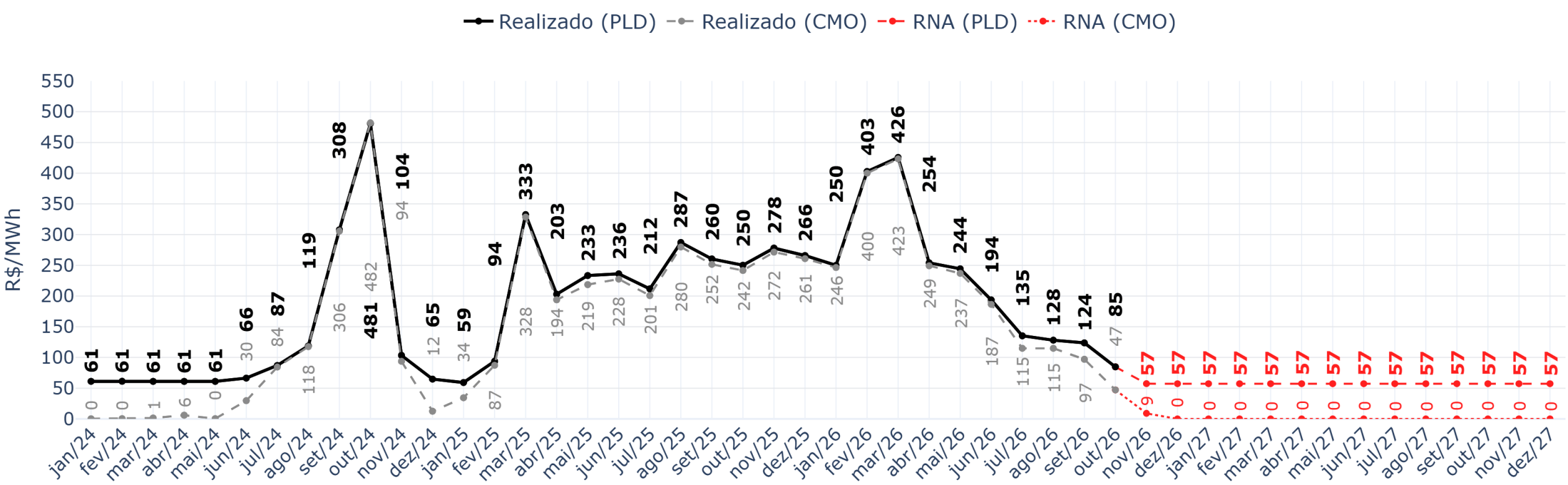


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**	**178,30**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**136,07**	**57,31**	**57,31**	**57,31**

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

projeção do PLD – S

proj. PLD RNA

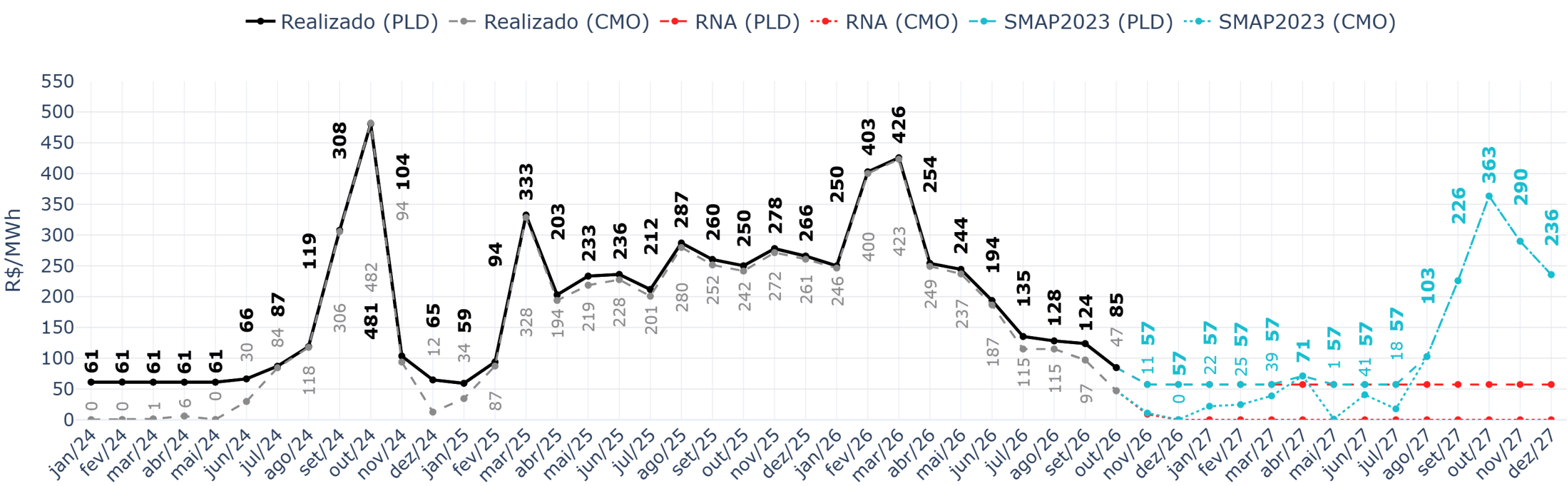


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

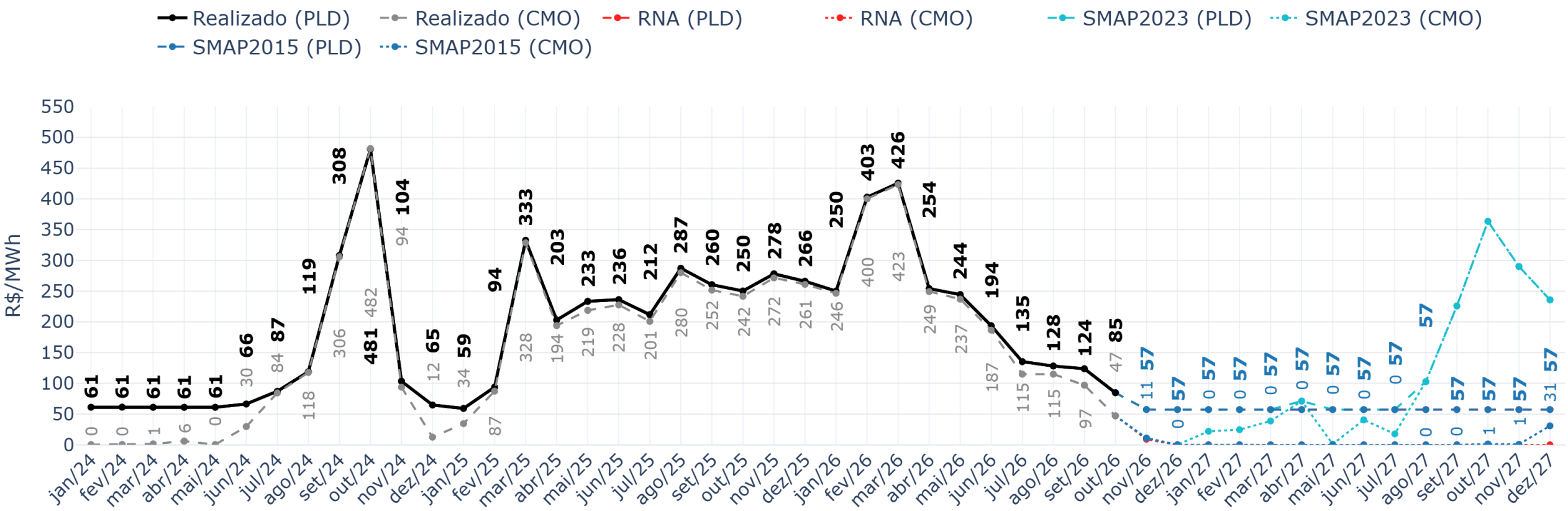


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

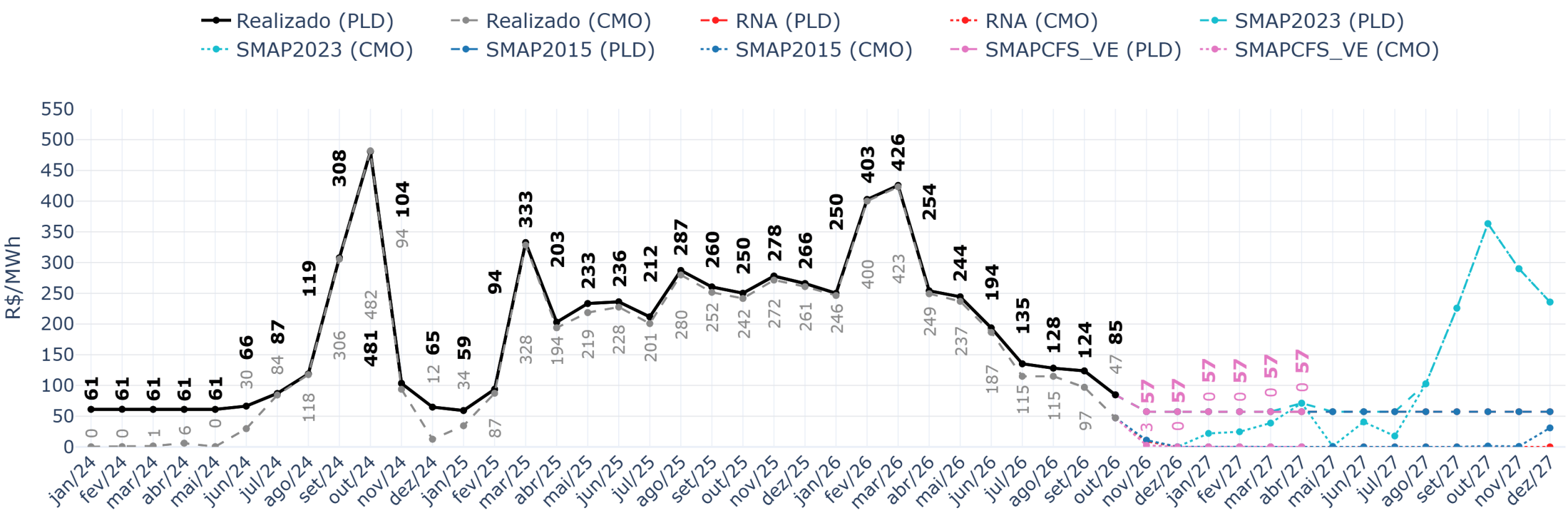


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

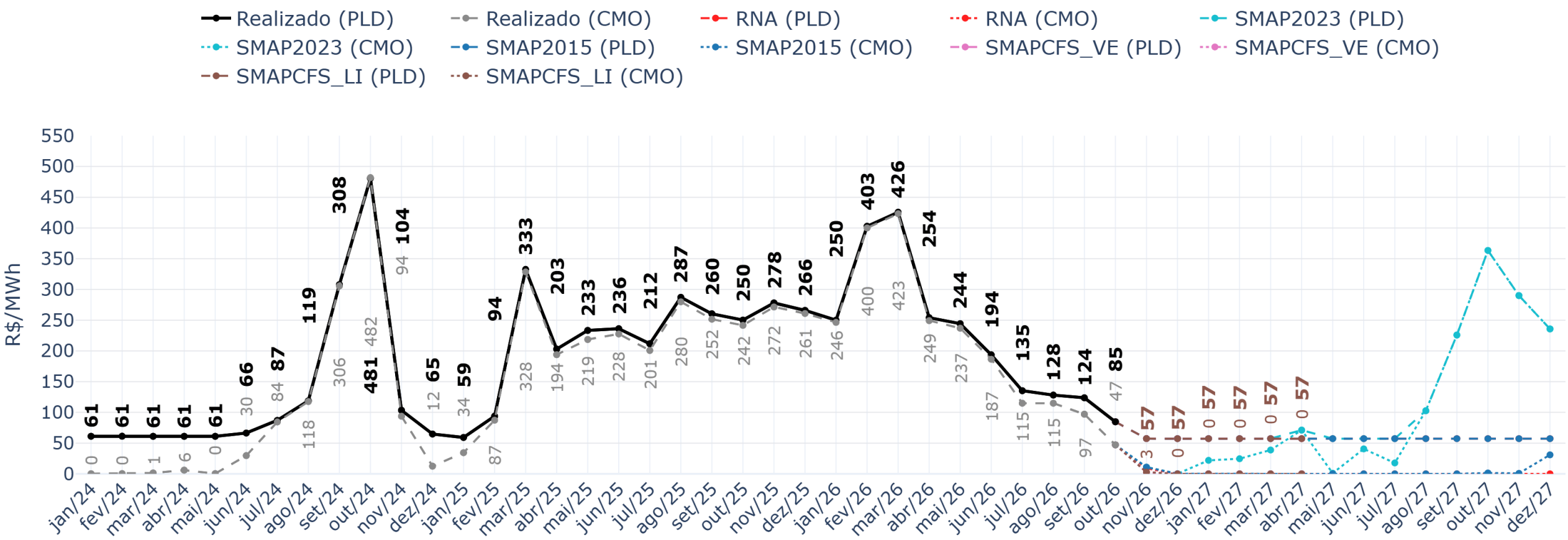


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31	57,31

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

projeção do PLD – S

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

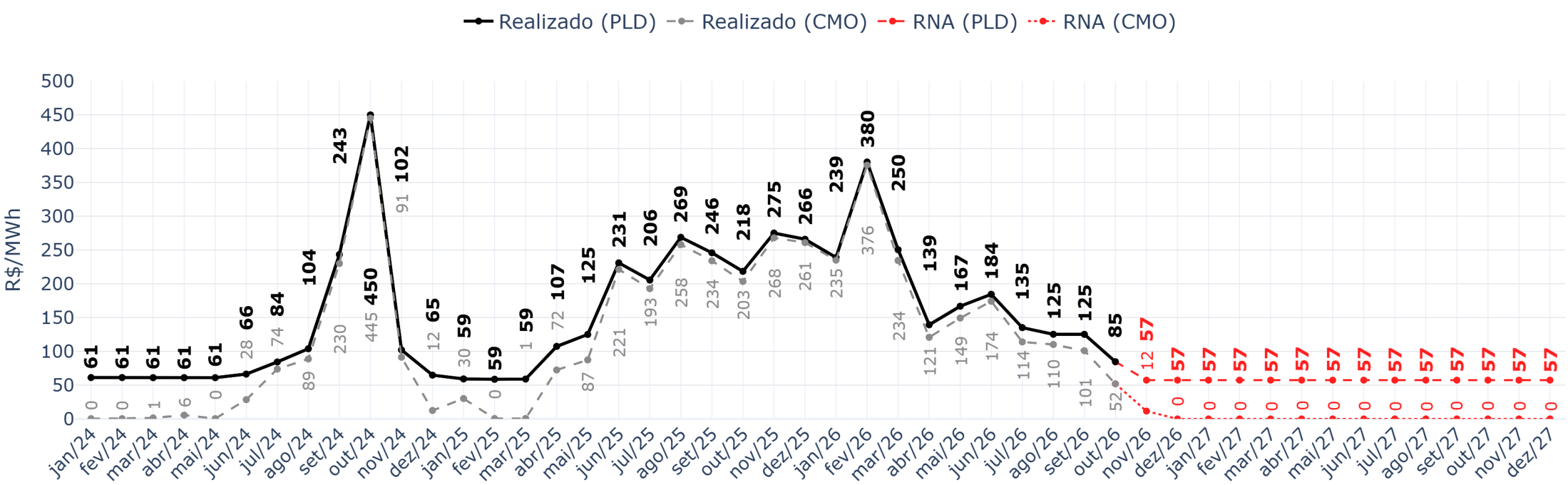


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	196,39	196,39	196,39	196,39	196,39
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31	57,31	57,31

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

projeção do PLD – NE

proj. PLD RNA

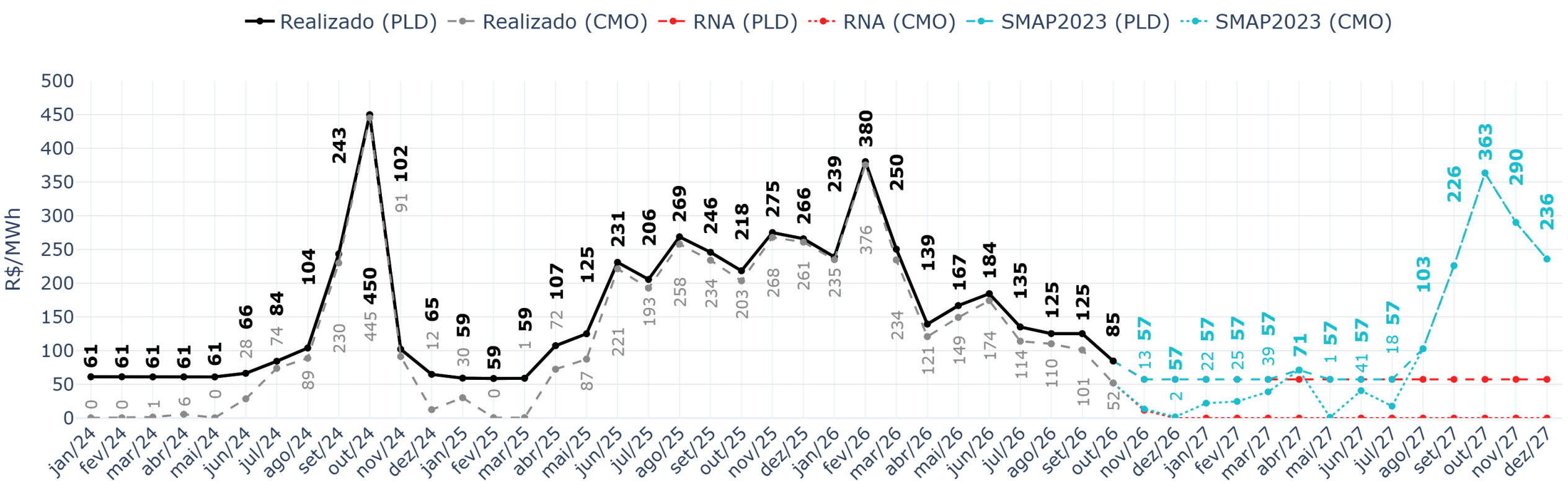


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

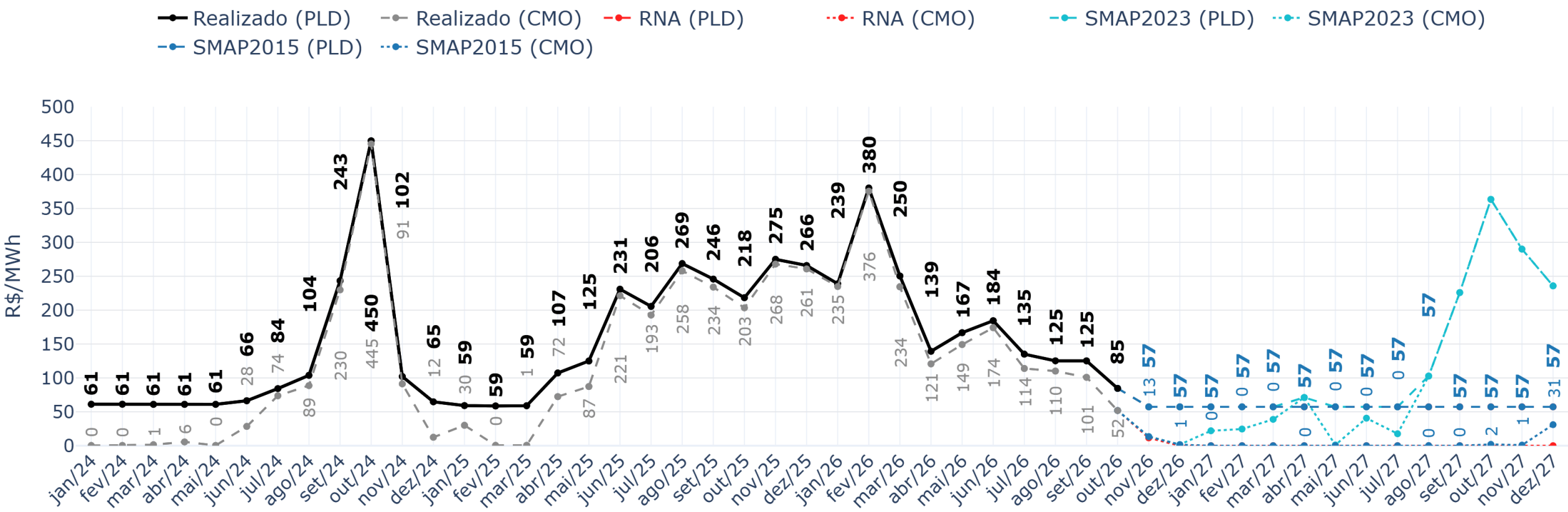


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

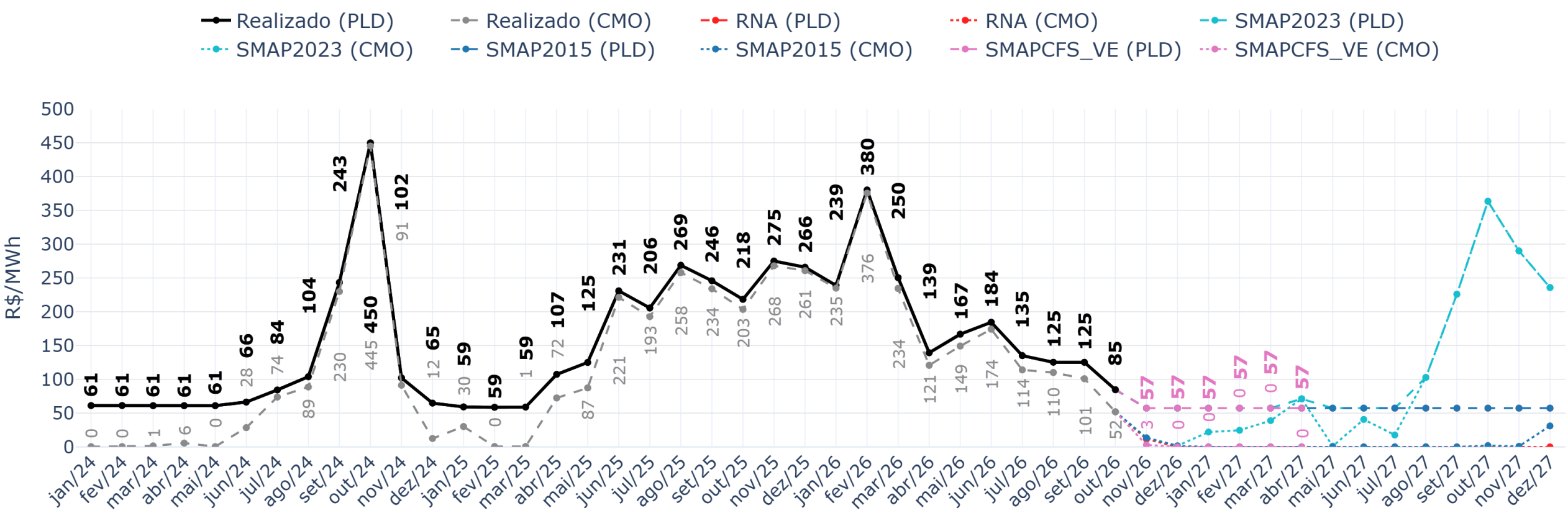


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

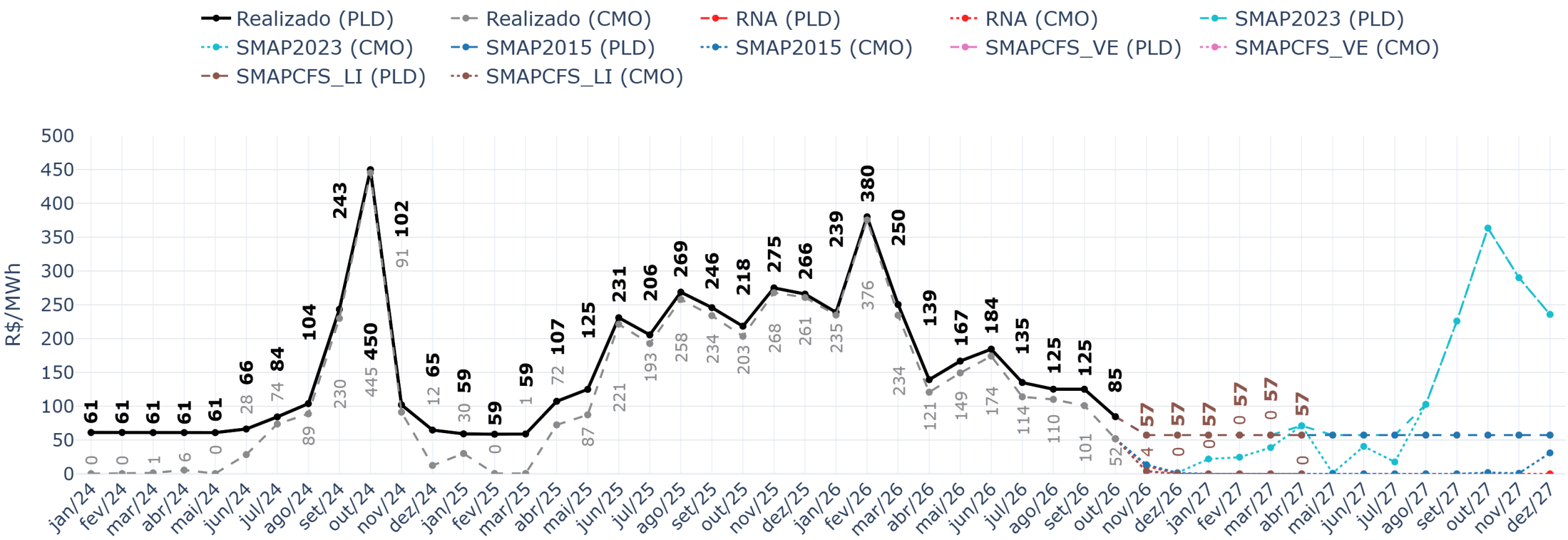


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,04	162,04	162,04	162,04
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31	57,31

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

projeção do PLD – NE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

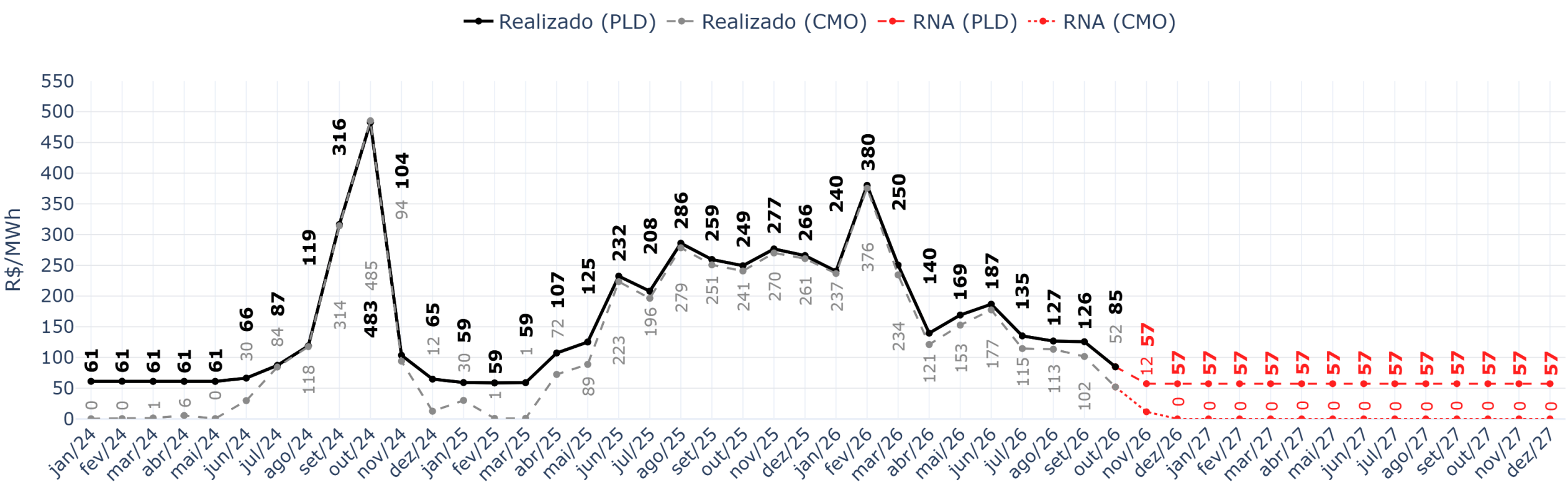


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	**162,04**	**162,04**	**162,04**	**162,04**	**162,04**
Média 2027 (R$/MWh)	**57,31**	**136,07**	**57,31**	**57,31**	**57,31**

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

projeção do PLD – N

proj. PLD RNA

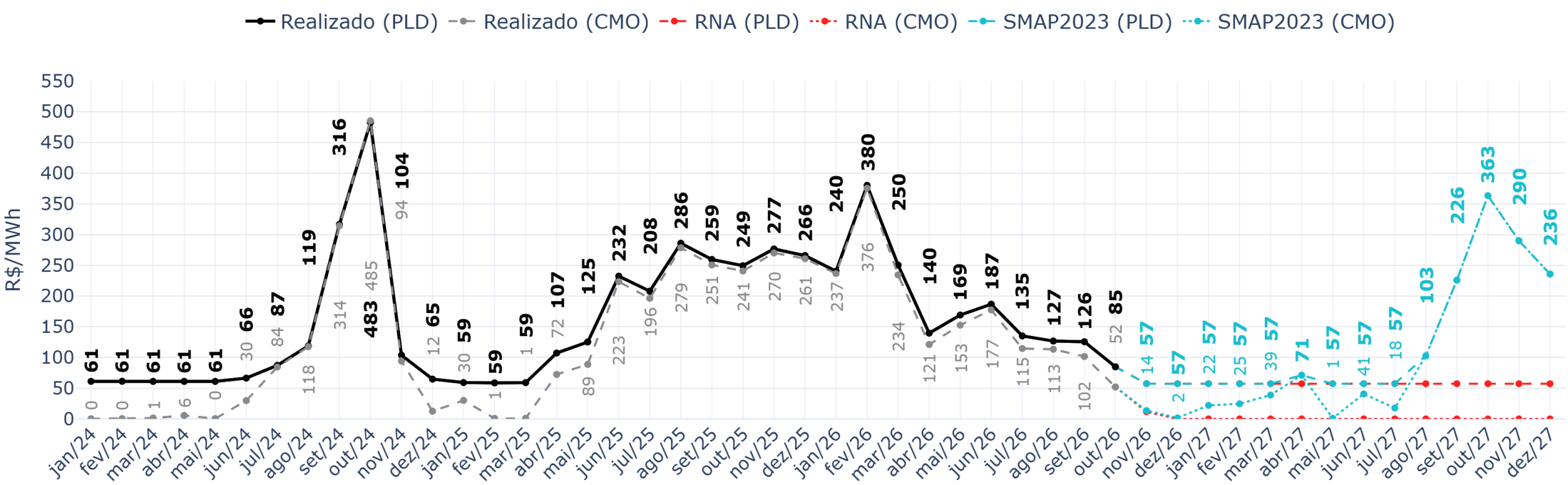


Ano	RNA
Média 2026 (R$/MWh)	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

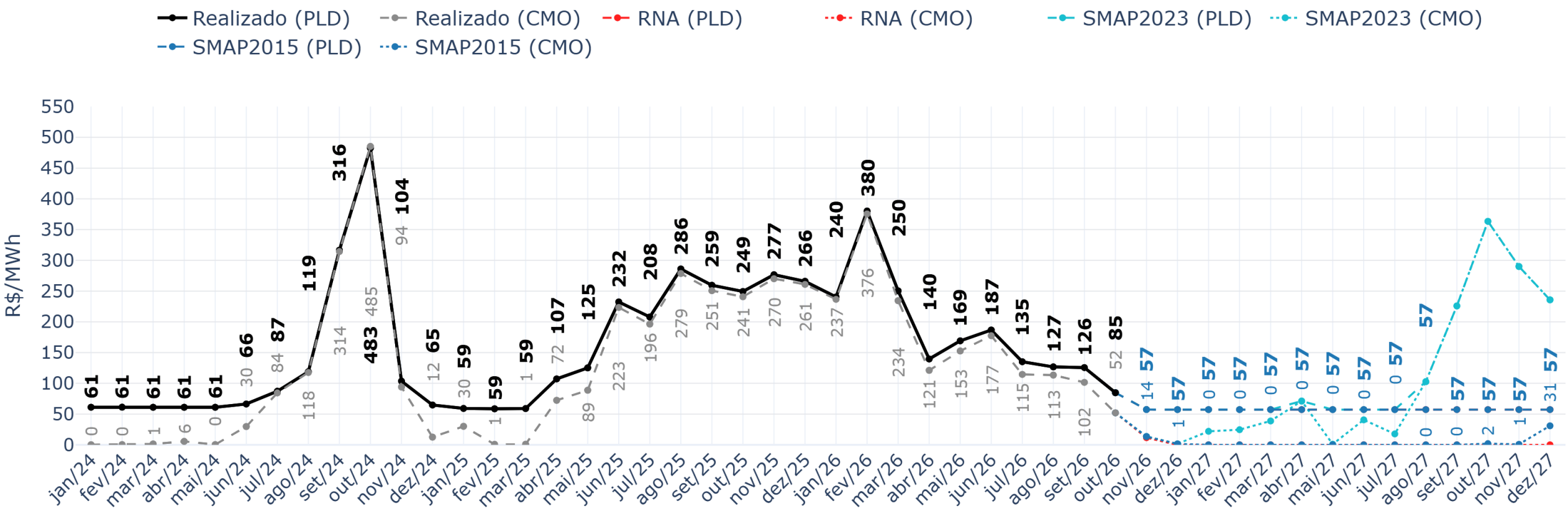


Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

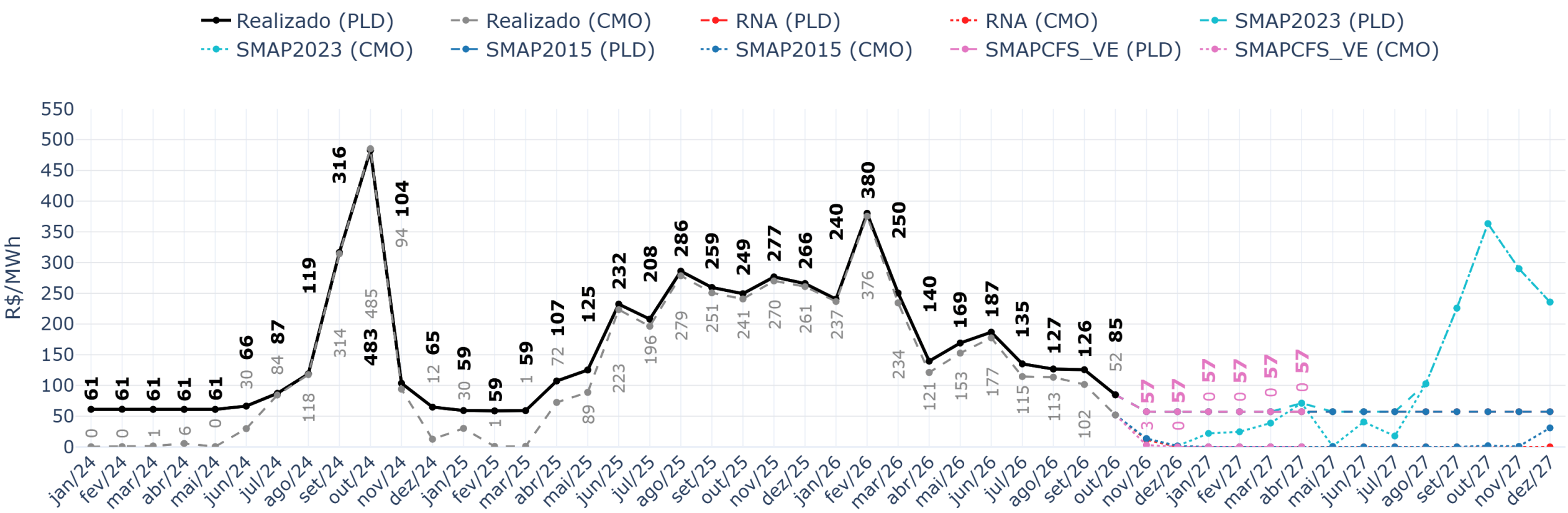


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

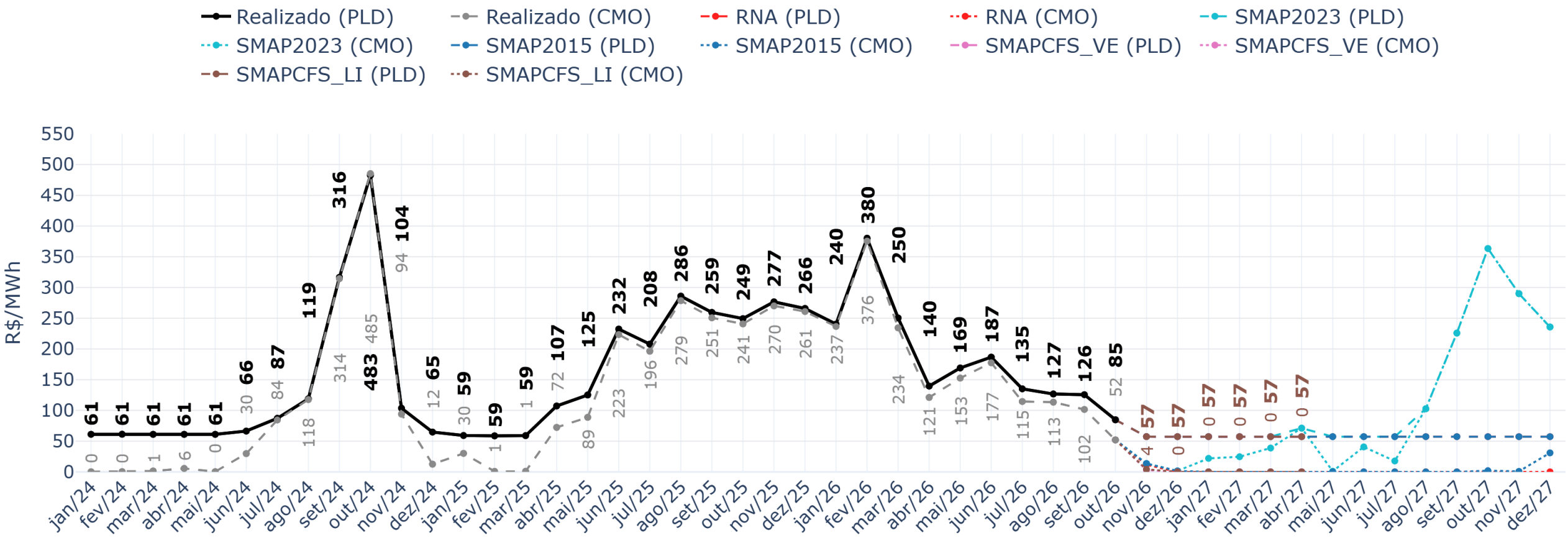


Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31	57,31

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

projeção do PLD – N

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Ano	RNA	SMAP 2023	SMAP 2015	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R$/MWh)	162,77	162,77	162,77	162,77	162,77
Média 2027 (R$/MWh)	57,31	136,07	57,31	57,31	57,31

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

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

SE/CO	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	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
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

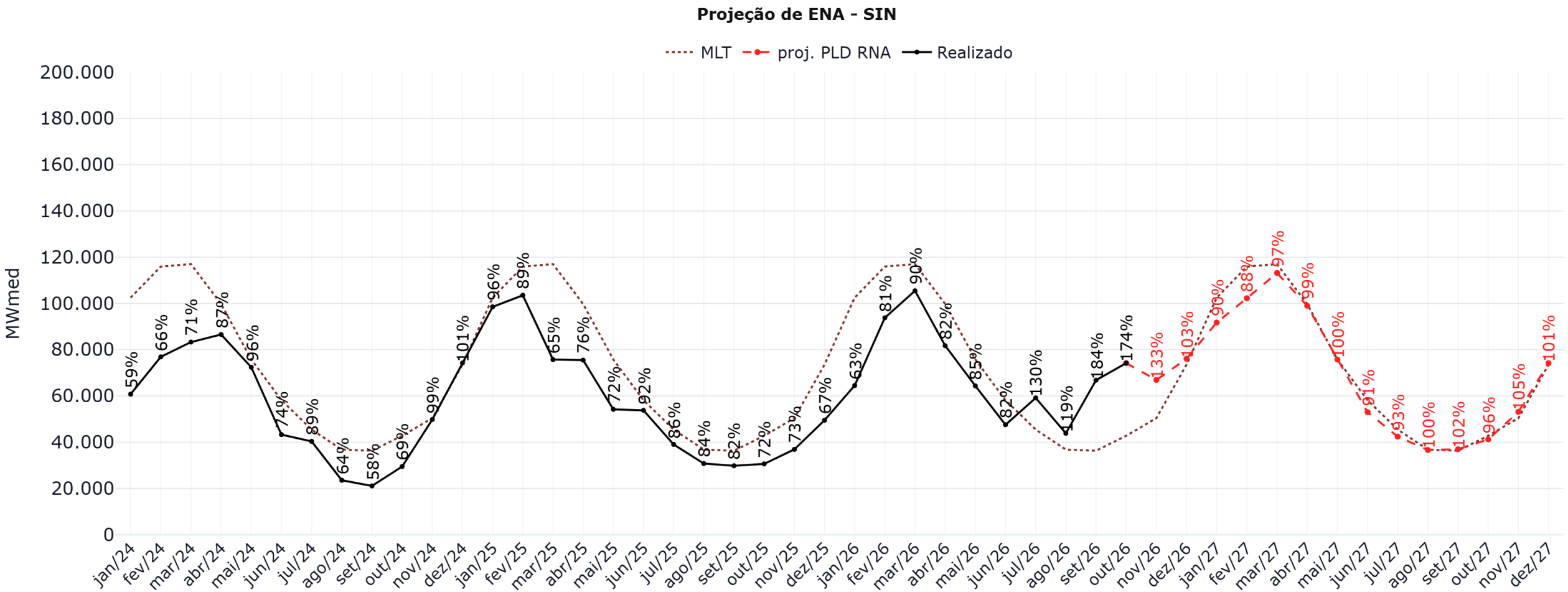
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	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
RNA	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	57	57	57	57	57	71	57	57	57	103	226	363	290	236
SMAP 2015	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

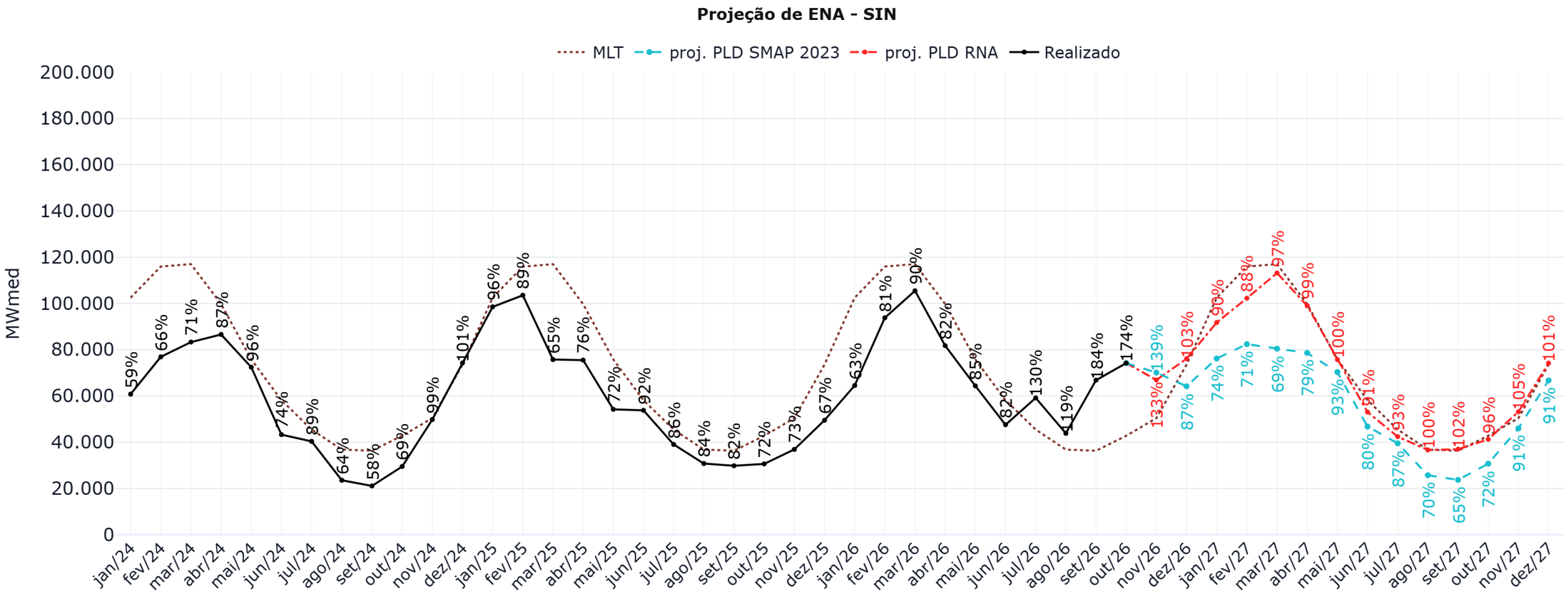
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



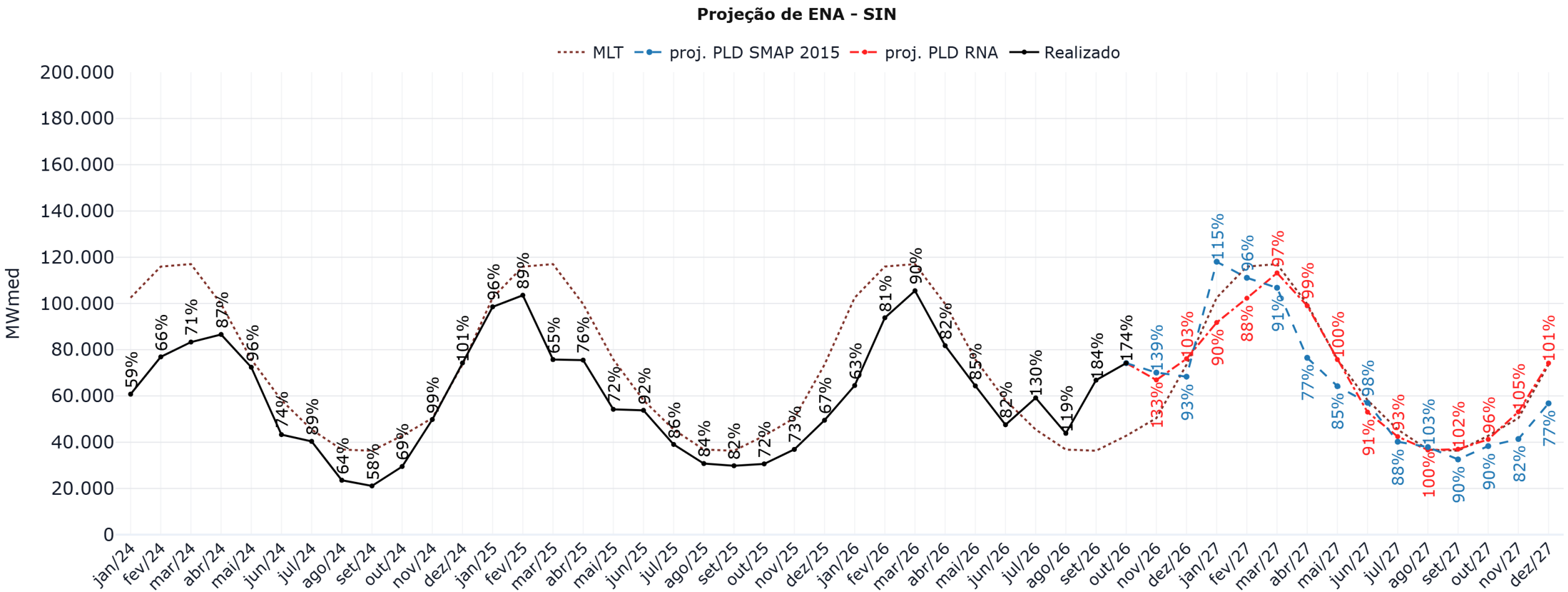
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



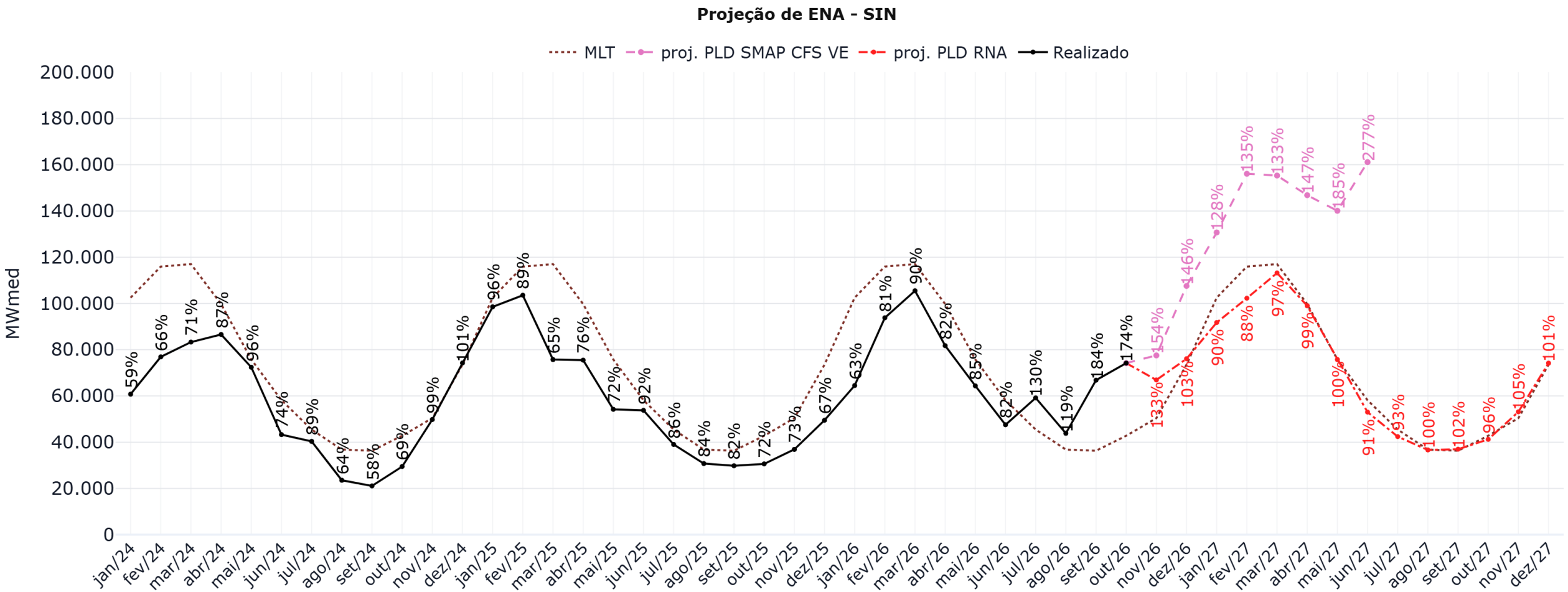
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



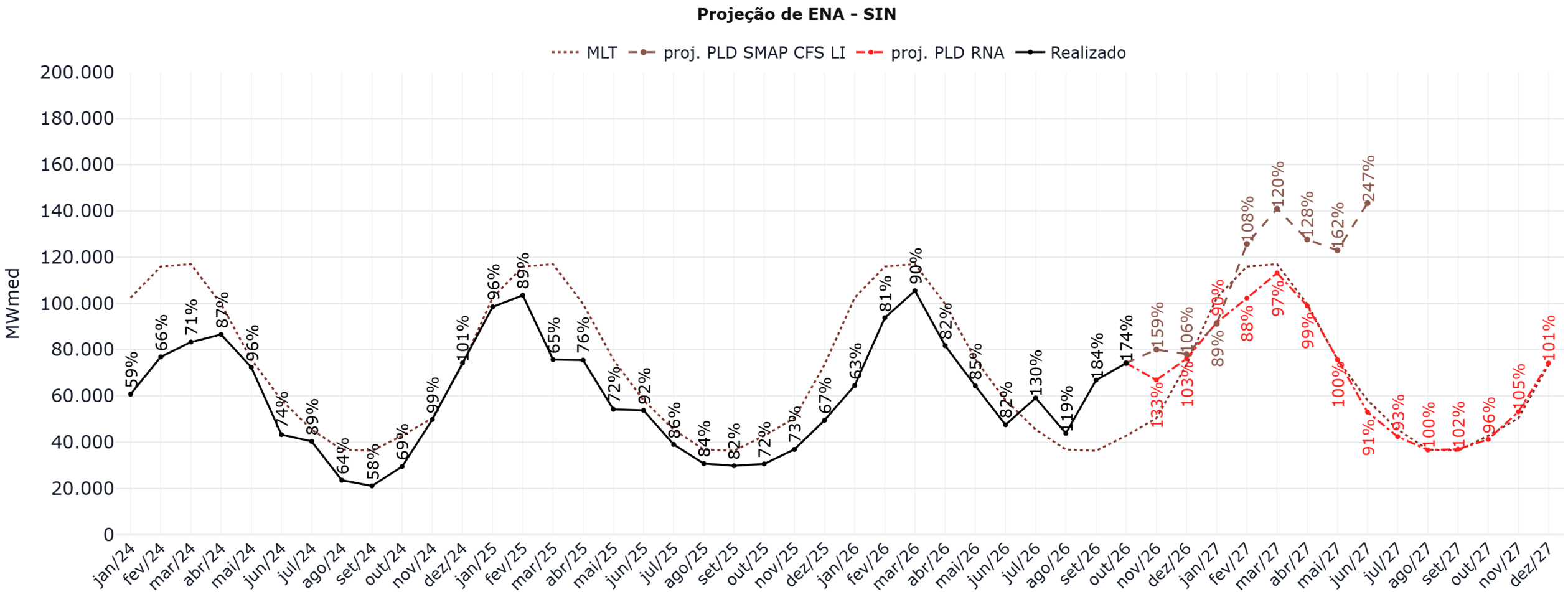
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

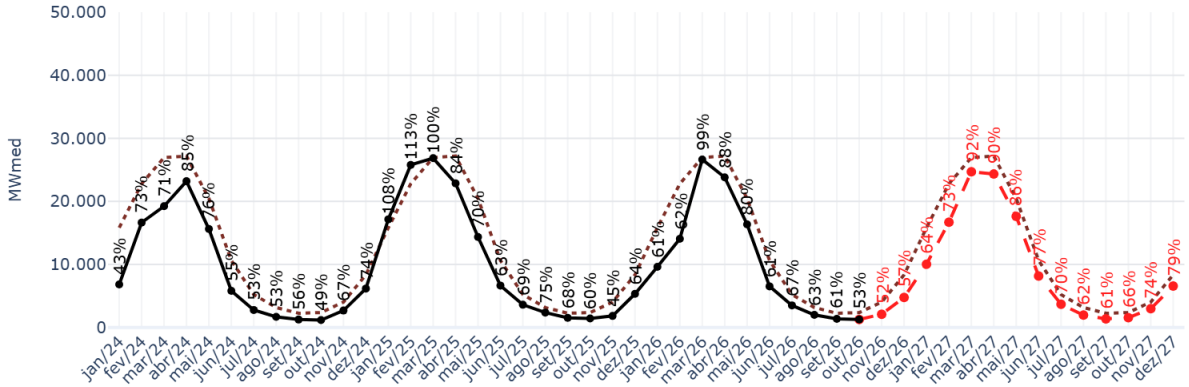


projeção de energia natural afluente

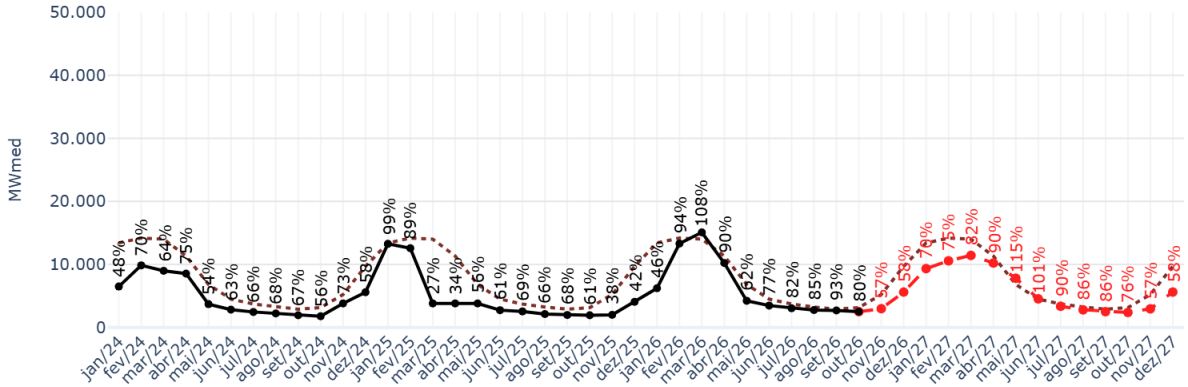
proj. PLD RNA



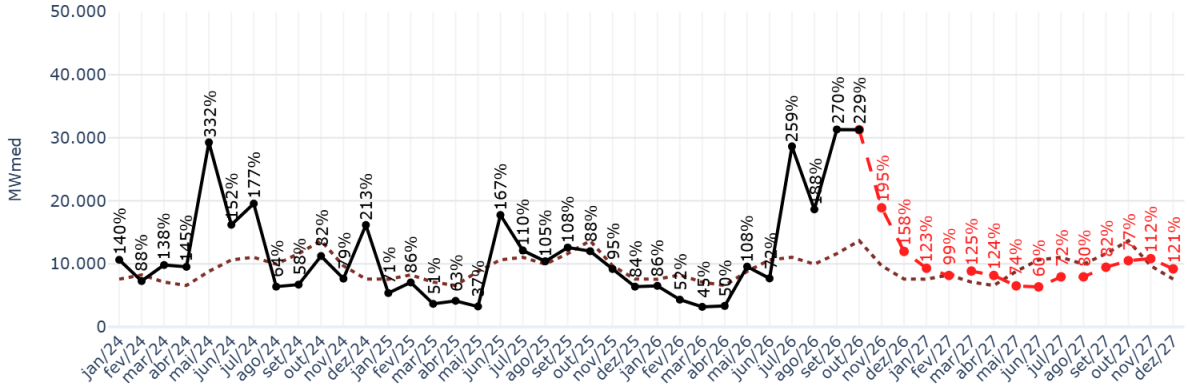
Projeção de ENA - N



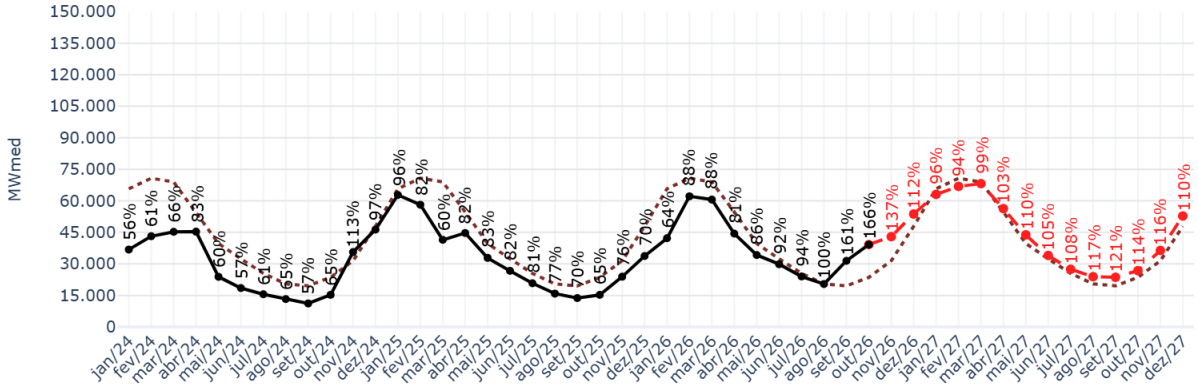
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

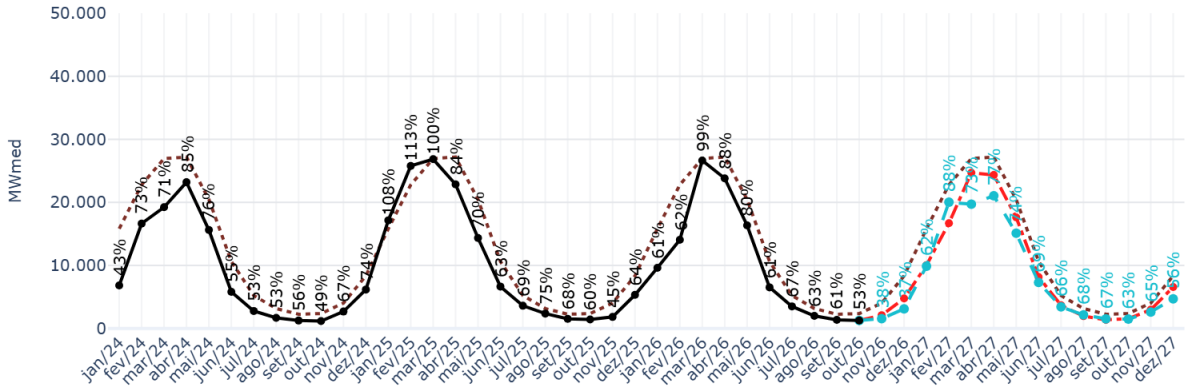


projeção de energia natural afluente

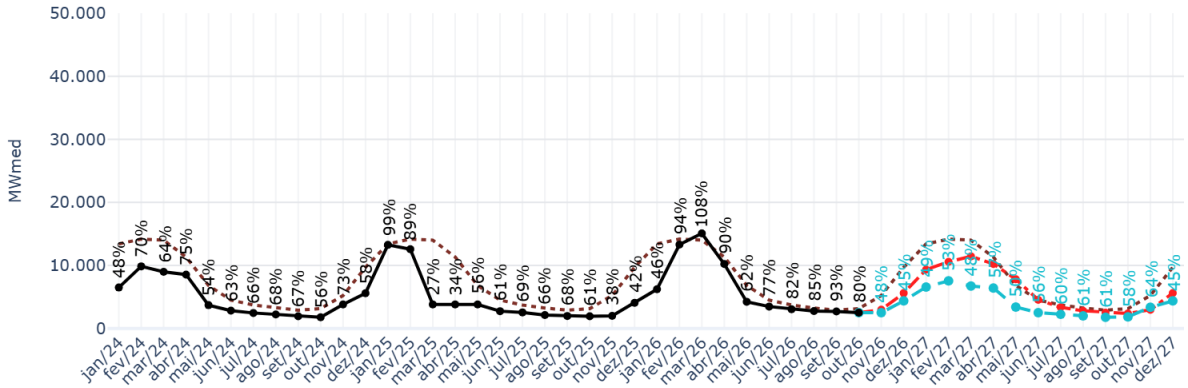
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

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

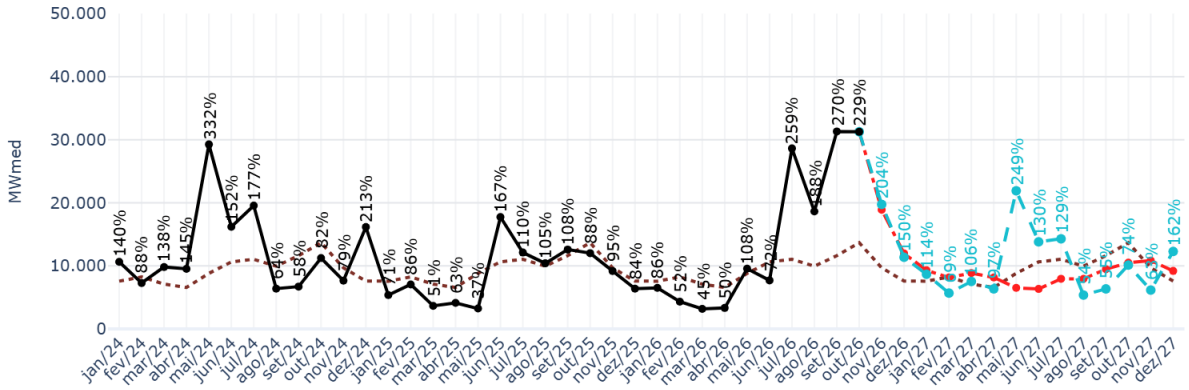
Projeção de ENA - N



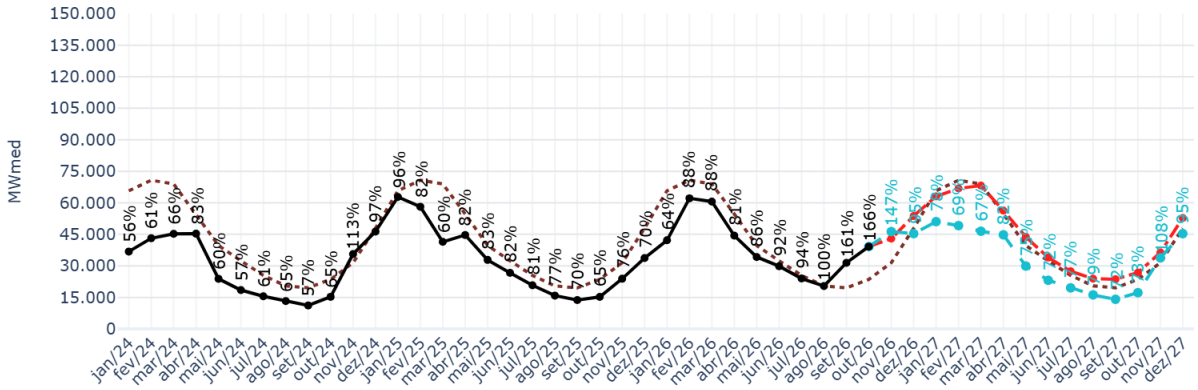
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

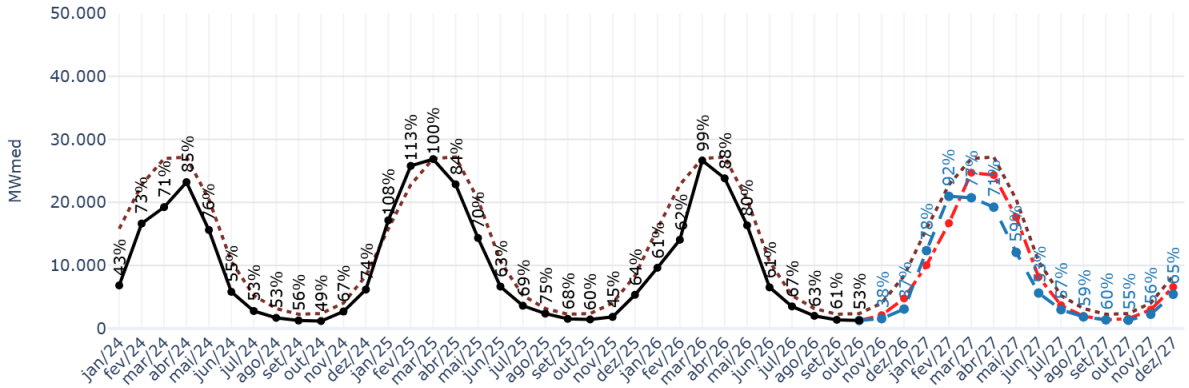


projeção de energia natural afluente

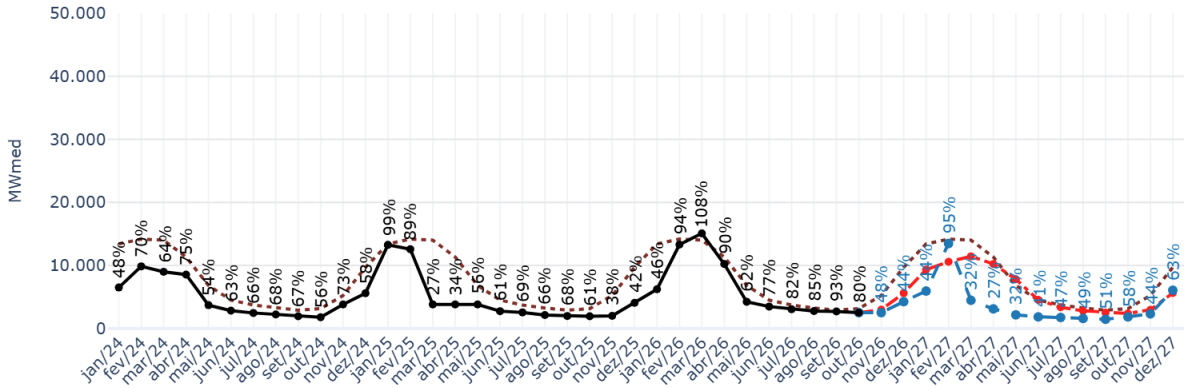
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015

MLT proj. PLD SMAP 2015 proj. PLD RNA Realizado

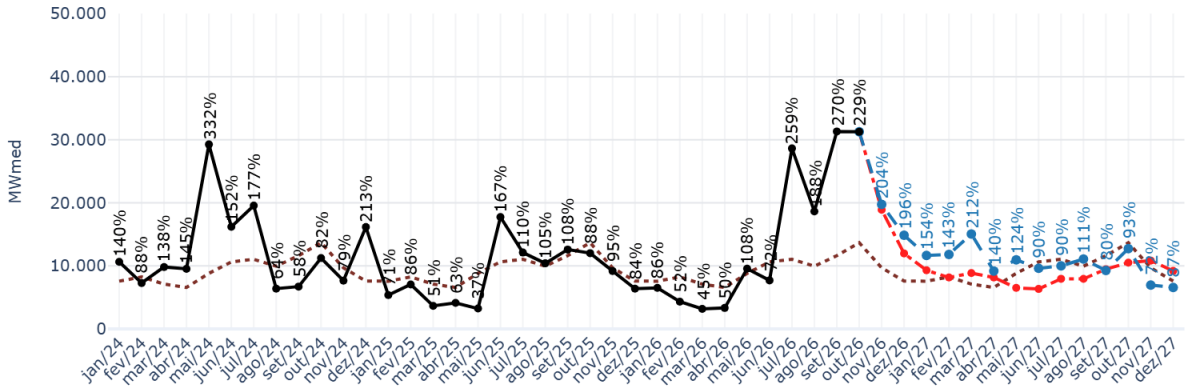
Projeção de ENA - N



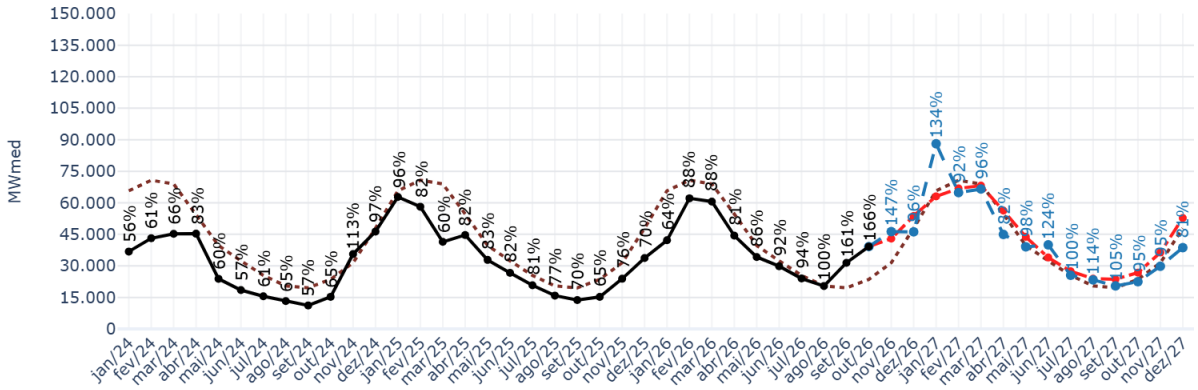
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S

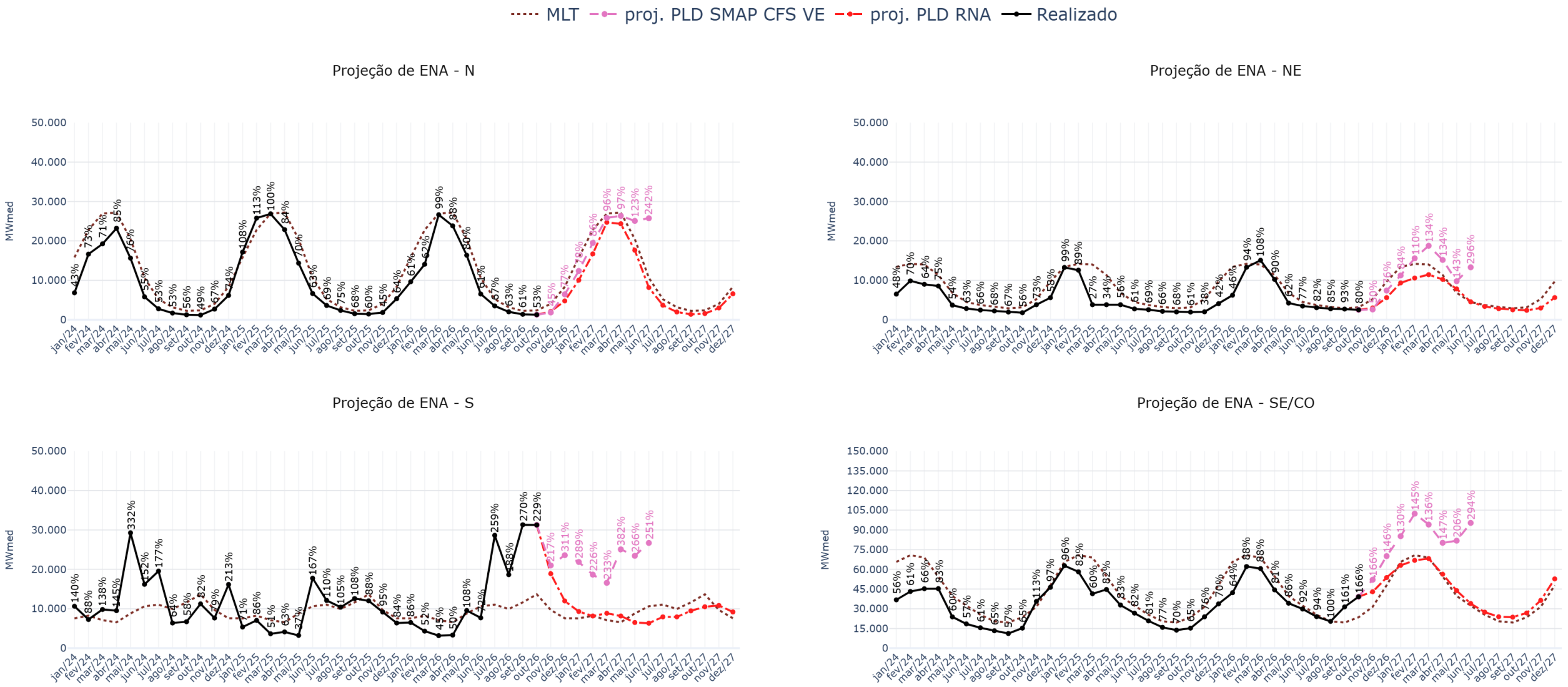


Projeção de ENA - SE/CO



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

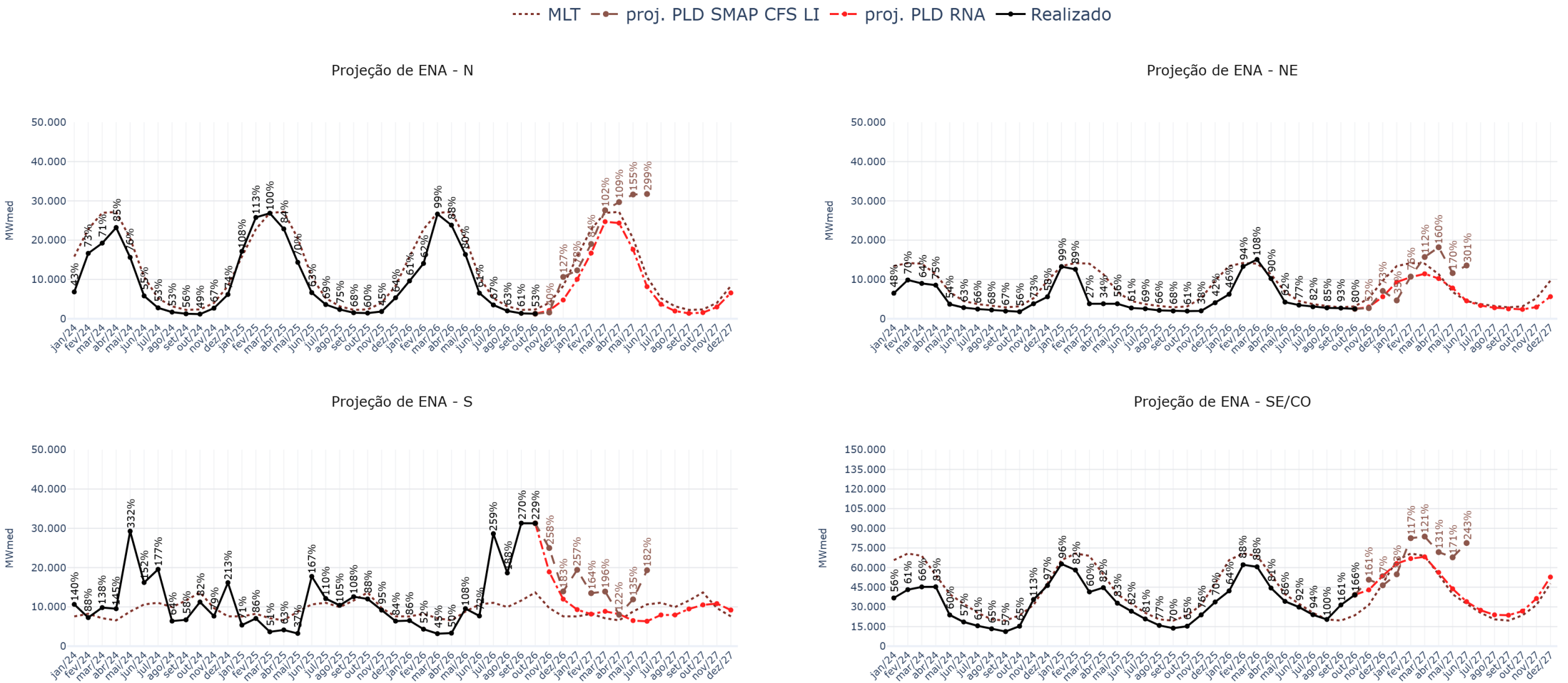


tabela resumo da projeção de energia natural afluente (MWmed).

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
RNA	42.938	53.739	63.082	66.838	68.178	56.286	43.786	33.959	27.415	23.932	23.614	26.791	36.337	52.780
SMAP 2023	46.320	45.321	51.064	49.148	46.479	44.772	29.894	23.182	19.520	16.159	14.072	17.248	33.850	45.349
SMAP 2015	46.320	46.164	88.100	64.840	66.540	44.954	39.054	40.012	25.496	23.354	20.460	22.447	29.844	38.674
SMAP CFS VE	52.116	70.138	85.240	102.379	94.125	80.197	81.786	95.356	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	50.767	46.440	54.830	82.471	83.696	71.802	67.838	78.768	-	-	-	-	-	-

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
RNA	18.881	11.959	9.294	8.153	8.853	8.158	6.507	6.335	7.949	7.934	9.472	10.497	10.837	9.192
SMAP 2023	19.742	11.365	8.661	5.688	7.520	6.360	21.915	13.818	14.294	5.371	6.340	10.121	6.148	12.292
SMAP 2015	19.742	14.856	11.643	11.824	15.054	9.184	10.954	9.605	9.987	11.072	9.267	12.724	6.946	6.579
SMAP CFS VE	21.000	23.603	21.863	18.654	16.577	25.084	23.421	26.712	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	24.978	13.920	19.433	13.502	13.906	8.011	11.916	19.318	-	-	-	-	-	-

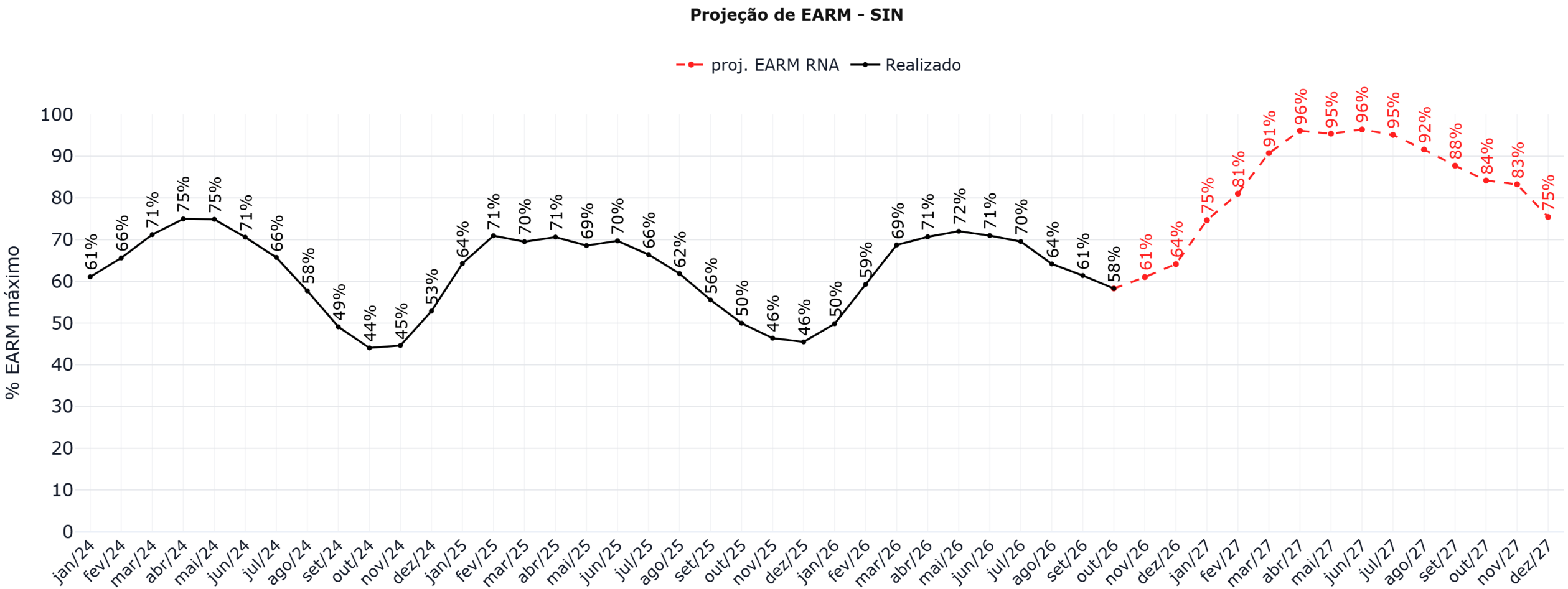
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	2.977	5.604	9.336	10.569	11.442	10.228	7.817	4.545	3.364	2.803	2.509	2.383	2.958	5.626
SMAP 2023	2.496	4.377	6.574	7.547	6.729	6.419	3.404	2.499	2.239	1.995	1.775	1.840	3.366	4.366
SMAP 2015	2.496	4.256	5.940	13.486	4.460	3.109	2.164	1.847	1.742	1.600	1.471	1.832	2.323	6.071
SMAP CFS VE	2.591	7.383	11.243	15.580	18.772	15.190	9.787	13.312	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	2.707	7.064	4.656	10.735	15.725	18.182	11.629	13.543	-	-	-	-	-	-

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
RNA	2.110	4.771	10.045	16.701	24.705	24.334	17.621	8.161	3.676	1.957	1.366	1.551	2.977	6.575
SMAP 2023	1.550	3.110	9.886	20.026	19.707	21.042	15.105	7.290	3.425	2.164	1.514	1.488	2.605	4.694
SMAP 2015	1.550	3.068	12.349	20.959	20.740	19.244	12.058	5.606	2.971	1.853	1.361	1.309	2.252	5.441
SMAP CFS VE	1.832	6.446	12.366	19.496	25.853	26.351	25.071	25.755	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.596	10.638	12.313	19.030	27.608	29.674	31.623	31.760	-	-	-	-	-	-

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
RNA	66.905	76.073	91.756	102.261	113.177	99.006	75.730	53.000	42.405	36.627	36.961	41.223	53.110	74.174
SMAP 2023	70.108	64.173	76.185	82.409	80.435	78.593	70.319	46.789	39.478	25.689	23.701	30.697	45.970	66.701
SMAP 2015	70.108	68.344	118.031	111.110	106.793	76.491	64.230	57.069	40.196	37.880	32.559	38.311	41.365	56.766
SMAP CFS VE	77.539	107.571	130.711	156.110	155.327	146.822	140.066	161.135	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	80.047	78.062	91.232	125.738	140.935	127.669	123.006	143.388	-	-	-	-	-	-

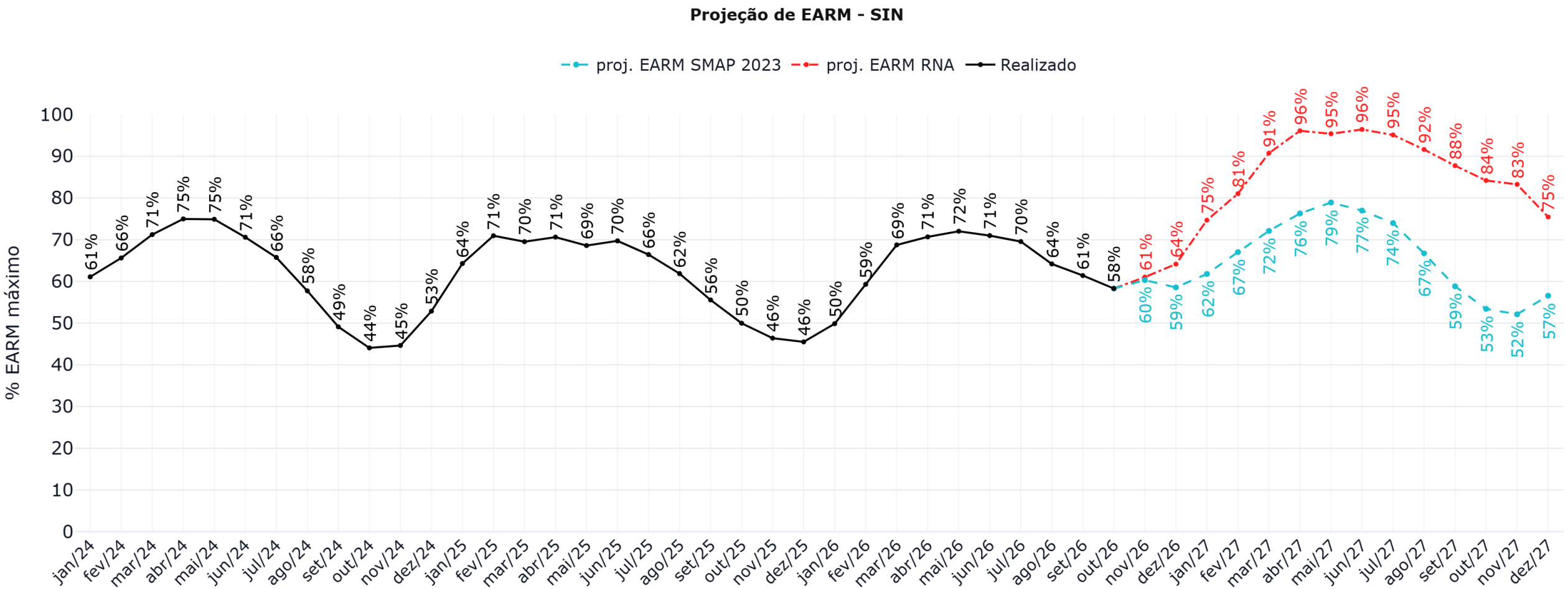
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



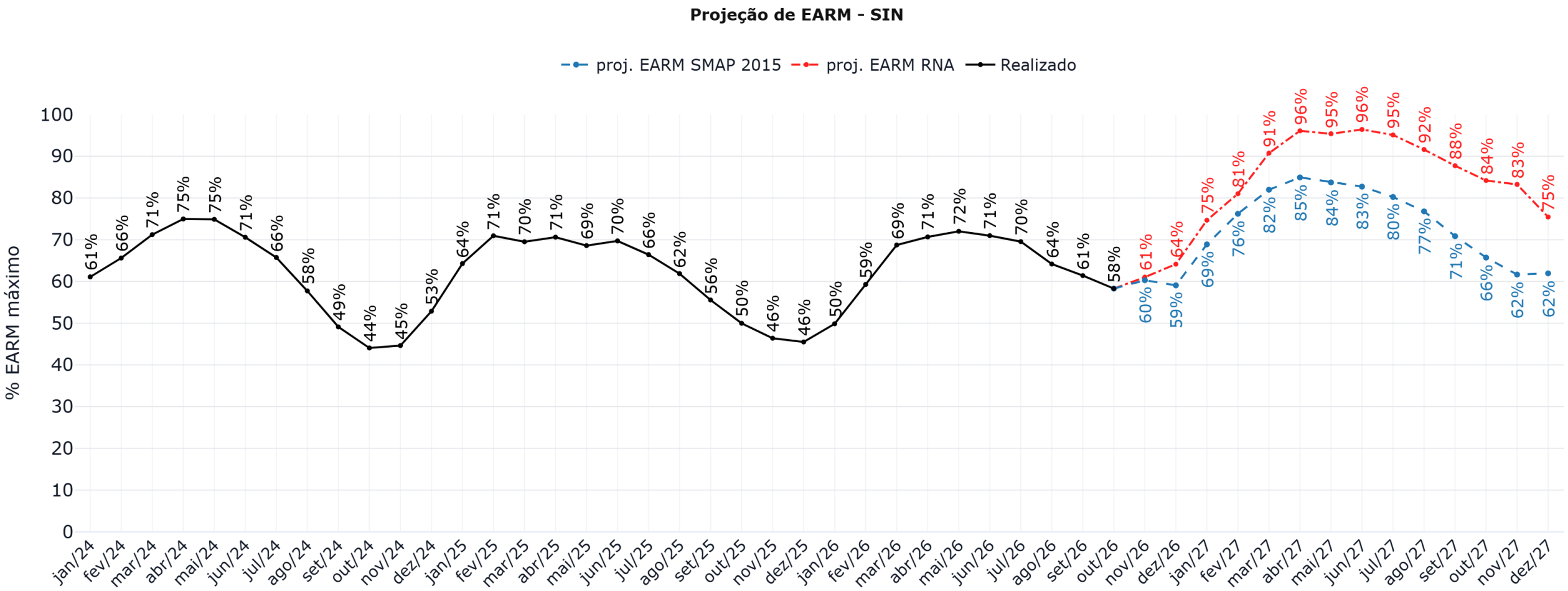
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



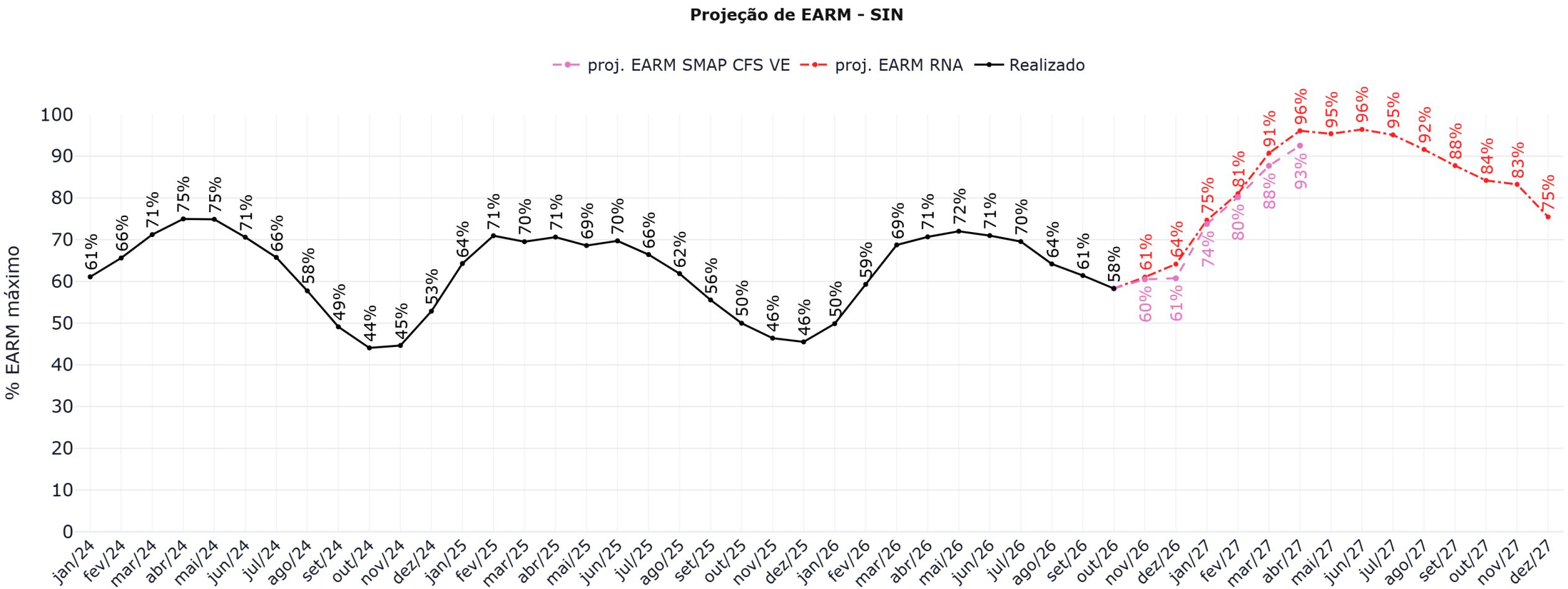
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



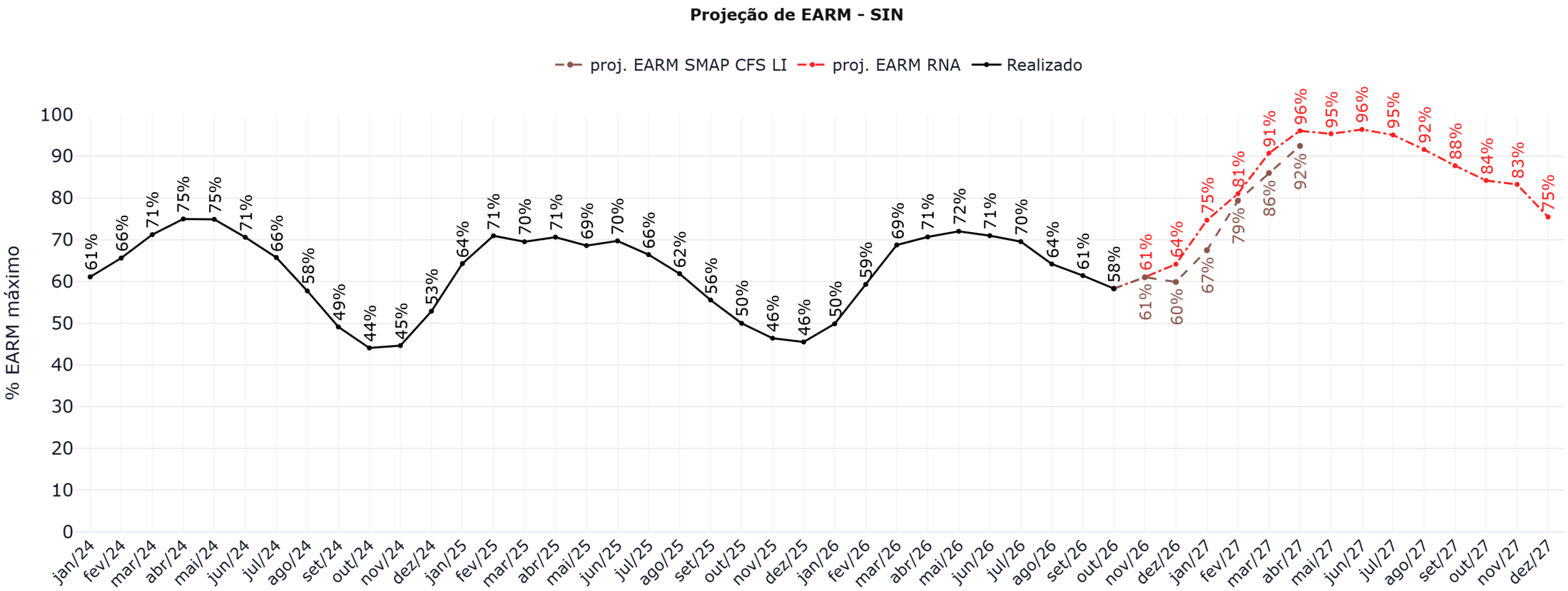
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



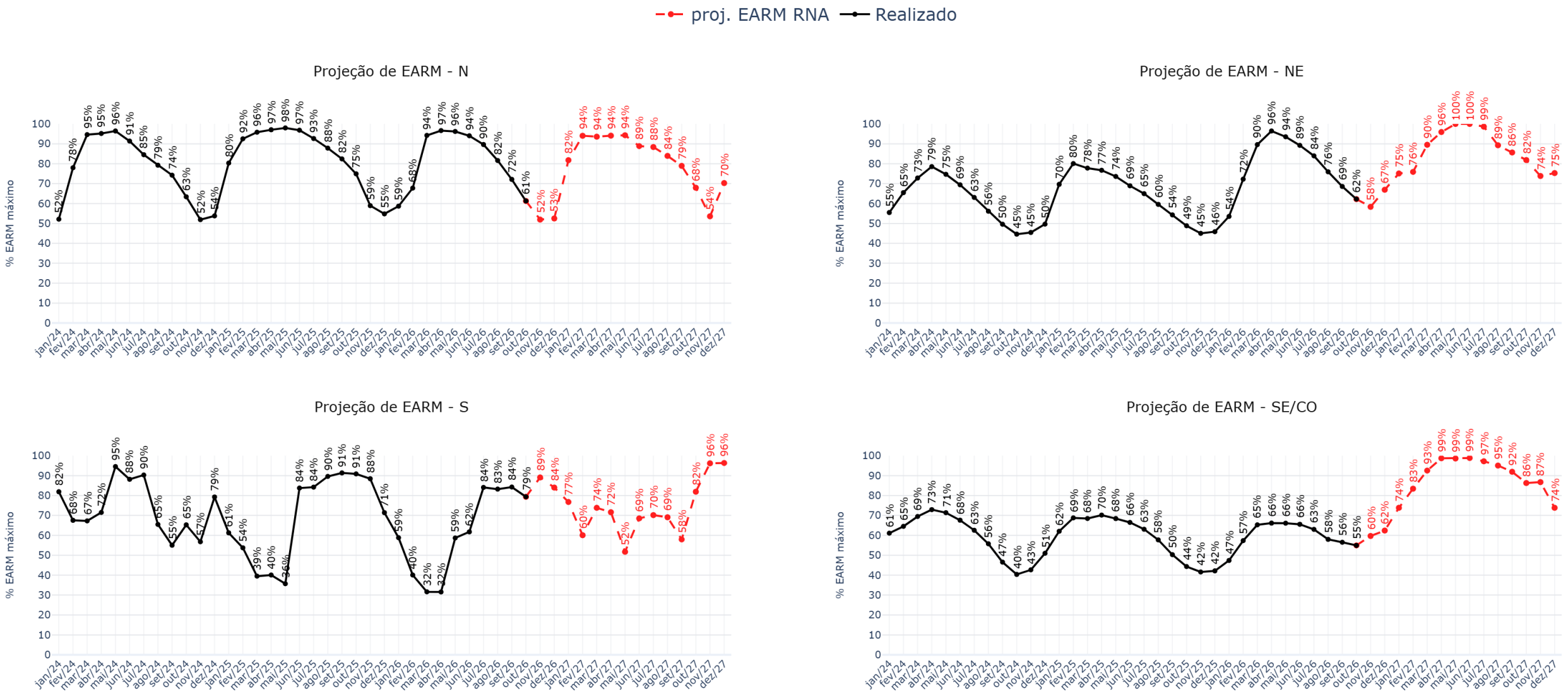
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



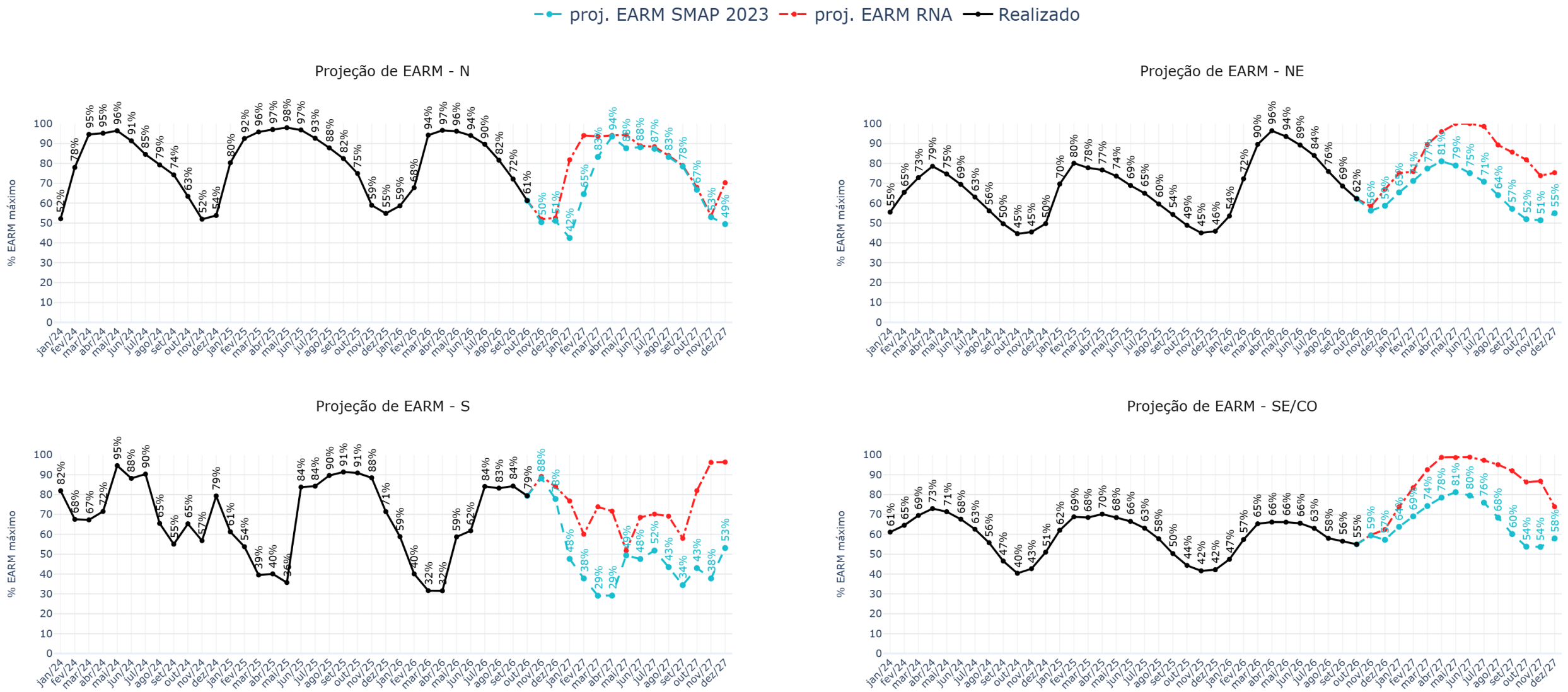
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



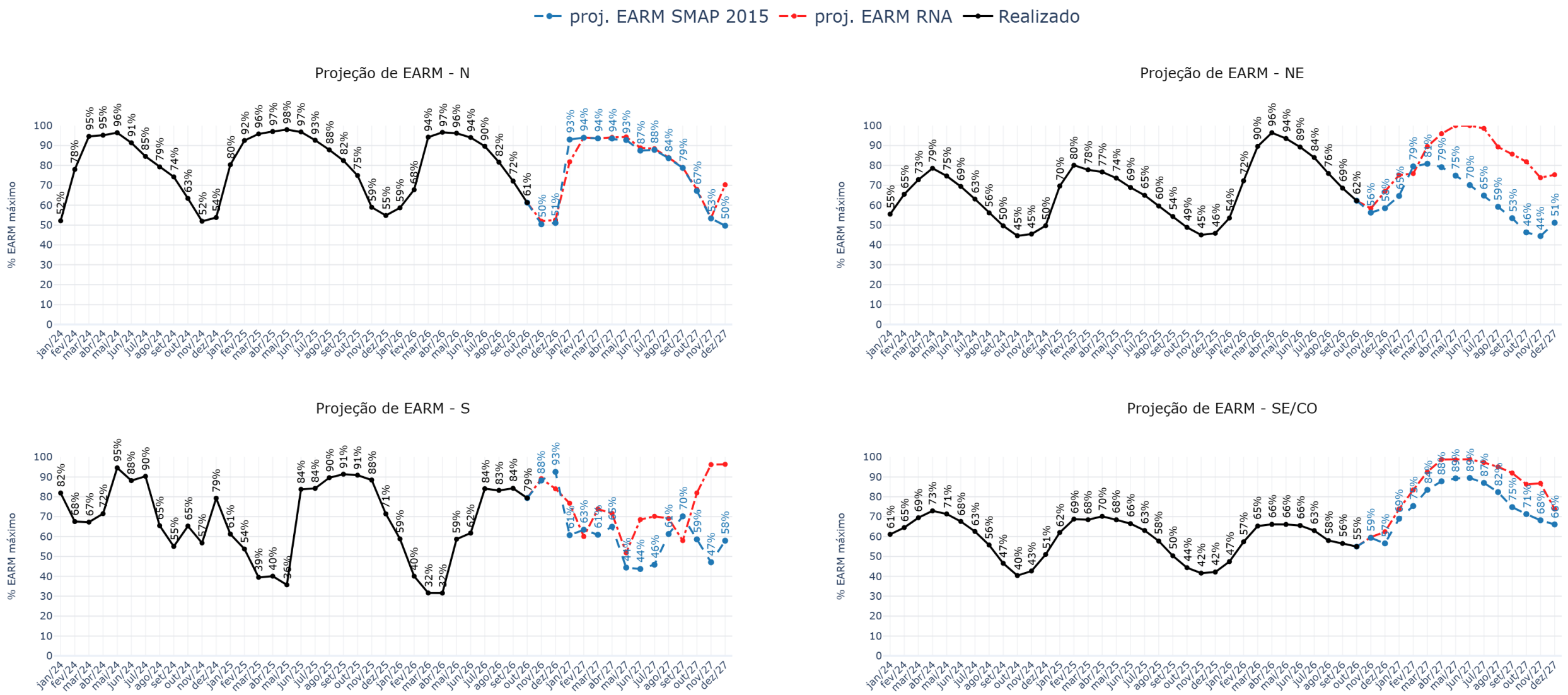
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



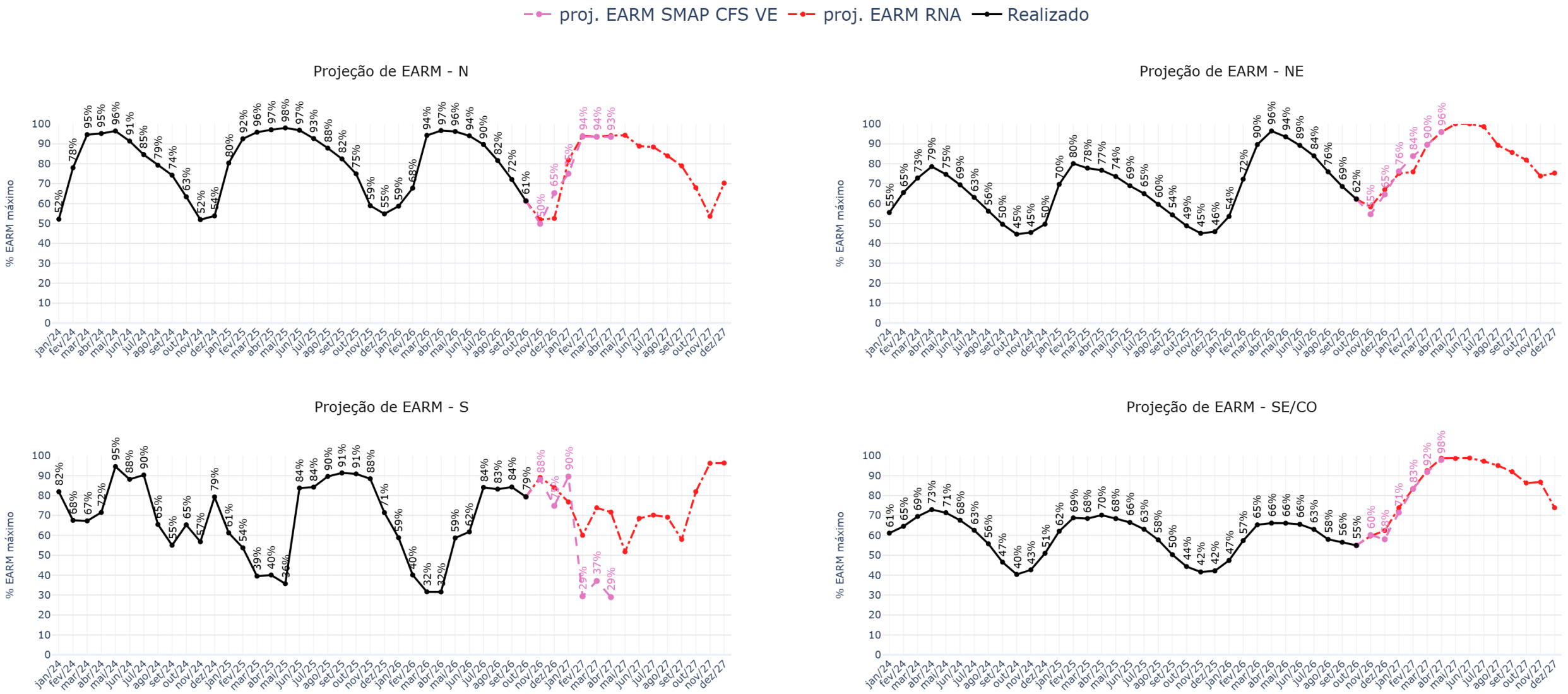
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

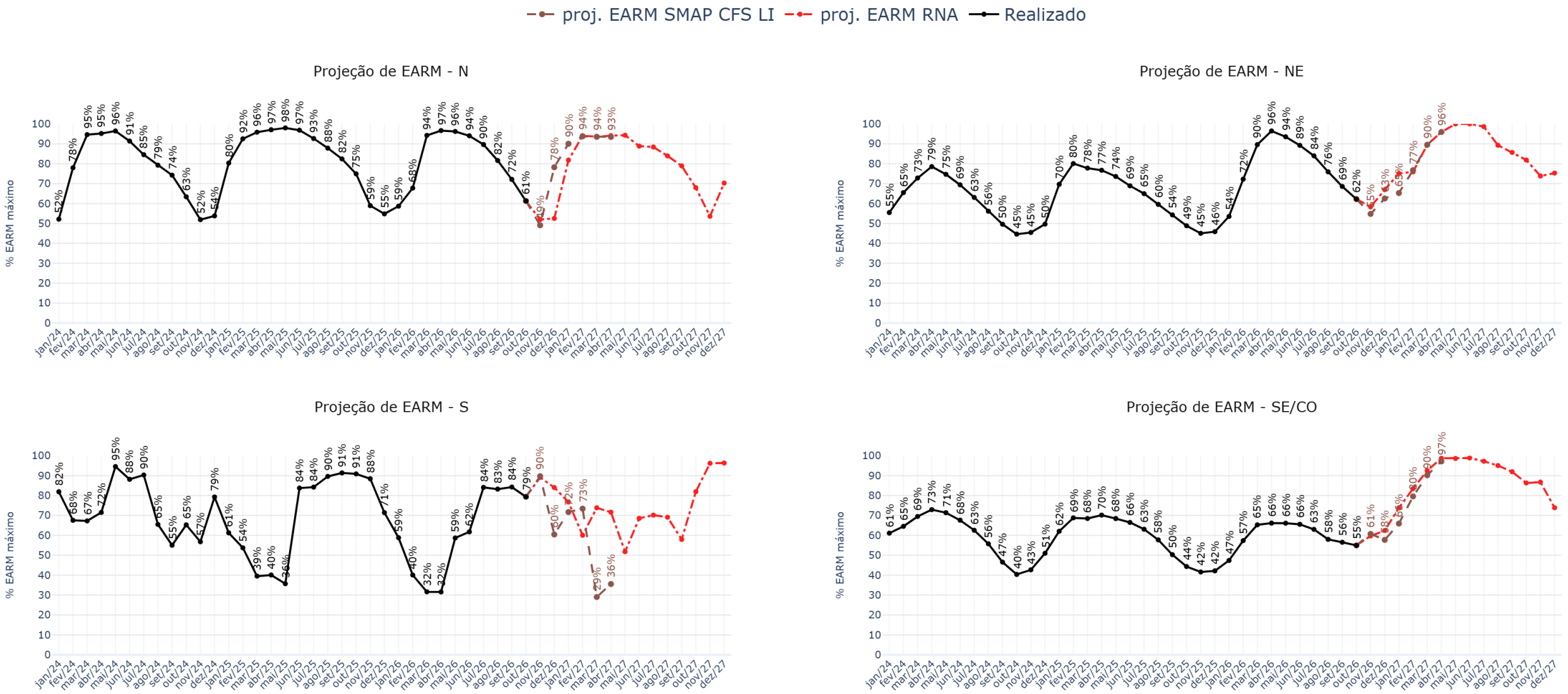


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)

SE/CO	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	60	62	74	83	93	99	99	99	97	95	92	86	87	74
SMAP 2023	59	57	64	69	74	78	81	80	76	68	60	54	54	58
SMAP 2015	59	57	69	75	84	88	89	89	87	82	75	71	68	66
SMAP CFS VE	60	58	71	83	92	98	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	61	58	66	80	90	97	-	-	-	-	-	-	-	-

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
RNA	89	84	77	60	74	72	52	69	70	69	58	82	96	96
SMAP 2023	88	78	48	38	29	29	49	48	52	43	34	43	38	53
SMAP 2015	88	93	61	63	61	65	44	44	46	61	70	59	47	58
SMAP CFS VE	88	75	90	29	37	29	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	90	60	72	73	29	36	-	-	-	-	-	-	-	-

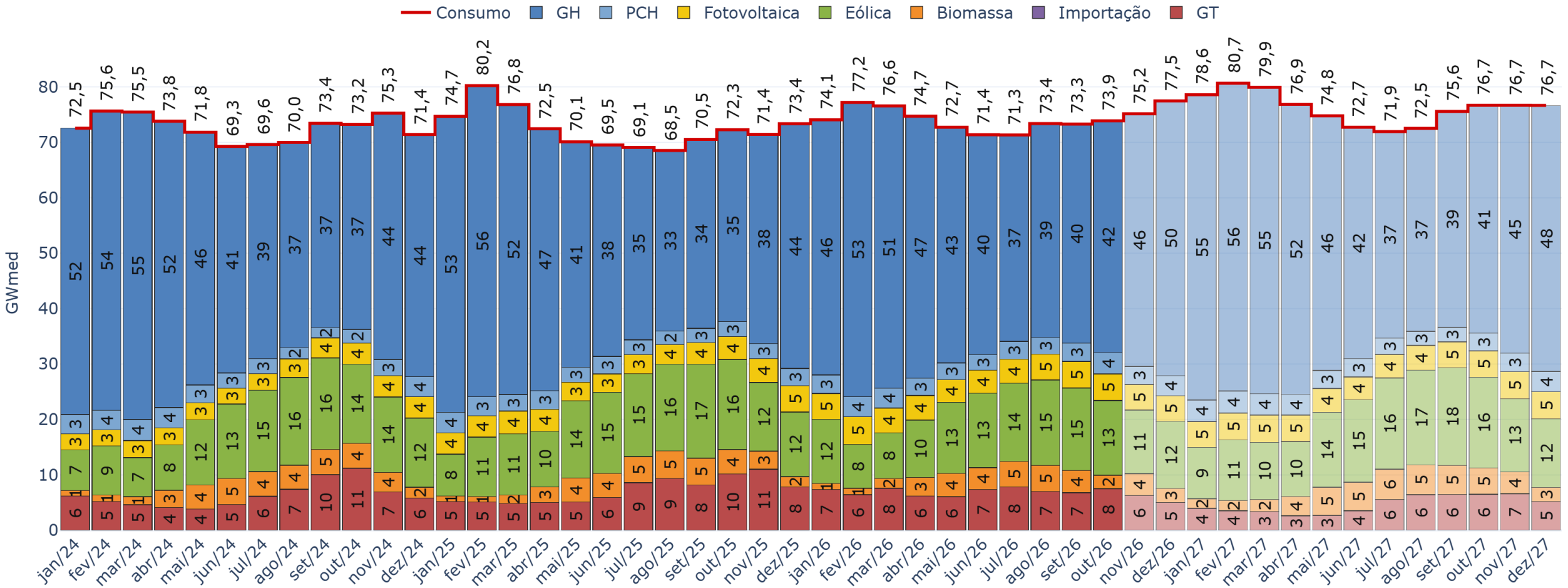
NE	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	58	67	75	76	90	96	100	100	99	89	86	82	74	75
SMAP 2023	56	59	65	71	77	81	79	75	71	64	57	52	51	55
SMAP 2015	56	58	65	79	81	79	75	70	65	59	53	46	44	51
SMAP CFS VE	55	65	76	84	90	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	55	63	65	77	90	96	-	-	-	-	-	-	-	-

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
RNA	52	53	82	94	94	94	94	89	88	84	79	68	54	70
SMAP 2023	50	51	42	65	83	94	88	88	87	83	78	67	53	49
SMAP 2015	50	51	93	94	94	94	93	87	88	84	79	67	53	50
SMAP CFS VE	50	65	75	94	94	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	49	78	90	94	94	93	-	-	-	-	-	-	-	-

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
RNA	61	64	75	81	91	96	95	96	95	92	88	84	83	75
SMAP 2023	60	59	62	67	72	76	79	77	74	67	59	53	52	57
SMAP 2015	60	59	69	76	82	85	84	83	80	77	71	66	62	62
SMAP CFS VE	60	61	74	80	88	93	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	61	60	67	79	86	92	-	-	-	-	-	-	-	-

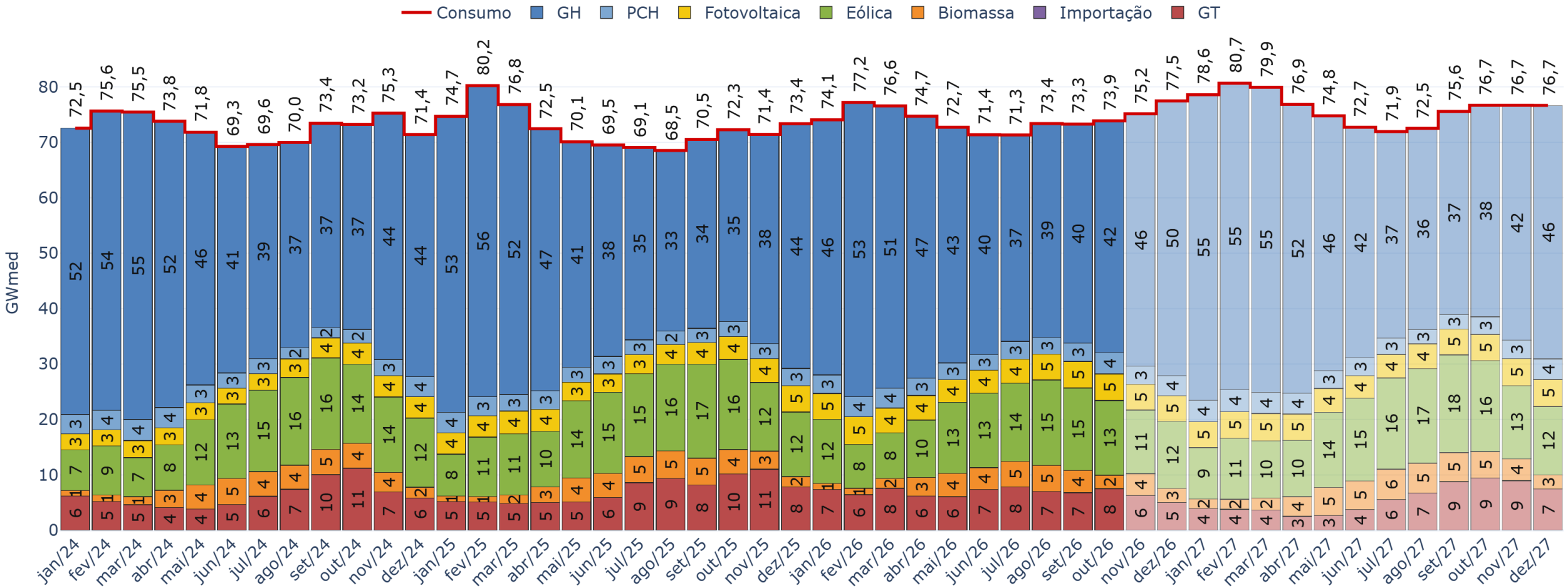
balanço operativo

proj. PLD RNA



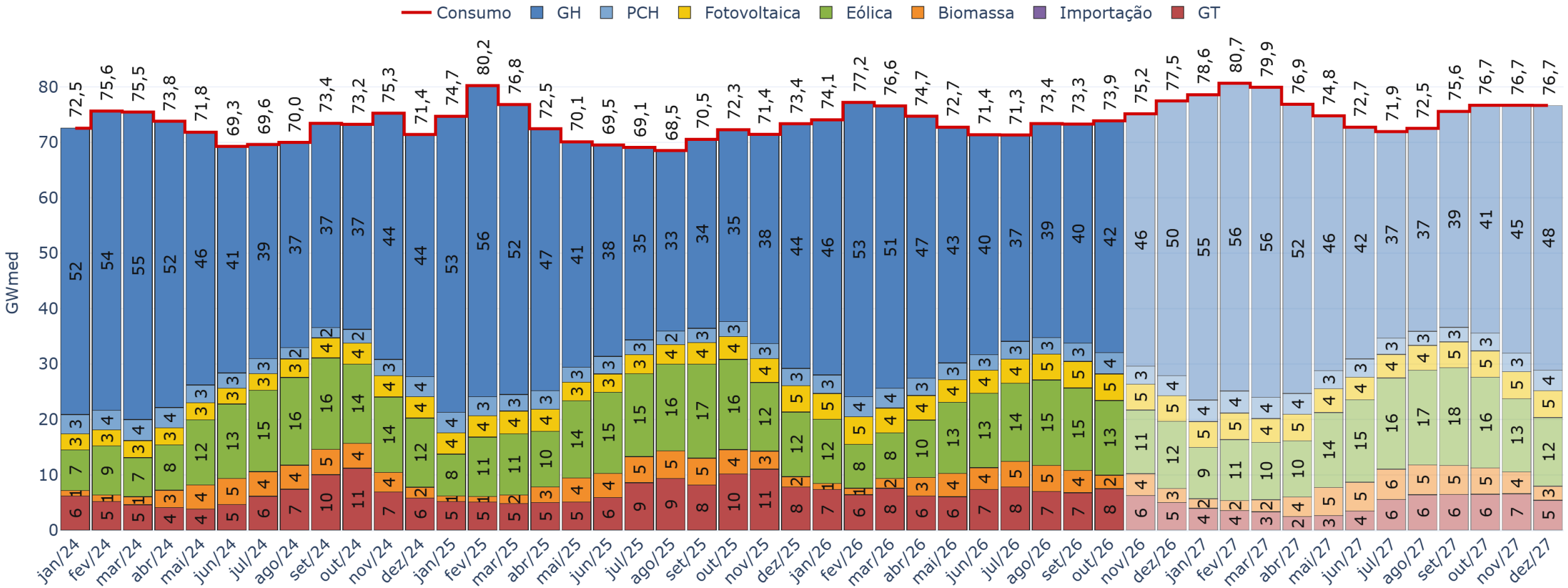
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



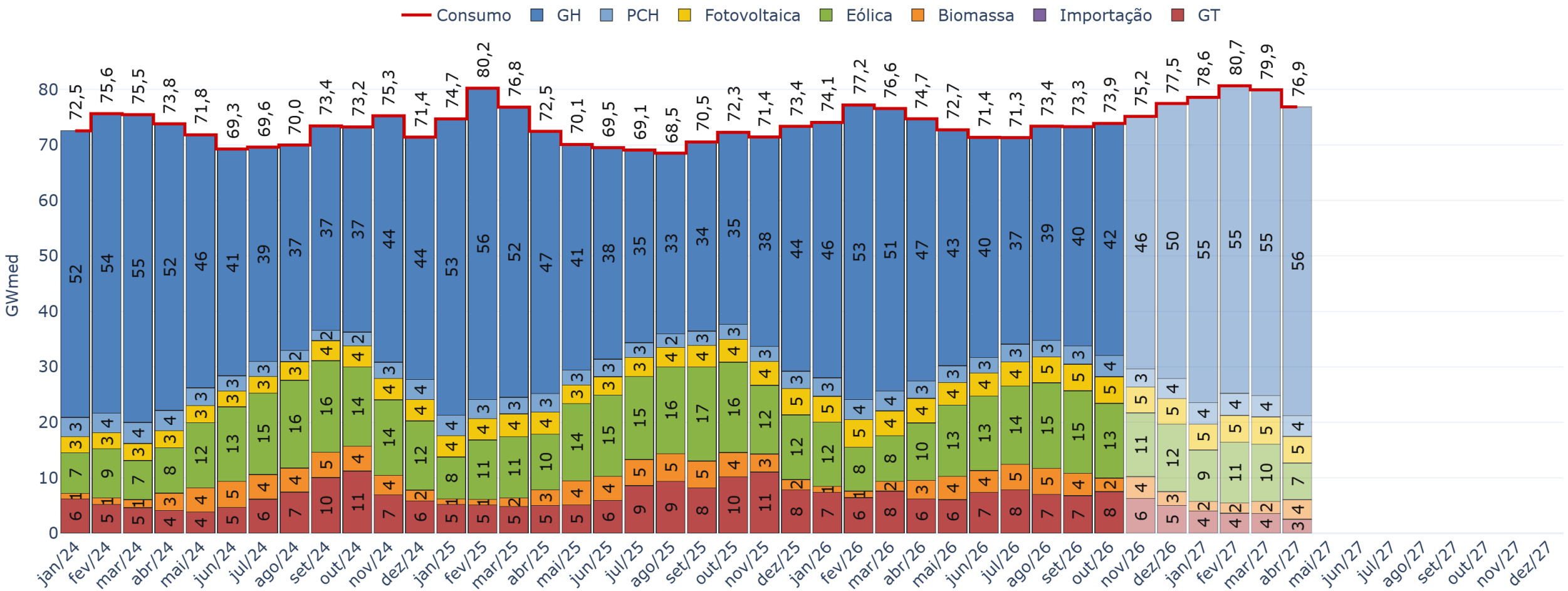
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



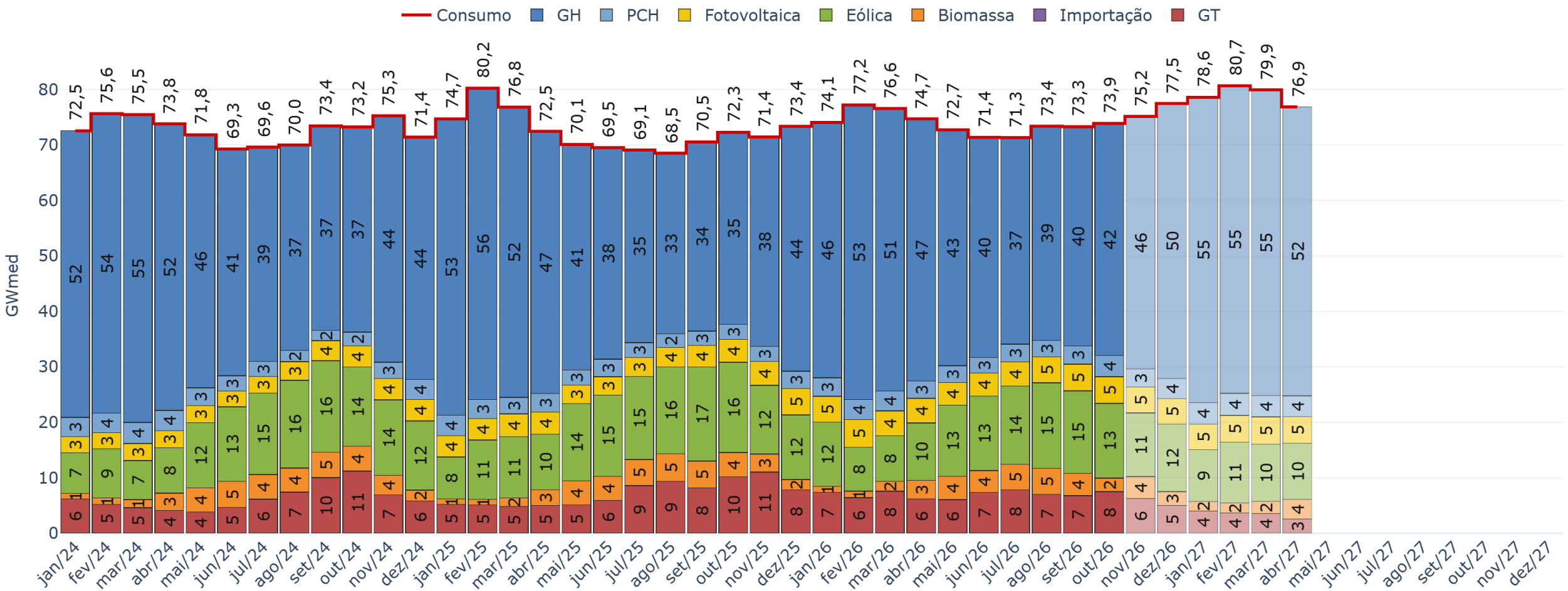
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



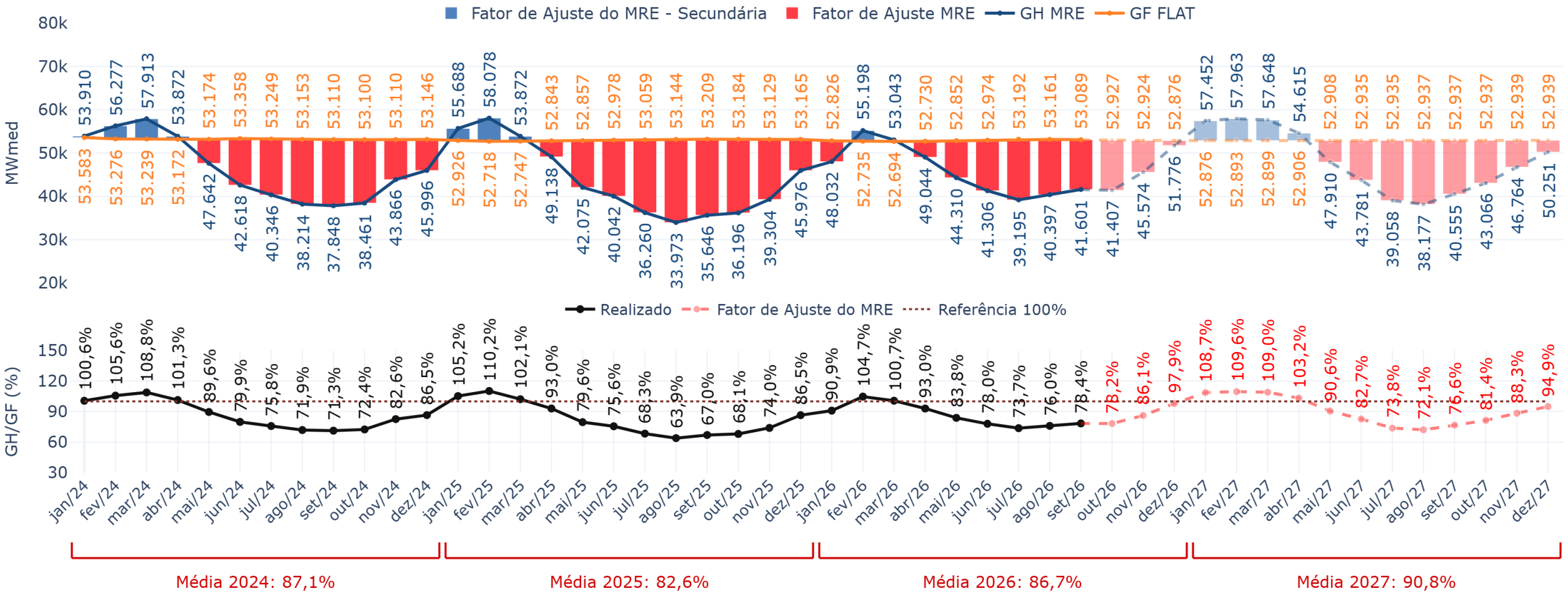
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

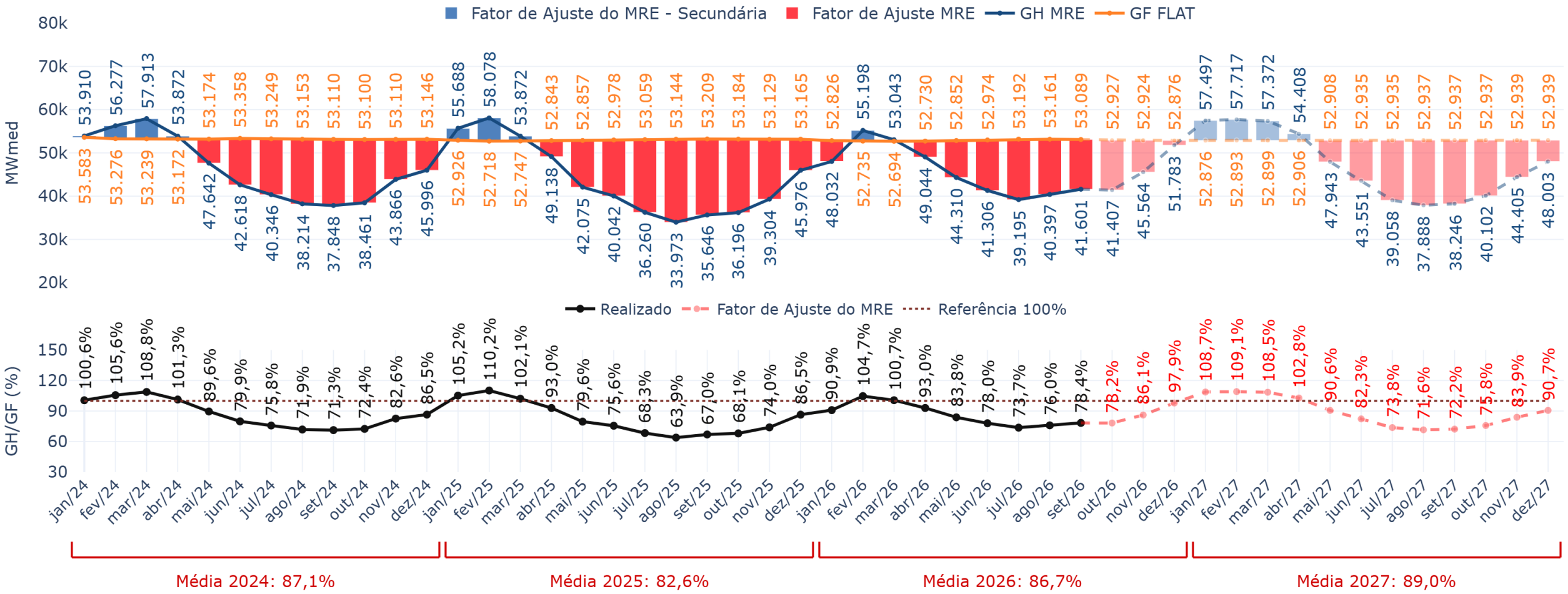
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

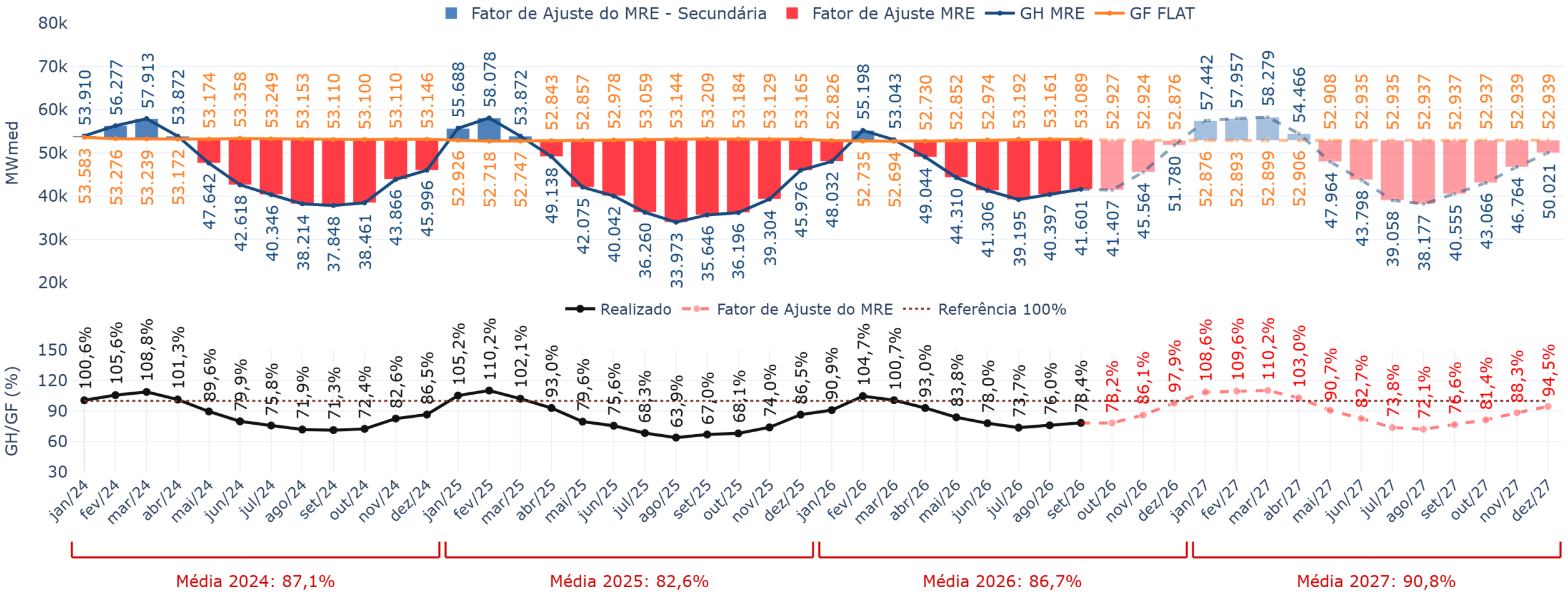
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

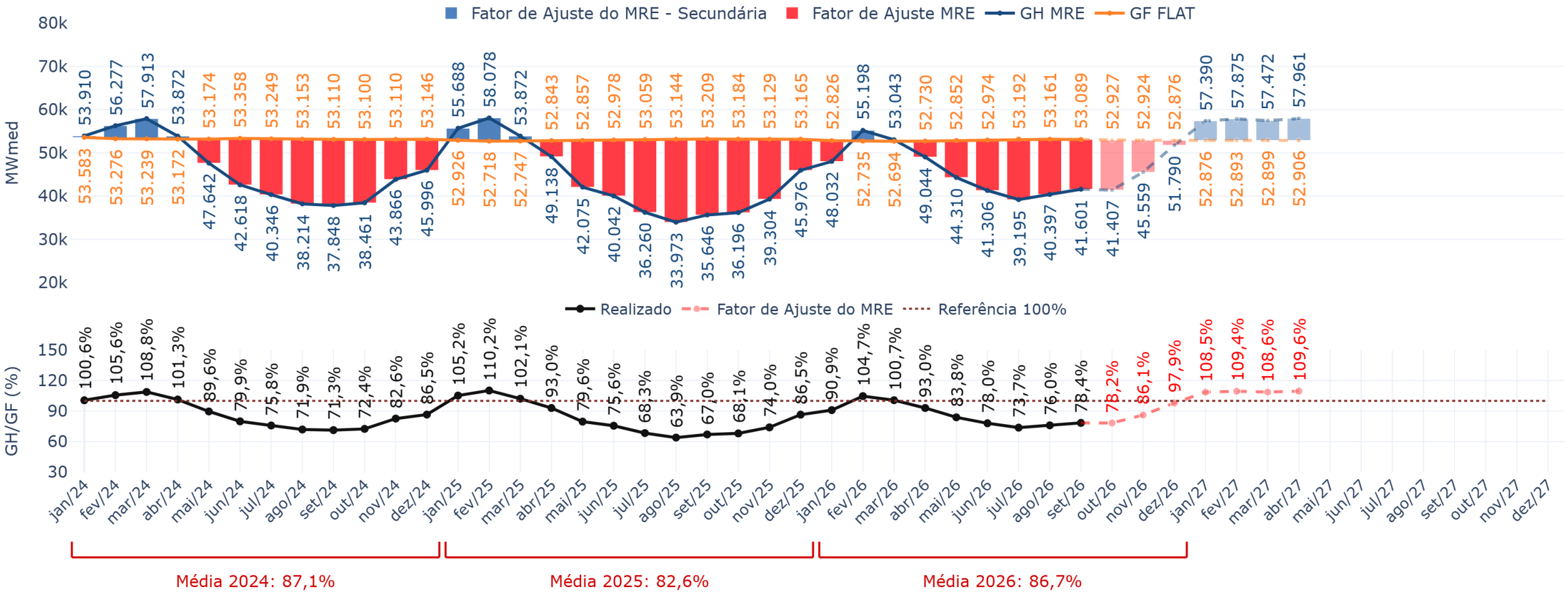
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

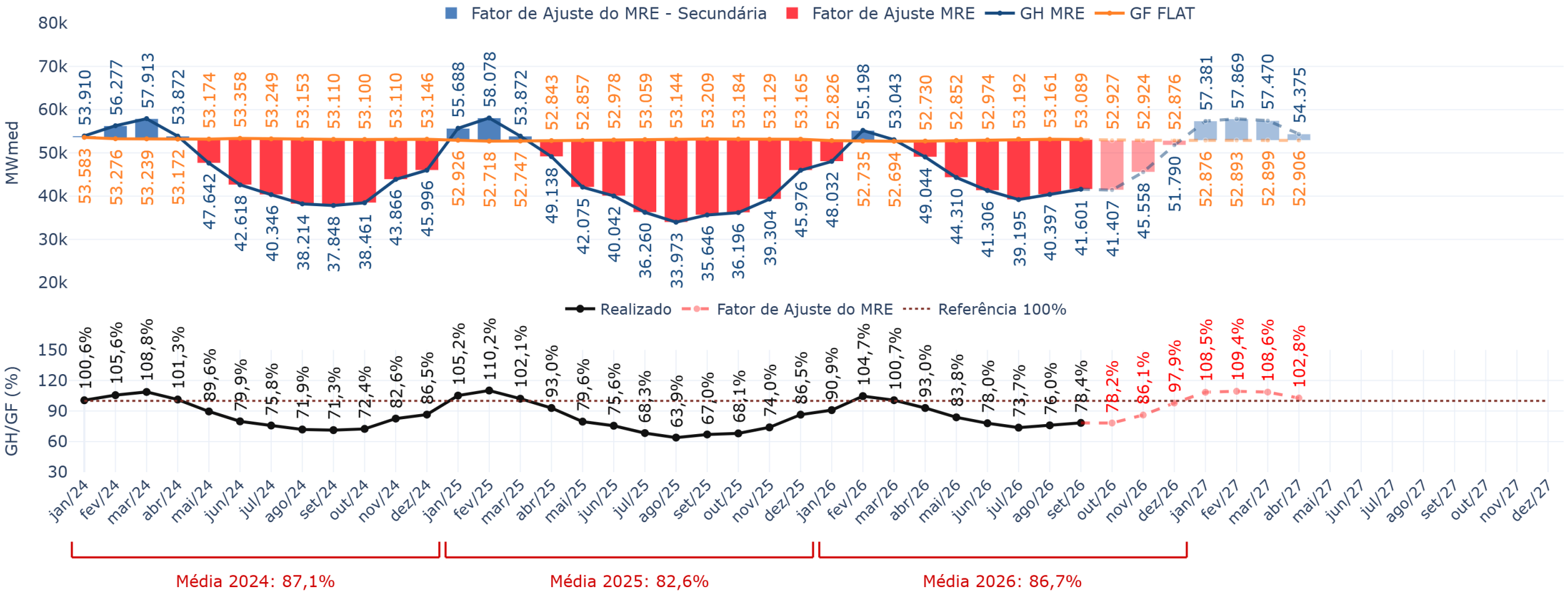
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

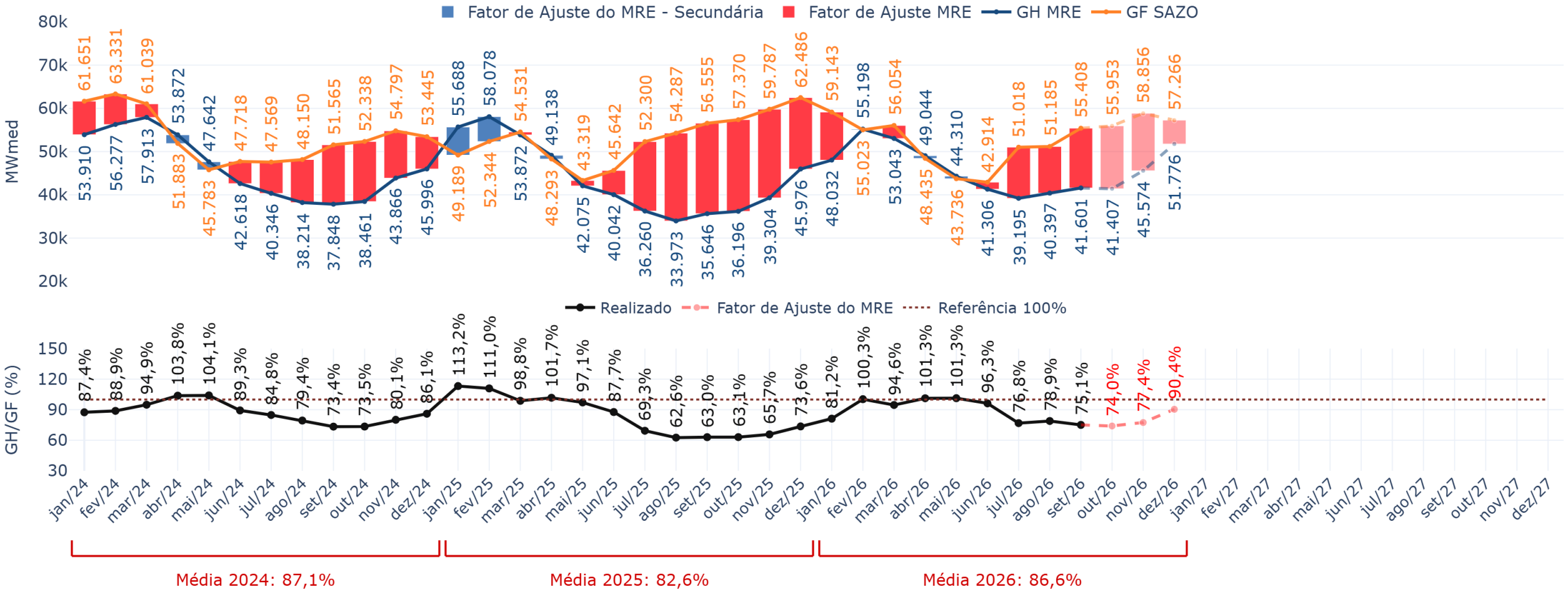
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

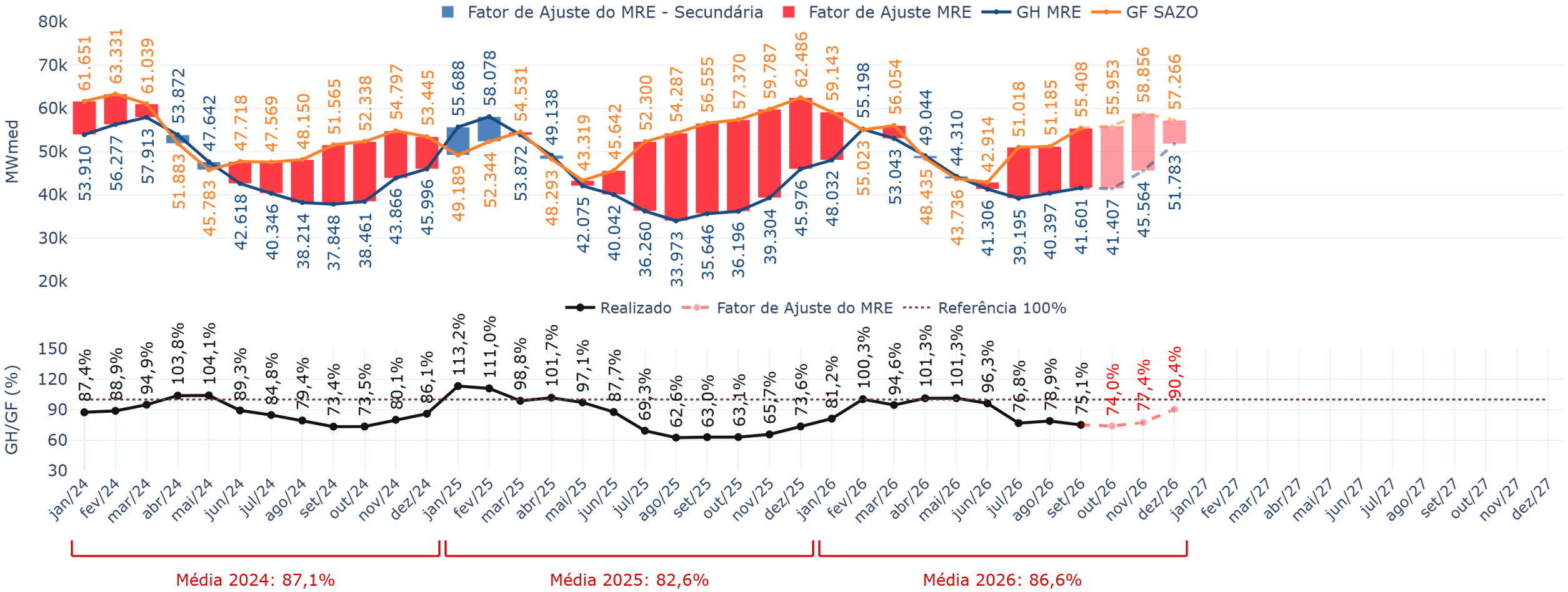
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

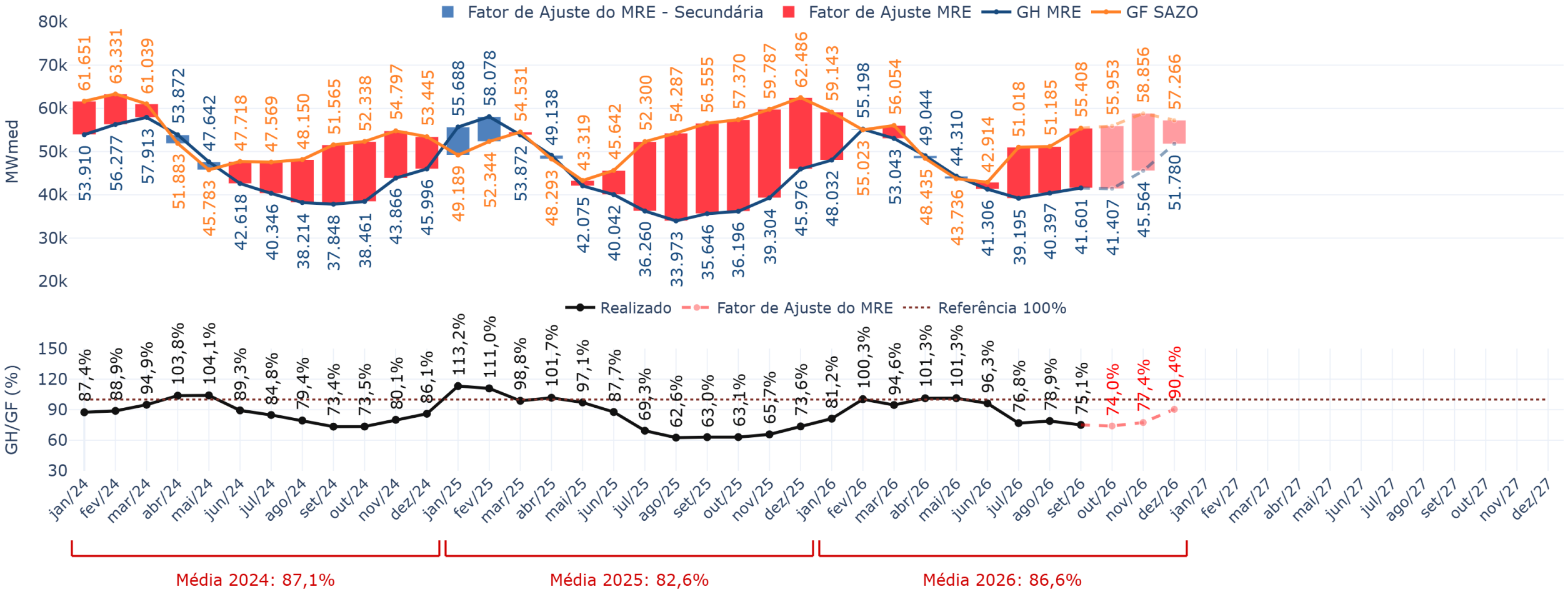
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

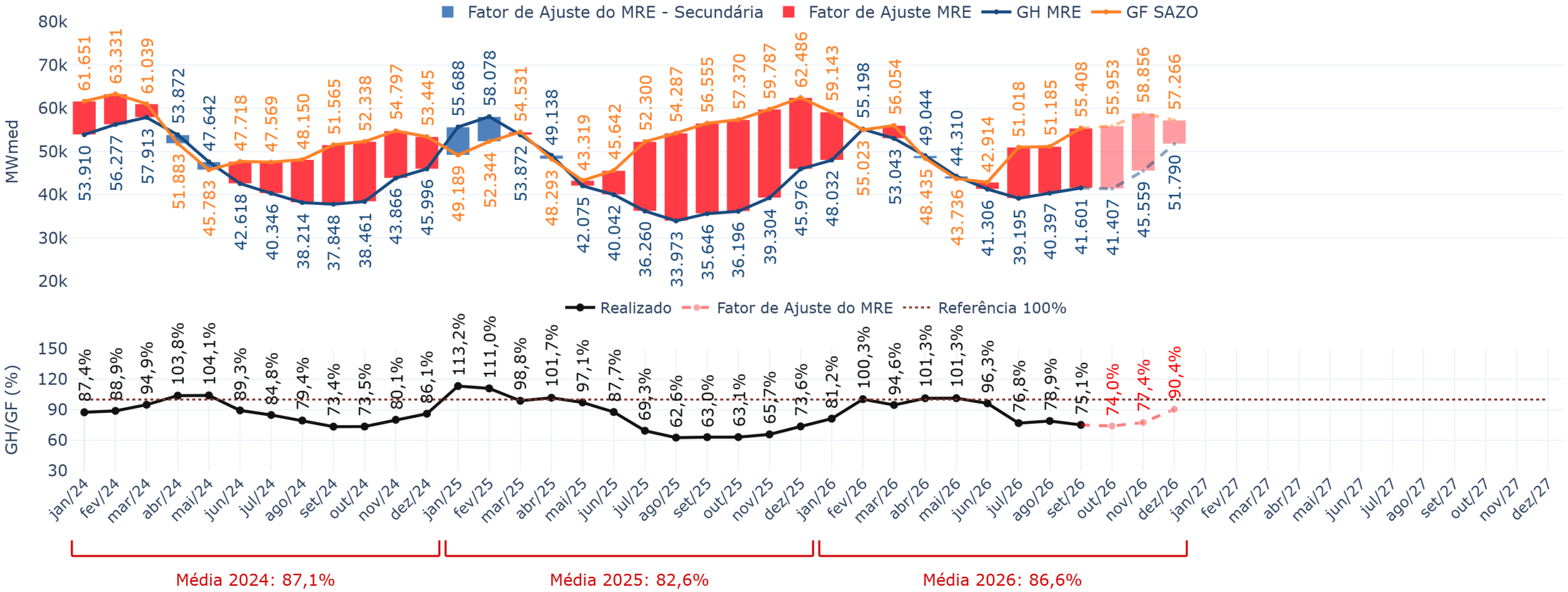
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

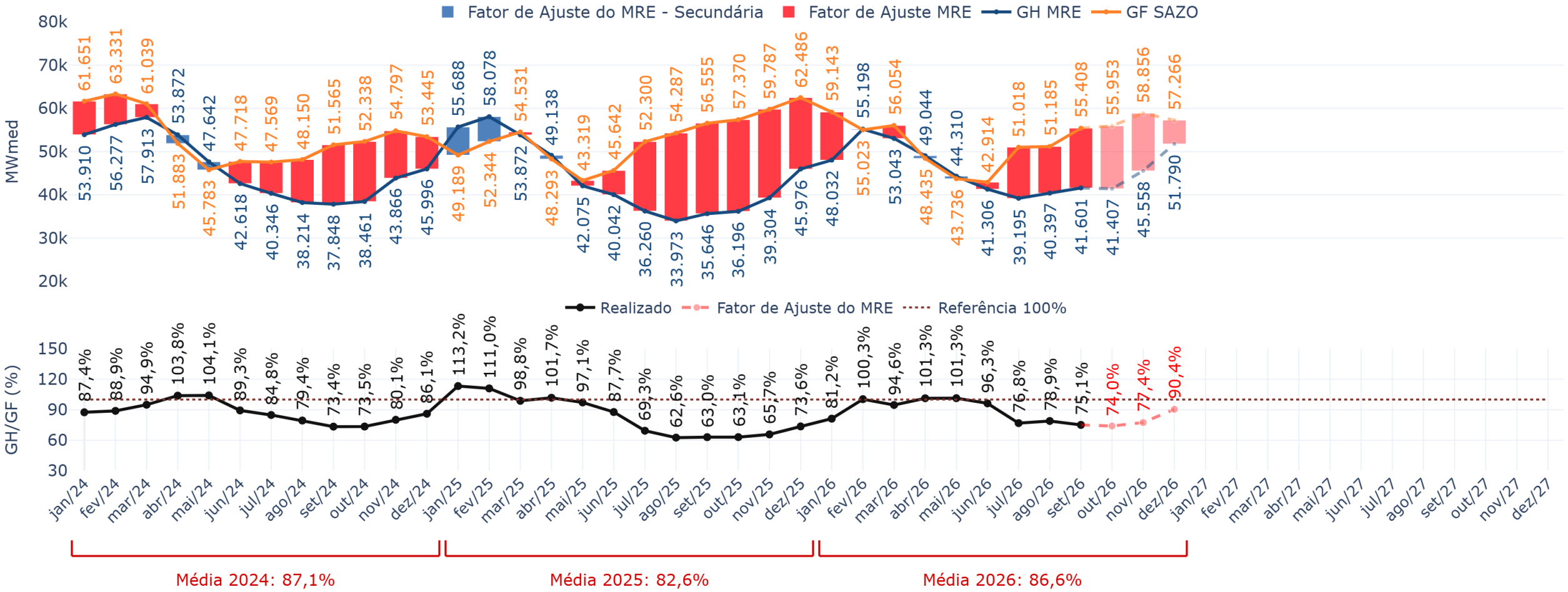
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,209%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.985	32.559	34.116	33.447	
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.979	8.071	8.473	8.025	
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.011	5.079	5.345	5.208	
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.221	10.252	10.931	10.587	
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.196**	**55.961**	**58.865**	**57.266**	

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

Expansão UHEs - perdas (≈4,209%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	

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

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	34.505	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.985	32.559	34.116	33.447	
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.979	8.071	8.473	8.025	
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.011	5.079	5.345	5.208	
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.221	10.252	10.931	10.587	
SIN	**59.143**	**55.023**	**56.054**	**48.435**	**43.736**	**42.914**	**51.018**	**51.185**	**55.196**	**55.961**	**58.865**	**57.266**	

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,209%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	30.819	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.674	30.799	30.678	30.883	
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.652	7.634	7.619	7.409	
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.806	4.805	4.806	4.809	
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.803	9.697	9.829	9.775	
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.934**	**52.935**	**52.932**	**52.876**	

Expansão - perdas (≈4,209%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	

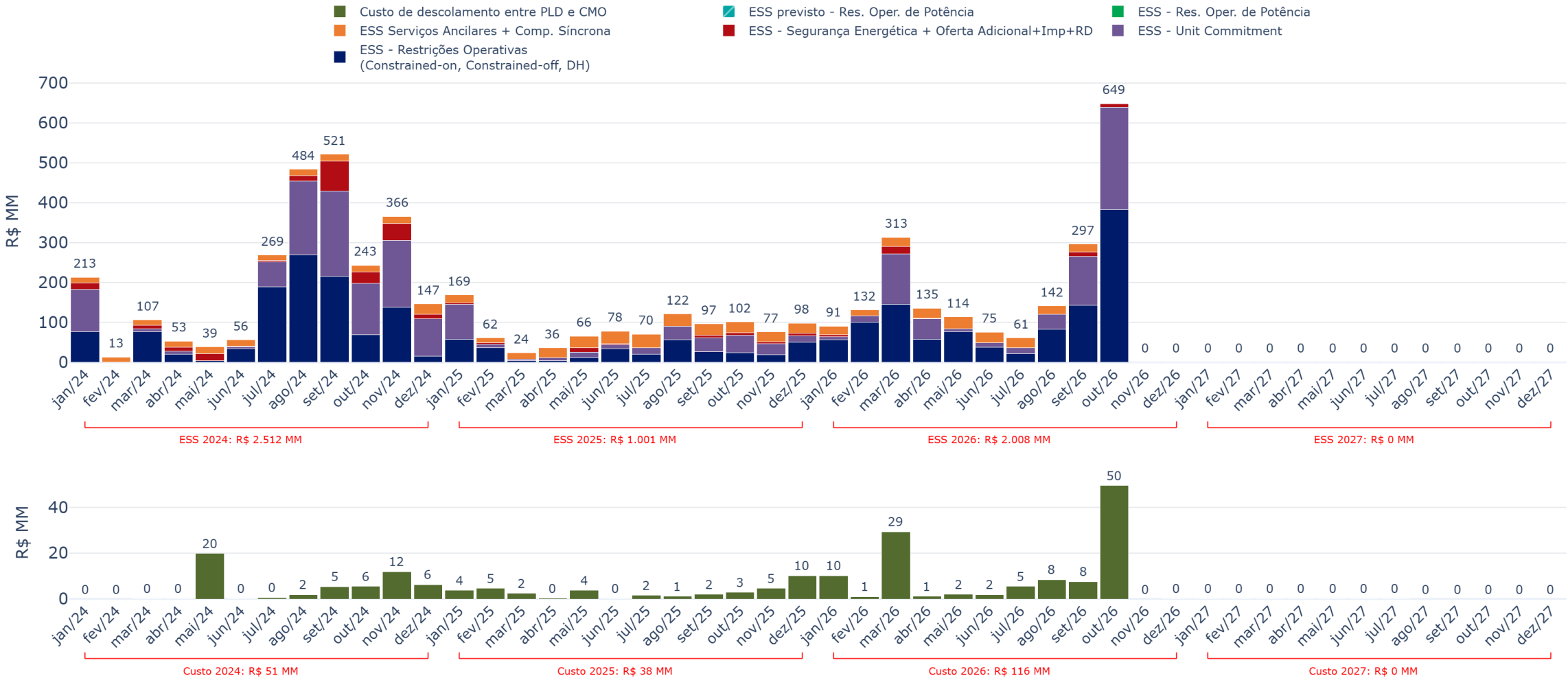
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**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

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	30.819	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.674	30.799	30.678	30.883	
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.652	7.634	7.619	7.409	
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.806	4.805	4.806	4.809	
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.803	9.697	9.829	9.775	
SIN	**52.826**	**52.735**	**52.694**	**52.730**	**52.852**	**52.974**	**53.192**	**53.161**	**52.934**	**52.935**	**52.932**	**52.876**	

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

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

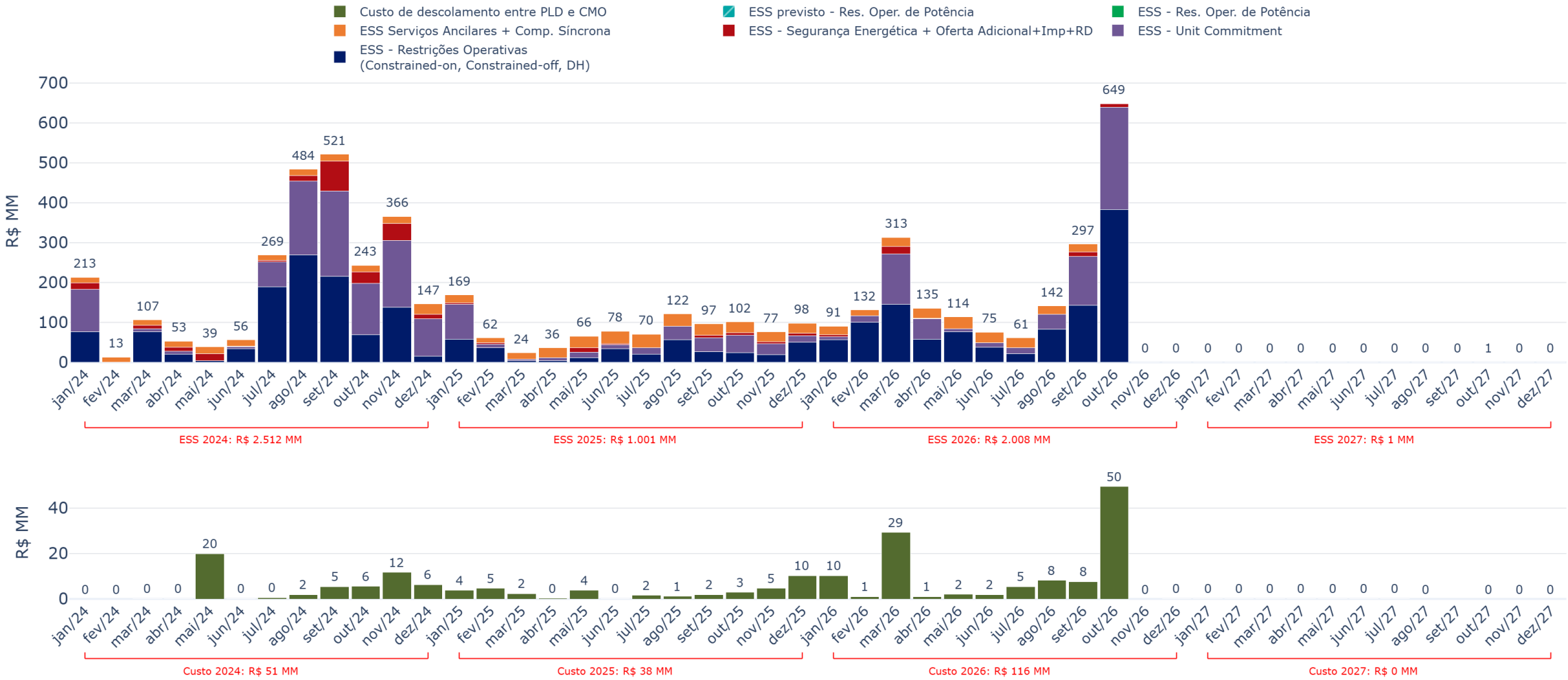
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

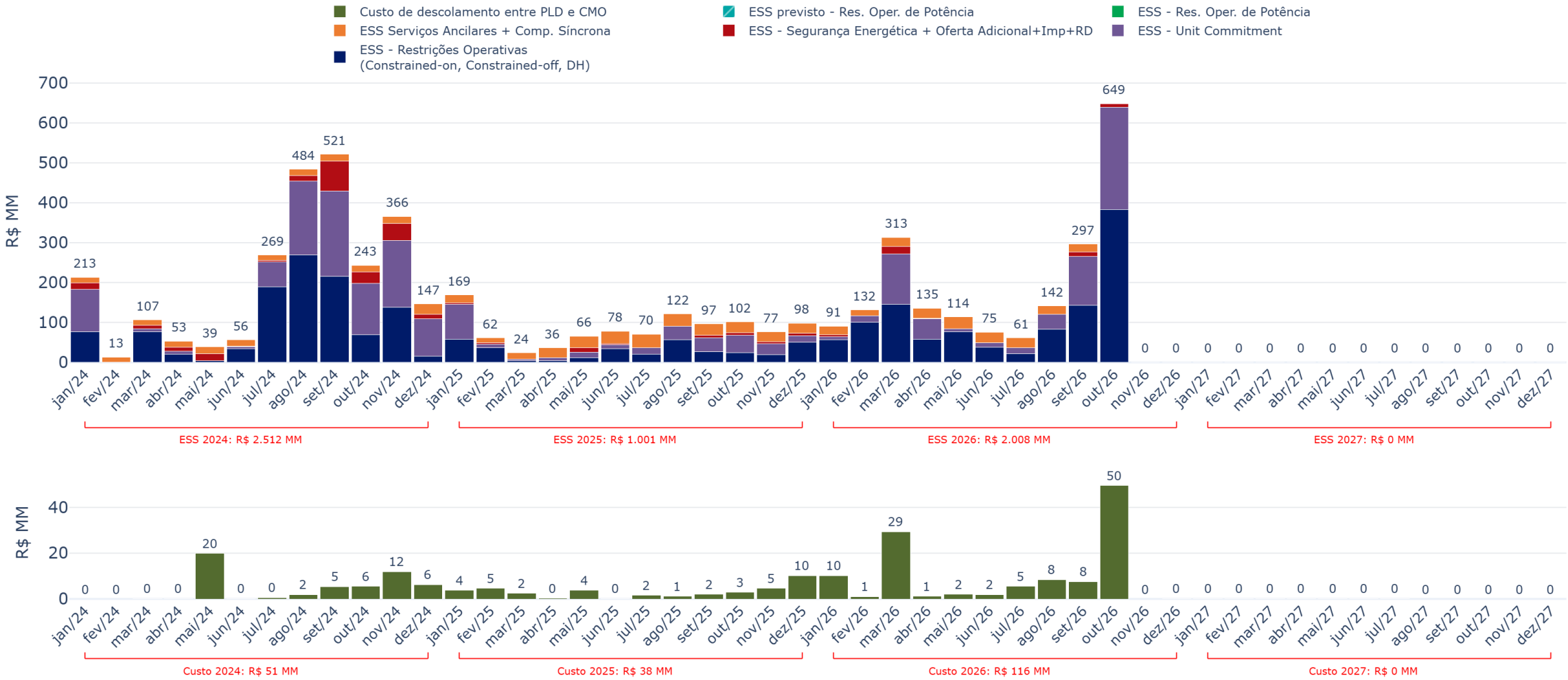
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

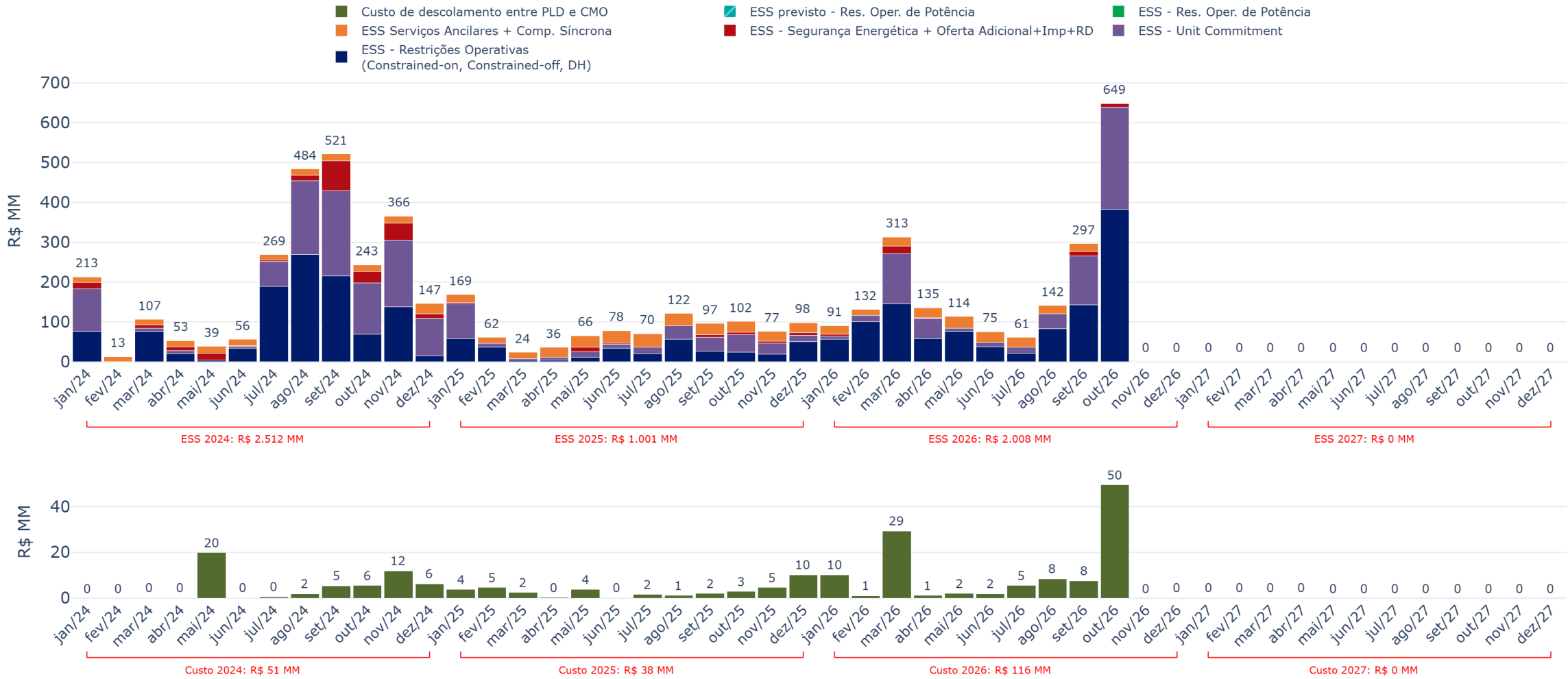
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



- ***A estimativa de ESS para XXXX apresentada foi elaborada no dia XX/XX/XXXX 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

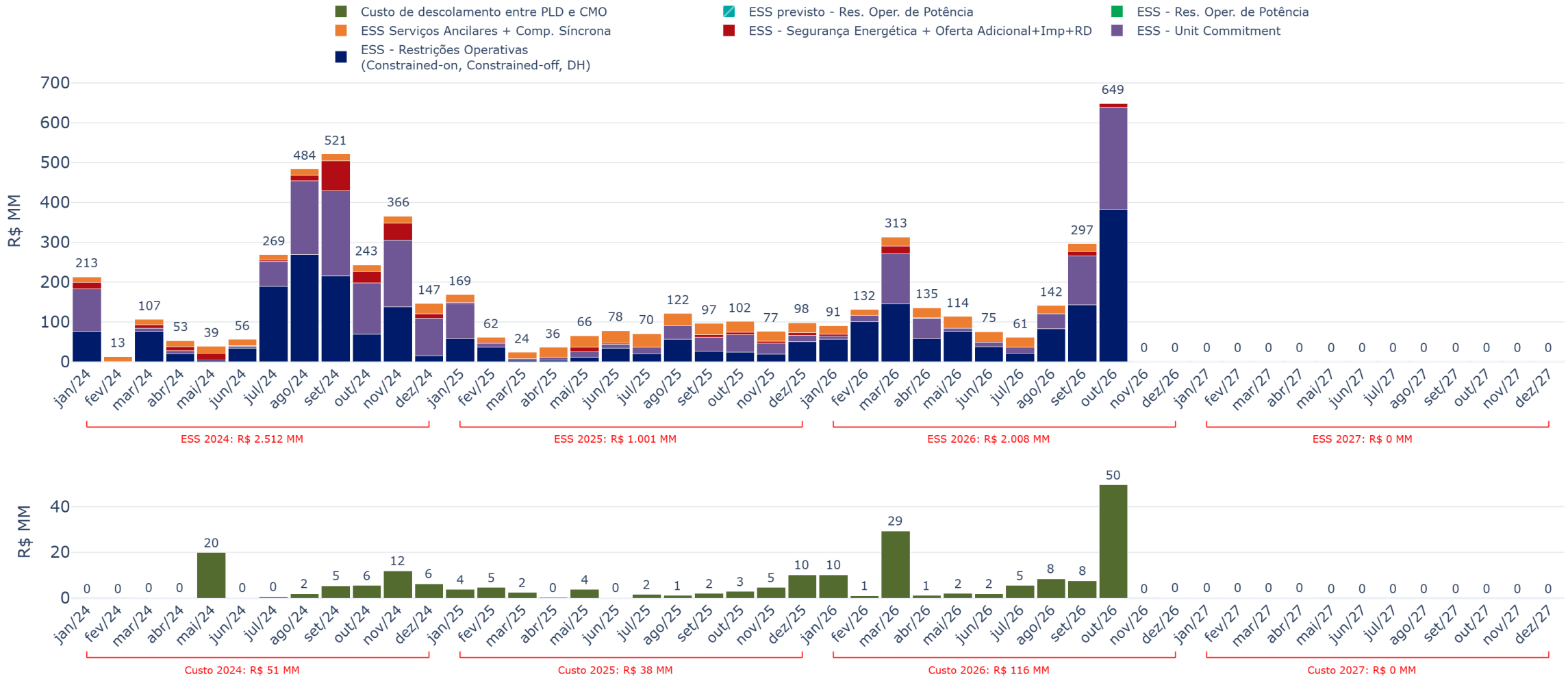
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 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

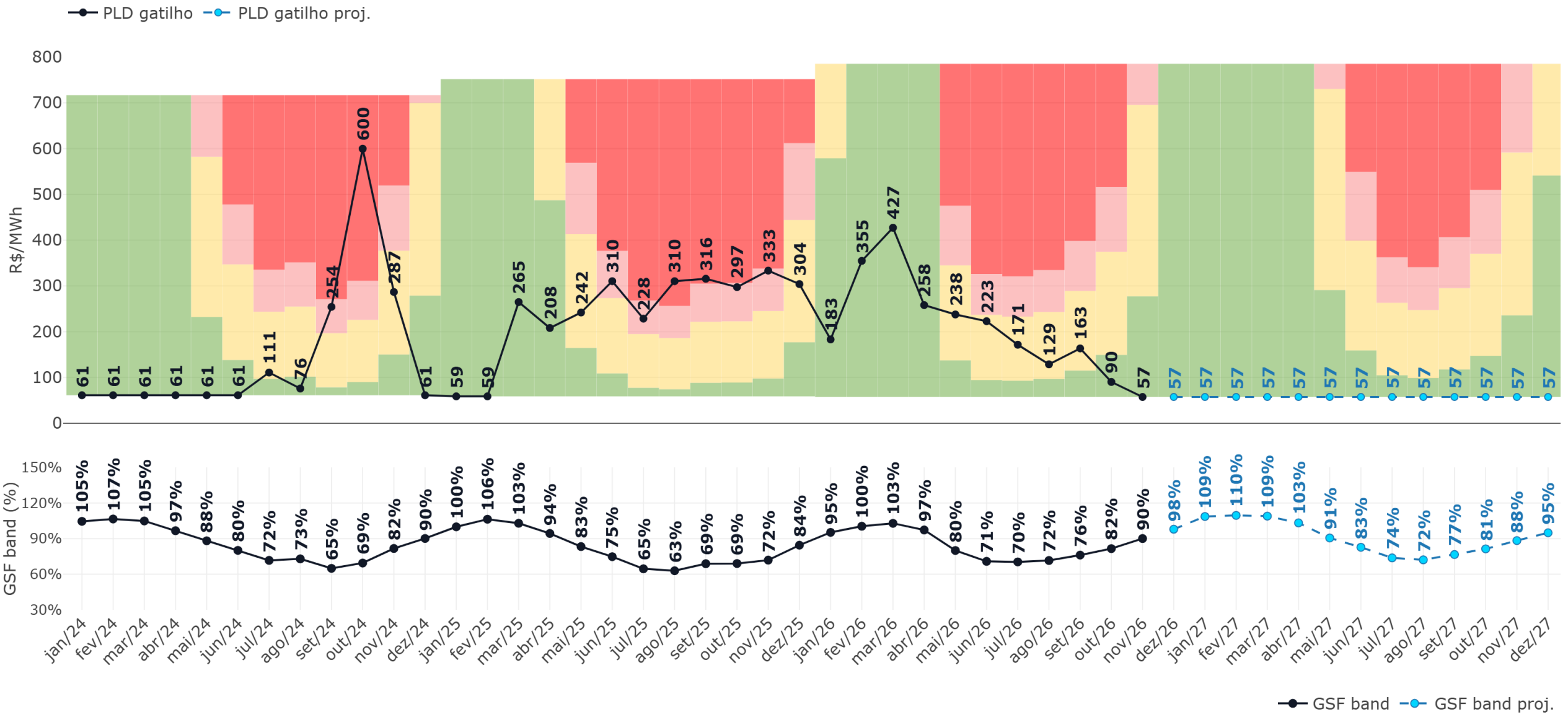
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de ESS para novembro apresentada foi elaborada no dia 03/11/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

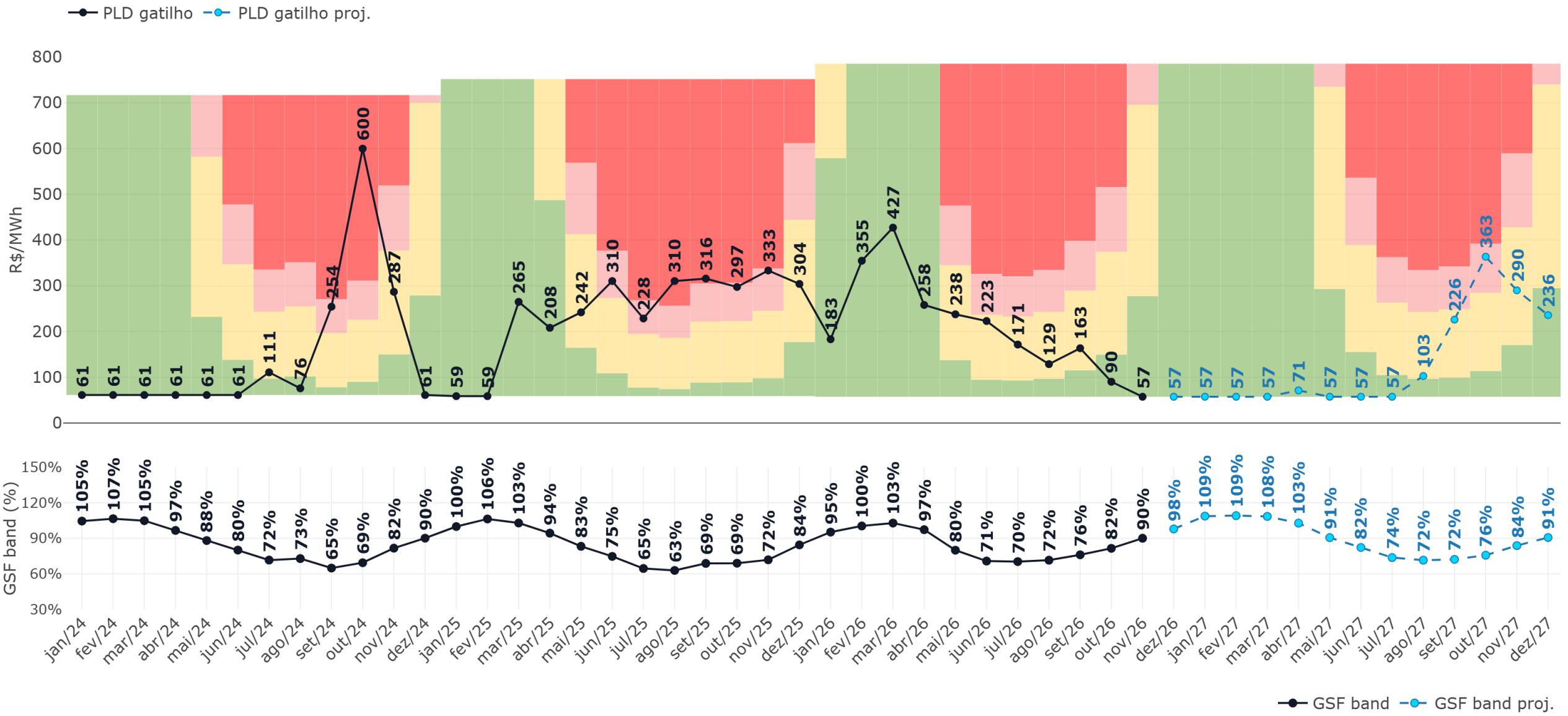
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



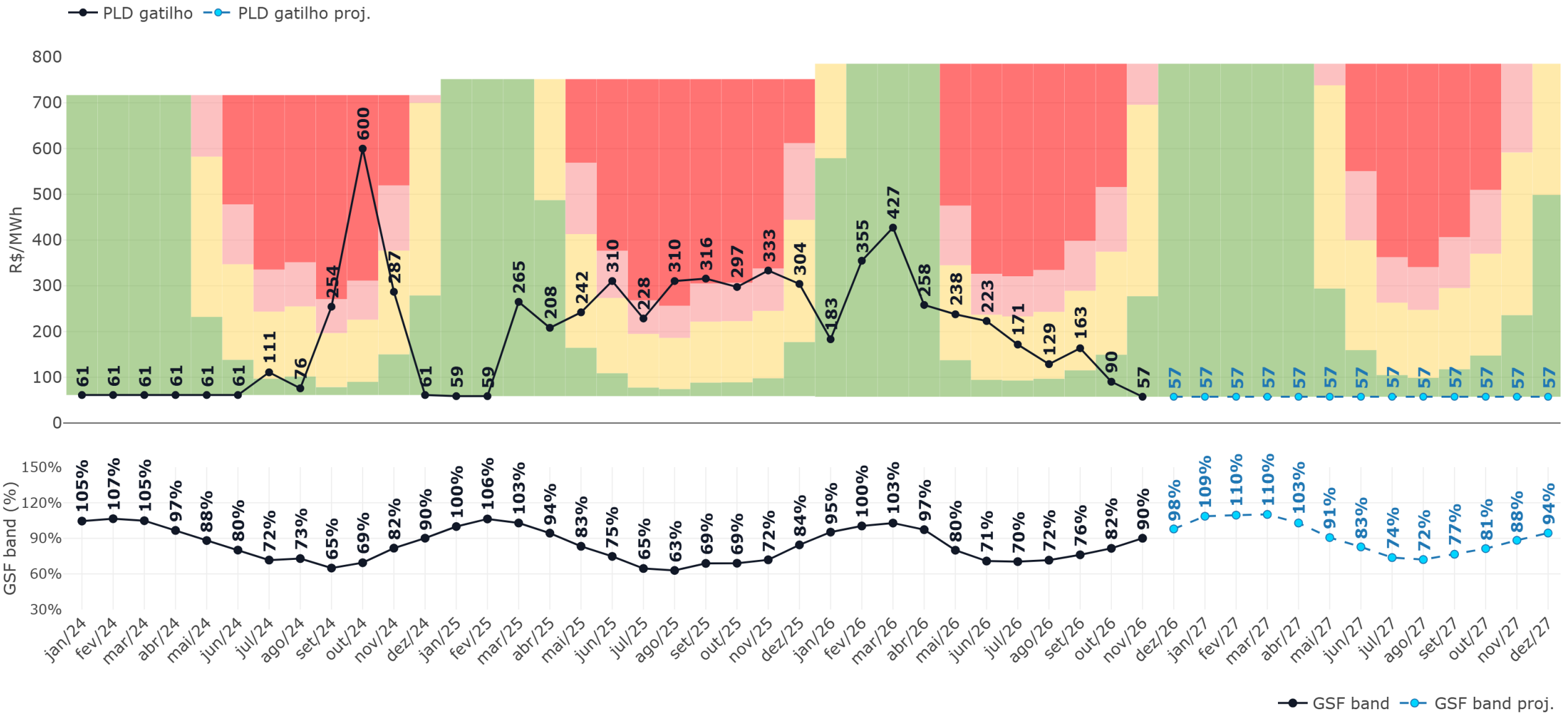
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



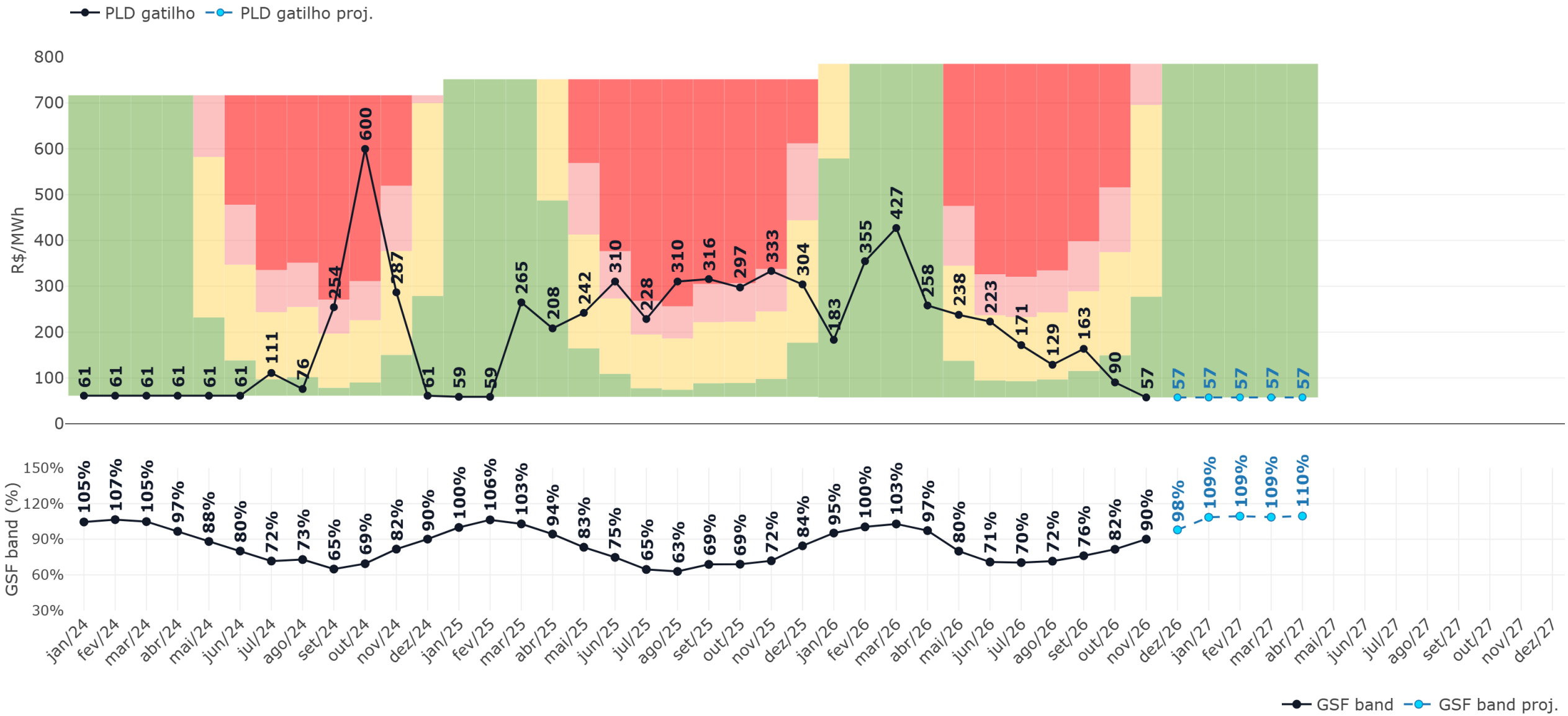
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2015



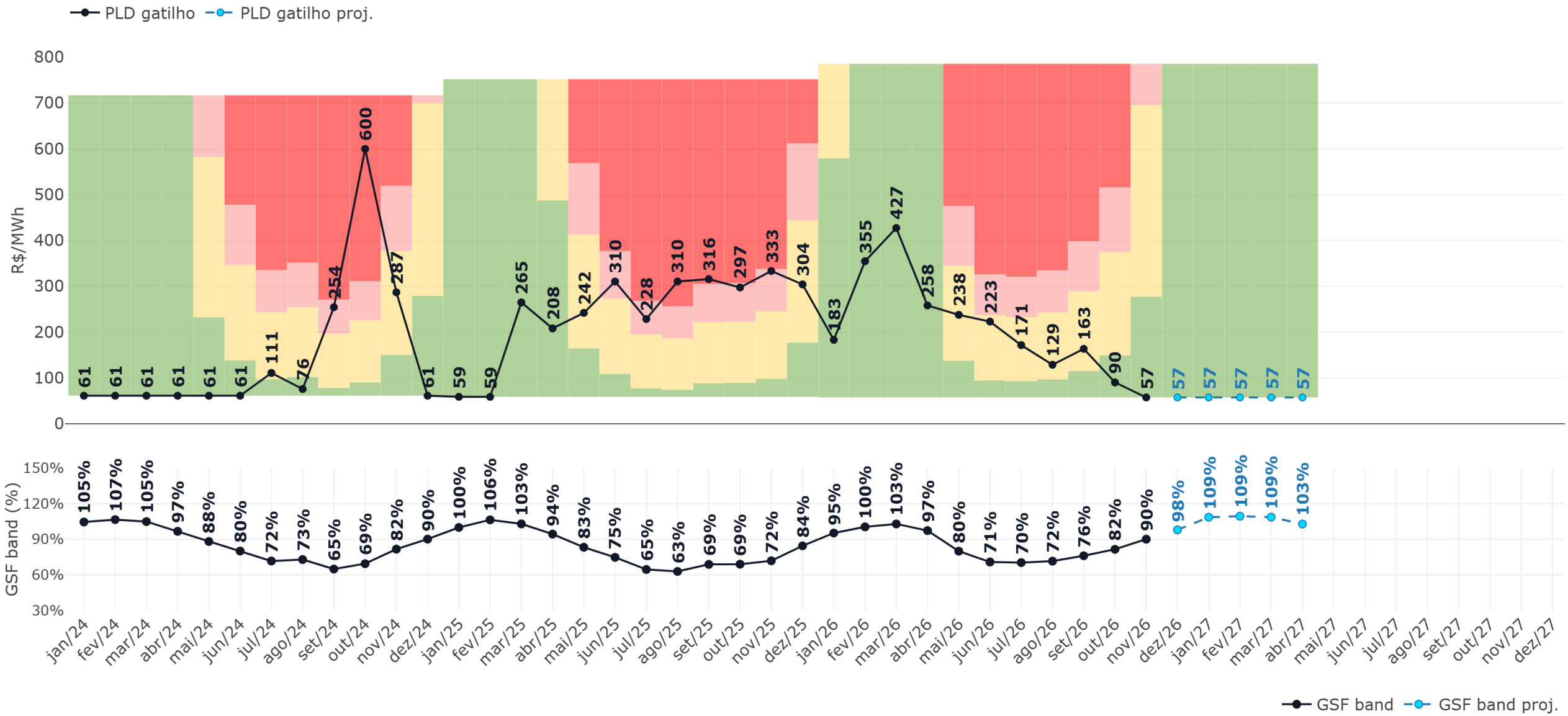
projeção da bandeira tarifária

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