



28/01/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a digital interface. The interface displays a bar chart with four bars of increasing height, each topped with a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins. A line graph with glowing blue and orange nodes and connecting lines is overlaid on the scene. The overall color scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje – 28/01/2026

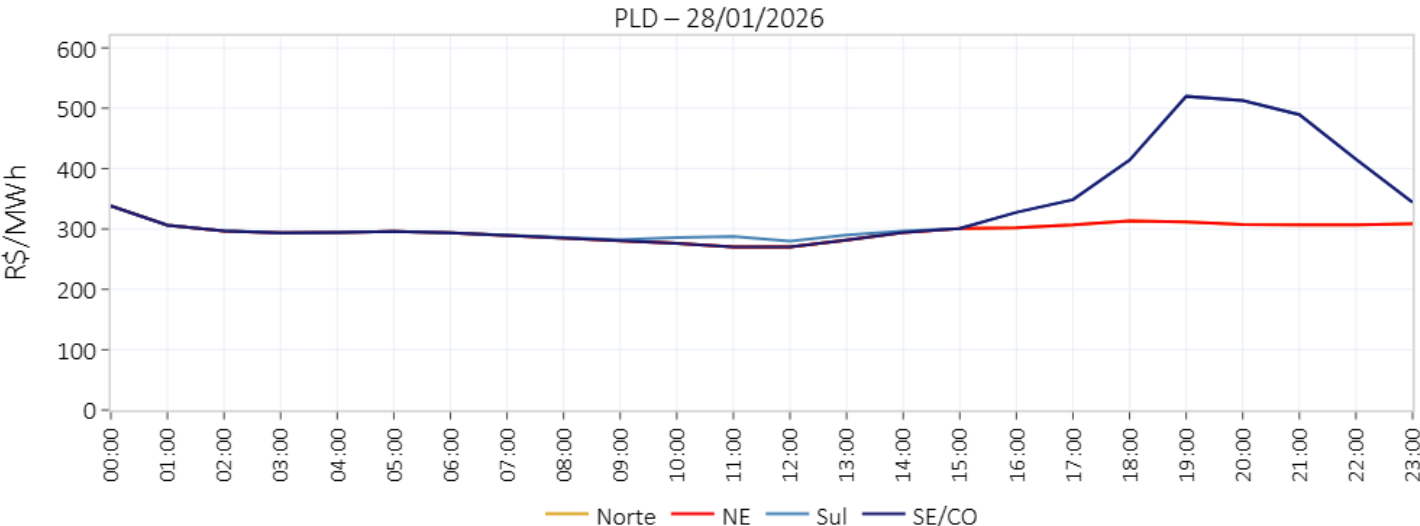


Em 28/01, os PLDs dos submercados desacoplaram em alguns momentos do dia, com o PLD médio diário do SE/CO em R\$ 335/MWh, Sul em R\$ 337/MWh, Nordeste em R\$ 297/MWh e Norte em R\$ 297/MWh.

Como destaque, no horário de pico do PLD (19h às 21h), observou-se uma elevação dos PLDs do SE/CO e Sul, alcançando, durante esse período R\$ 507/MWh, enquanto as demais horas permaneceram em torno de R\$ 310/MWh.

Em análise preliminar, no horário de pico do PLD, a variação dos PLDs do SE/CO e Sul ocorreu em razão do aumento na carga líquida¹ do SIN (+21,0 GWm) em relação as demais horas, necessitando de aumento da geração hidrelétrica (+19,7 GWm) e necessidade de despacho térmico adicional (+1,4 GWm).

Já no NE e Norte, o desacoplamento do PLD desses submercados em relação ao SE/CO e Sul durante o horário de pico do PLD, ocorreu em razão do aumento de geração eólica (+7,7 GWm) no NE e Norte, causando o atingimento dos limites de exportação de energia para os demais submercados.



	Demais Horas	Pico do PLD (19h às 21h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	310,4	507,34	+196,9 (+63%)
Carga SIN (GWmed)	90,3	99,9	+9,6 (+11%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	8,0	12,0	+4,0 (+50%)
Geração MMDG SIN (GWmed)	9,4	0,0	-9,4 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,3	0,0	-5,3 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	4,7	4,7	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	5,9	5,1	-0,8 (-14%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	57,0	78,0	+21,0 (+37%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,3	3,7	+1,4 (+61%)
GH SIN (GWmed)	54,7	74,4	+19,7 (+36%)

¹ A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMDG, eólica, solar, biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
27/jan/26	R\$ 282,82/MWh	R\$ 287,26/MWh	R\$ 267,7/MWh	R\$ 268,52/MWh
28/jan/26	R\$ 335,02/MWh	R\$ 337,01/MWh	R\$ 297,19/MWh	R\$ 297,18/MWh
Projeção jan/26	R\$ 259,54/MWh	R\$ 259,71/MWh	R\$ 252,79/MWh	R\$ 254,24/MWh
Projeção fev/26	R\$ 312,60/MWh	R\$ 312,60/MWh	R\$ 134,32/MWh	R\$ 134,32/MWh
Projeção mar/26	R\$ 417,23/MWh	R\$ 417,23/MWh	R\$ 149,14/MWh	R\$ 149,14/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 27/jan/26	61%	92%	45%	60%	60%
Expectativa jan/26	64%	87%	45%	64%	63%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 27/jan/26	46,1%	62,5%	52%	58,5%	48,9%
Expectativa final de jan/26	46,4%	63,9%	53,4%	58,8%	49,5%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 27/jan/26	79,2%	88,7%
Expectativa jan/26	79,3%	88,8%
Projeção 2026	83,0%	83,0%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jan/26	R\$ 12,3 MM	R\$ 9,1 MM
Projeção 2026	R\$ 12,3 MM	R\$ 9,1 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise 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

Análise e acompanhamento da operação

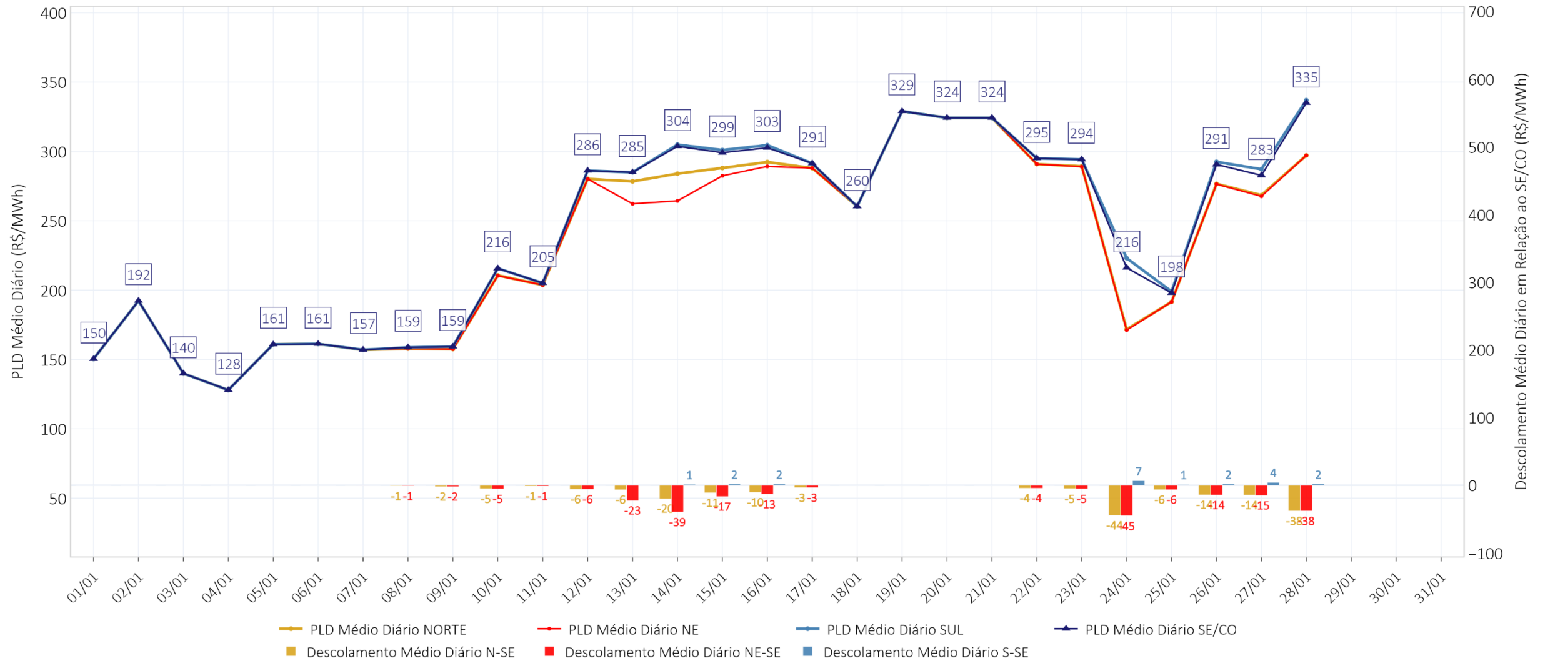
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

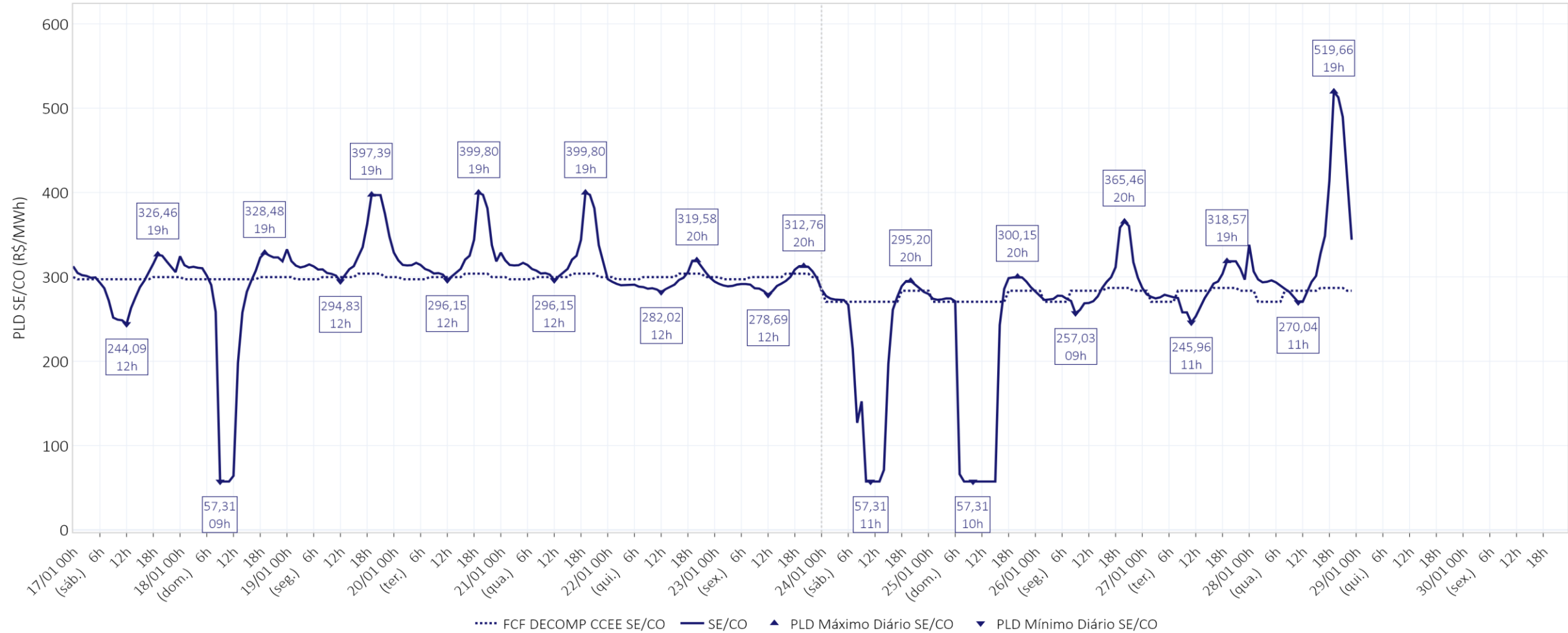
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de janeiro

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

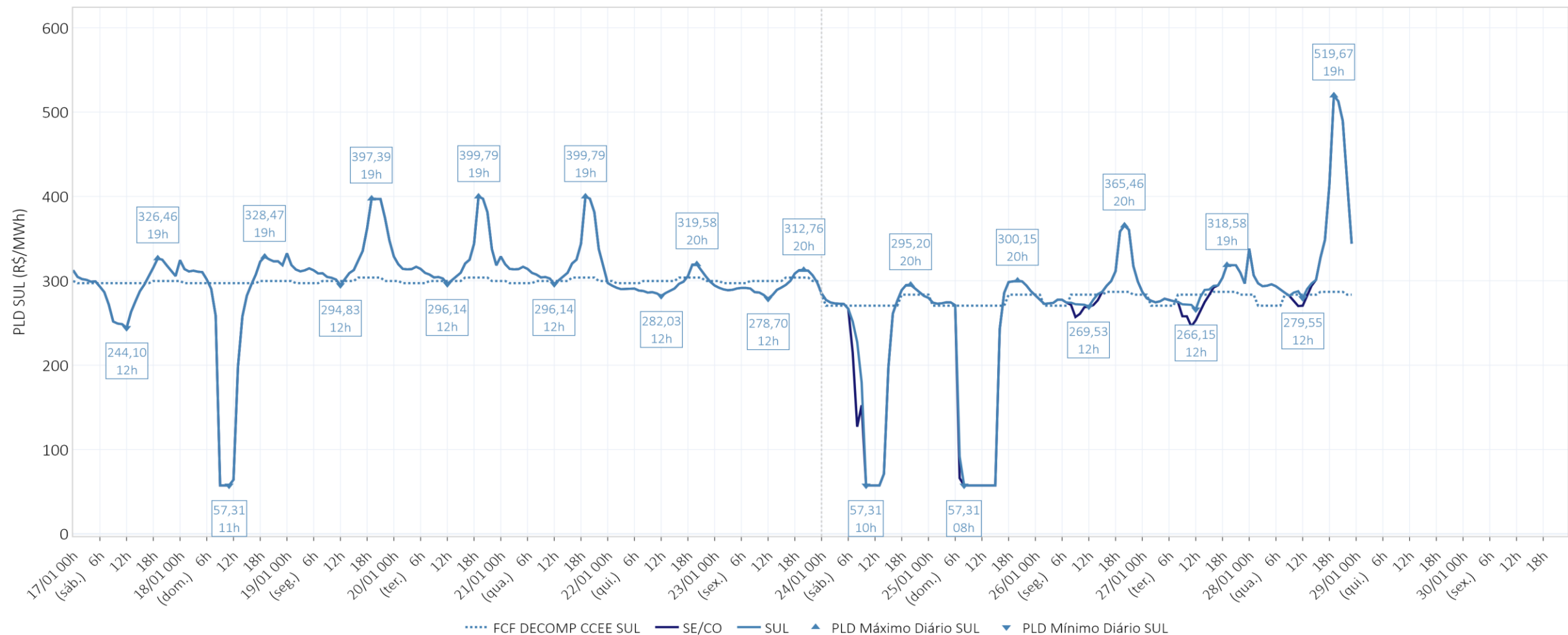


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



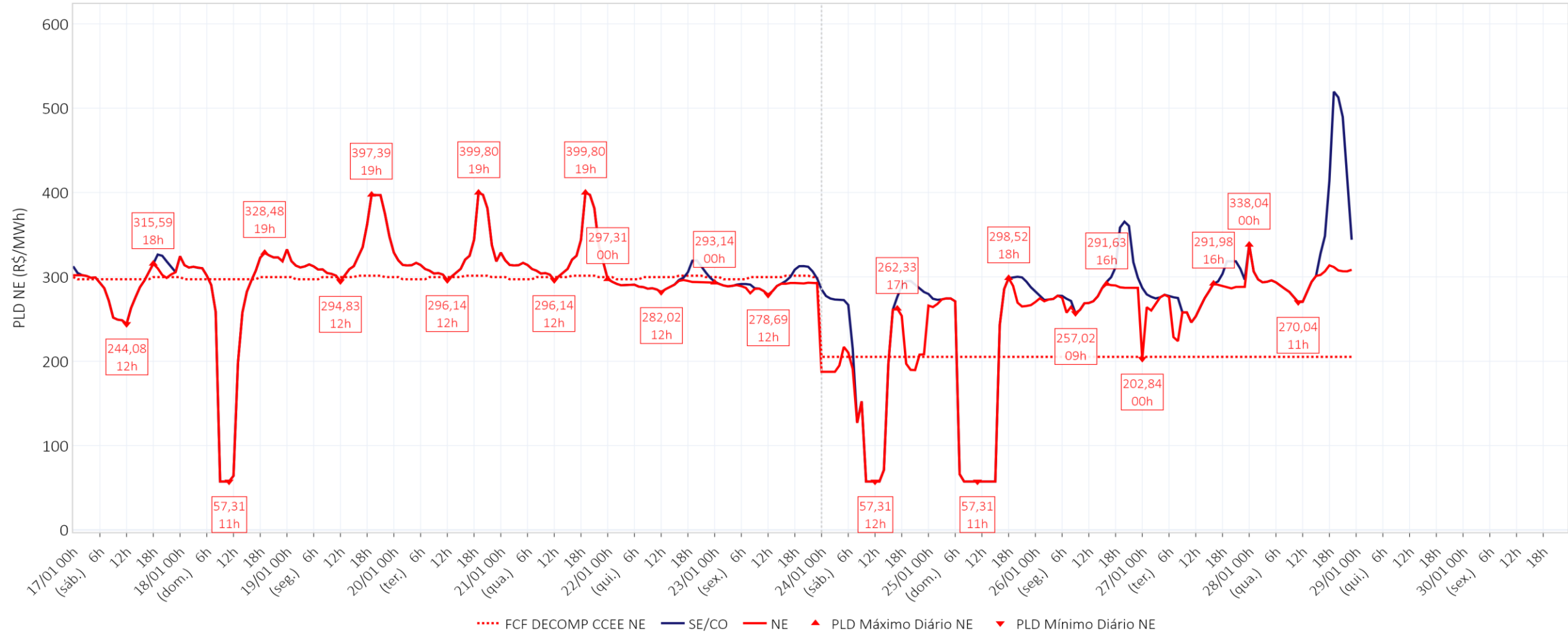
Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291	283	335

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



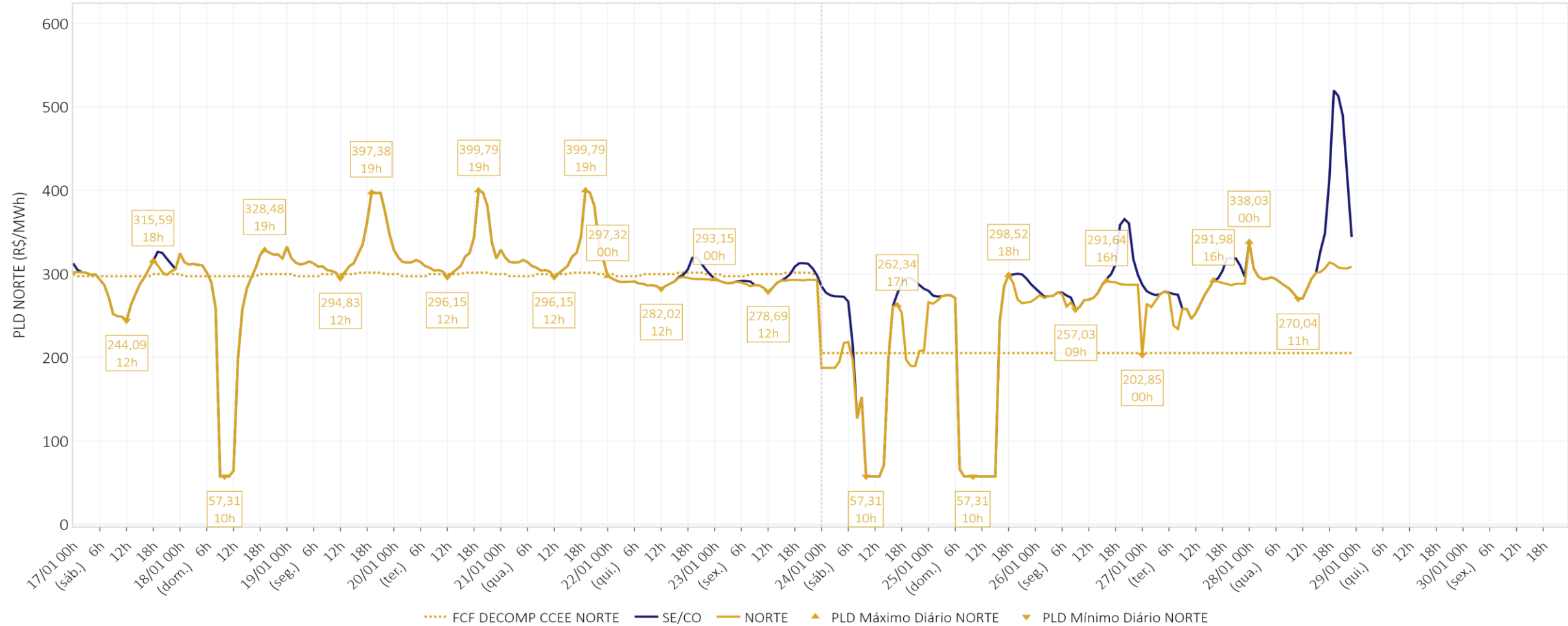
Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291	283	335
SUL	291	260	329	324	324	295	294	223	199	293	287	337

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

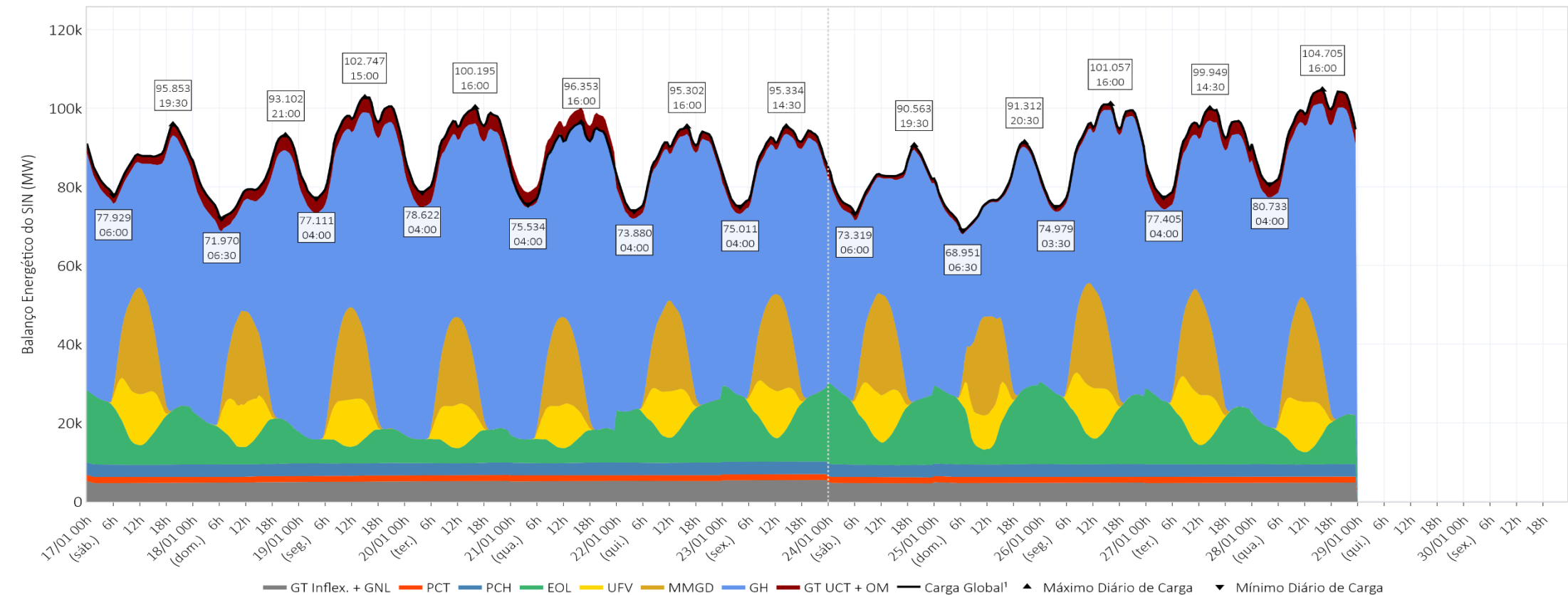


Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291	283	335
SUL	291	260	329	324	324	295	294	223	199	293	287	337
NE	288	260	329	324	324	291	289	171	192	276	268	297

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

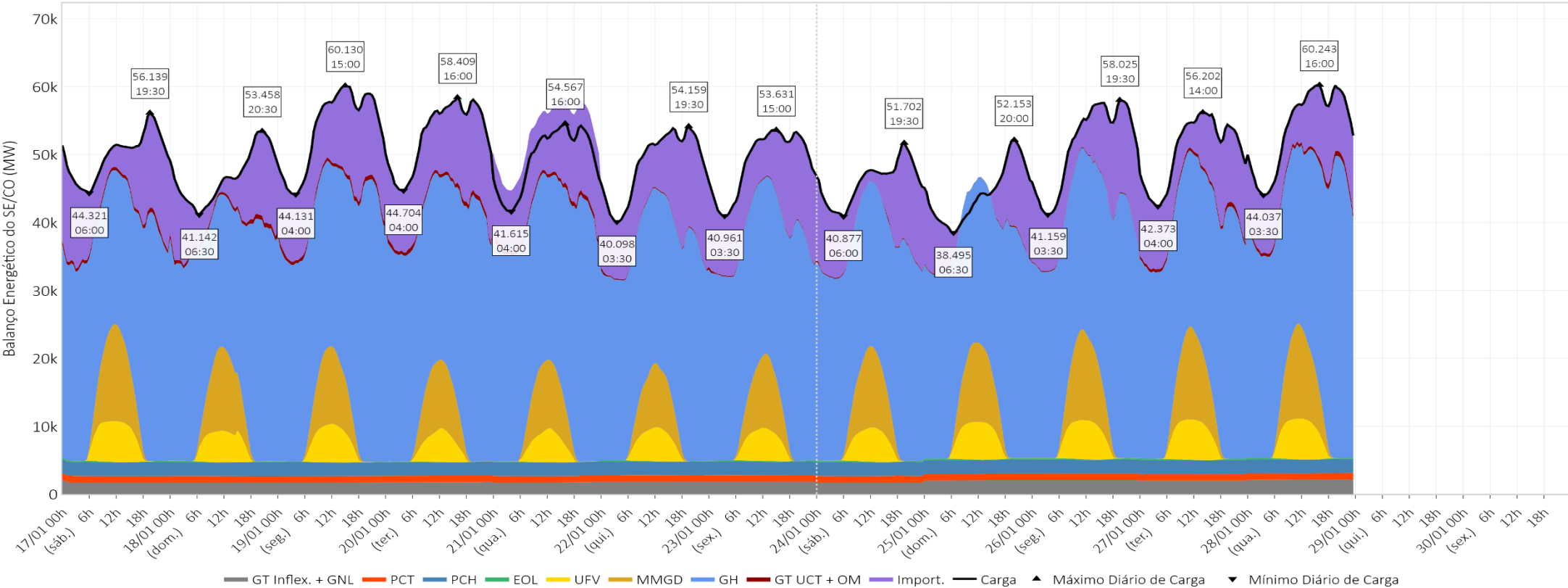


Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291	283	335
SUL	291	260	329	324	324	295	294	223	199	293	287	337
NE	288	260	329	324	324	291	289	171	192	276	268	297
NORTE	288	260	329	324	324	291	289	172	192	277	269	297



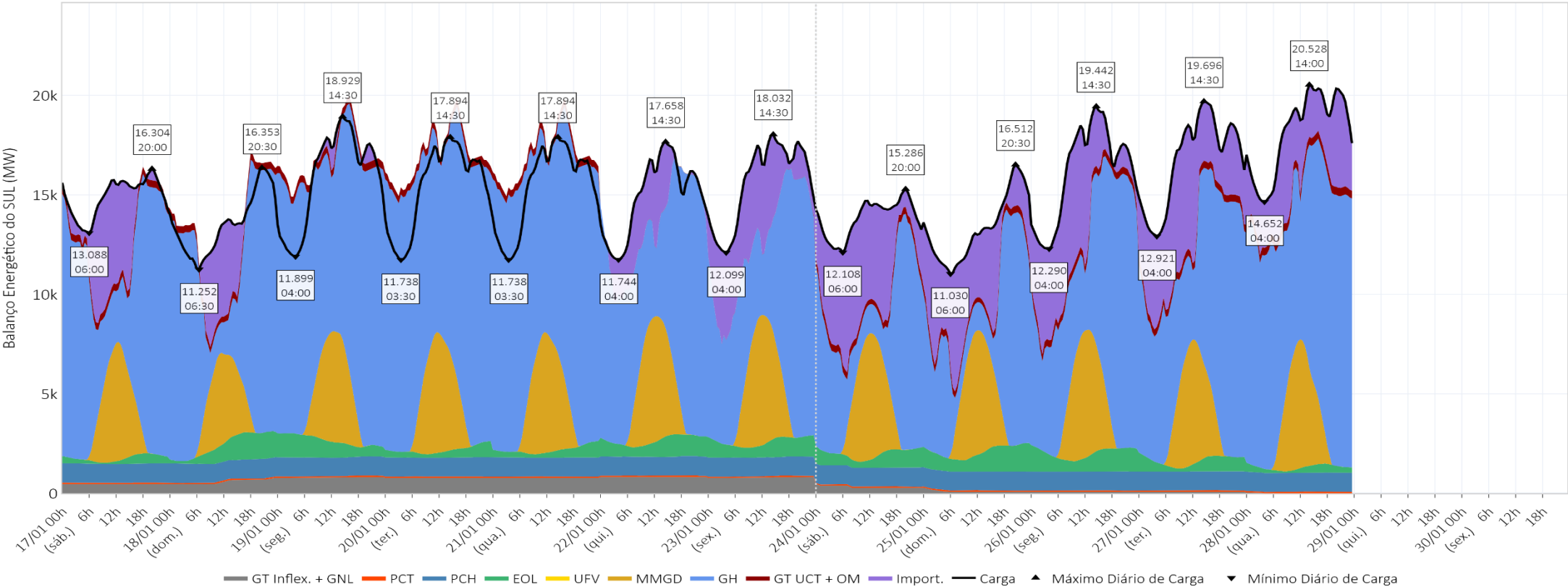
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga Global¹	86.858	81.365	92.230	91.345	87.785	86.517	87.334	81.760	78.455	90.357	90.512	95.046
GT UCT + OM	2.261	3.337	3.791	3.752	3.752	1.919	1.874	1.305	901	1.368	3.110	3.479
GH	49.723	47.741	60.182	60.091	60.091	51.333	49.539	44.890	42.528	52.331	52.915	60.707
MMDG	8.389	7.516	7.545	7.381	7.381	7.415	7.846	8.113	8.095	8.379	8.096	8.195
UFV	5.013	4.268	4.329	3.872	3.872	4.201	4.330	4.520	3.842	4.772	4.814	4.660
EOL	12.071	9.026	6.660	6.426	6.426	11.782	13.652	13.594	13.632	14.026	12.169	8.529
PCH	3.149	3.144	3.140	3.141	3.141	3.149	3.149	3.149	3.151	3.151	3.151	3.151
PCT	1.536	1.525	1.528	1.529	1.529	1.511	1.511	1.511	1.531	1.531	1.555	1.558
GT Inflex. + GNL	4.715	4.808	5.054	5.153	5.153	5.206	5.435	4.678	4.774	4.799	4.702	4.766

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



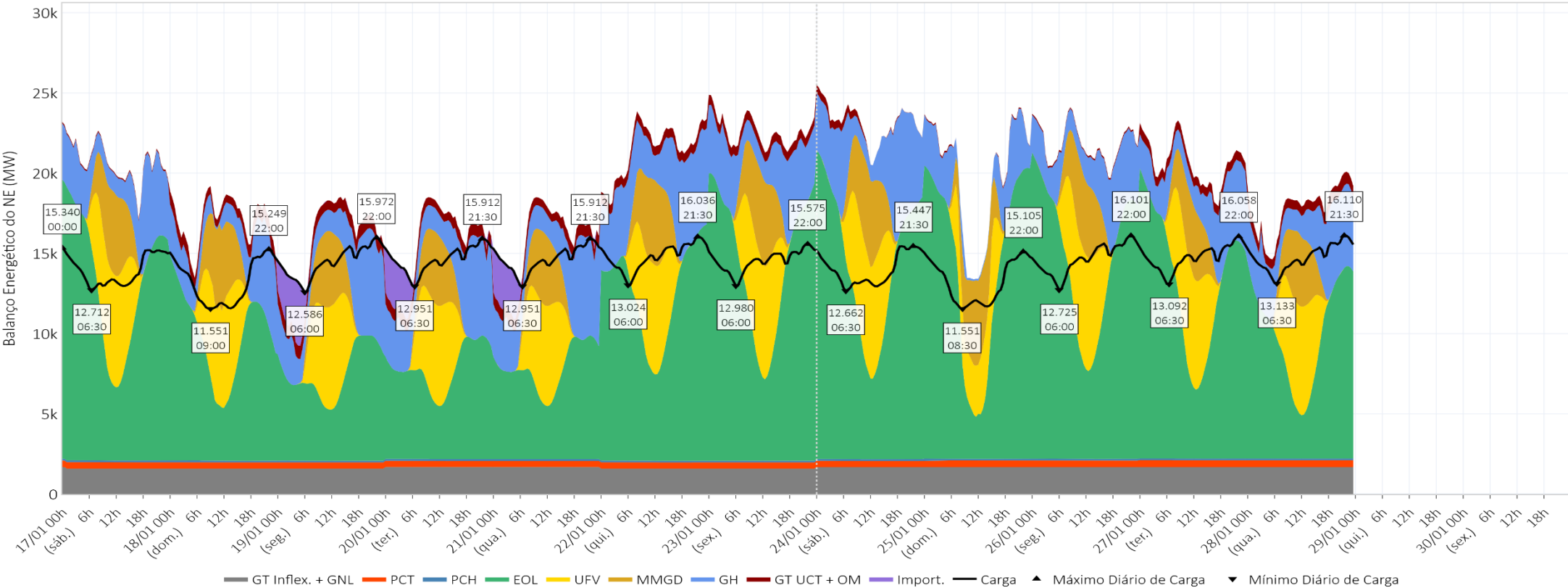
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga ¹	49.900	46.780	53.766	52.929	49.370	48.583	48.880	46.005	44.184	51.372	50.642	53.861
Interc. ²	9.394	7.367	10.904	10.945	10.945	10.766	10.170	8.381	5.299	9.506	9.042	8.686
GT UCT + OM	490	502	547	544	544	151	134	105	94	120	462	546
GH	28.297	28.341	31.887	31.616	31.616	27.922	28.505	27.057	27.584	30.097	29.481	32.765
MMGD	4.452	3.905	3.673	3.477	3.477	3.082	3.425	3.795	3.857	4.207	4.239	4.310
UFV	2.420	1.880	2.013	1.594	1.594	1.771	1.732	1.806	2.163	2.212	2.273	2.308
EOL	139	94	52	50	50	95	121	155	155	156	166	137
PCH	2.018	2.019	2.021	2.020	2.020	2.024	2.024	2.024	2.029	2.029	2.032	2.032
PCT	970	967	966	965	965	952	952	952	948	948	945	943
GT Inflex. + GNL	1.720	1.704	1.704	1.719	1.719	1.819	1.816	1.730	2.054	2.098	2.001	2.134

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



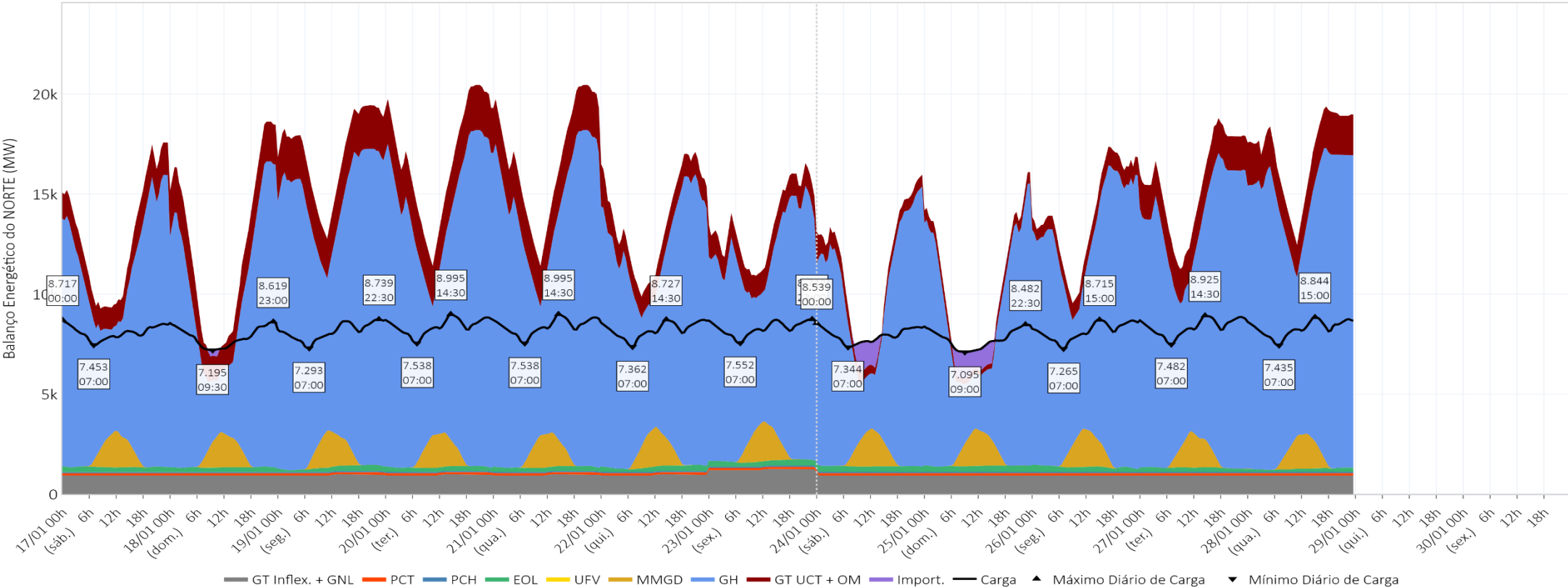
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga¹	14.919	13.532	15.879	15.389	15.389	14.928	15.627	13.837	13.315	16.183	16.754	18.158
Interc.²	2.245	894	-1.030	-1.644	-1.644	1.461	3.071	4.001	3.513	3.509	4.069	3.146
GT UCT + OM	353	339	360	357	357	8	10	332	319	353	353	391
GH	8.697	8.315	11.982	12.444	12.444	8.642	7.757	5.398	5.328	8.157	8.655	11.300
MMGD	1.850	1.562	1.900	2.042	2.042	2.145	2.182	2.100	2.054	2.130	2.029	2.010
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	283	826	855	394	394	826	795	670	985	939	551	277
PCH	962	955	950	951	951	955	955	955	952	952	949	950
PCT	69	69	69	70	70	62	62	62	67	67	74	79
GT Inflex. + GNL	460	573	792	775	775	829	796	318	97	75	75	6

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 de energia quando negativos.



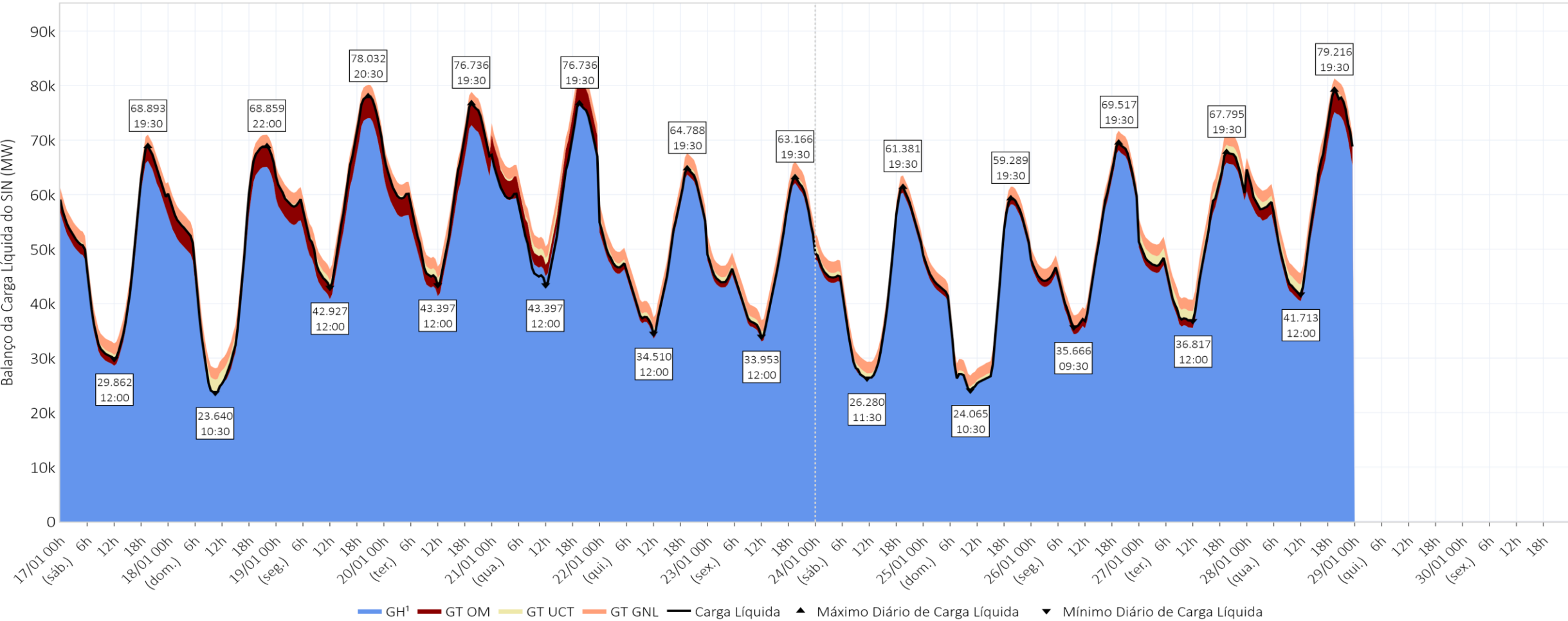
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga¹	13.956	13.193	14.463	14.641	14.641	14.796	14.539	13.996	13.209	14.670	14.764	14.745
Interc.²	-6.774	-3.897	-875	-870	-870	-6.699	-8.065	-9.167	-6.623	-7.166	-5.919	-3.075
GT UCT + OM	90	680	775	672	672	578	583	225	48	94	574	661
GH	2.997	2.547	3.201	3.284	3.284	4.139	3.197	3.882	2.096	2.829	2.798	3.292
MMGD	1.557	1.522	1.420	1.334	1.334	1.633	1.670	1.681	1.624	1.482	1.313	1.340
UFV	2.592	2.386	2.315	2.277	2.277	2.429	2.596	2.713	1.679	2.558	2.540	2.351
EOL	11.391	7.865	5.540	5.756	5.756	10.628	12.470	12.479	12.186	12.671	11.235	7.954
PCH	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
PCT	397	387	385	385	385	387	387	387	405	405	426	426
GT Inflex. + GNL	1.597	1.593	1.593	1.695	1.695	1.593	1.593	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688

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 de energia quando negativos.



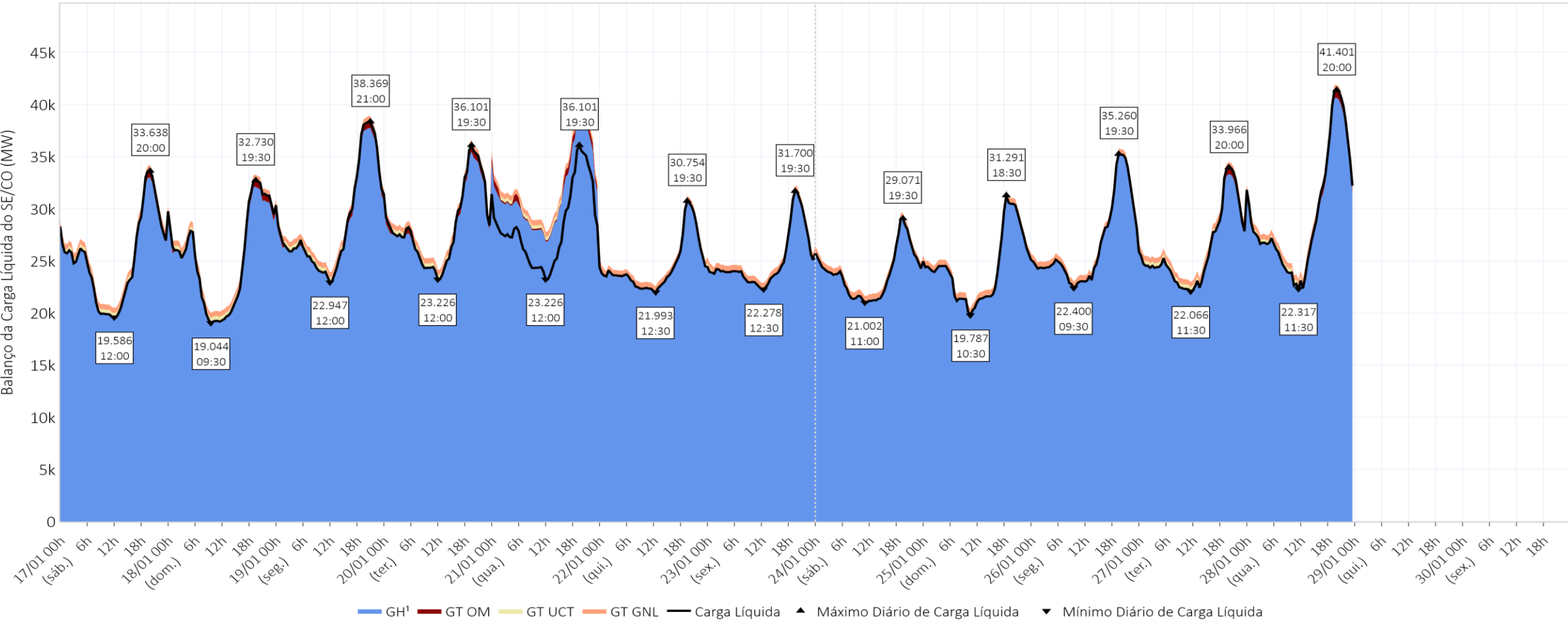
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga¹	8.083	7.860	8.123	8.385	8.385	8.209	8.288	7.922	7.746	8.132	8.352	8.280
Interc.²	-4.865	-4.364	-8.999	-8.430	-8.430	-5.528	-5.176	-3.215	-2.189	-5.849	-7.192	-8.757
GT UCT + OM	1.327	1.818	2.110	2.178	2.178	1.182	1.147	643	441	801	1.721	1.881
GH	9.732	8.537	13.112	12.747	12.747	10.630	10.080	8.553	7.520	11.249	11.980	13.350
MMGD	529	526	552	528	528	555	569	537	560	561	515	534
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	258	241	213	225	225	233	265	290	306	259	216	161
PCH	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
PCT	101	103	108	109	109	111	111	111	111	111	111	111
GT Inflex. + GNL	938	938	964	964	964	964	1.230	941	935	938	938	937

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 de energia quando negativos.



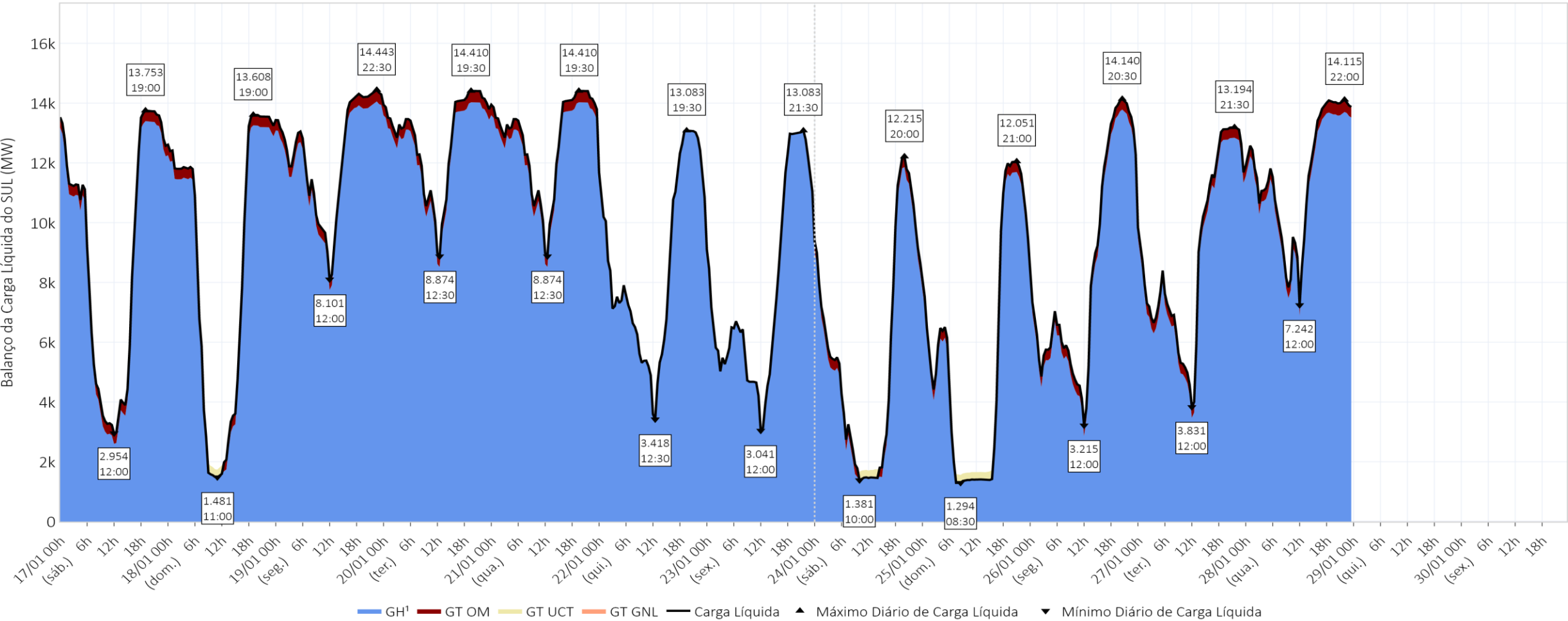
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga Líquida	48.278	46.864	59.944	59.763	59.763	48.875	46.987	42.370	39.889	50.040	50.749	59.559
GT OM	1.890	2.464	3.410	3.322	3.322	1.142	1.099	821	697	1.345	1.459	2.446
GH¹	46.470	44.488	56.623	56.532	60.091	47.774	45.980	41.637	39.275	48.772	49.356	57.148

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



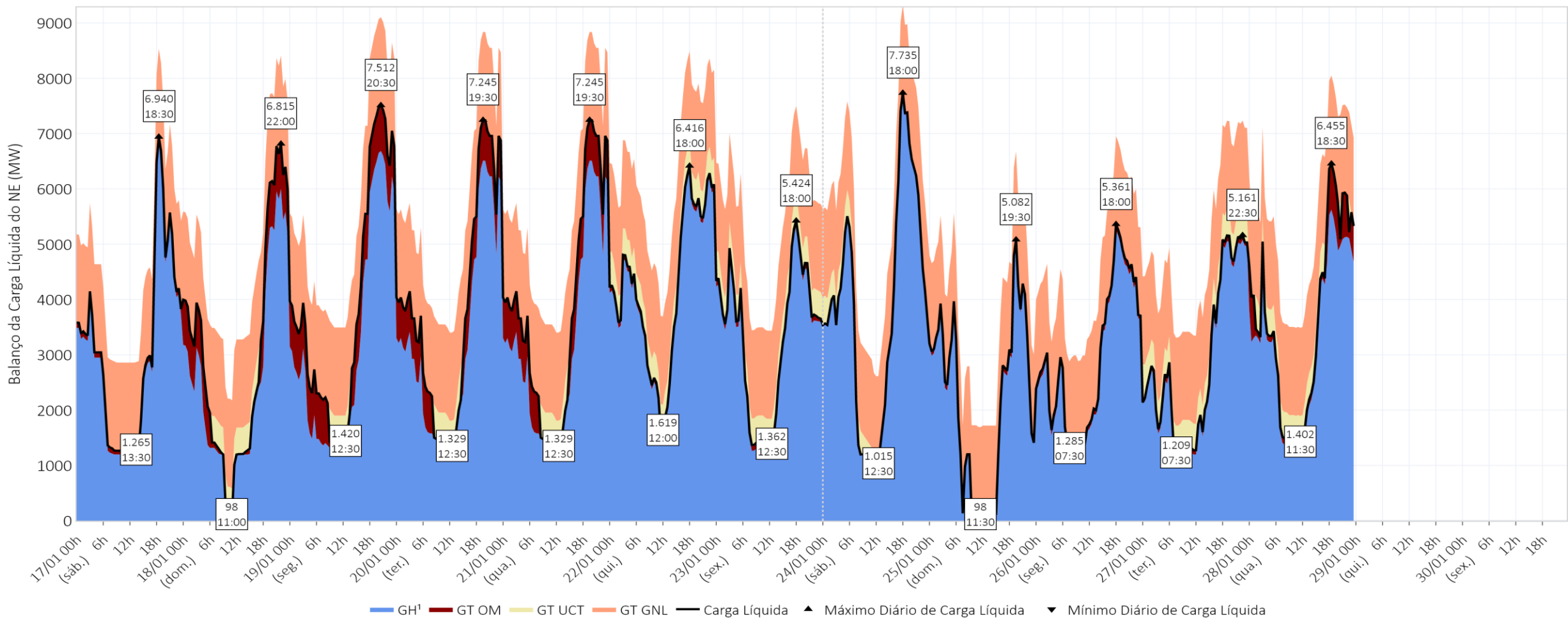
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga Líquida	25.193	25.277	28.612	28.344	28.344	24.459	24.975	23.806	24.324	26.580	26.042	29.517
GT OM	230	277	373	378	378	137	120	90	76	120	185	346
GH ¹	25.044	25.088	28.328	28.057	31.616	24.363	24.946	23.804	24.331	26.537	25.922	29.206

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



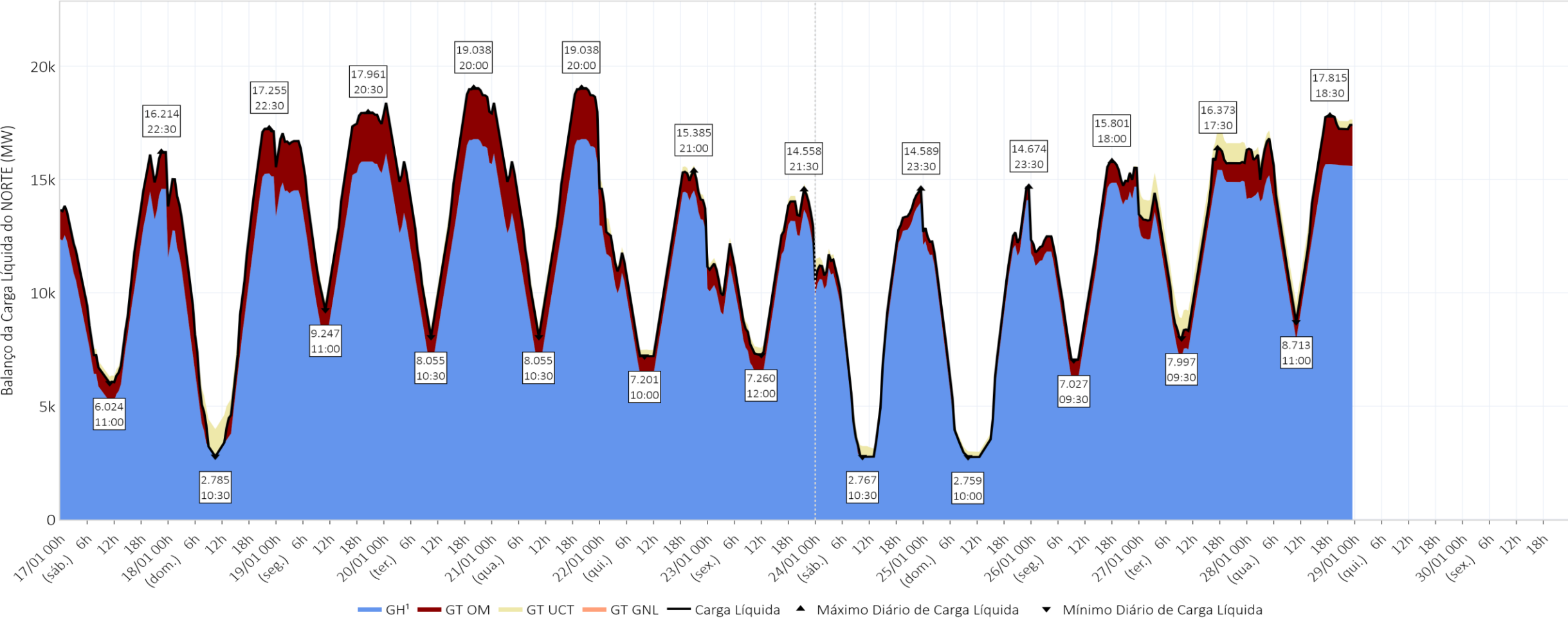
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga Líquida	9.050	8.614	12.342	12.801	12.801	8.650	7.767	5.681	5.554	8.510	9.008	11.662
GT OM	353	299	360	357	357	8	10	283	226	353	353	362
GH¹	8.697	8.315	11.982	12.444	12.444	8.642	7.757	5.398	5.328	8.157	8.655	11.300

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



Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga Líquida	3.087	3.002	3.871	3.819	3.819	4.230	3.299	3.899	2.143	2.922	2.883	3.598
GT OM	89	455	670	534	534	91	102	17	47	93	84	306
GH¹	2.997	2.547	3.201	3.284	3.284	4.139	3.197	3.882	2.096	2.829	2.798	3.292

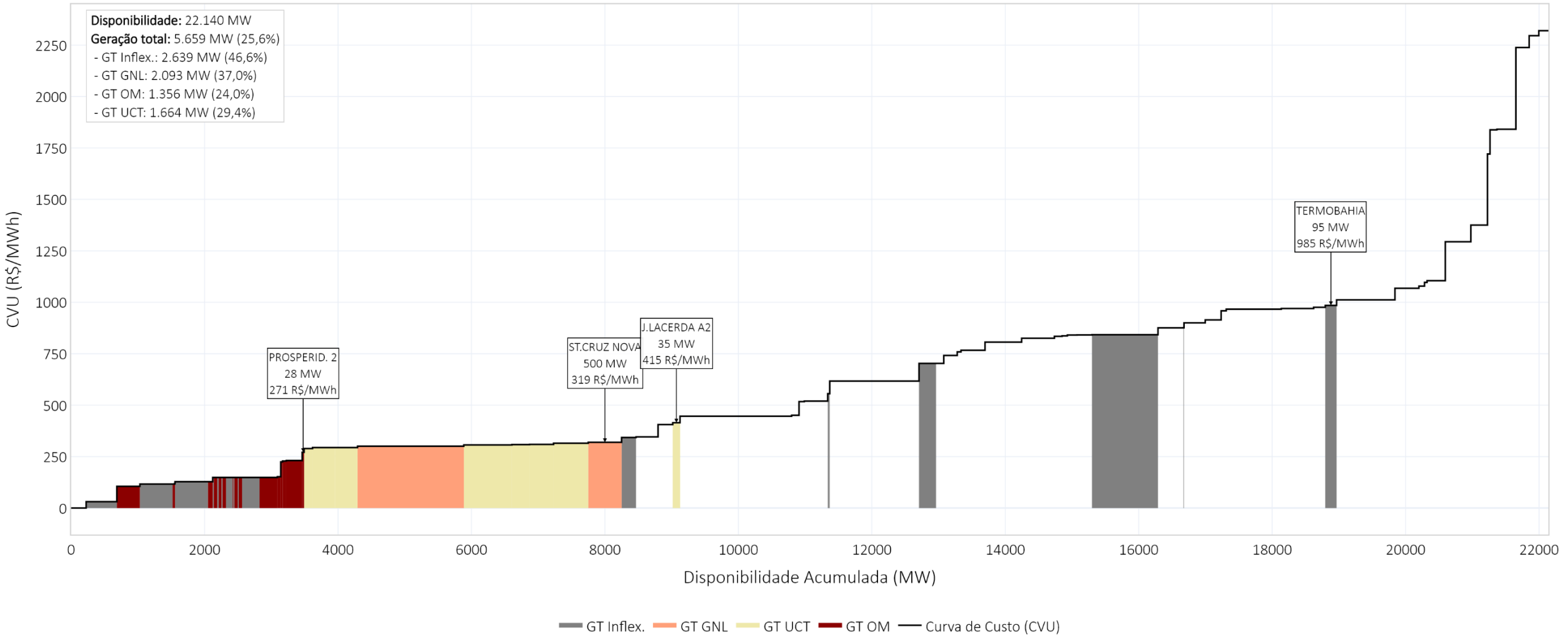
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01
Carga Líquida	10.949	9.971	15.118	14.800	14.800	11.536	10.947	8.985	7.868	12.028	12.816	14.782
GT OM	1.218	1.434	2.007	2.052	2.052	906	867	432	349	779	836	1.431
GH ¹	9.732	8.537	13.112	12.747	12.747	10.630	10.080	8.553	7.520	11.249	11.980	13.350

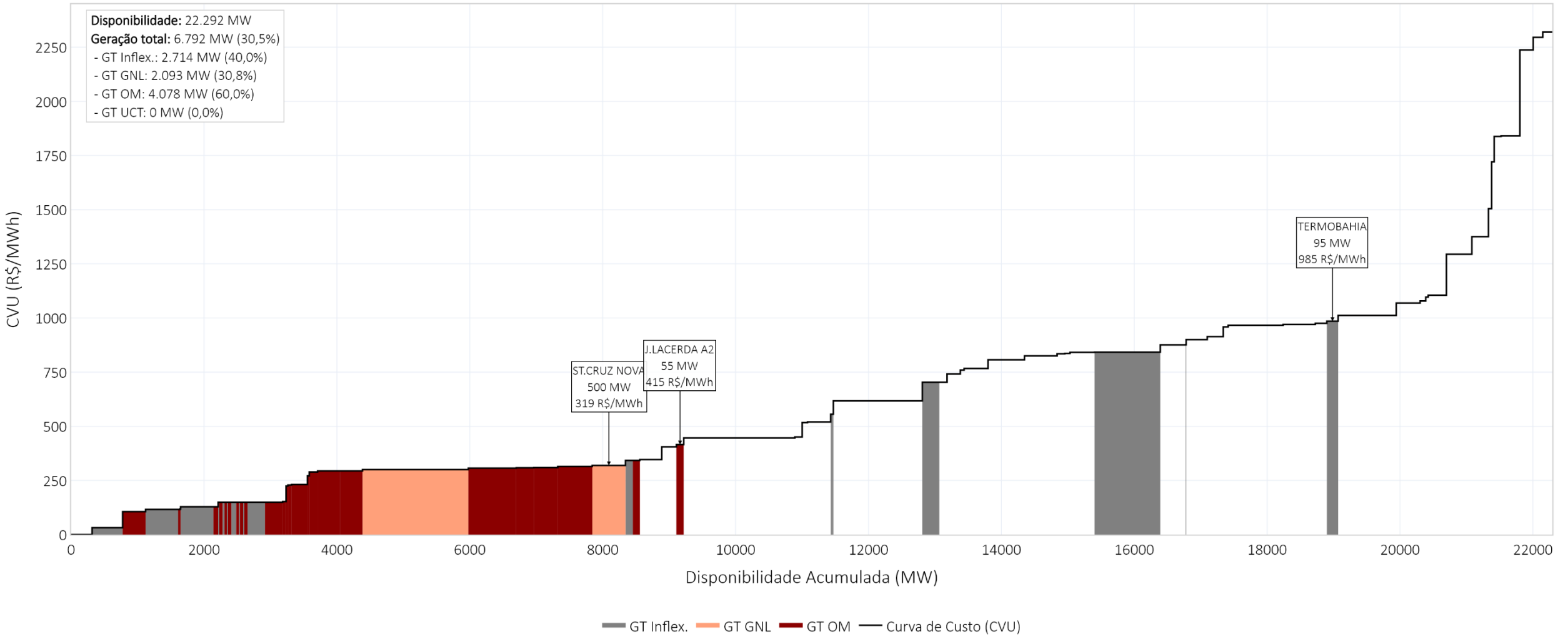
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

28/01/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

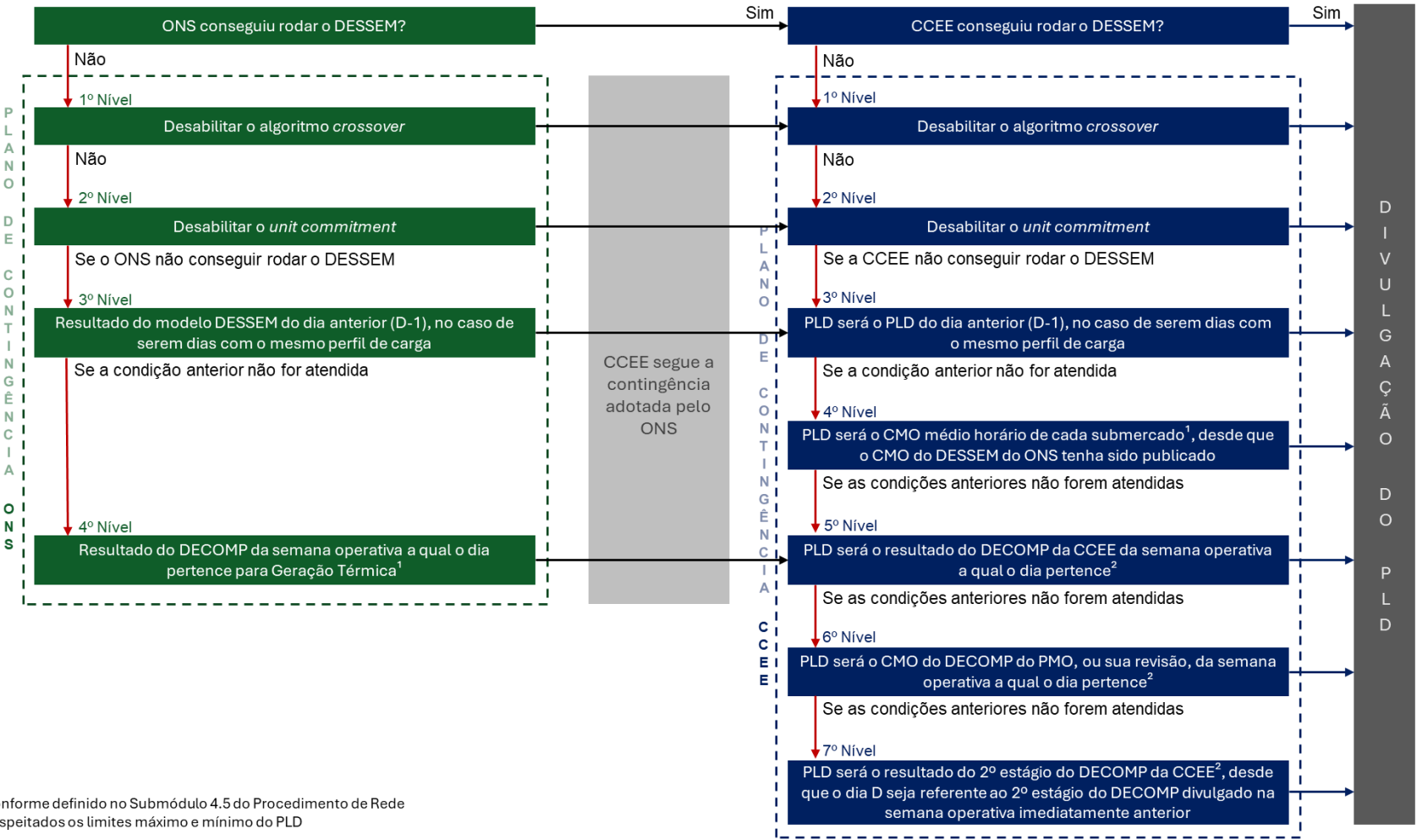
28/01/2026 - 19:30



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	27/01/2026	Despacho	204/2026	ANEEL	autorizar, a partir do PMO de março de 2026, o uso da versão 22 do modelo computacional DESSEM, para fins de planejamento e programação da operação do SIN e cálculo do PLD, pelo ONS e pela CCEE.

contingências no cálculo do PLD

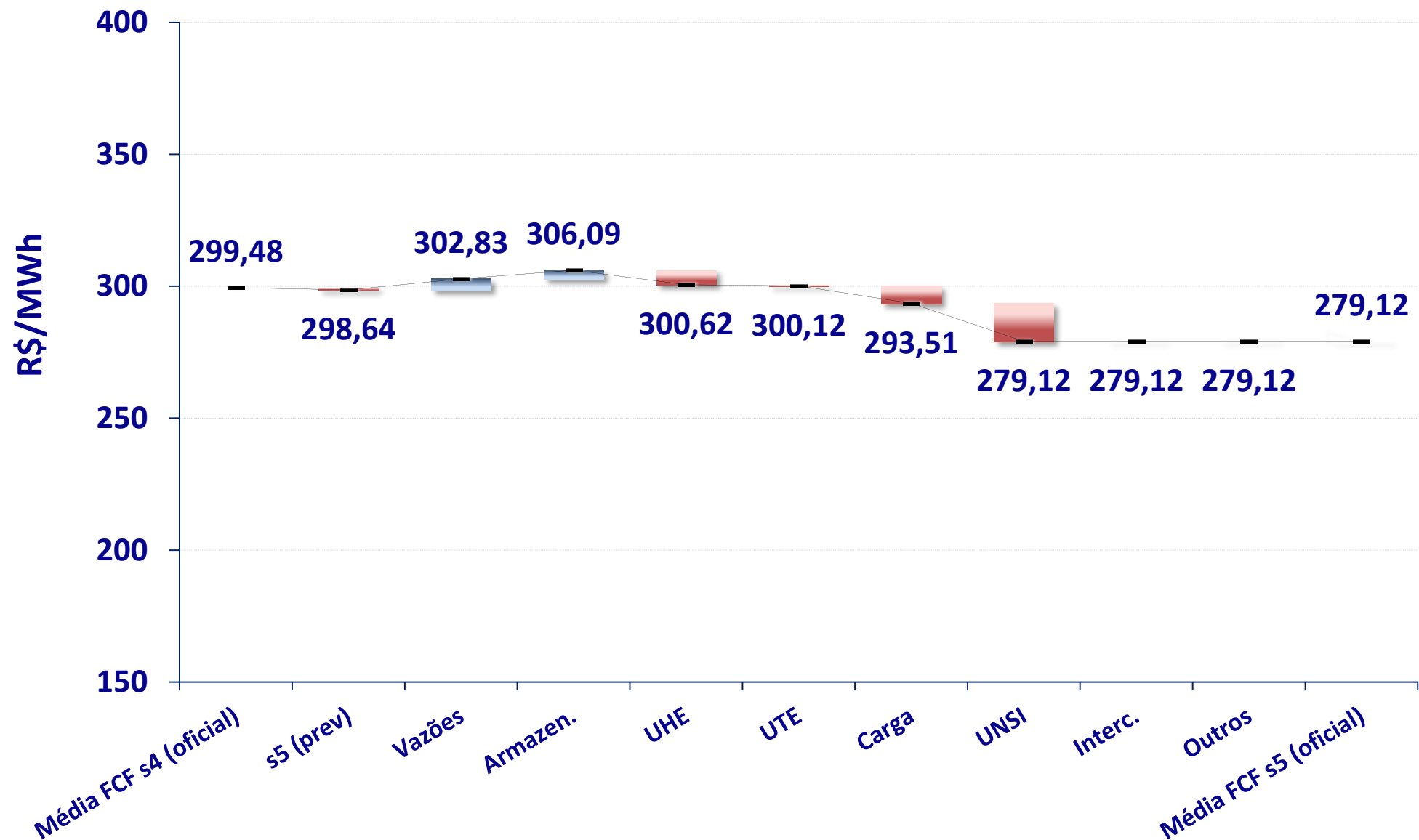


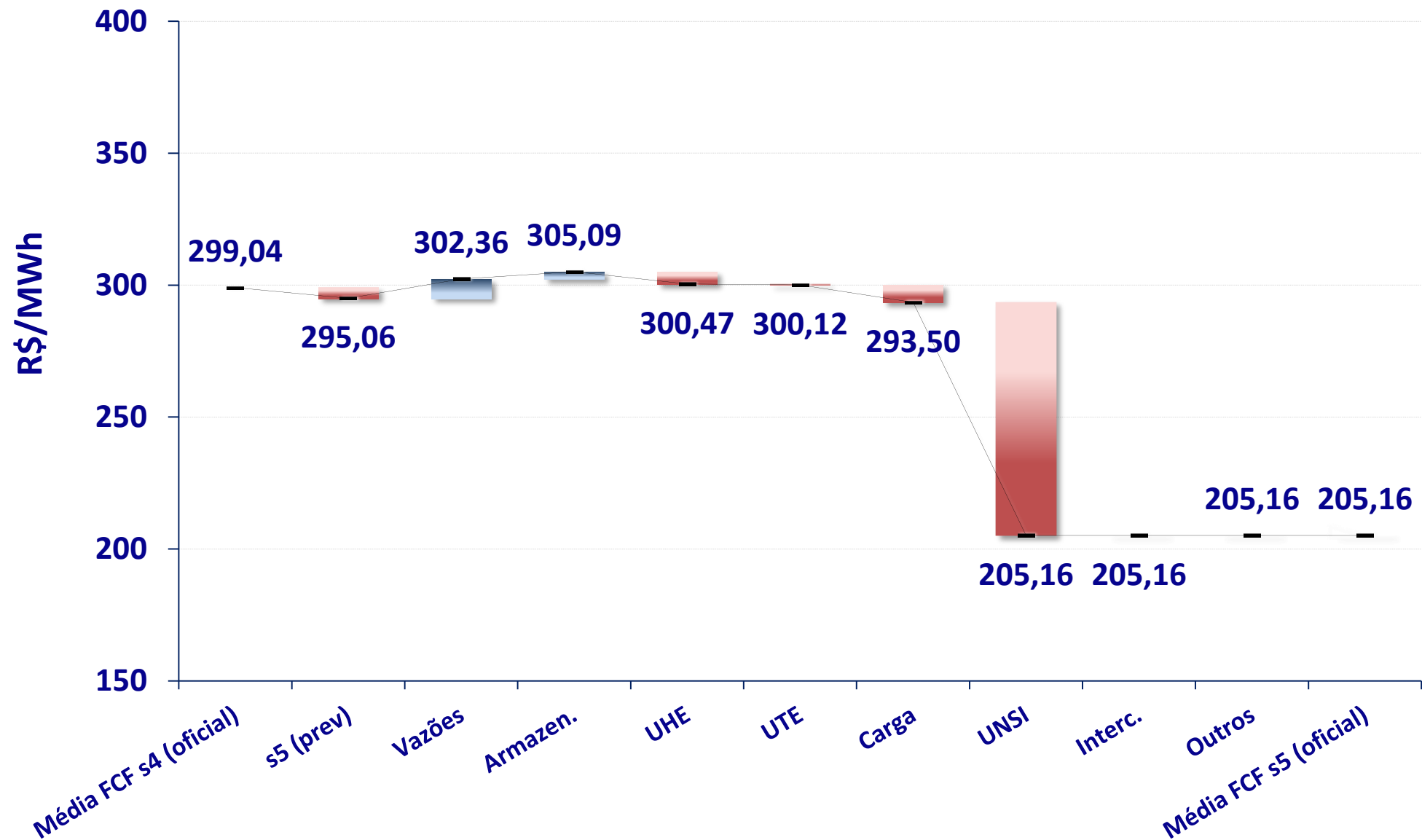
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

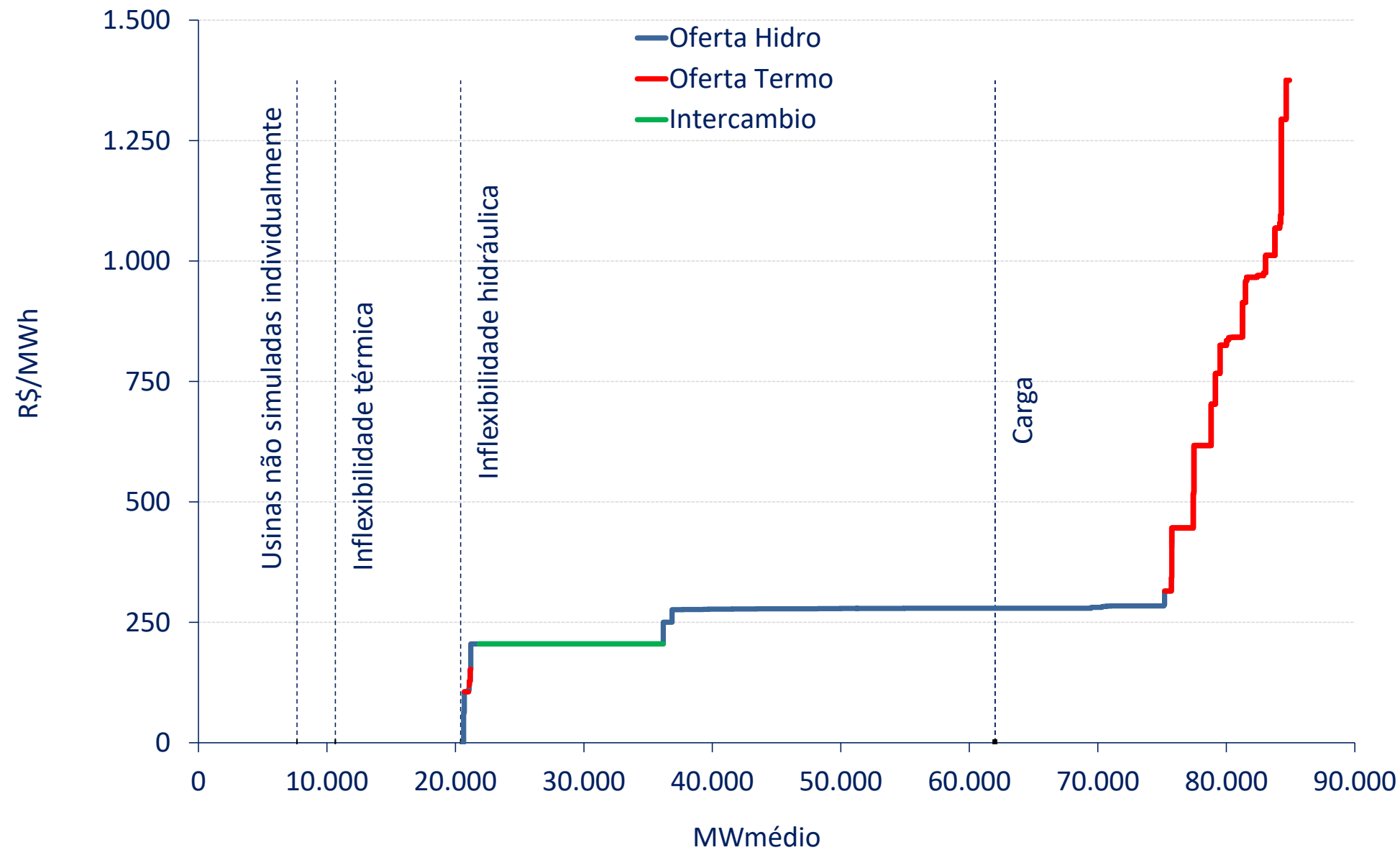
Contingência	ONS	CCEE
28/01/2026	-	-
27/01/2026	-	-
26/01/2026	-	-
25/01/2026	-	-
24/01/2026	-	-
23/01/2026	-	-
22/01/2026	-	-
21/01/2026	3º Nível	3º Nível
20/01/2026	-	-
19/01/2026	-	-
18/01/2026	-	-
17/01/2026	-	-
16/01/2026	-	-
15/01/2026	-	-
14/01/2026	-	-
13/01/2026	-	-
12/01/2026	-	-
11/01/2026	-	-
10/01/2026	-	-
09/01/2026	-	-
08/01/2026	-	-
07/01/2026	-	-
06/01/2026	-	-
05/01/2026	-	-
04/01/2026	-	-
03/01/2026	-	-
02/01/2026	-	-
01/01/2026	-	-
31/12/2025	-	-
30/12/2025	-	-
29/12/2025	-	-

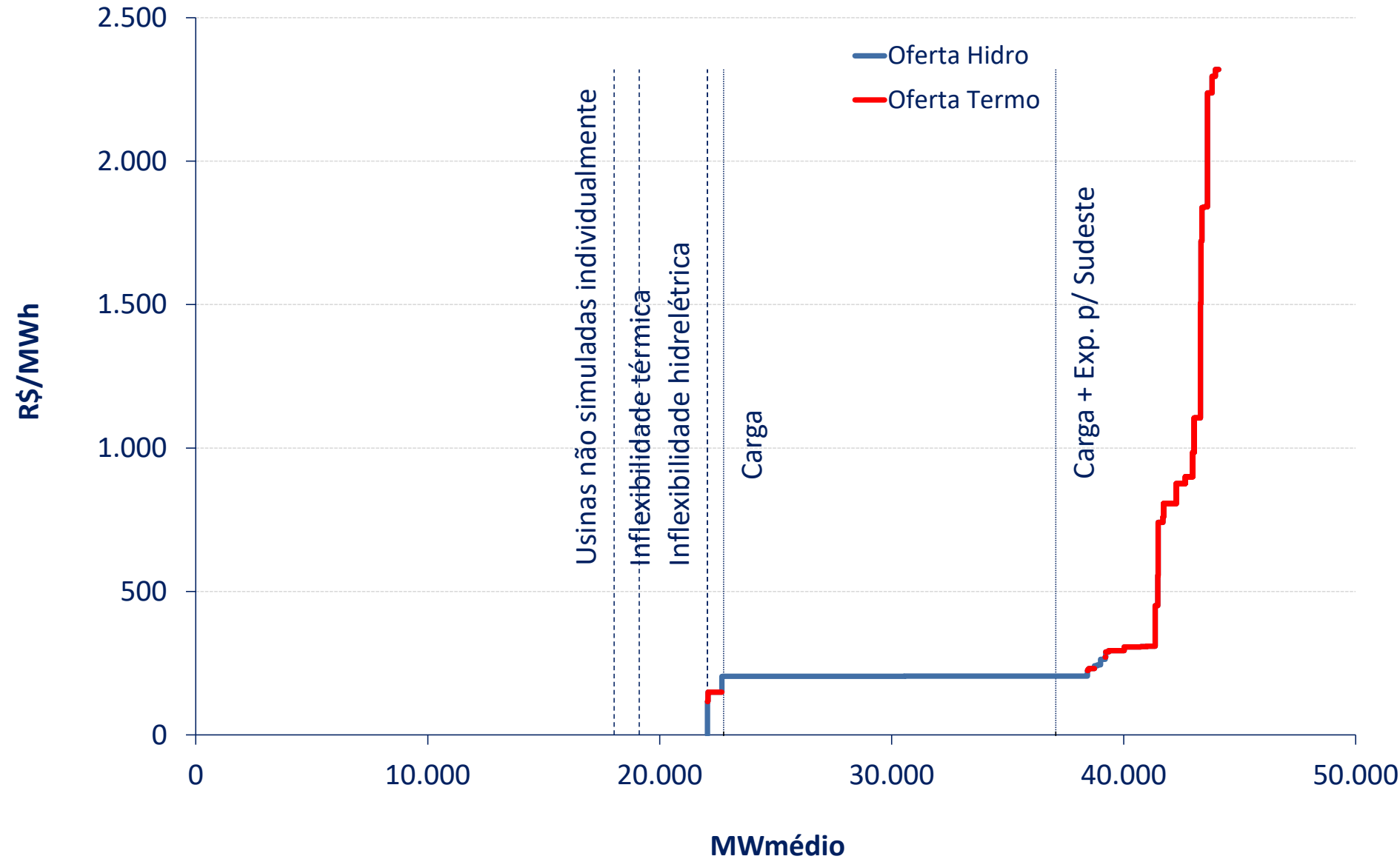
pmo de janeiro - decomp da rv4

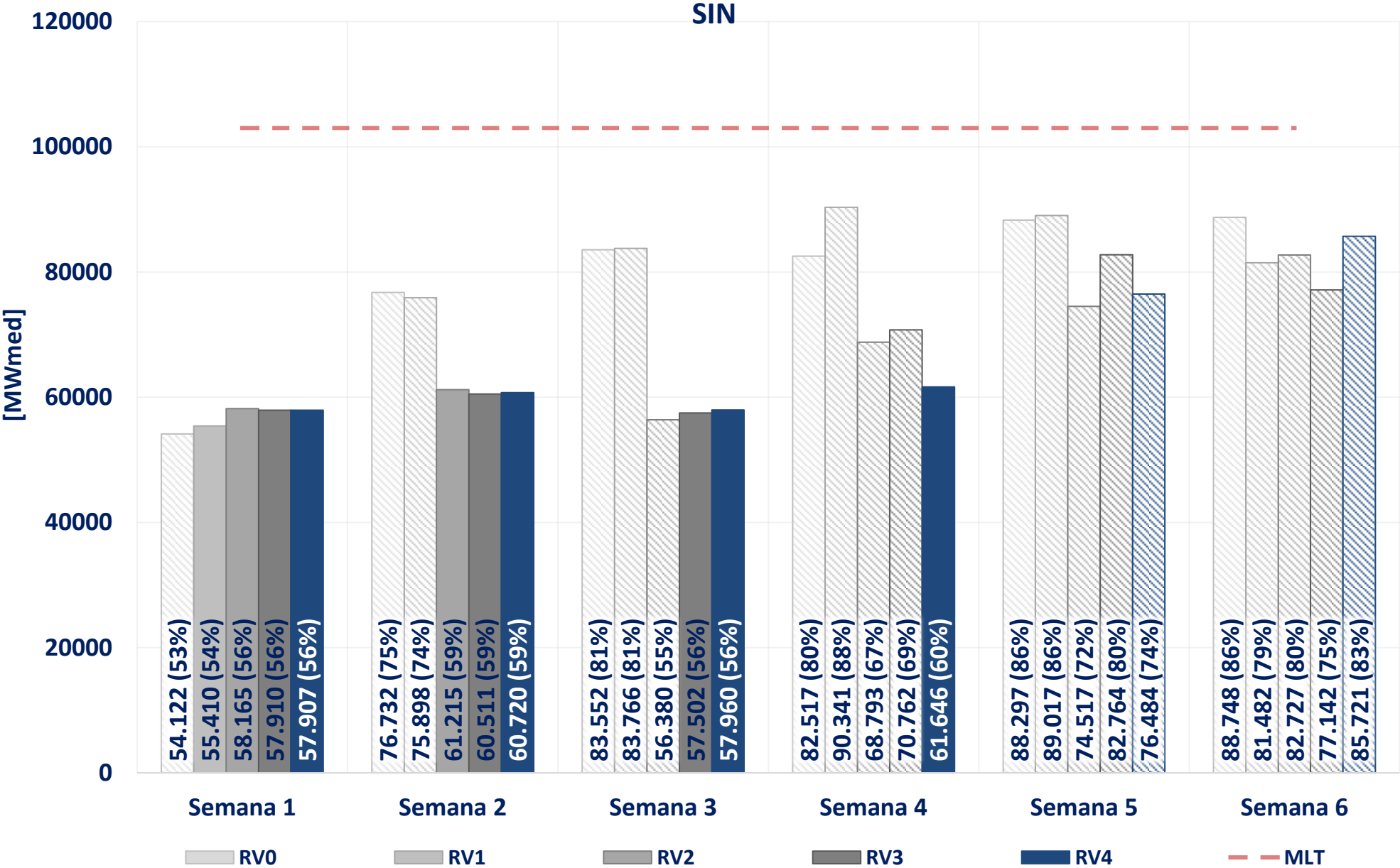
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 23/01/2026







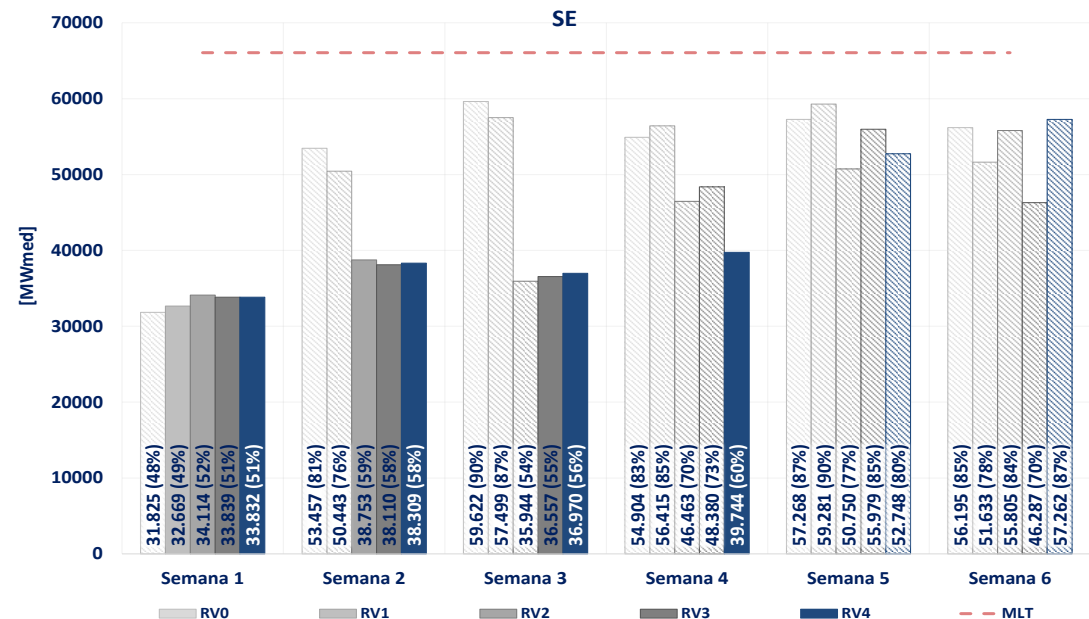
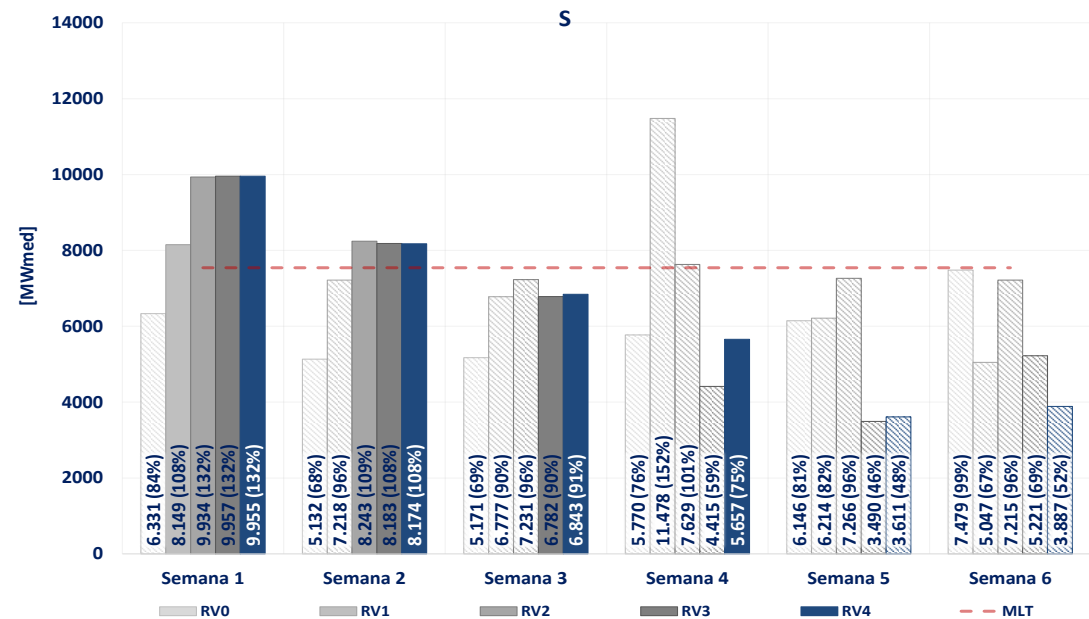
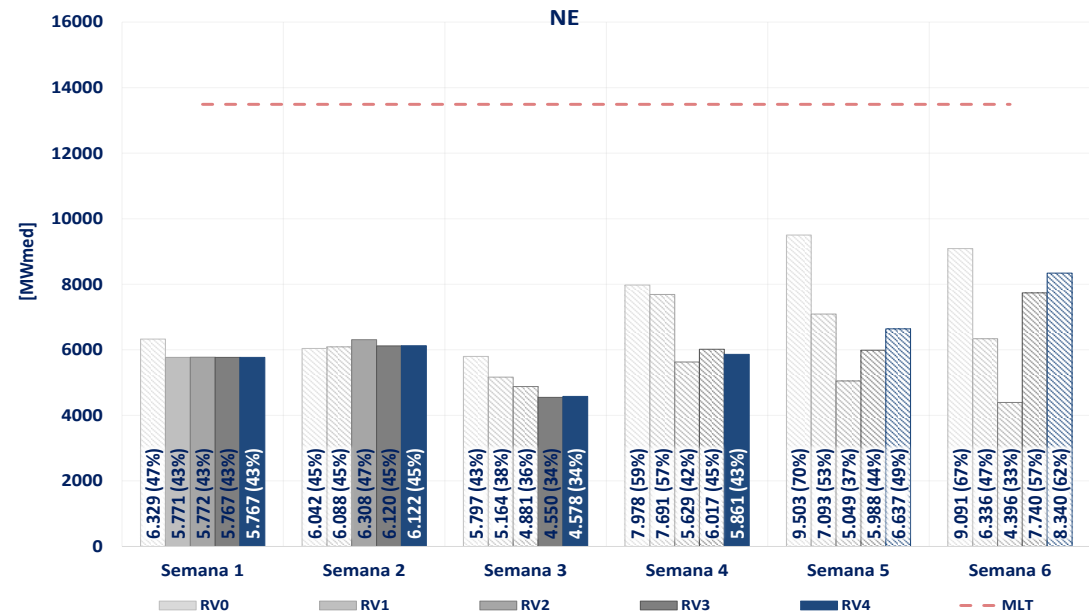
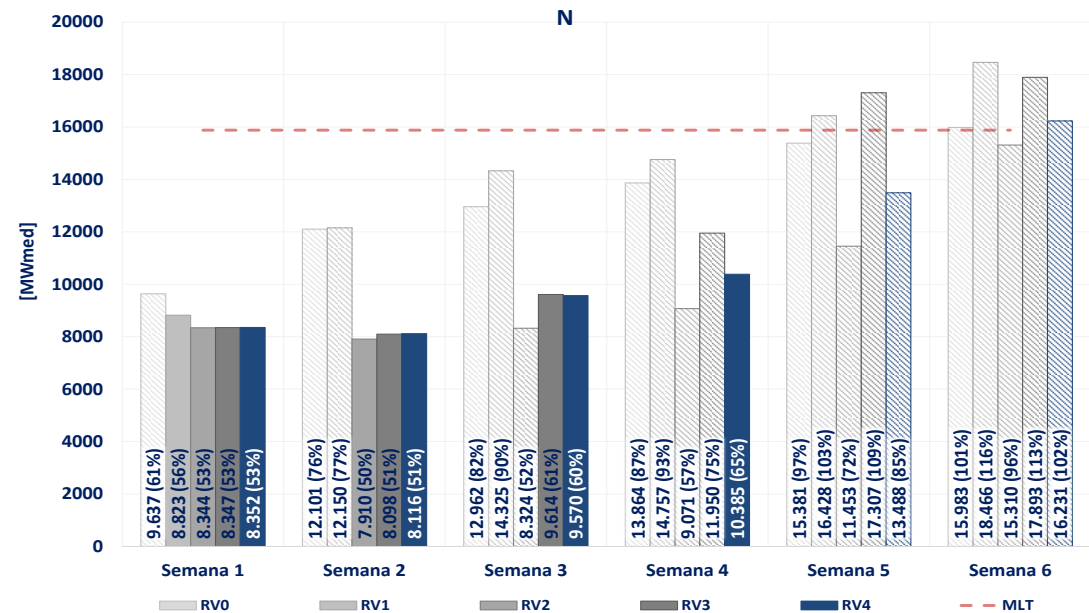




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

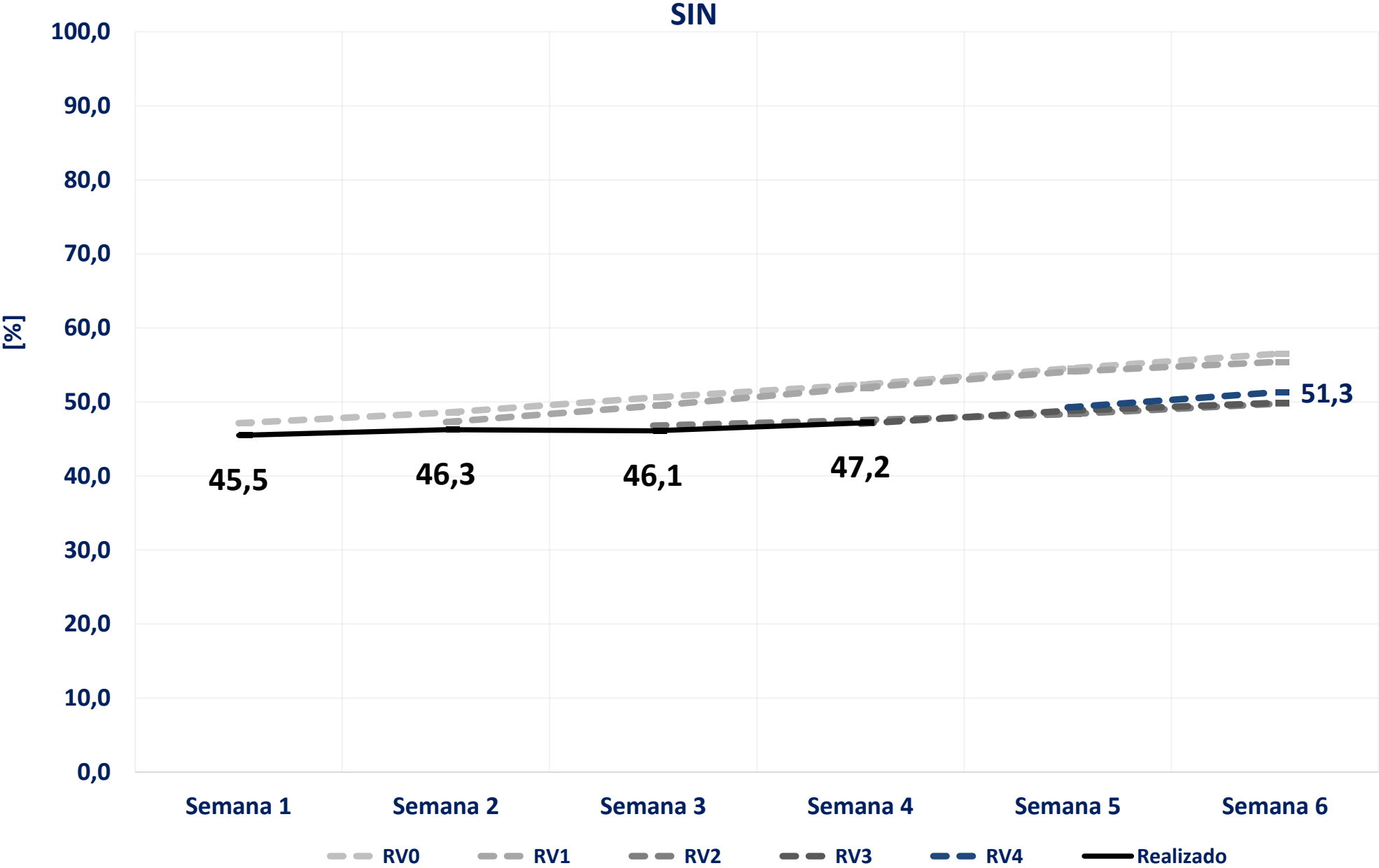
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de janeiro

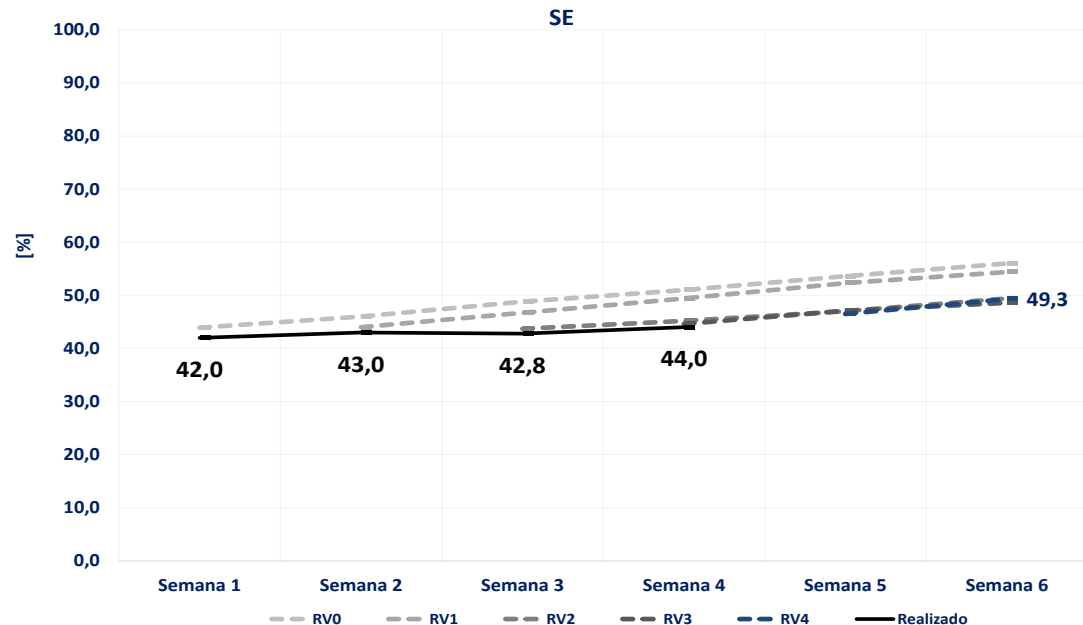
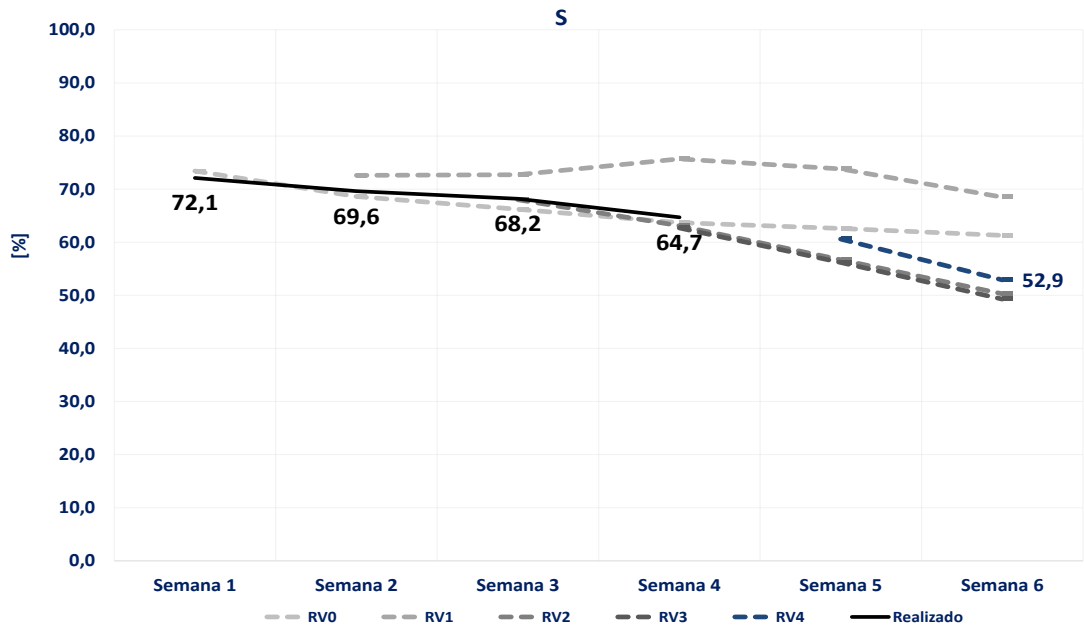
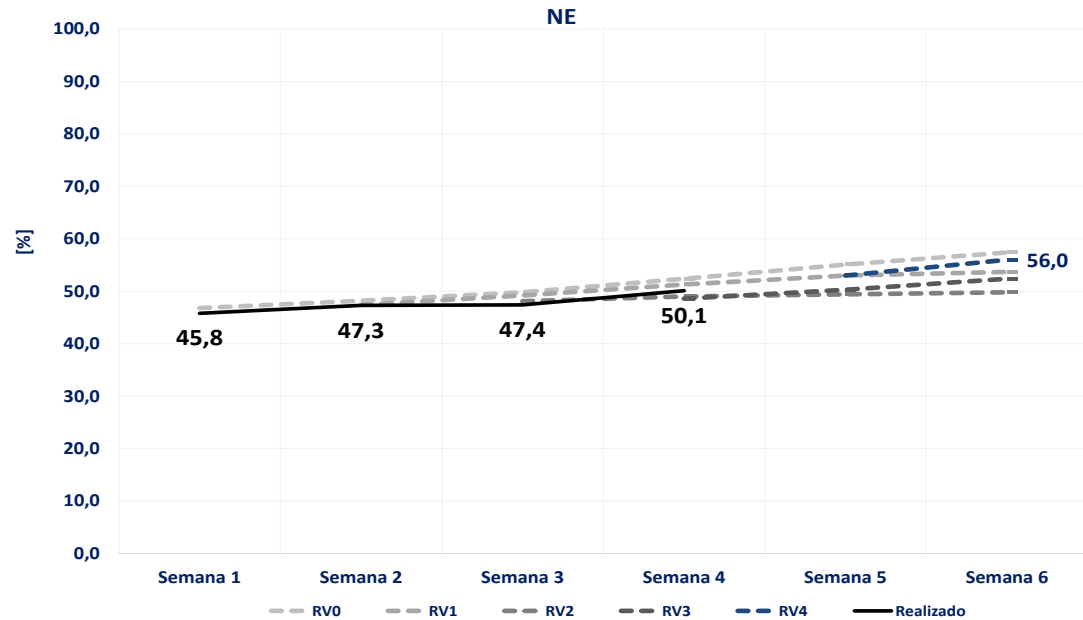
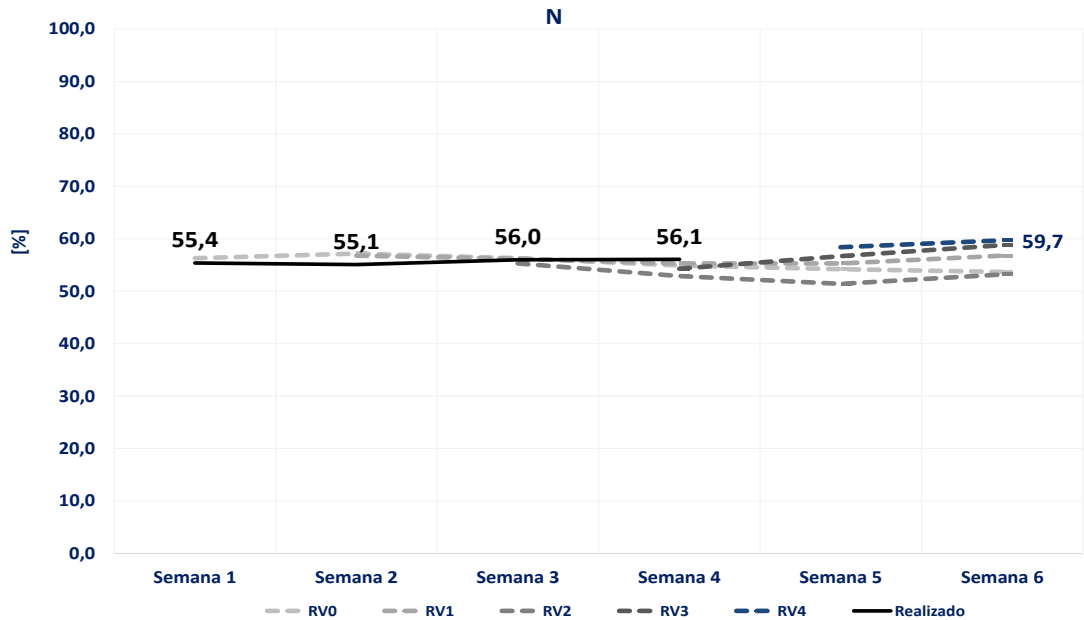


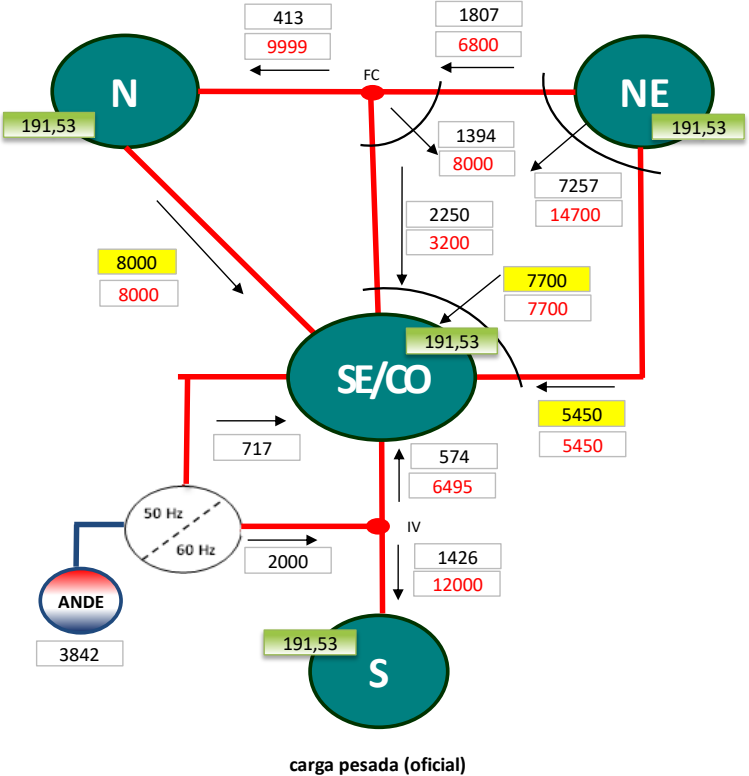
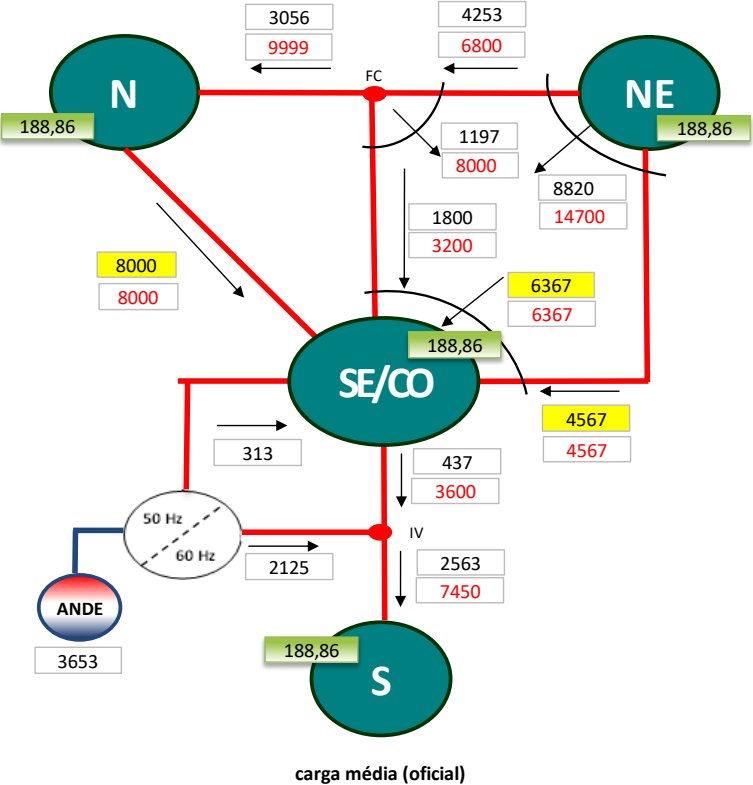
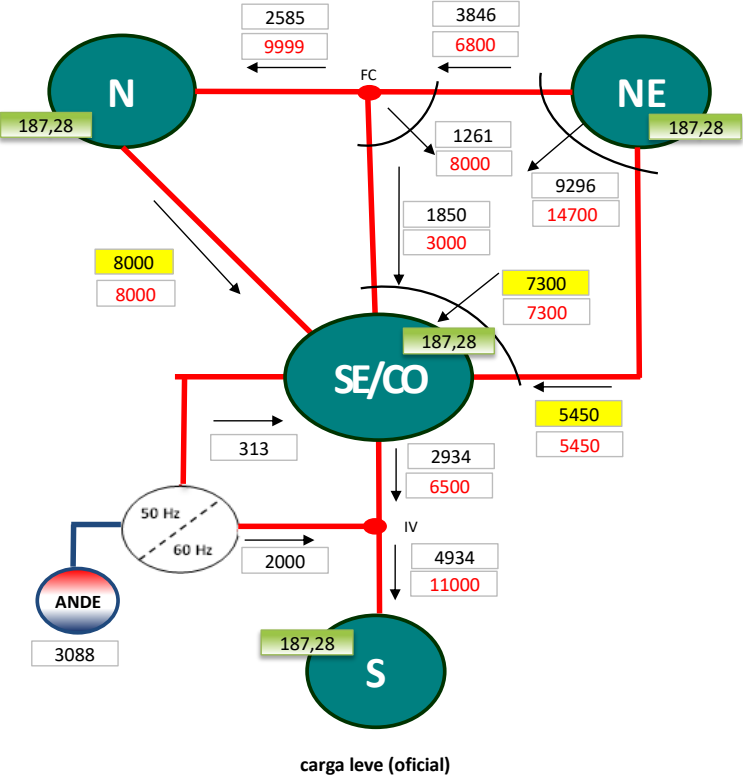
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

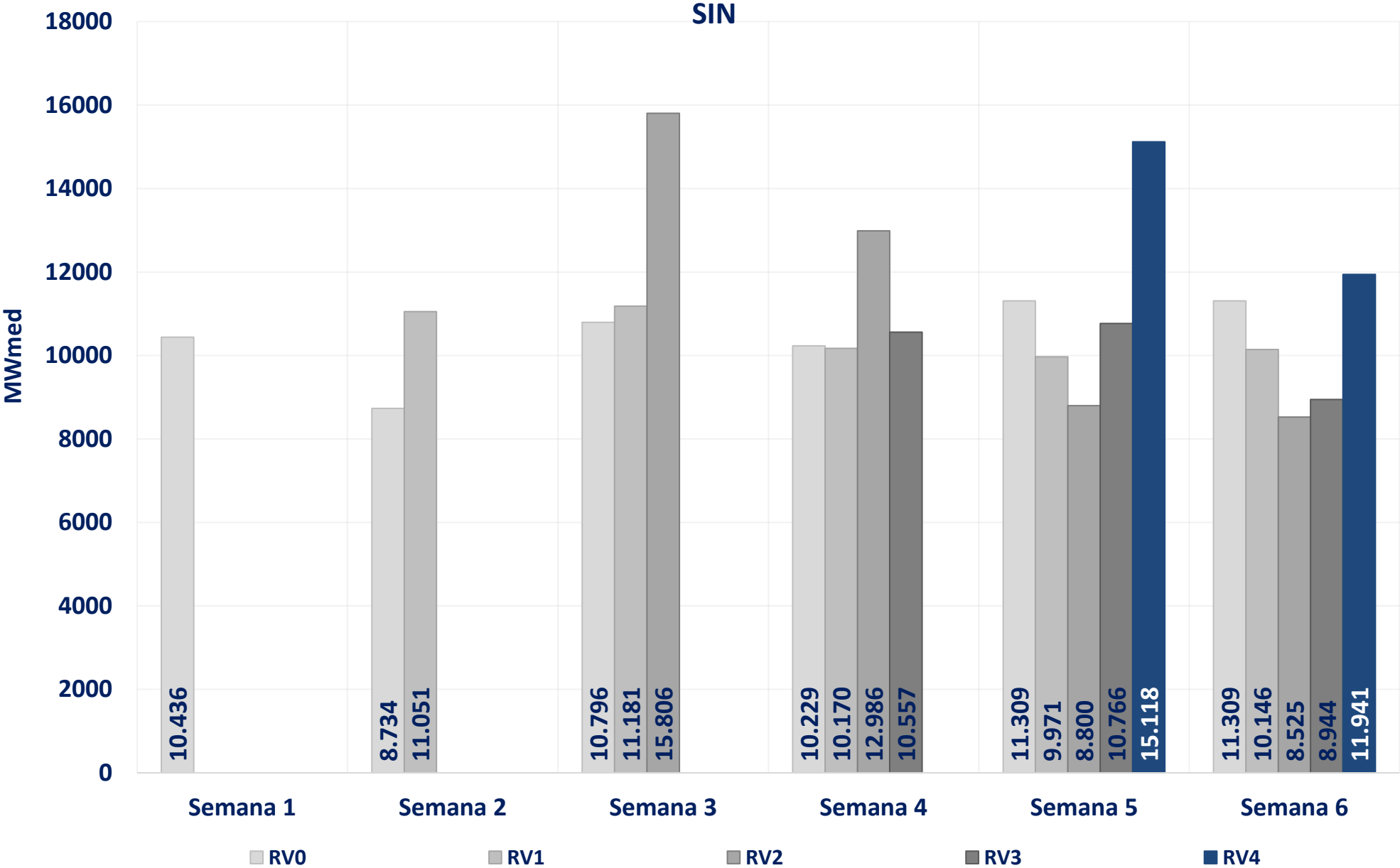


acompanhamento da energia armazenada – rv4 de janeiro

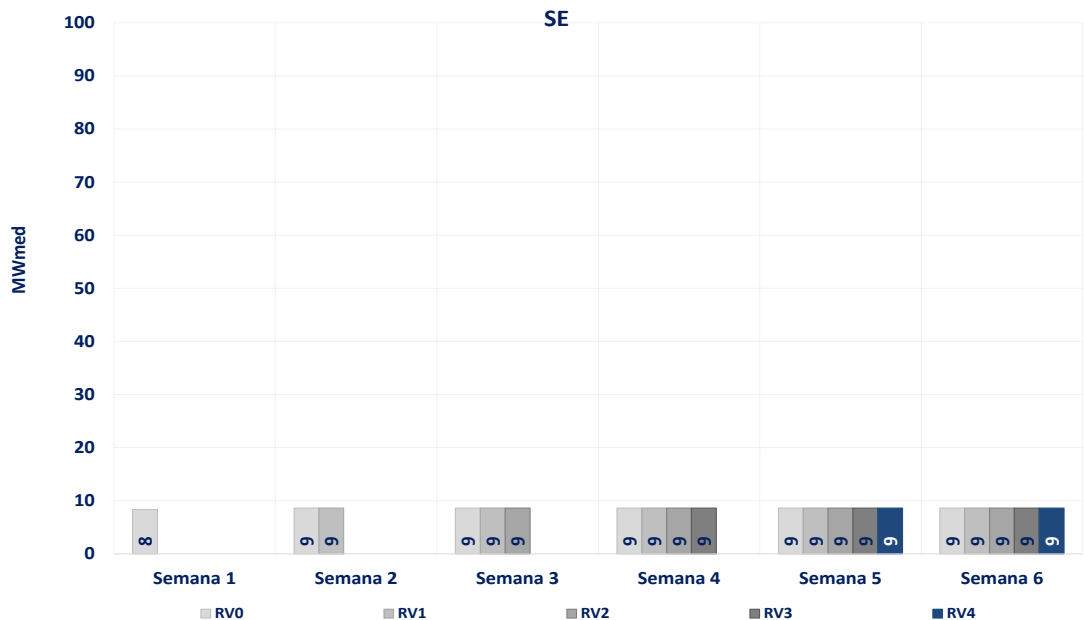
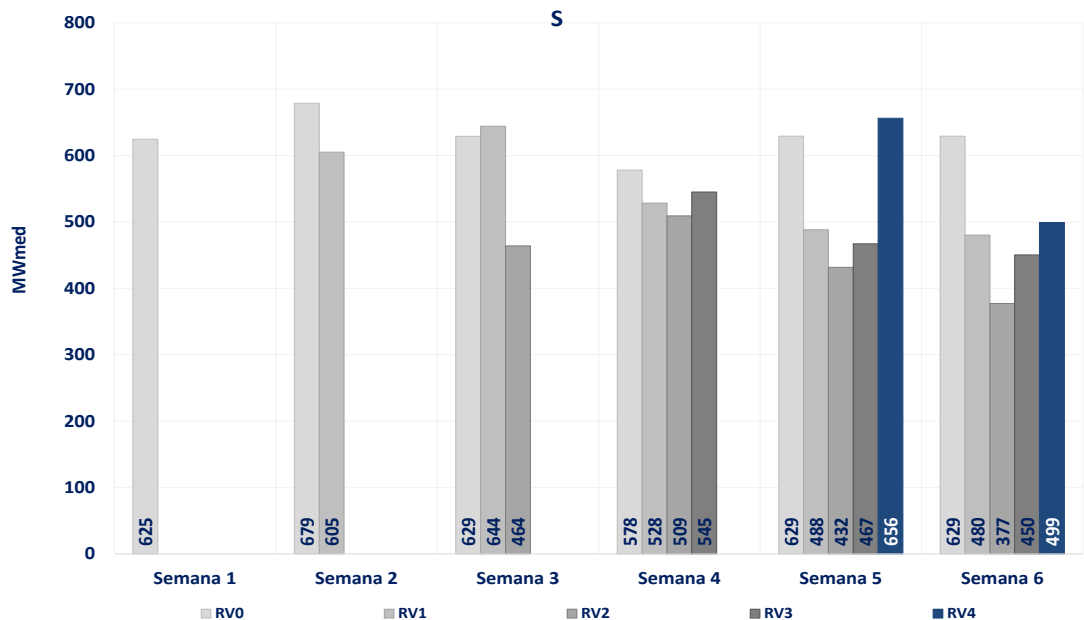
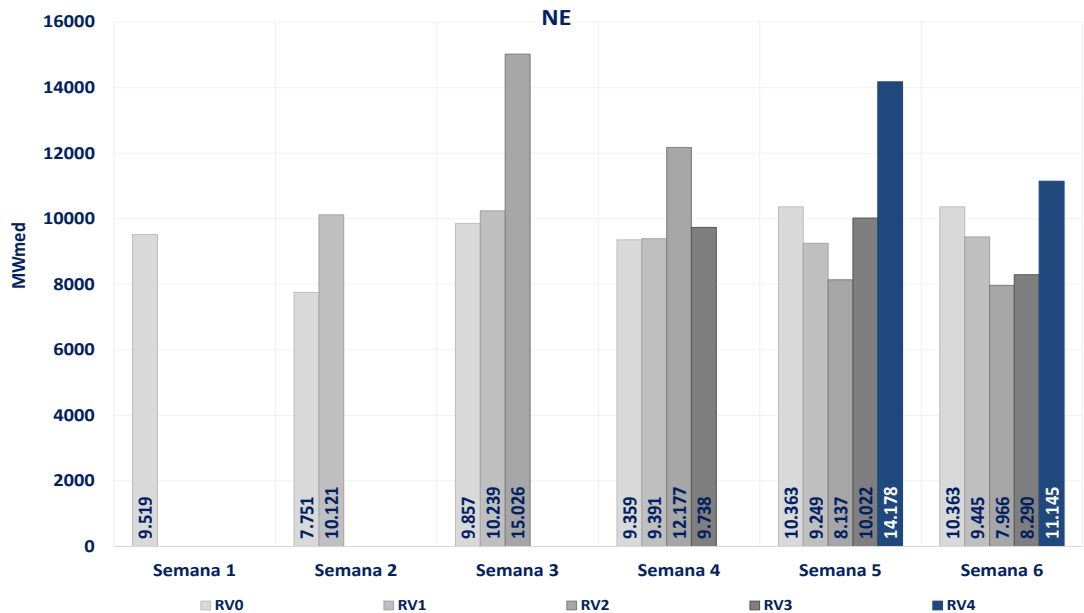
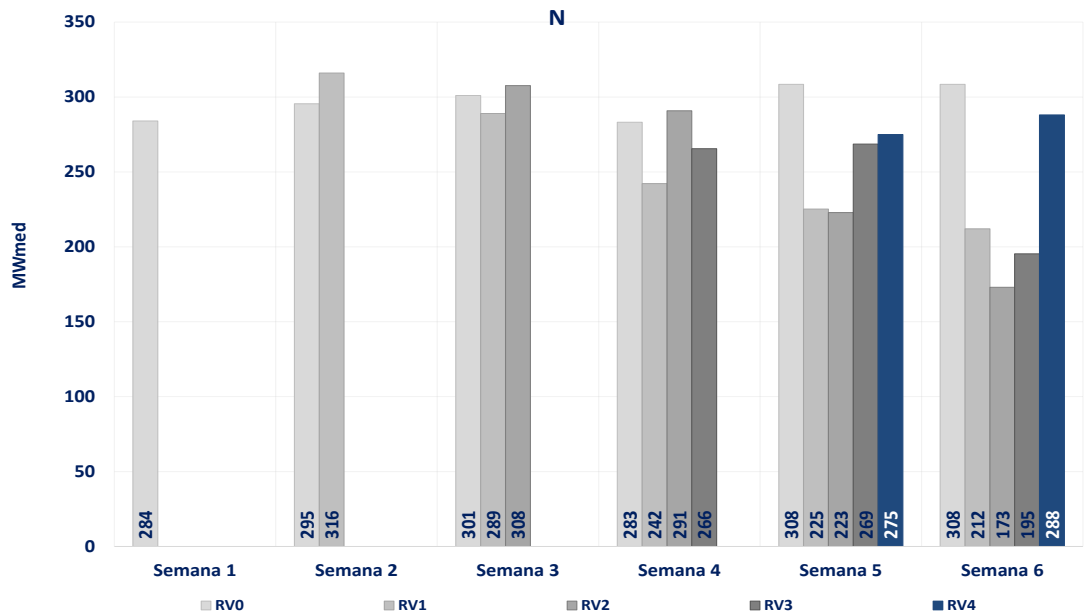


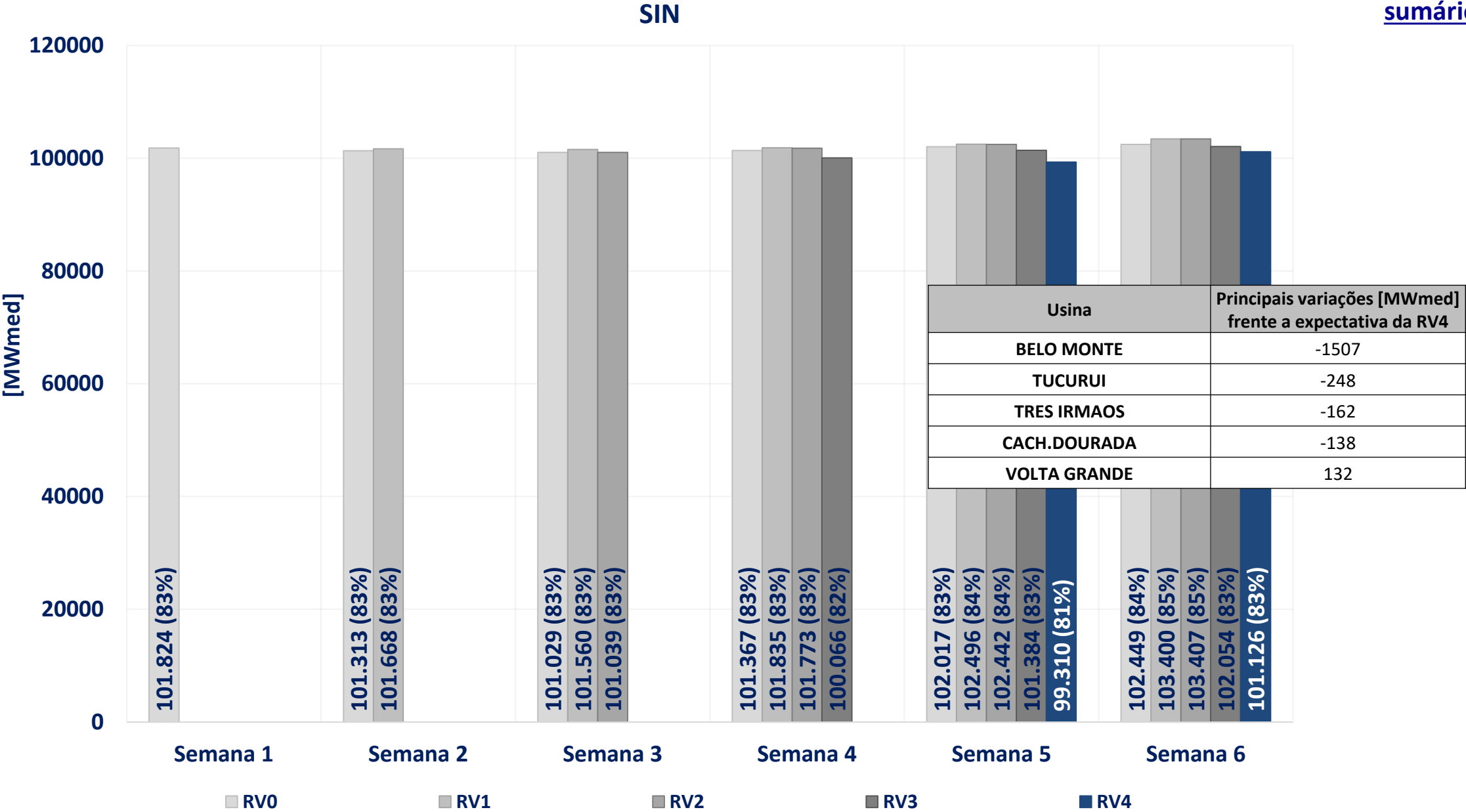


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)



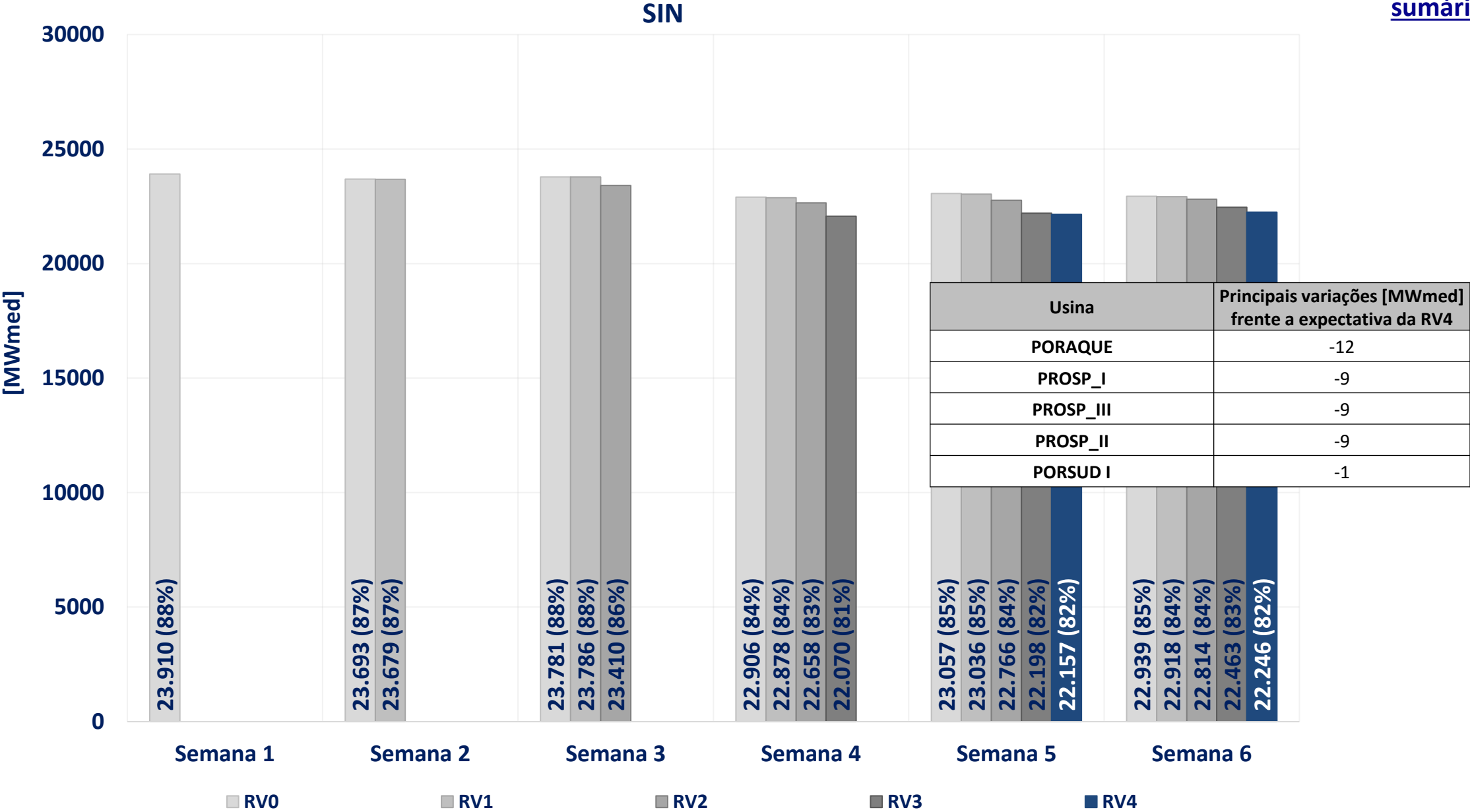
acompanhamento da geração eólica – rv4 de janeiro





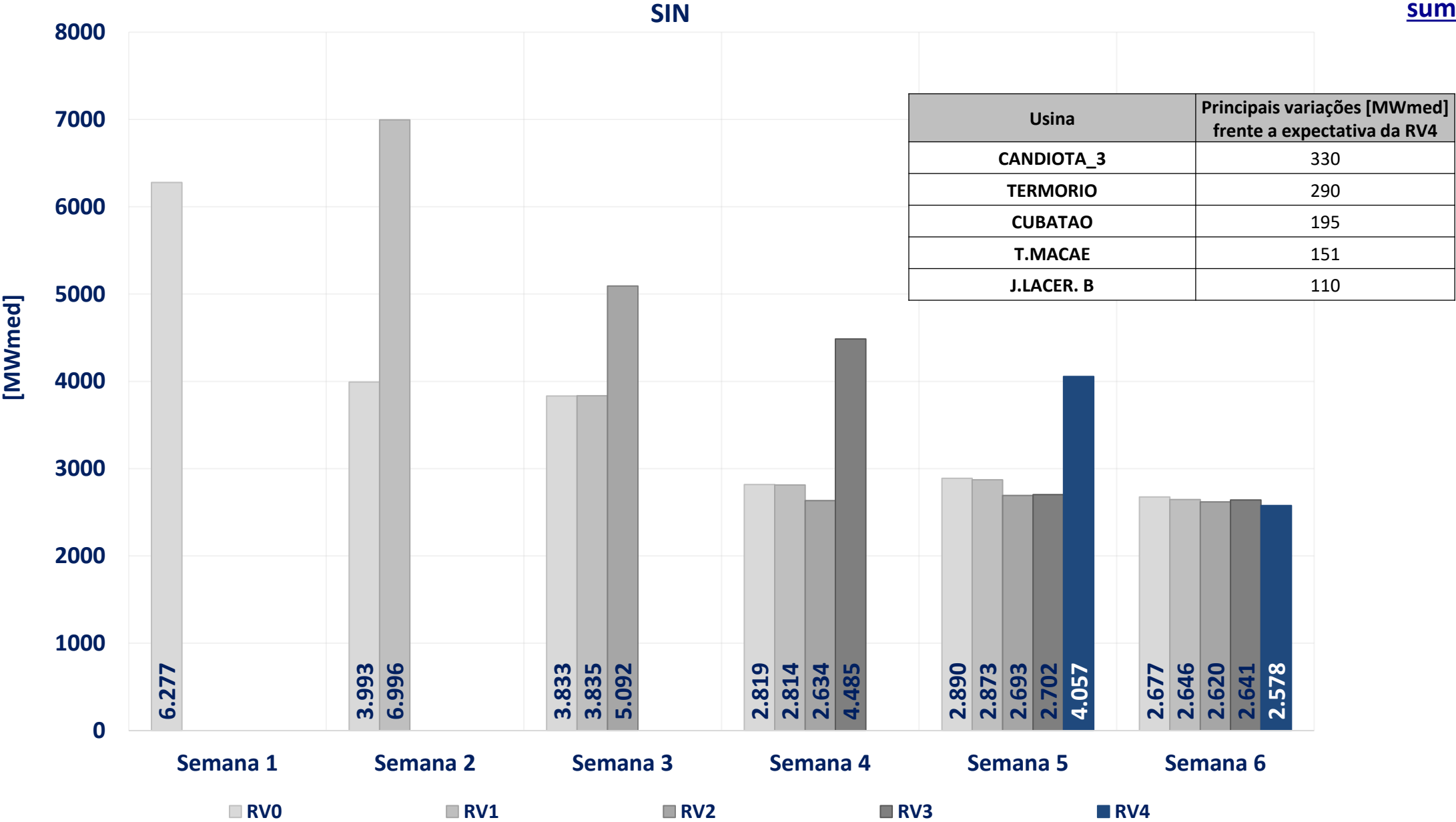
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

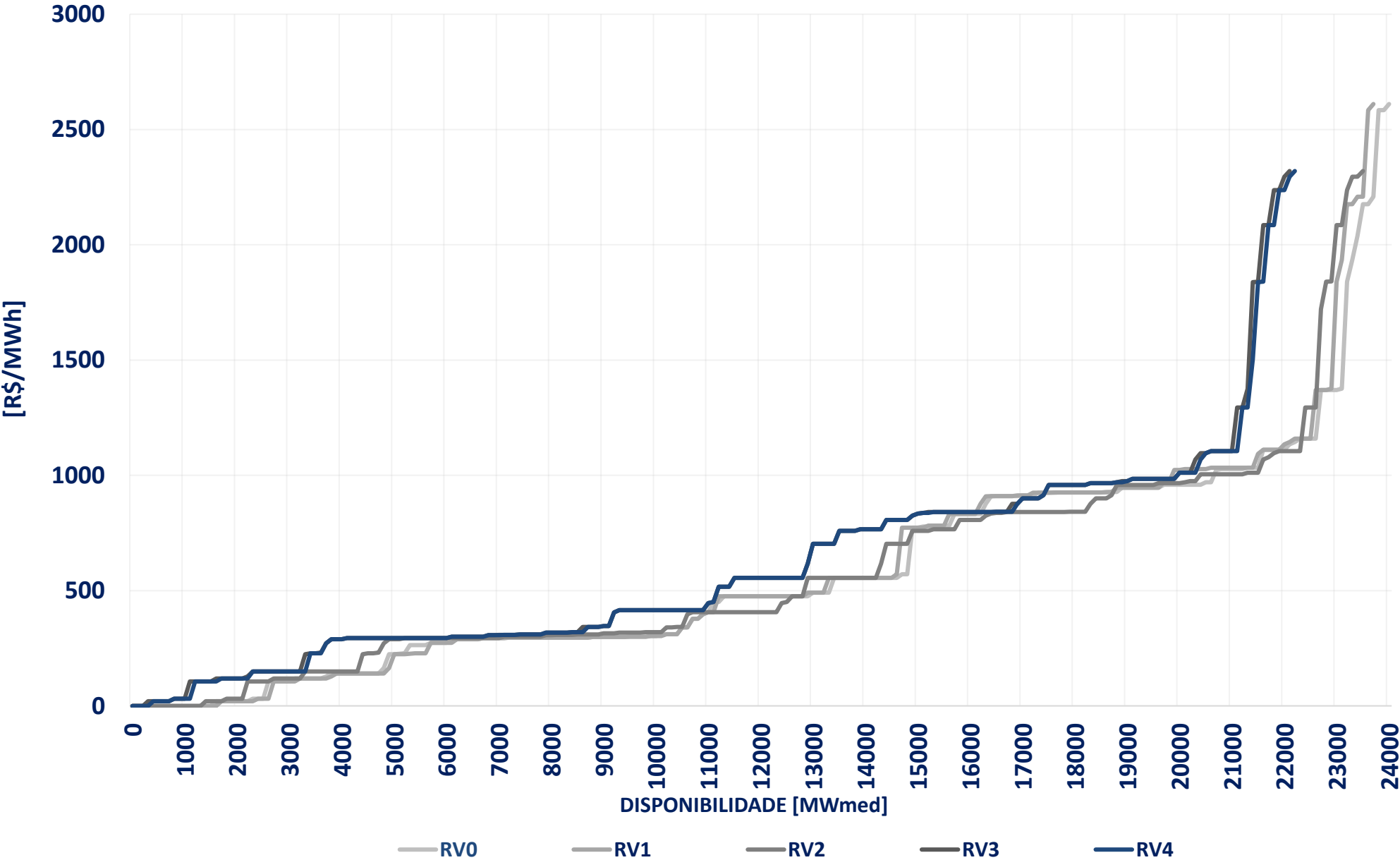


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



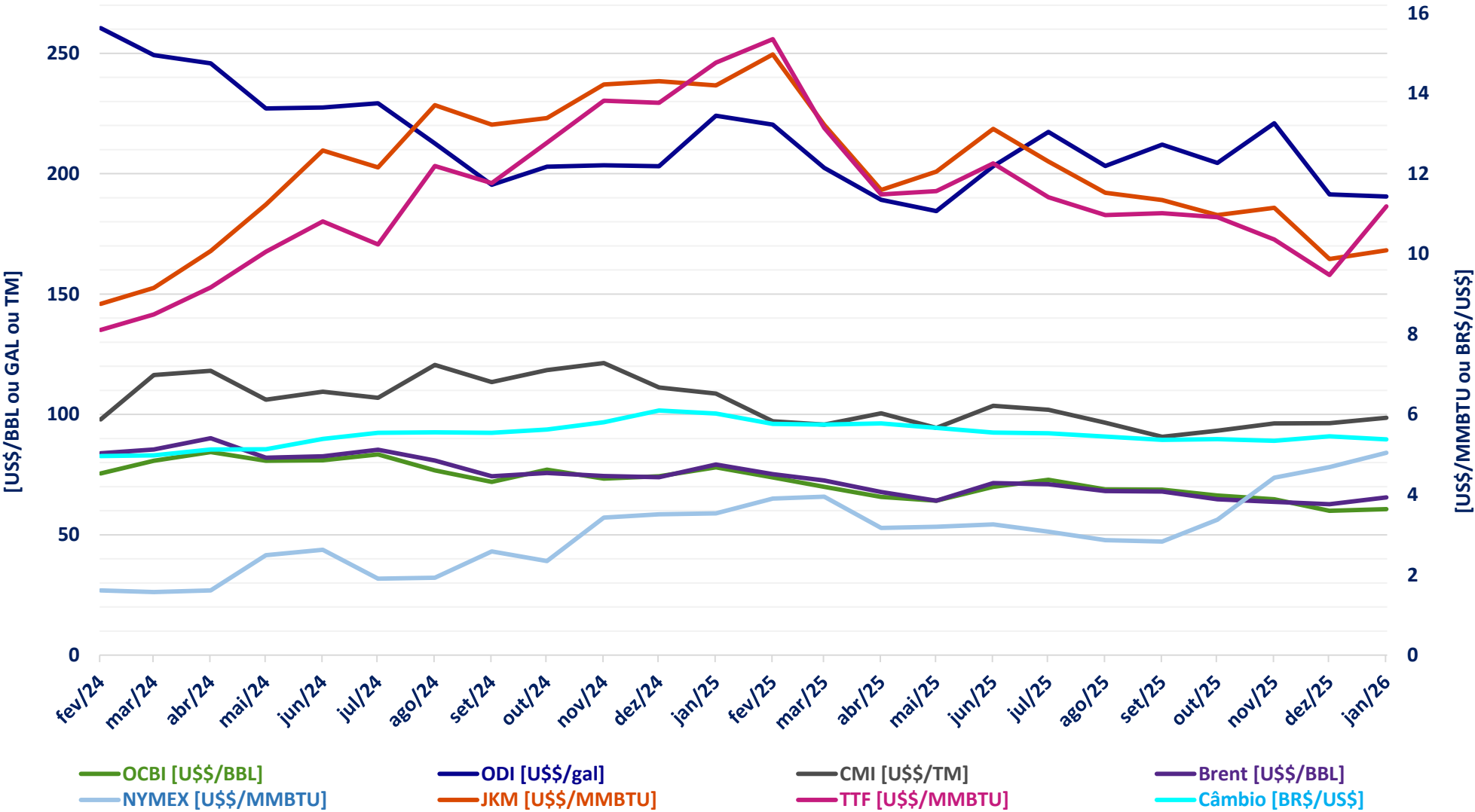
Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)



A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	966,31	1009,96	44 R\$/MWh (-4%)

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	1,2%	-0,4%	2,3%	4,5%	7,6%	2,2%	18,0%	-1,4%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -4,5% (-3049 MWmed), indo de 66% a 63% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 7,2% (5723 MWmed), indo de 69 a 74 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de 4,7% (2,2 p.p), indo de 47,1% a 49,3%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 43,2% (4560 MWmed), indo de 10557 a 15118 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,8% (-756 MWmed), indo de 100066 a 99310 MWmed

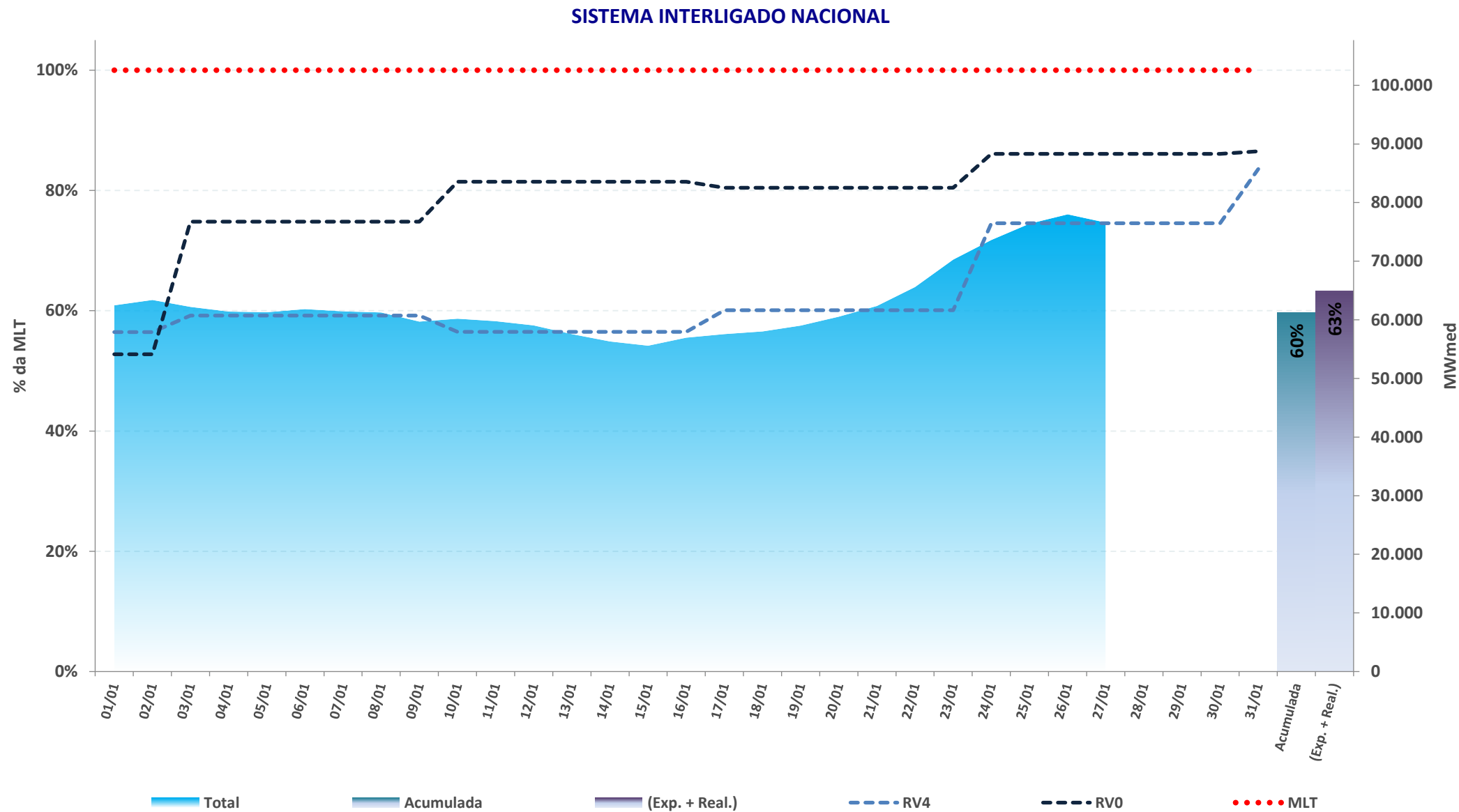
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de 0,4% (87 MWmed), indo de 22070 a 22157 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -9,5% (-428 MWmed), indo de 4485 a 4057 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,1% (0,48 R\$/MWh), indo de 616,22 R\$/MWh a 616,70 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 3,3% (19,80 R\$/MWh), indo de 596,90 a 616,70

acompanhamento da operação

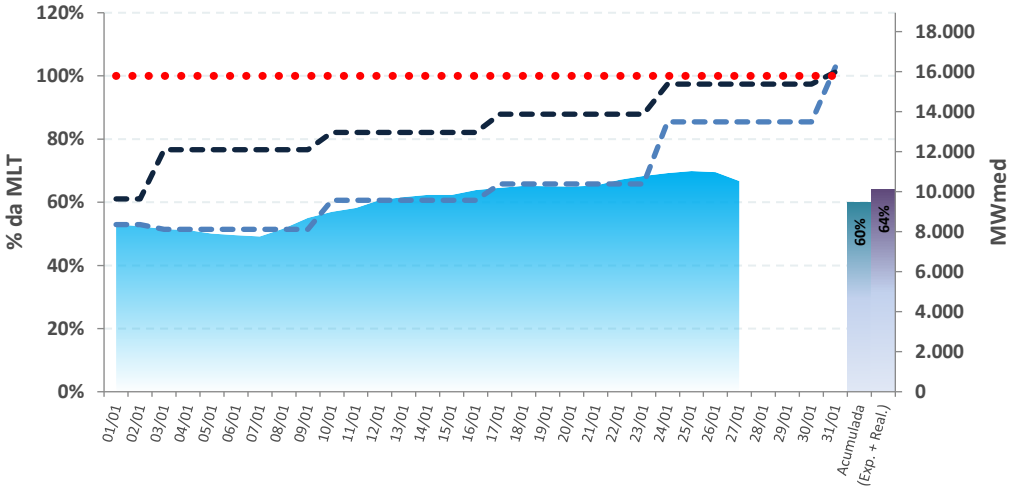


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

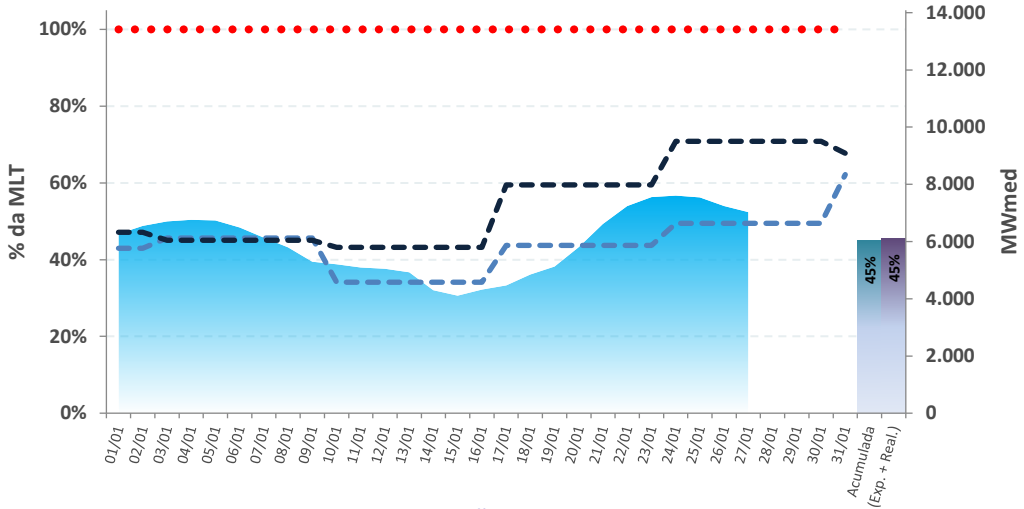
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

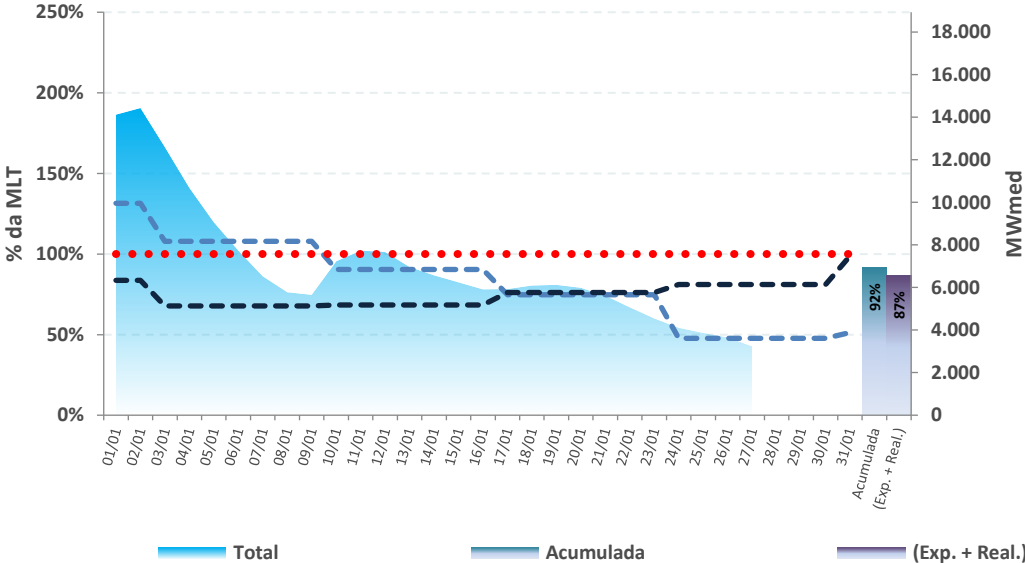
REGIÃO NORTE



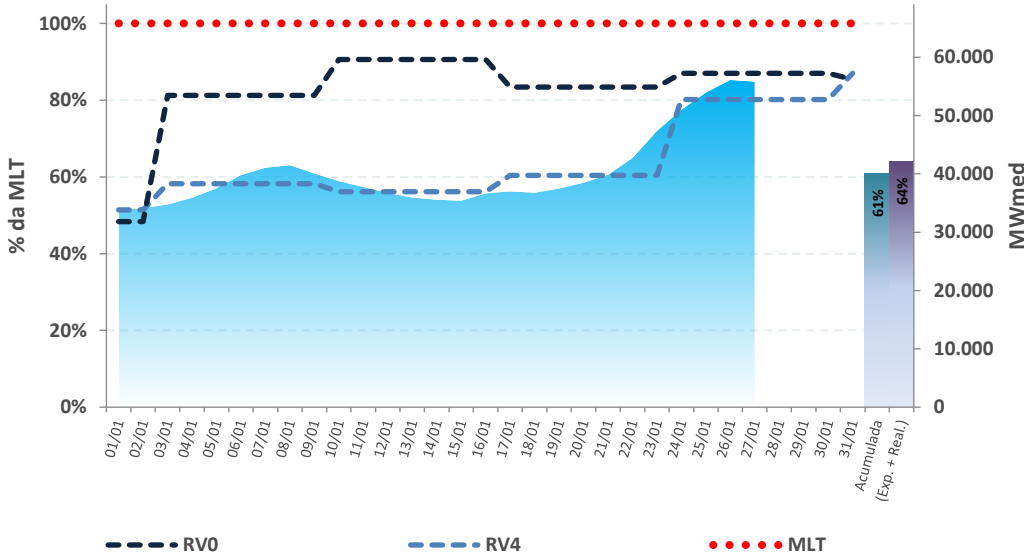
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



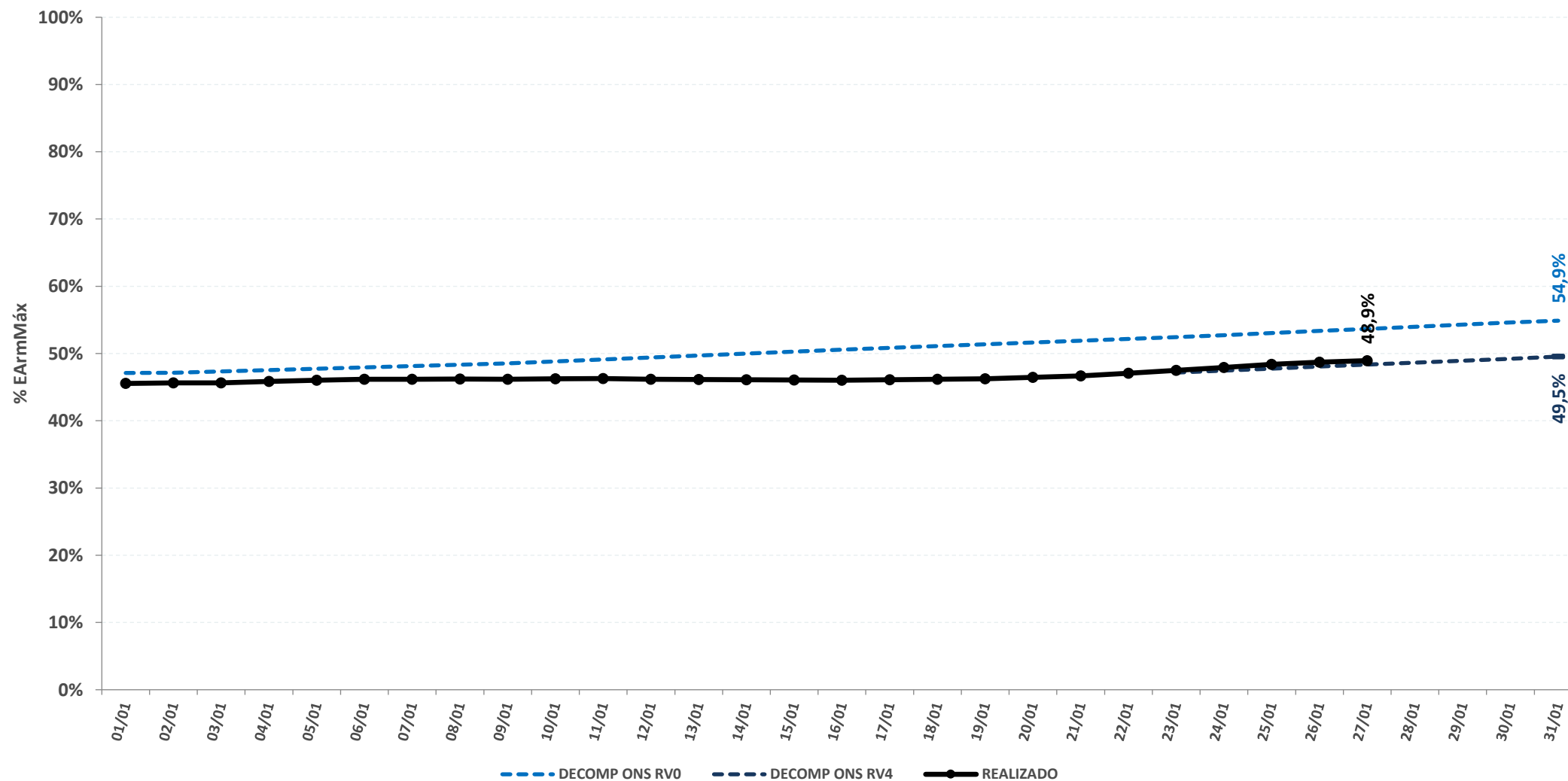
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV4 MLT

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

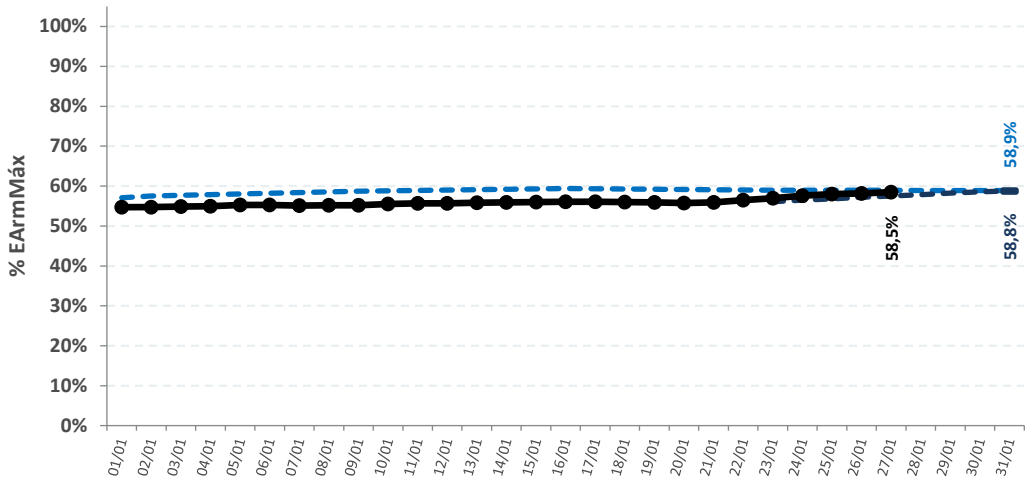
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

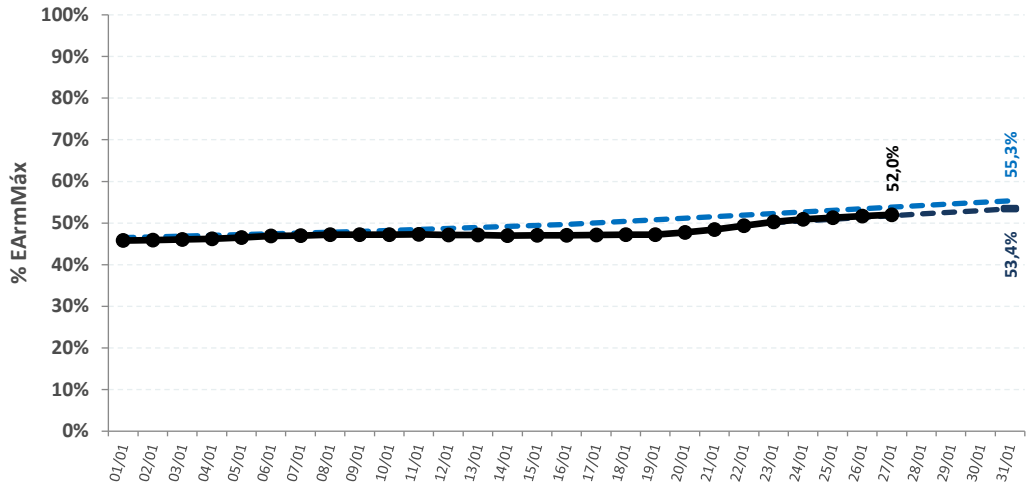


acompanhamento da energia armazenada

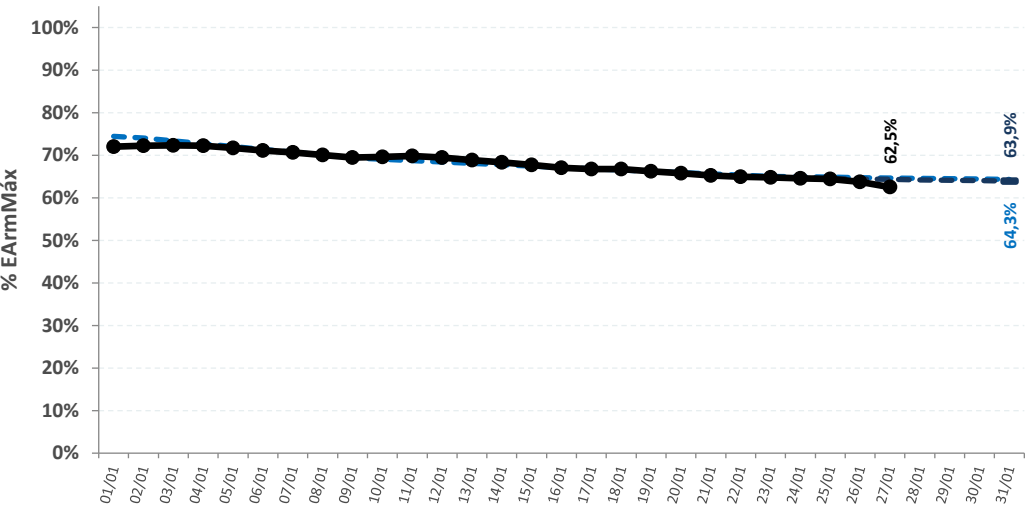
REGIÃO NORTE



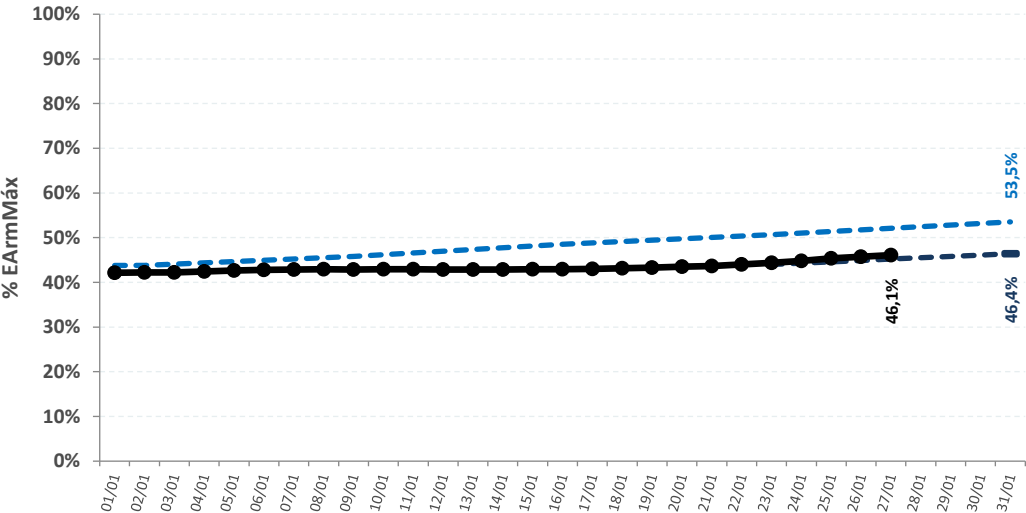
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

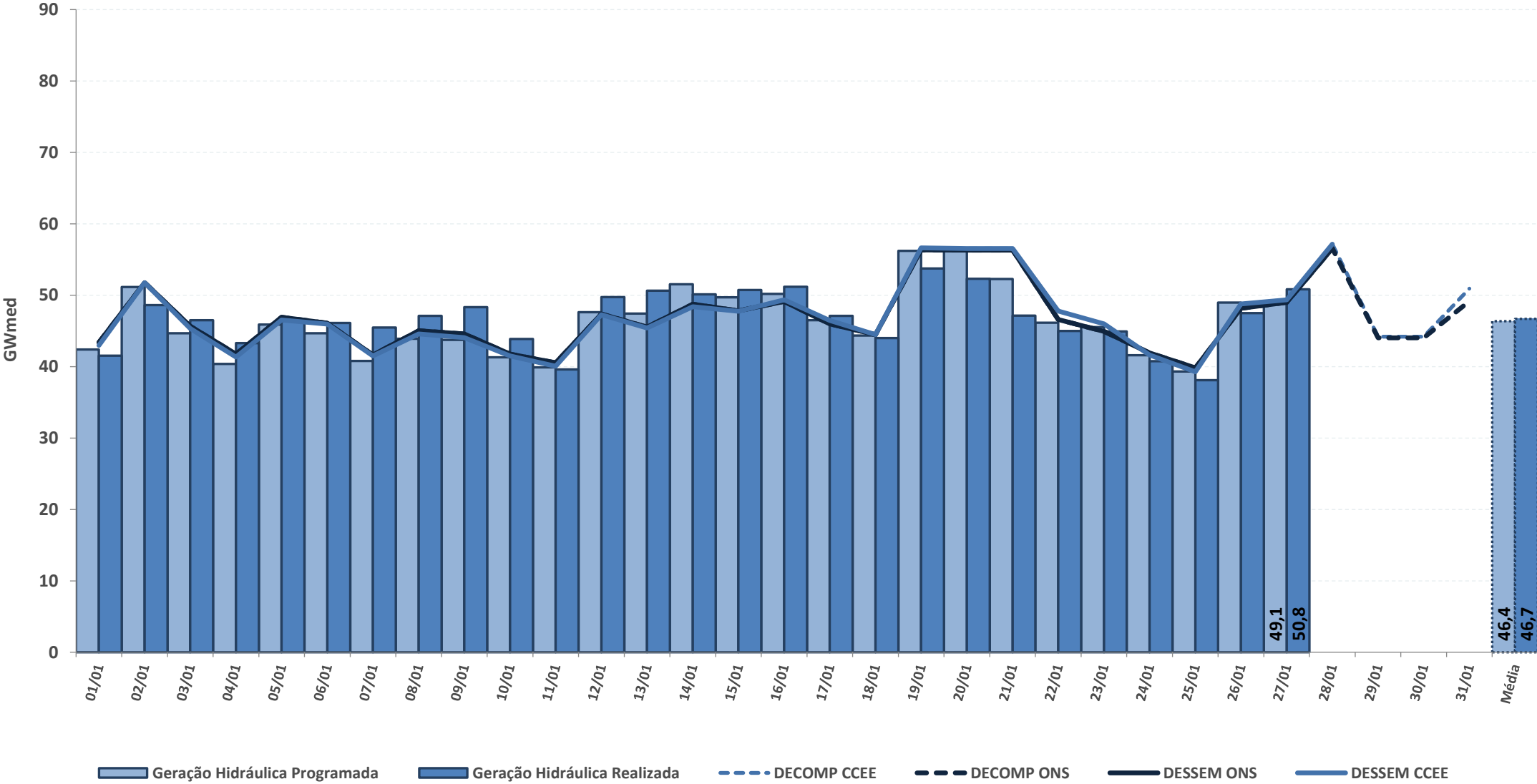


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV4

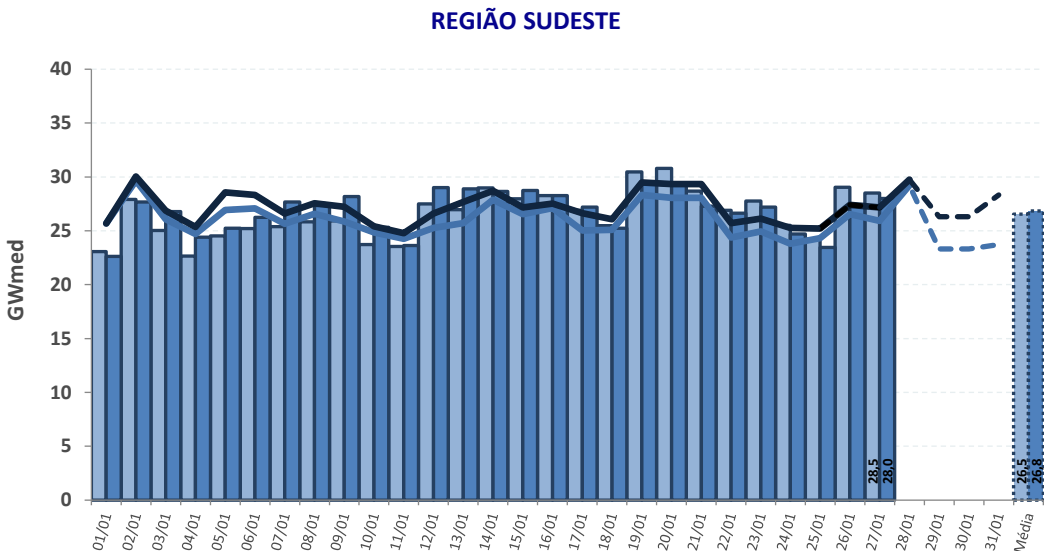
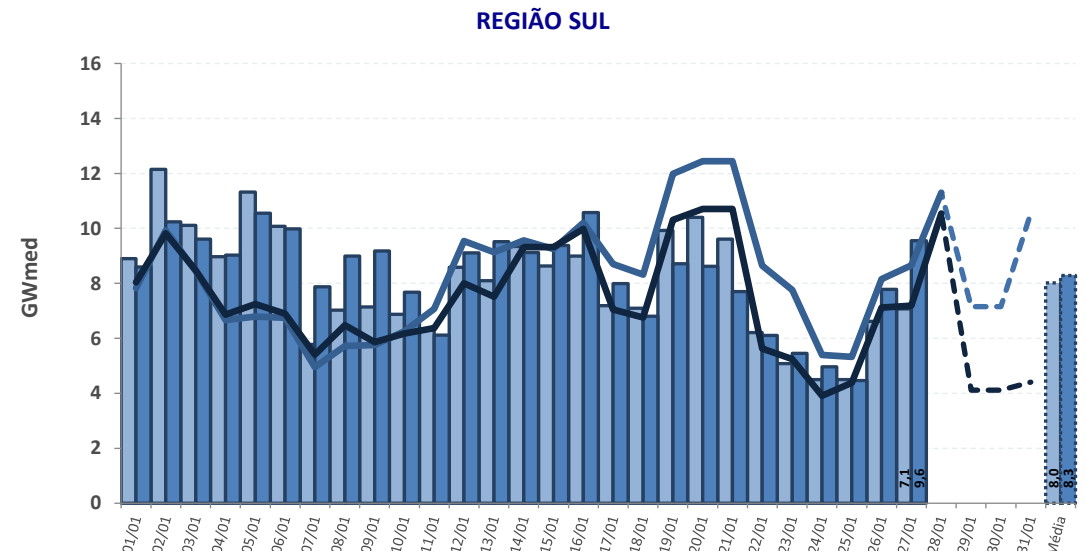
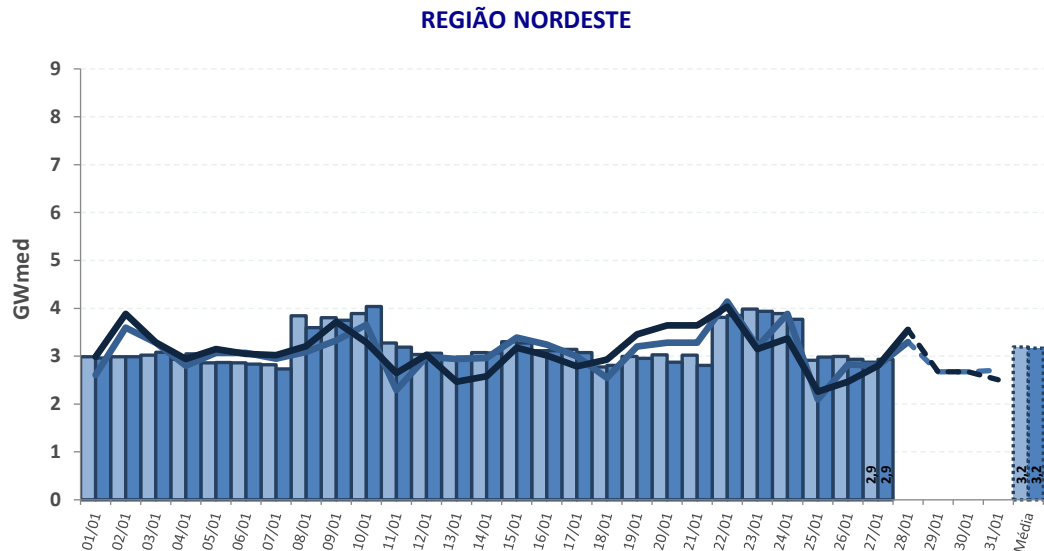
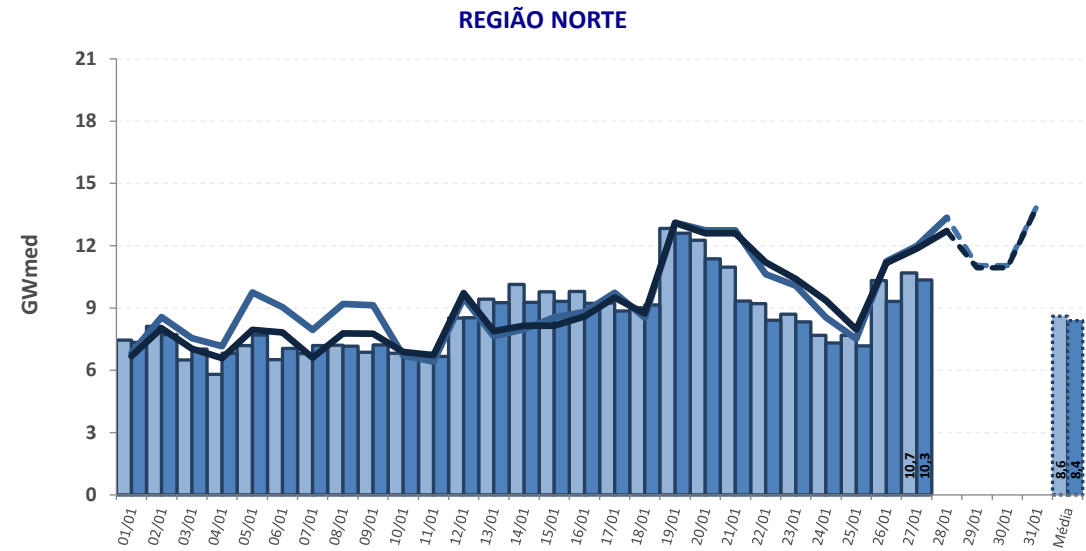
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

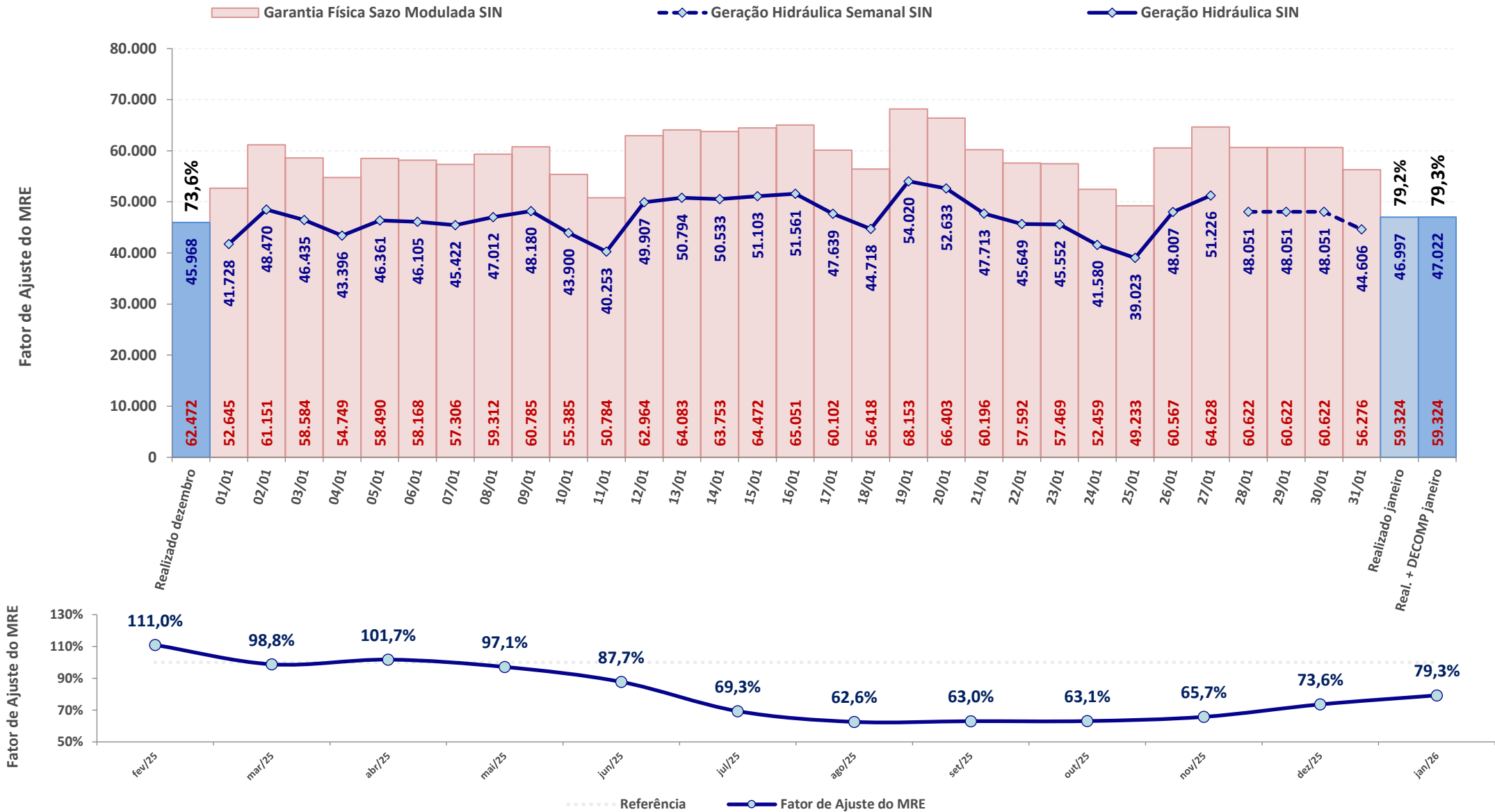
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

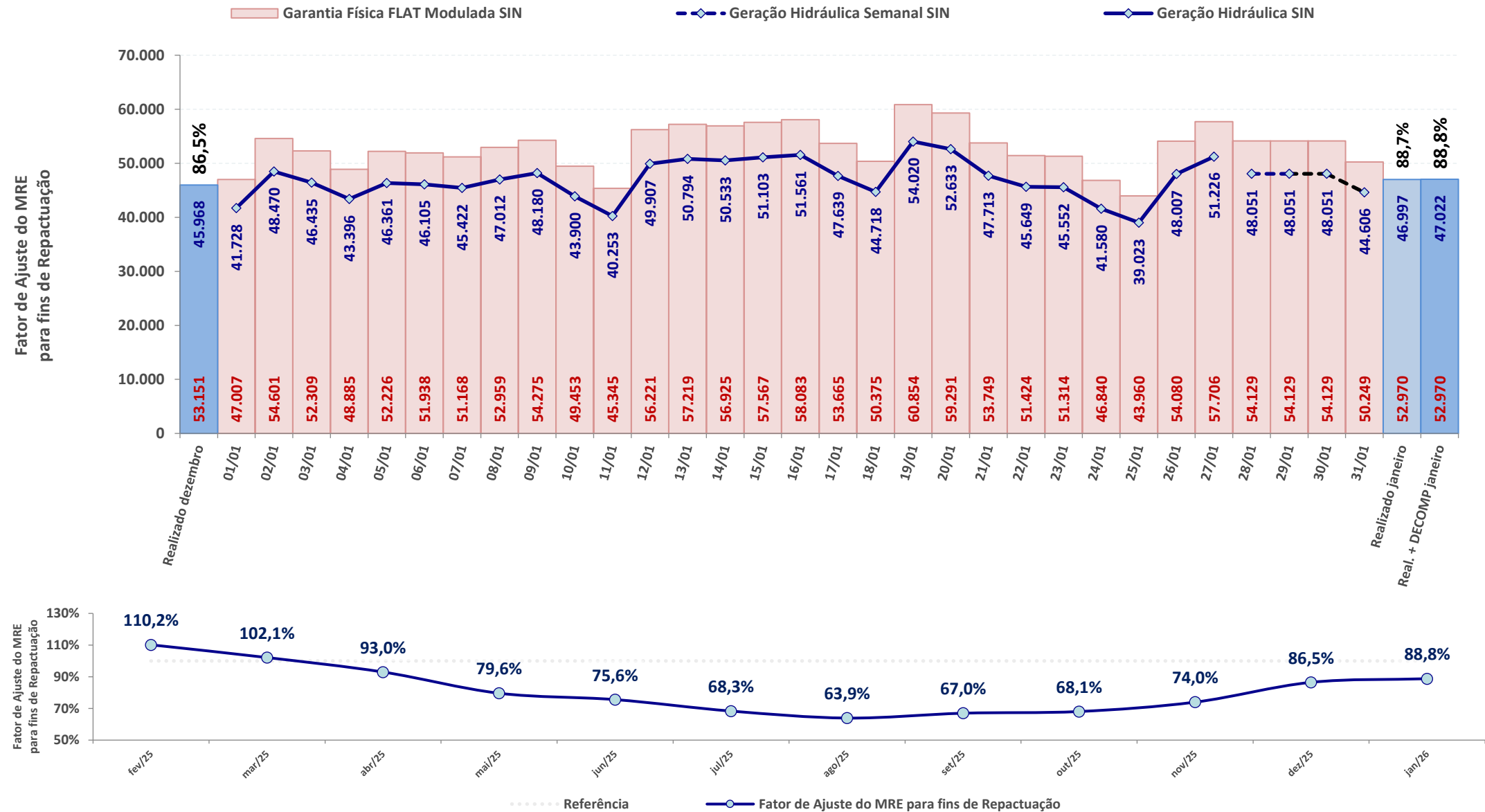
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

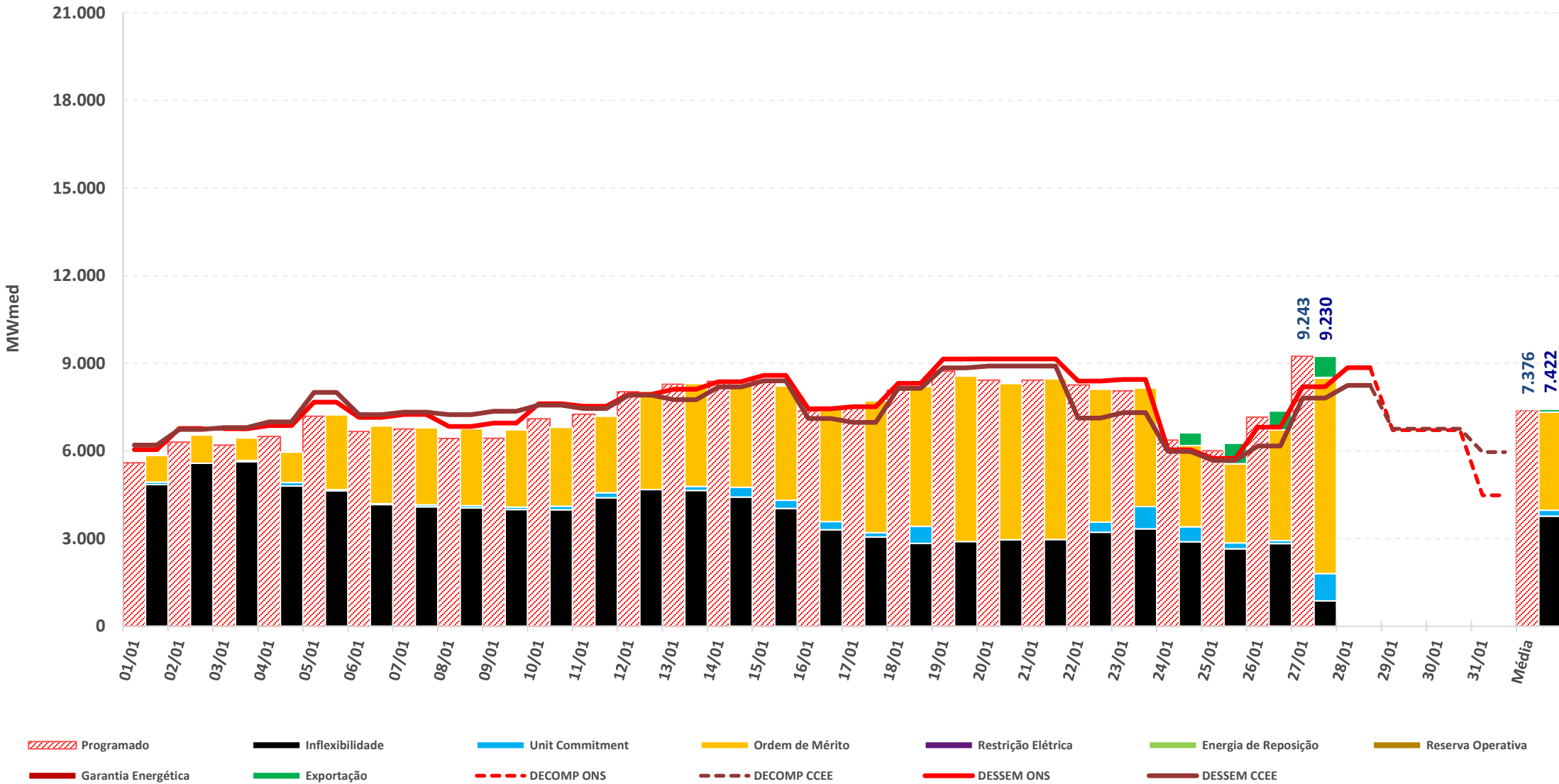
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

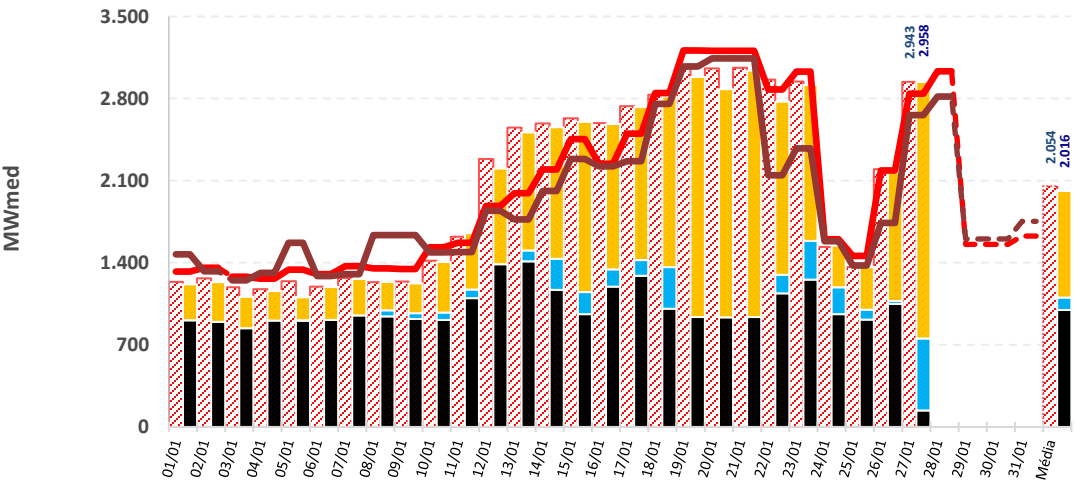
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



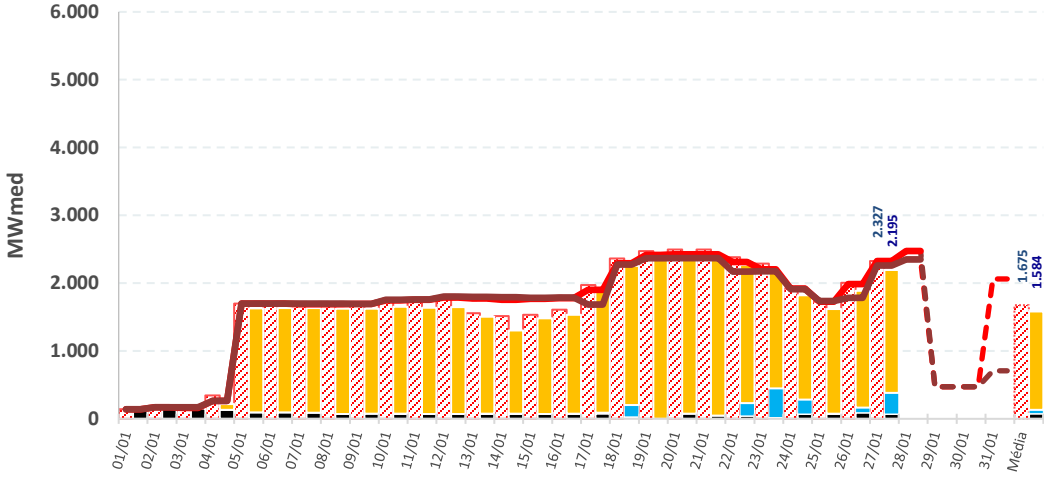
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

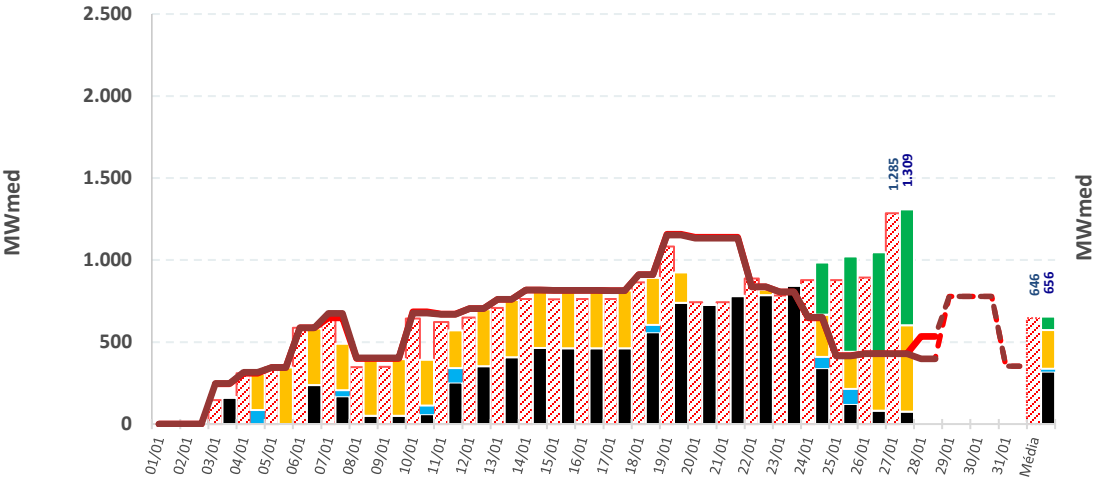
REGIÃO NORTE



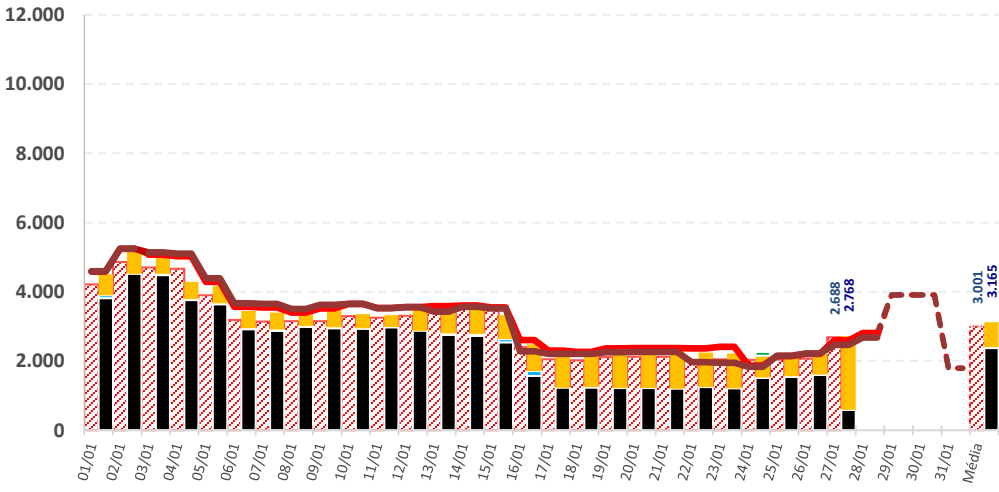
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

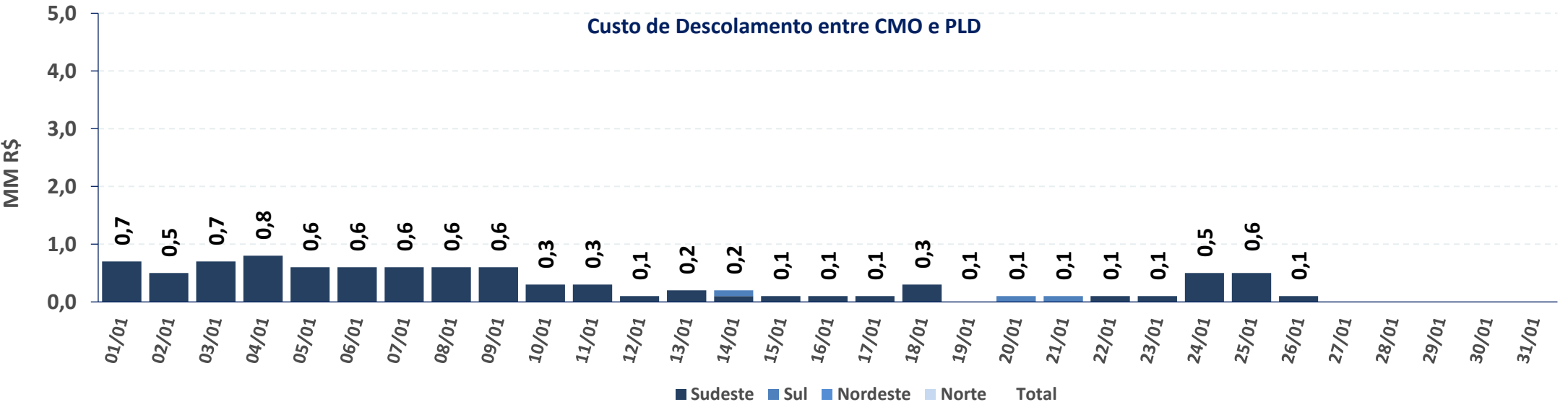
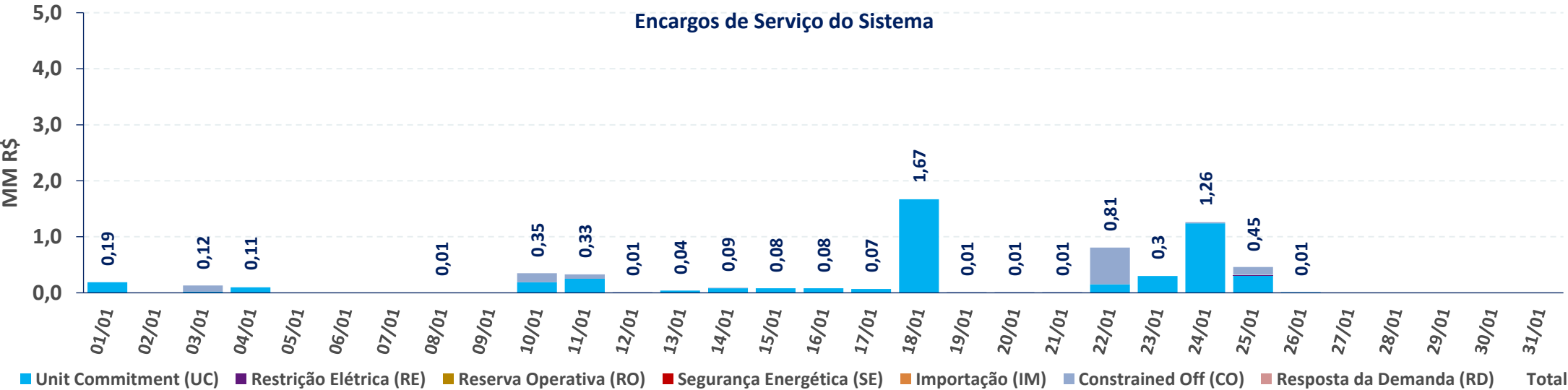


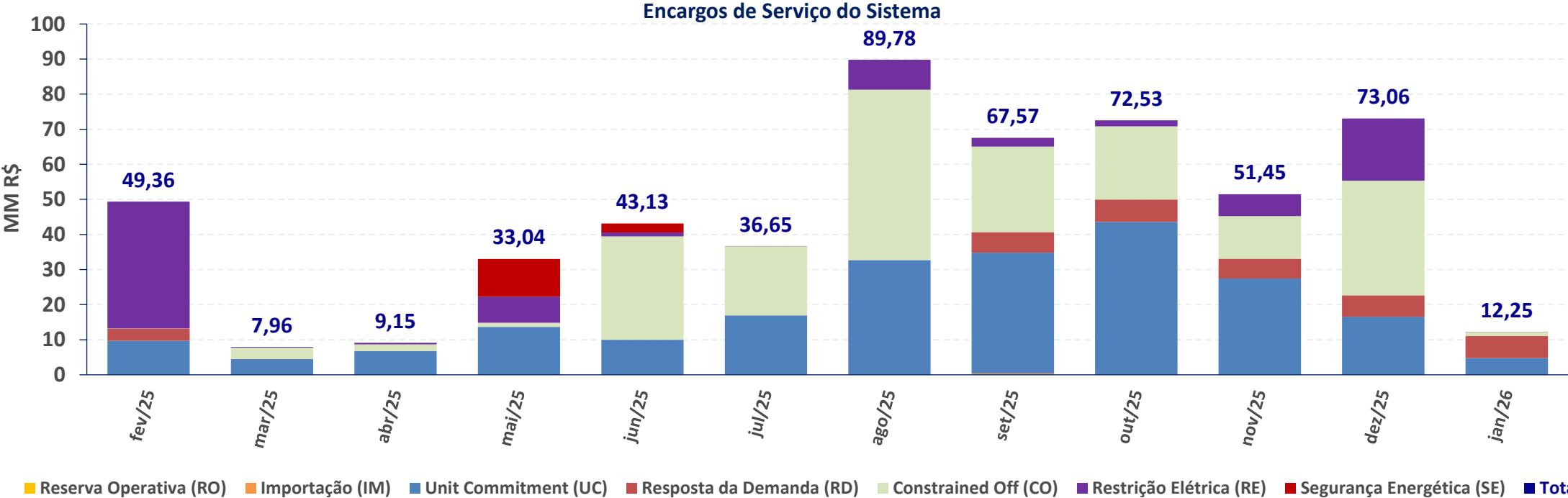
Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

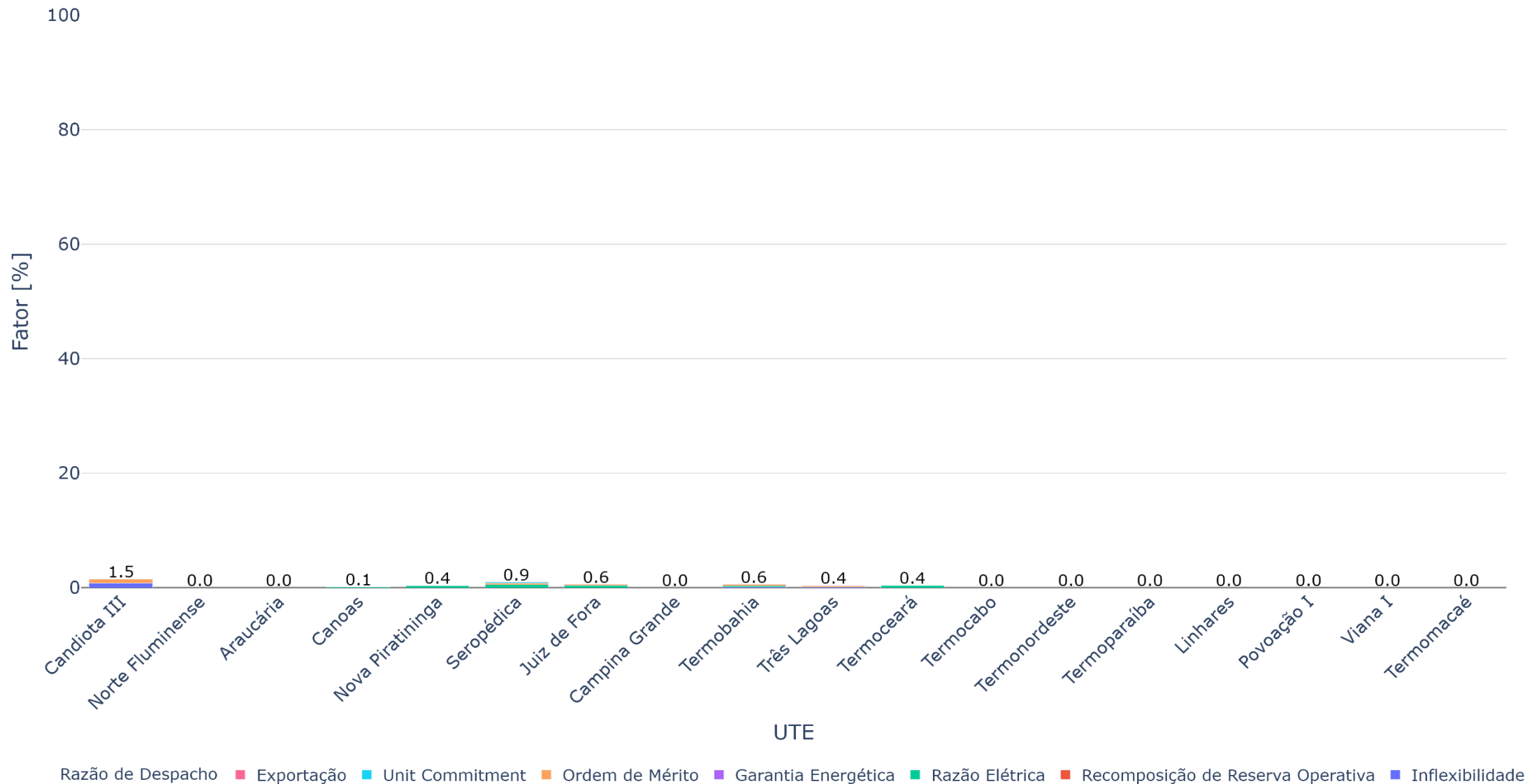
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



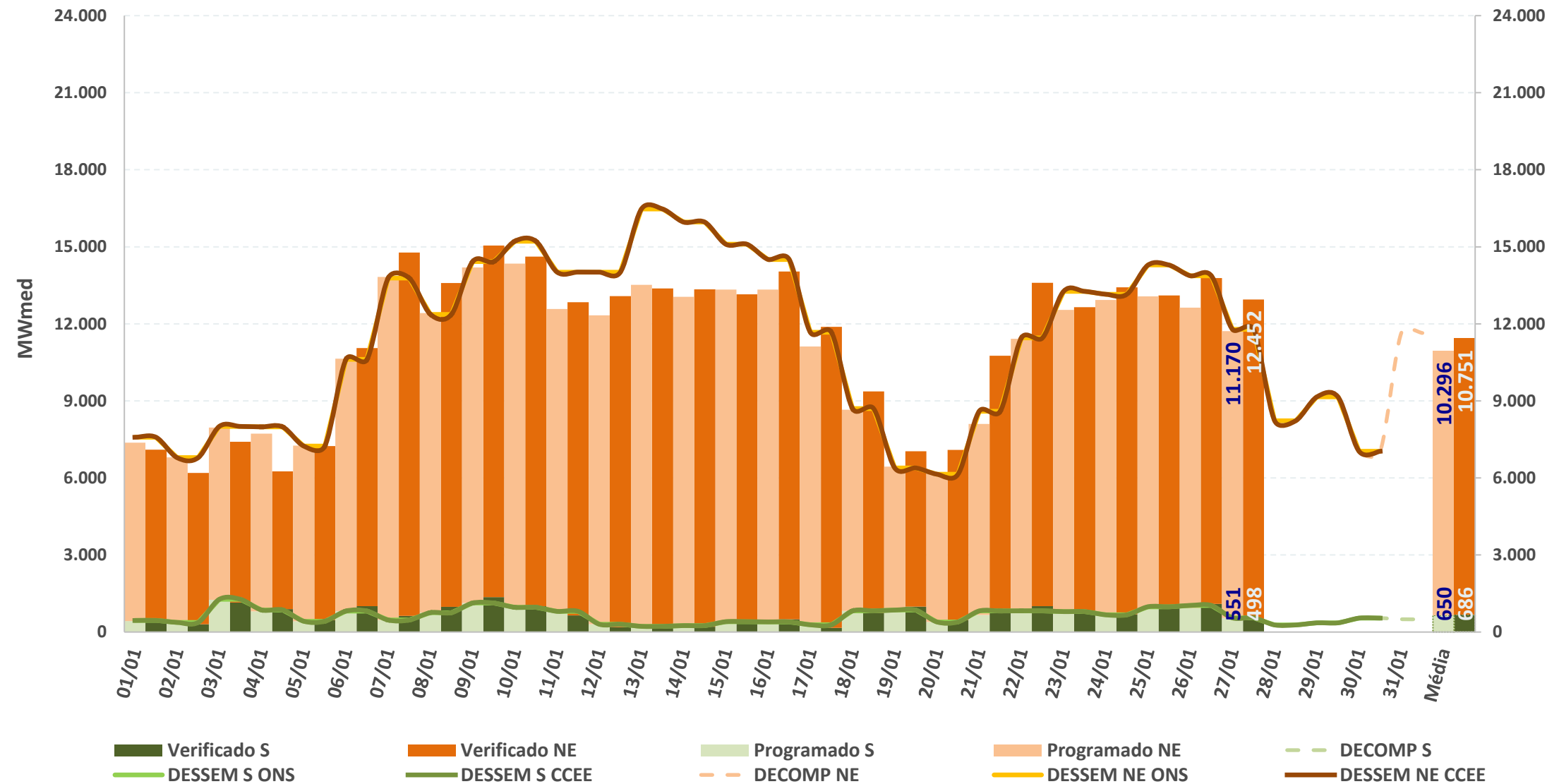


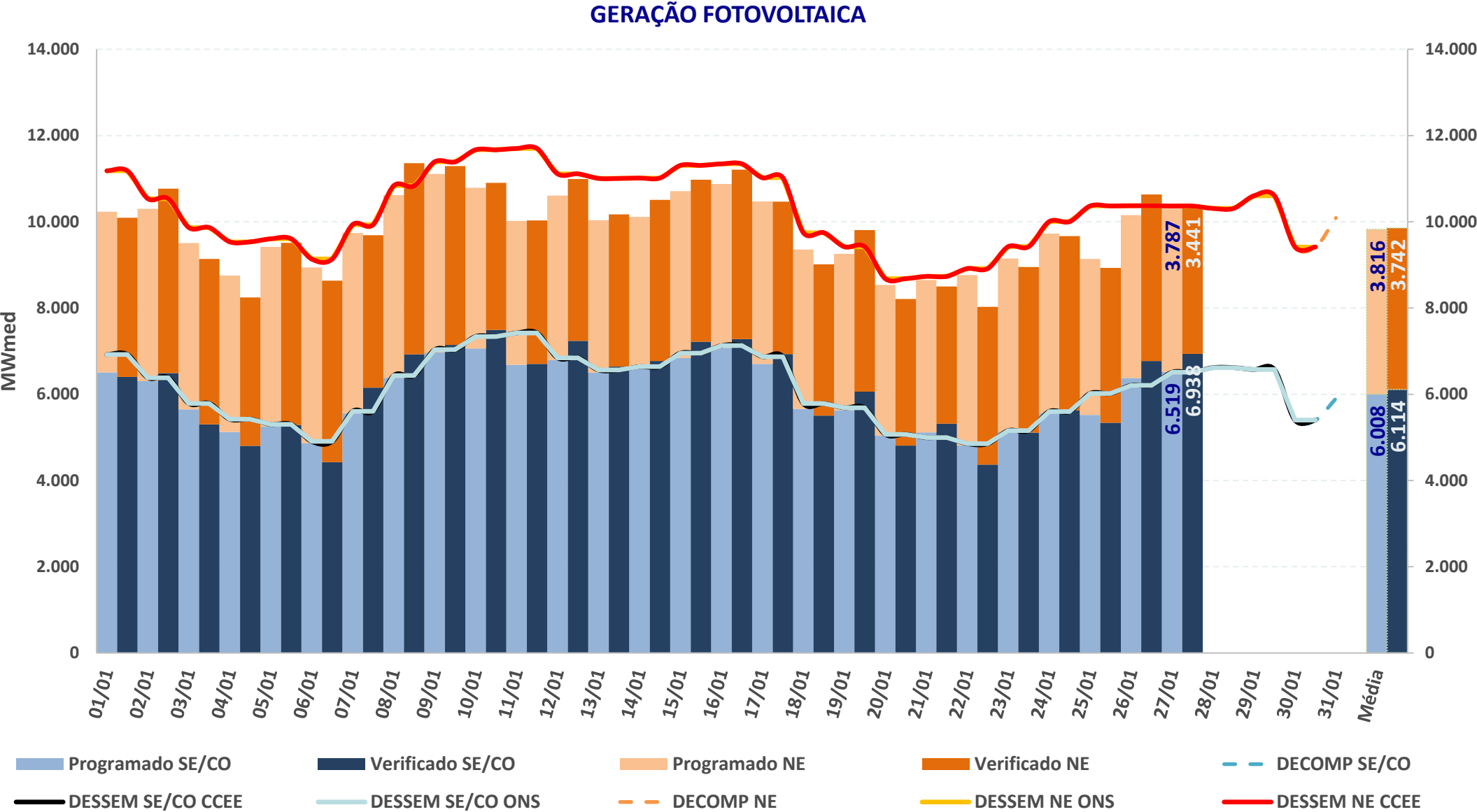
ESS MENSAL	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
RE [MM R\$]	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 0,01
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 9,73	R\$ 4,44	R\$ 6,79	R\$ 13,65	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 4,77
RD [MM R\$]	R\$ 3,43	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 6,25
CO [MM R\$]	R\$ 0,01	R\$ 3,32	R\$ 1,85	R\$ 1,19	R\$ 29,50	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 1,23
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 49,36	R\$ 7,96	R\$ 9,15	R\$ 33,04	R\$ 43,13	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 12,25
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 4,74	R\$ 2,41	R\$ 0,25	R\$ 3,85	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 9,06

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

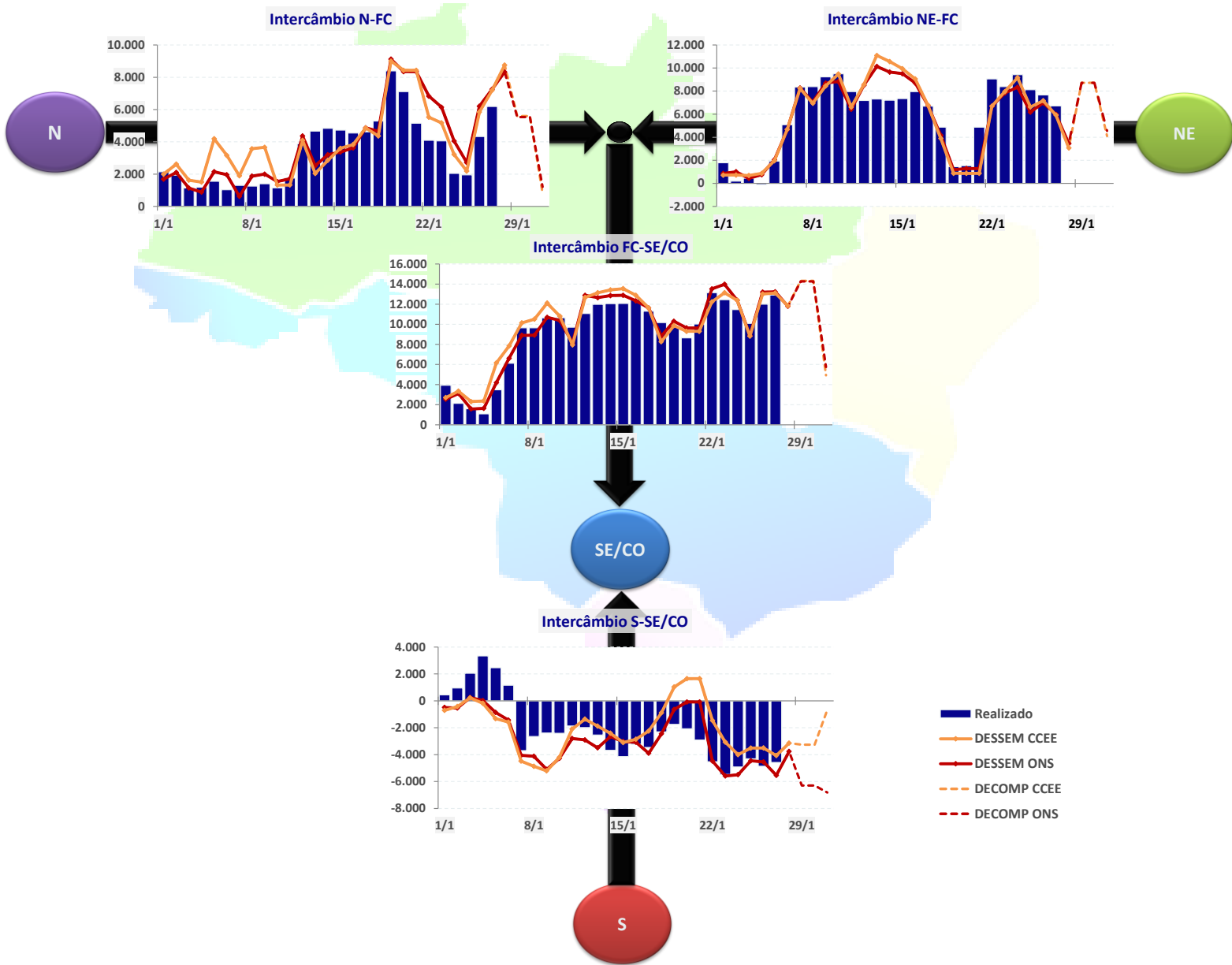


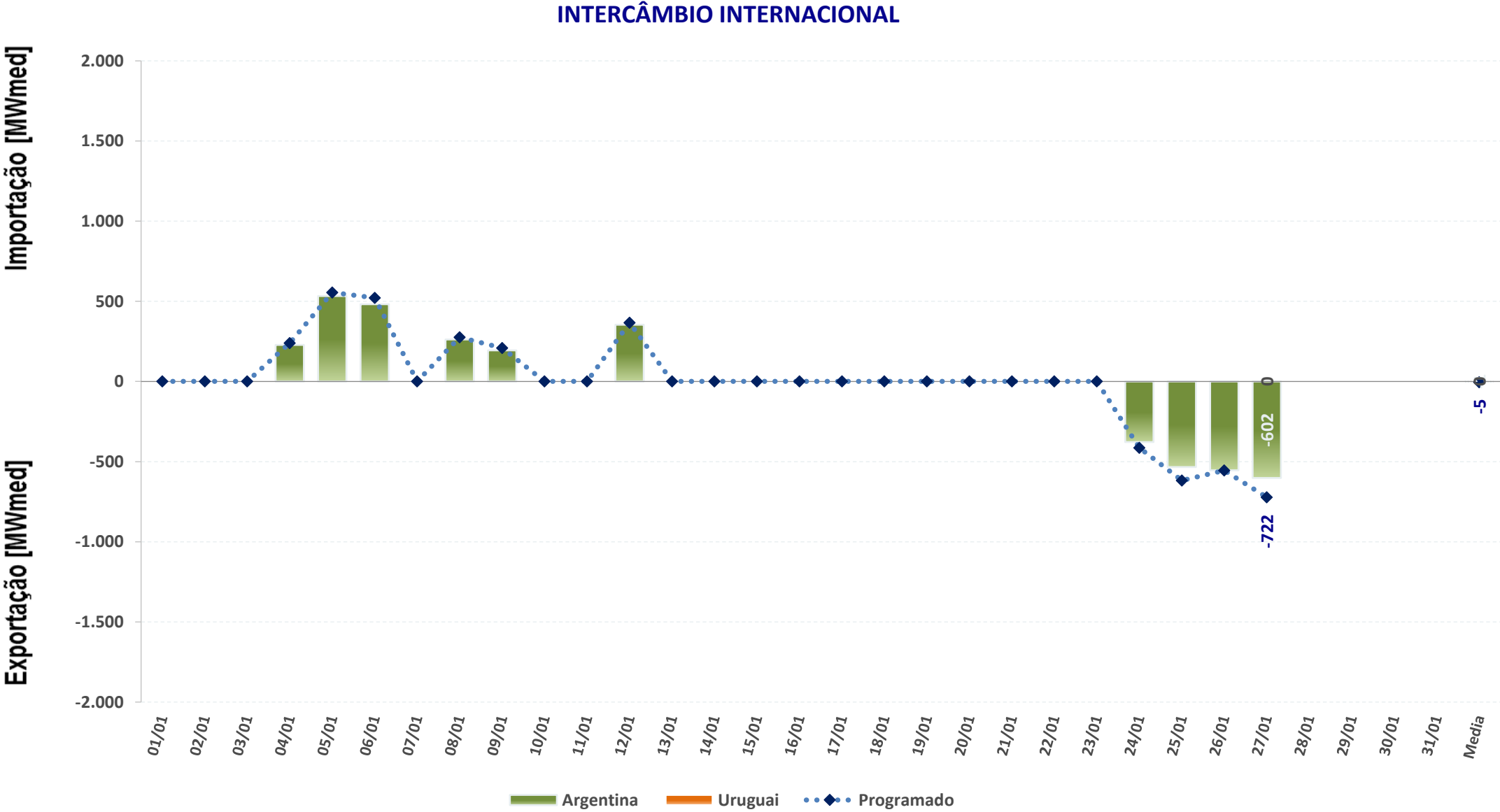


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

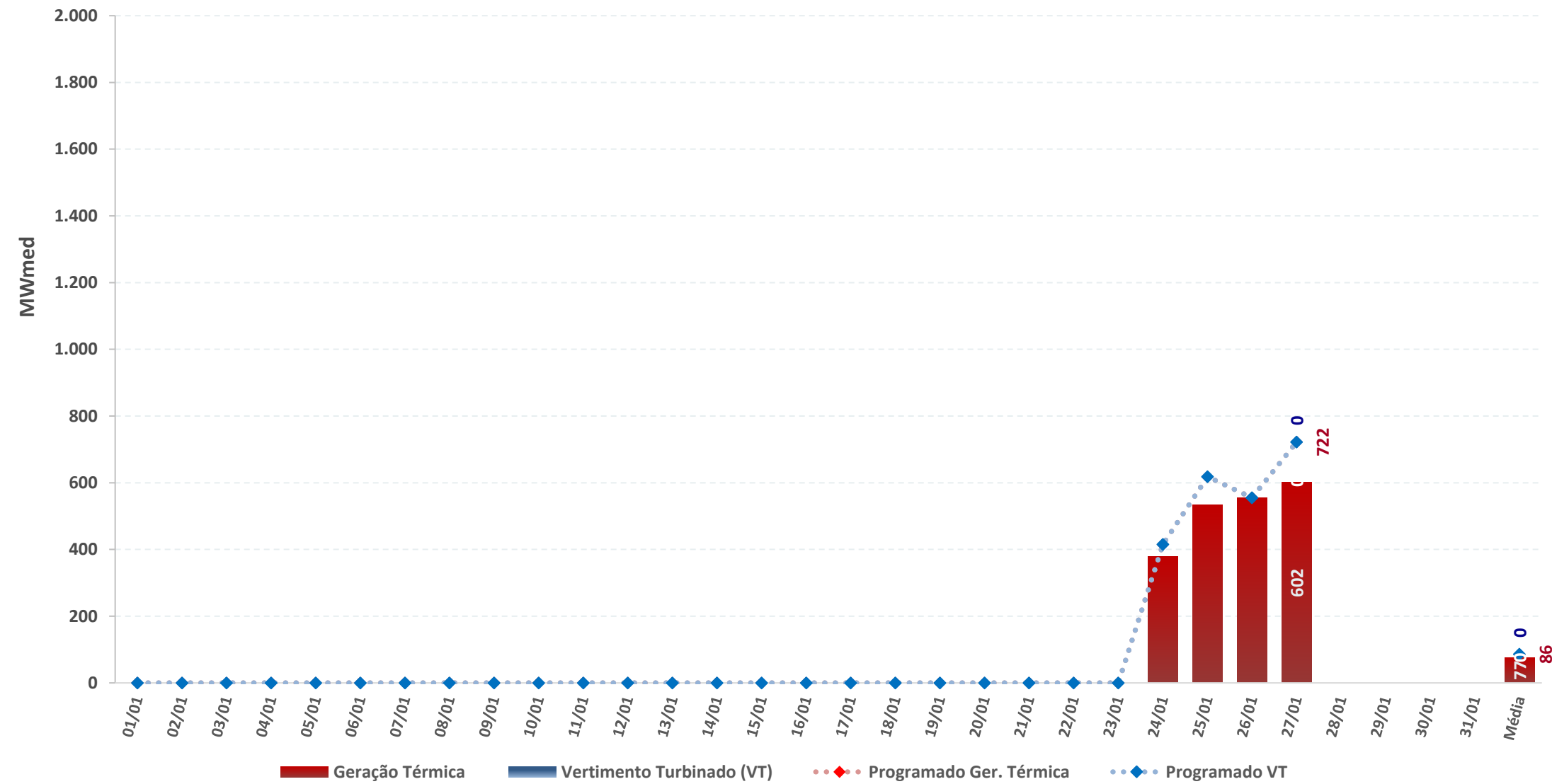
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

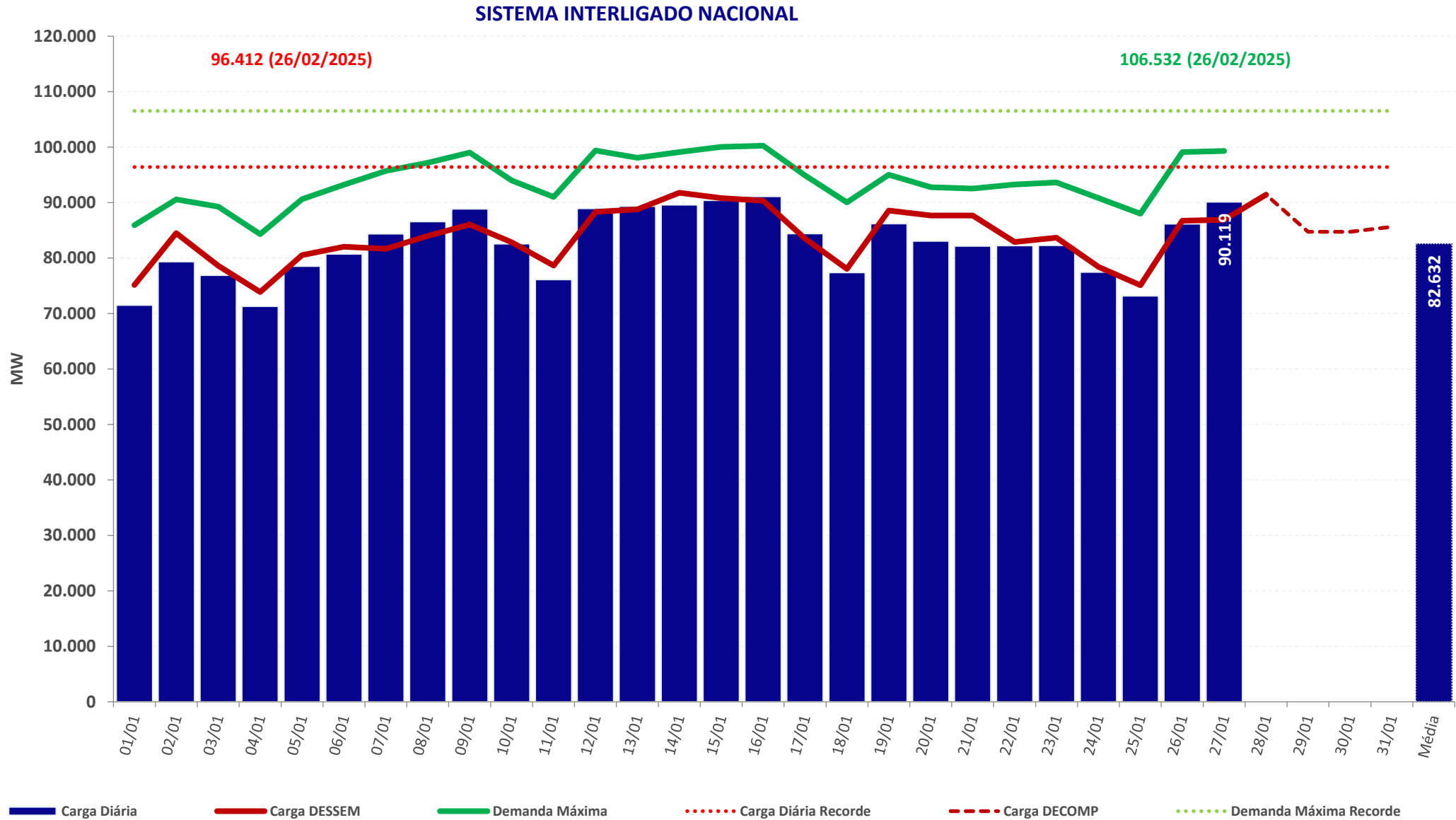
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



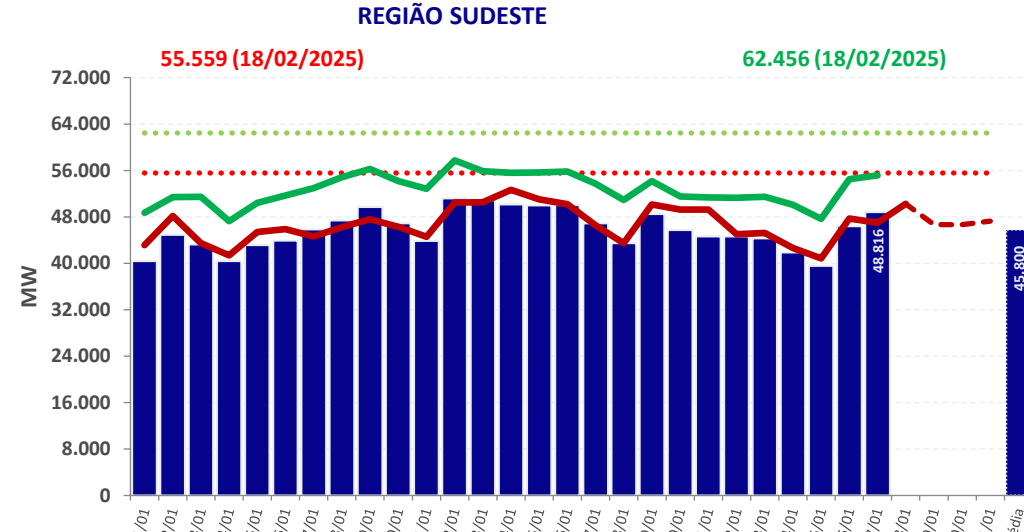
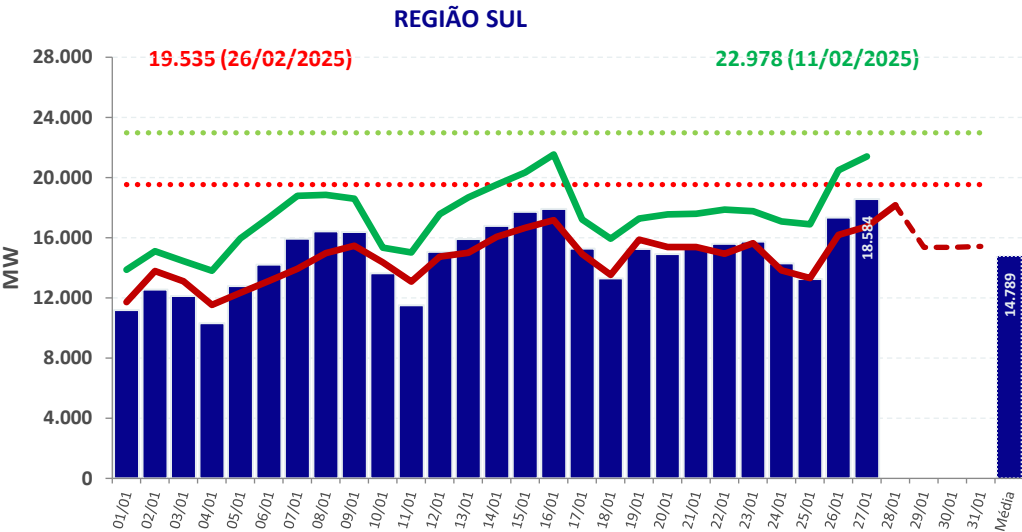
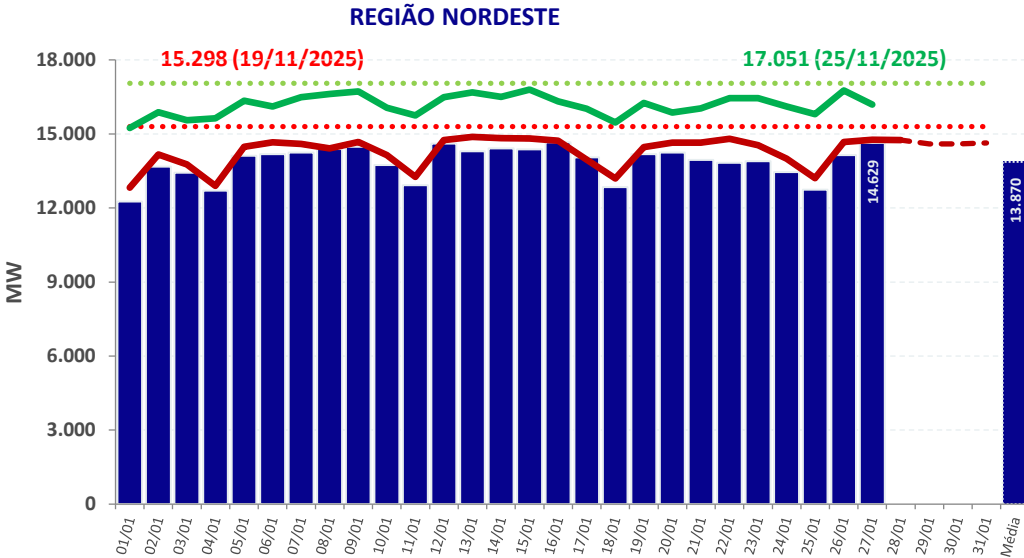
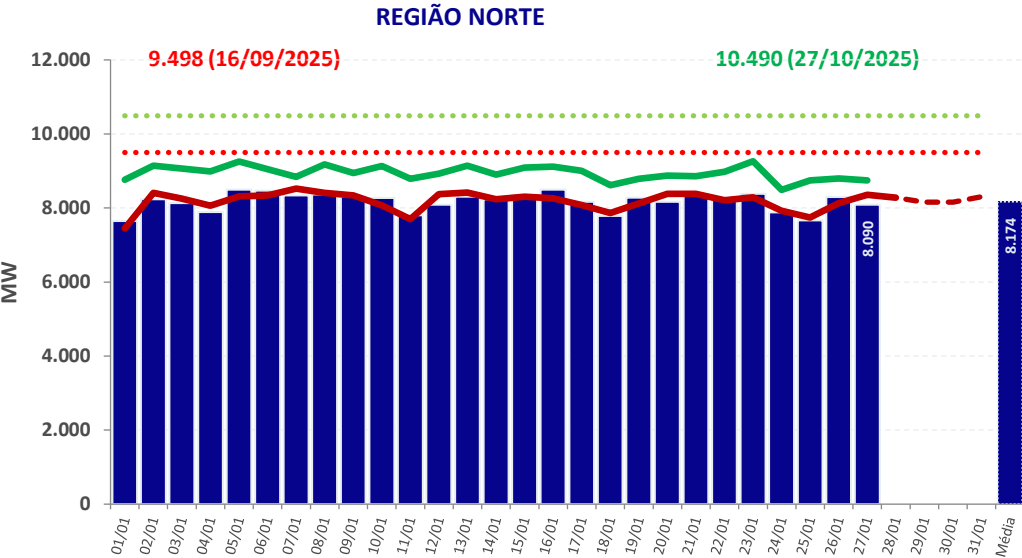


EXPORTAÇÃO





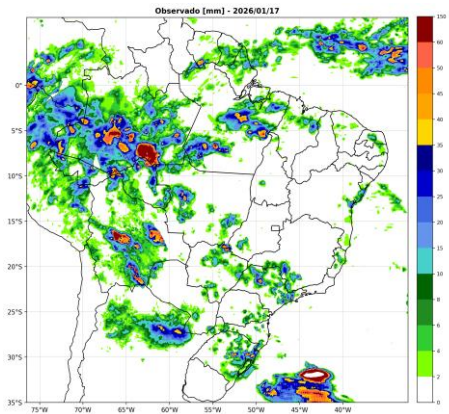
carga e demanda instantânea máxima



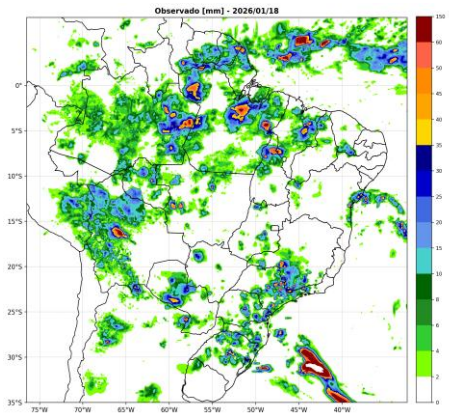
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 17/01 a 23/01

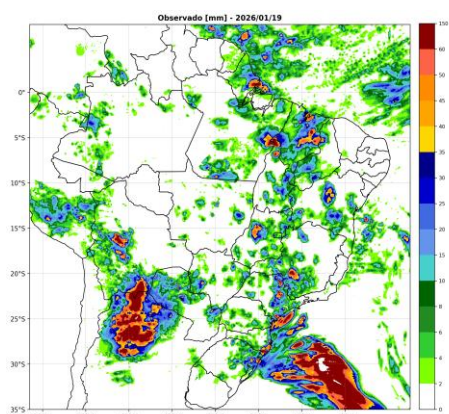
17/01



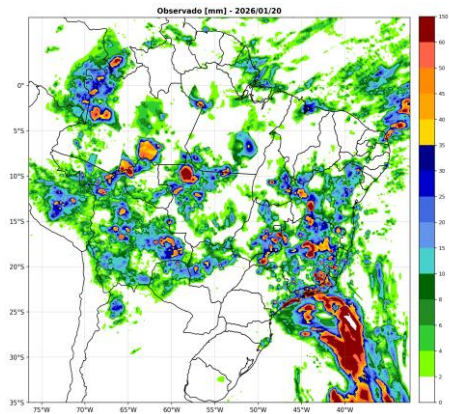
18/01



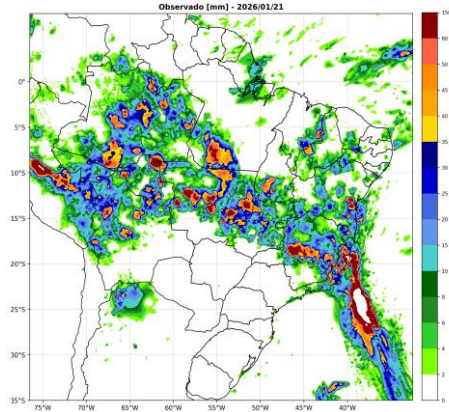
19/01



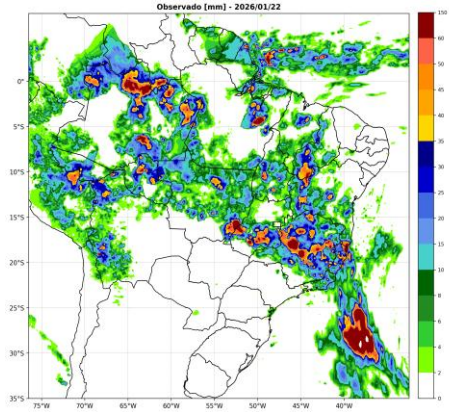
20/01



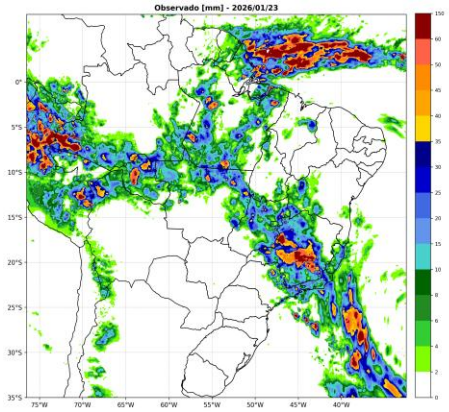
21/01



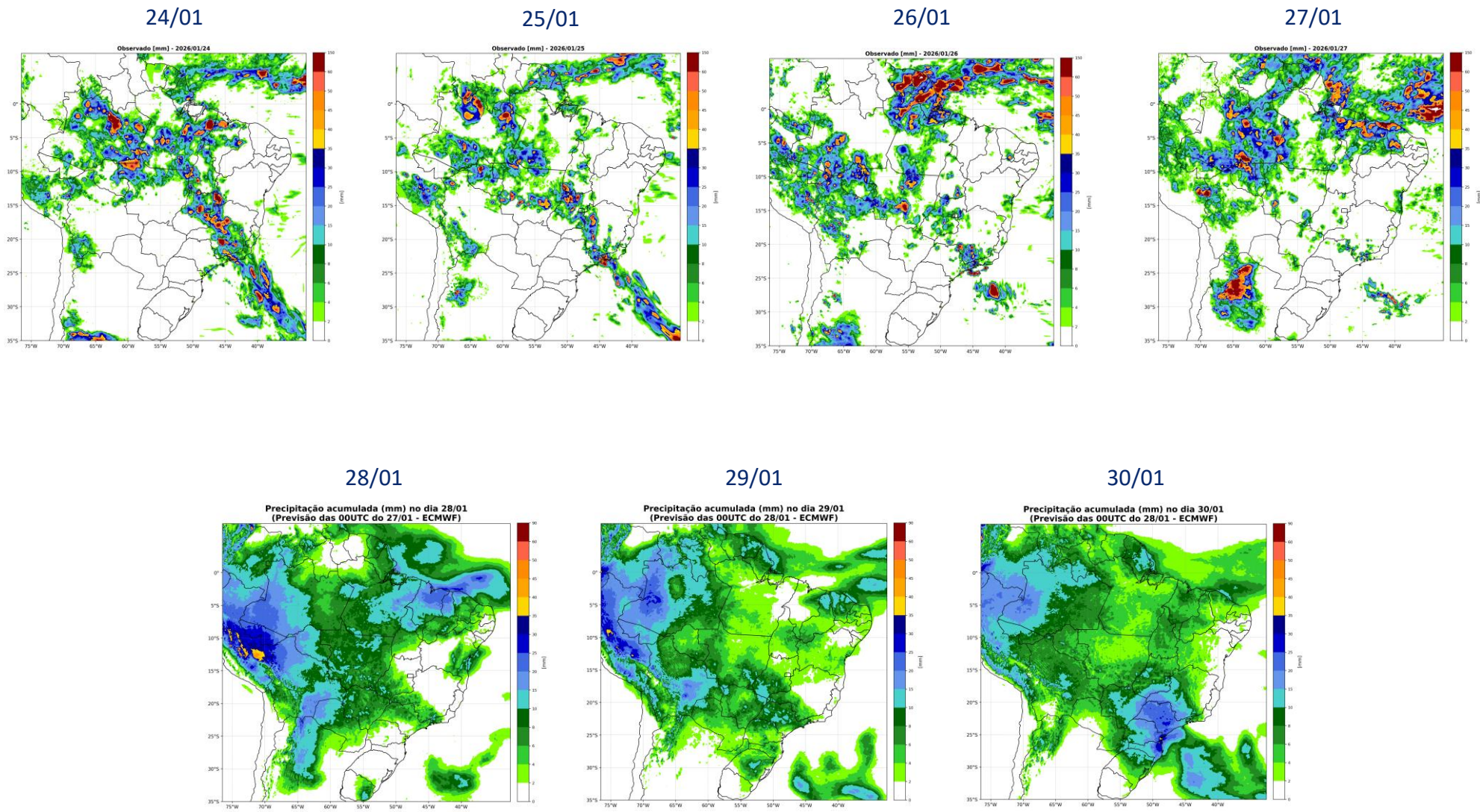
22/01



23/01

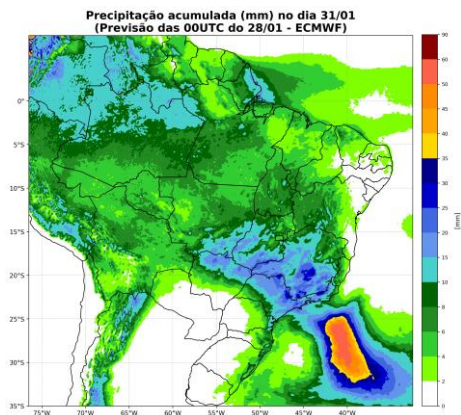


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 24/01 a 30/01

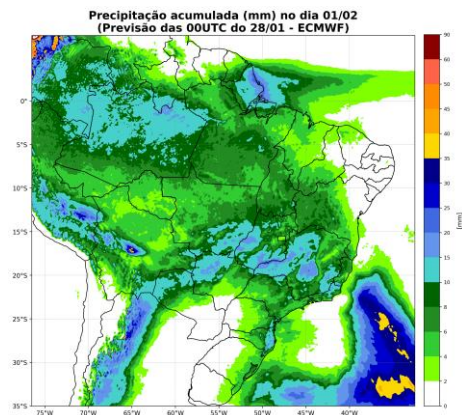


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 31/01 a 06/02

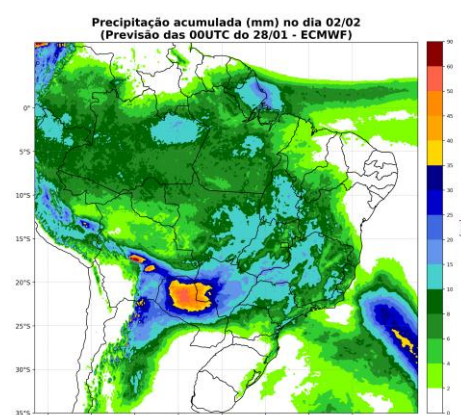
31/01



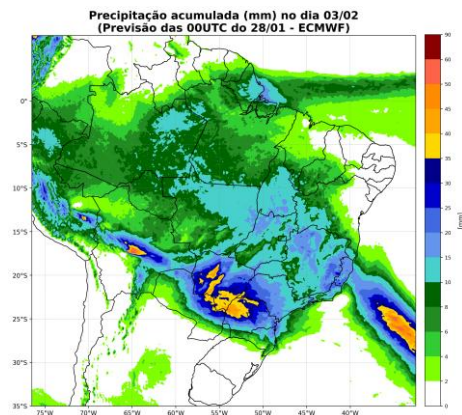
01/02



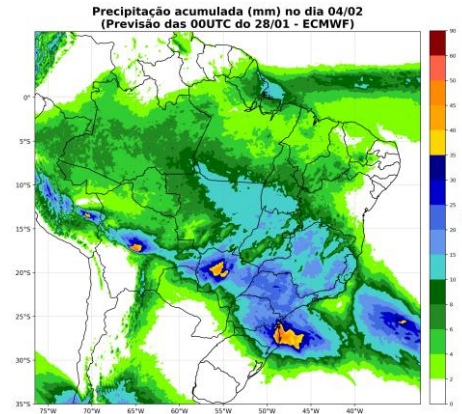
02/02



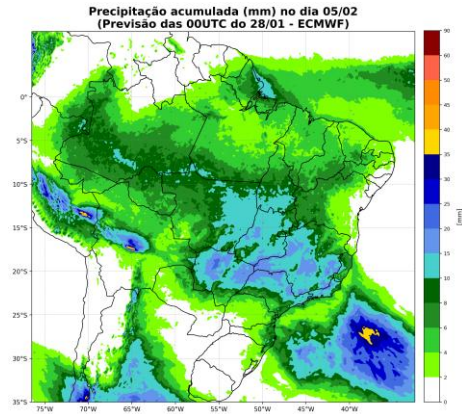
03/02



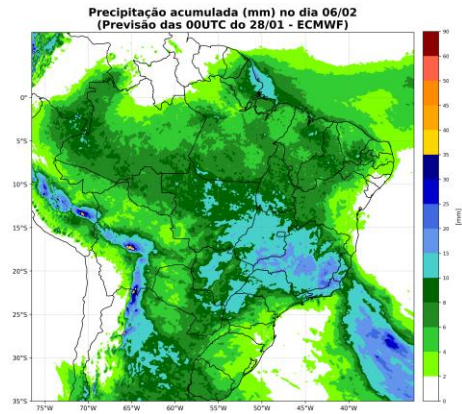
04/02



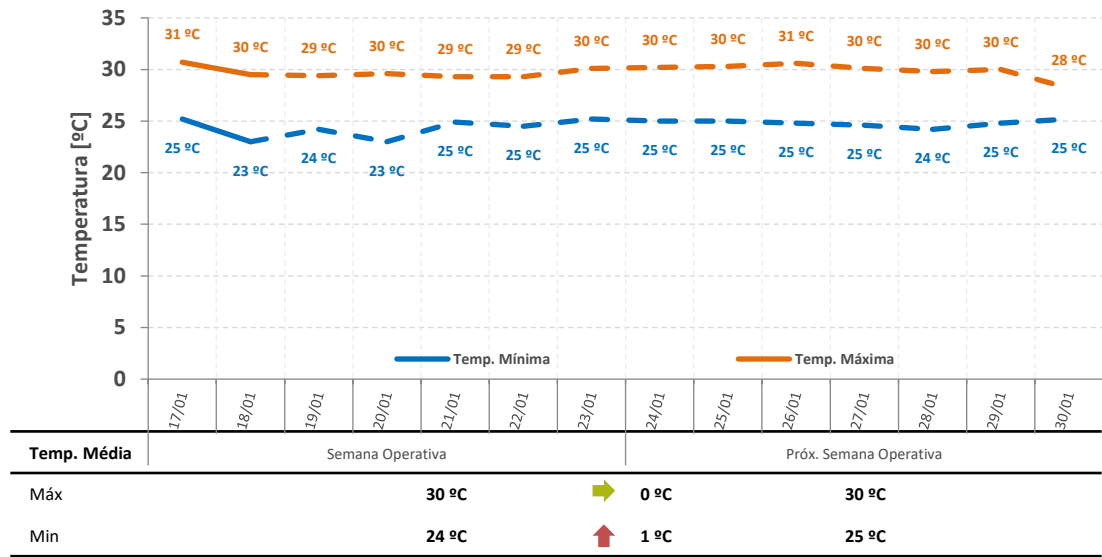
05/02



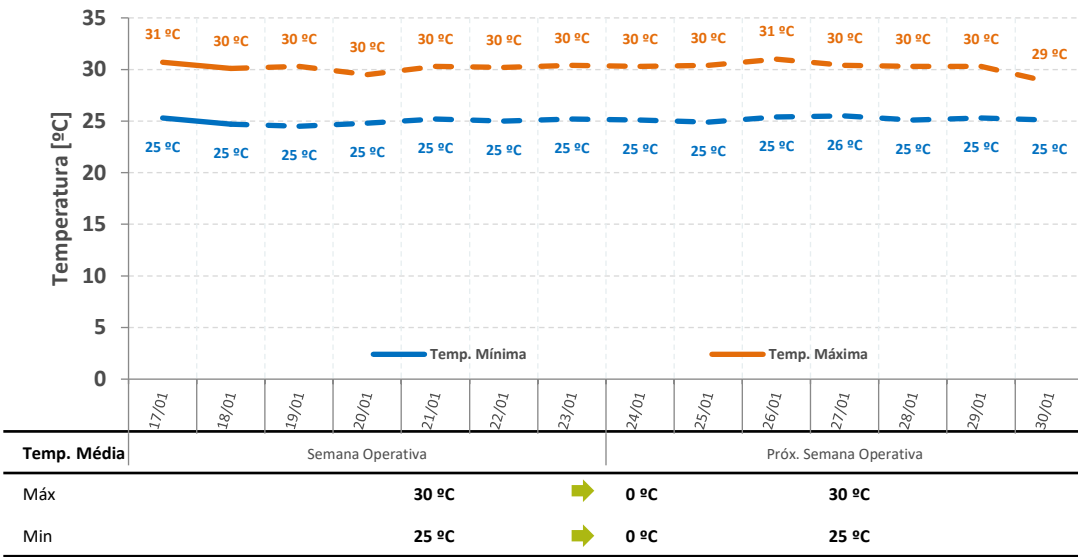
06/02



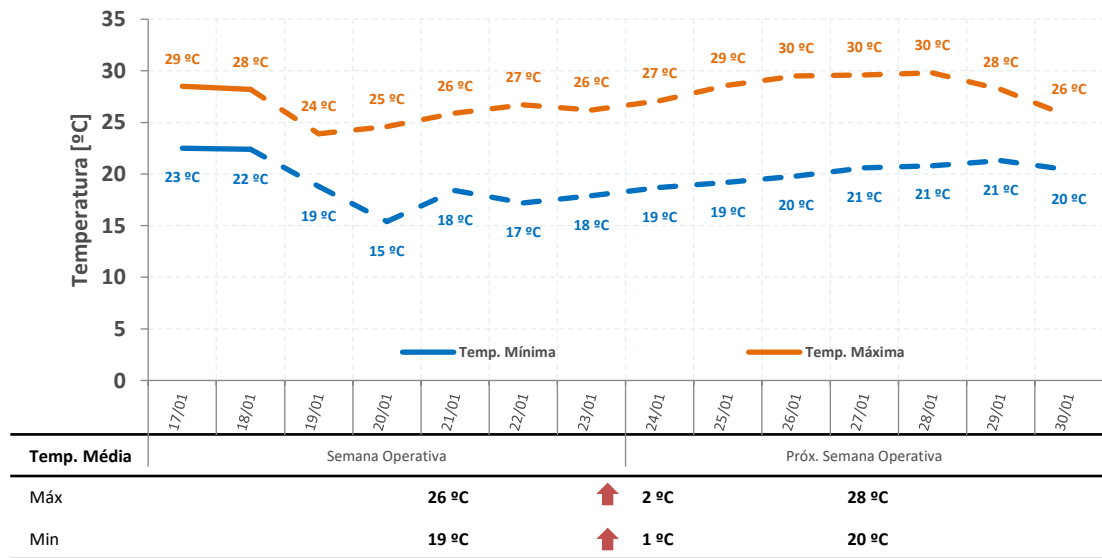
Norte



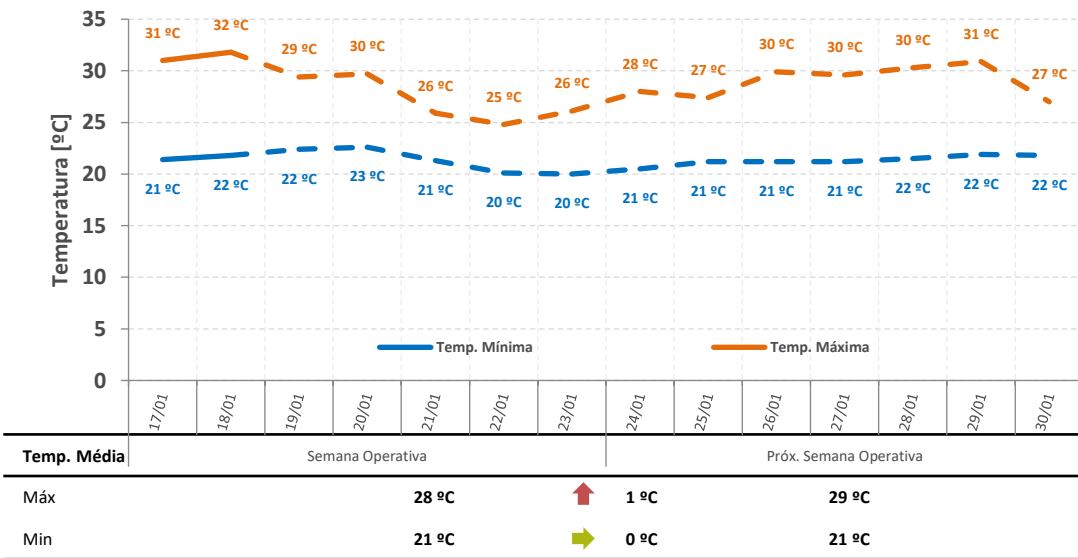
Nordeste



Sul



SE/CO

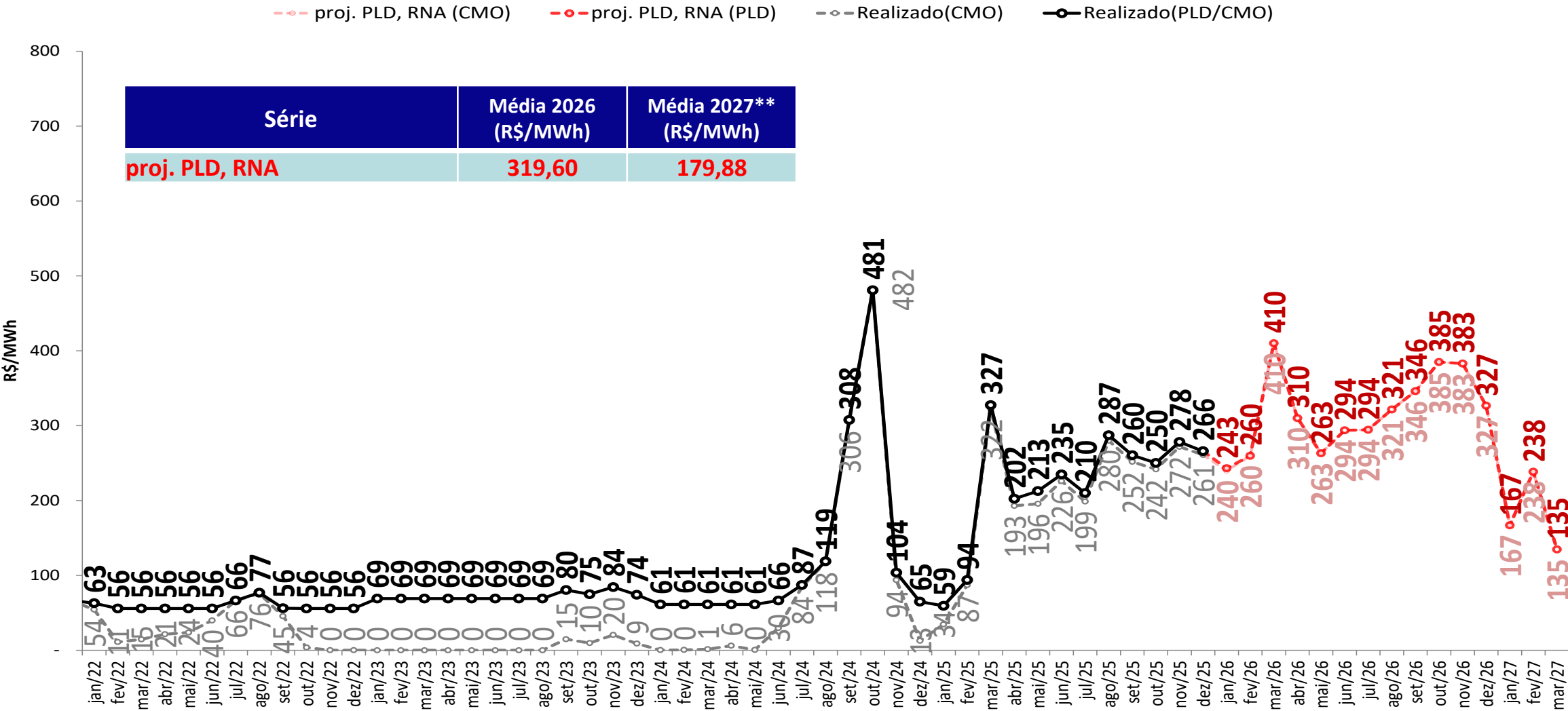


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

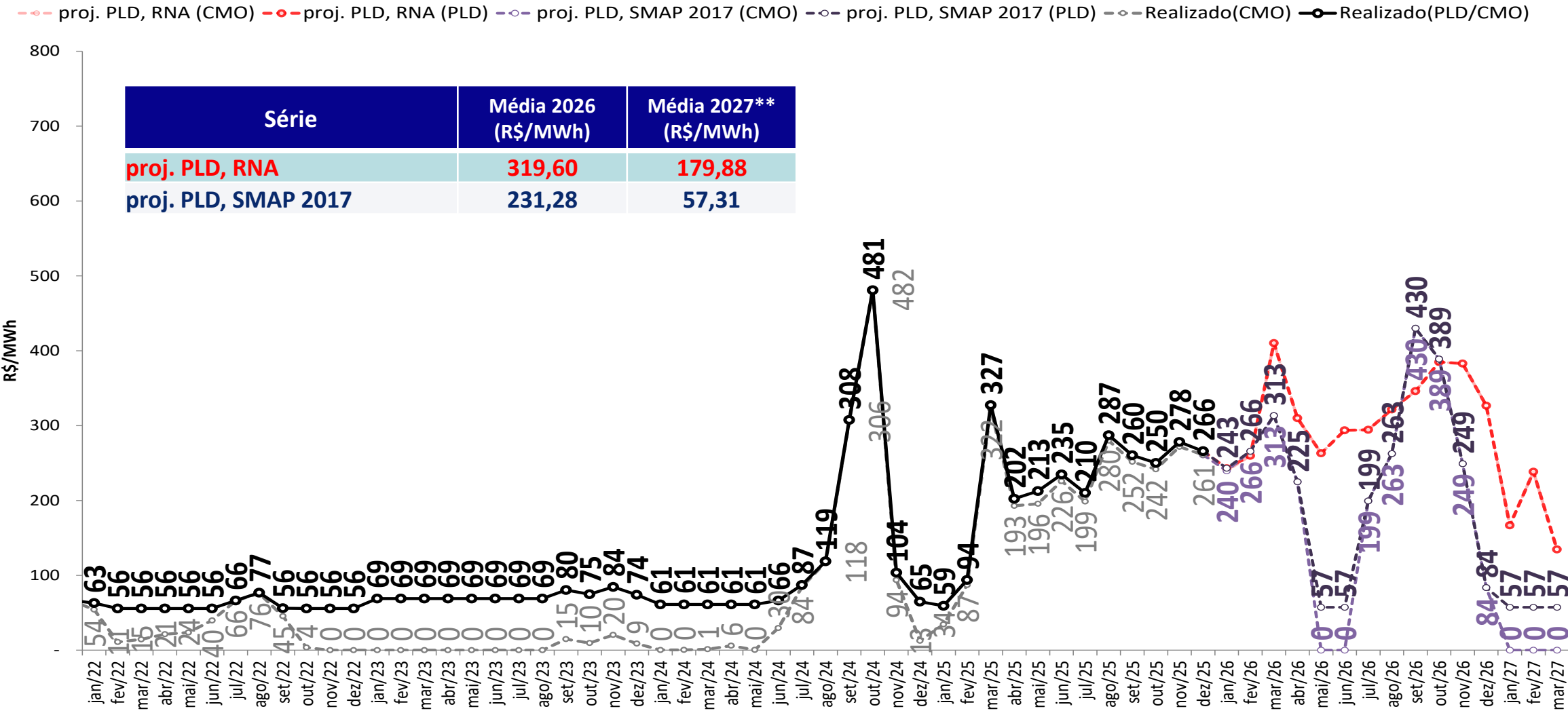
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2017 a março de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho de 2026 (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



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

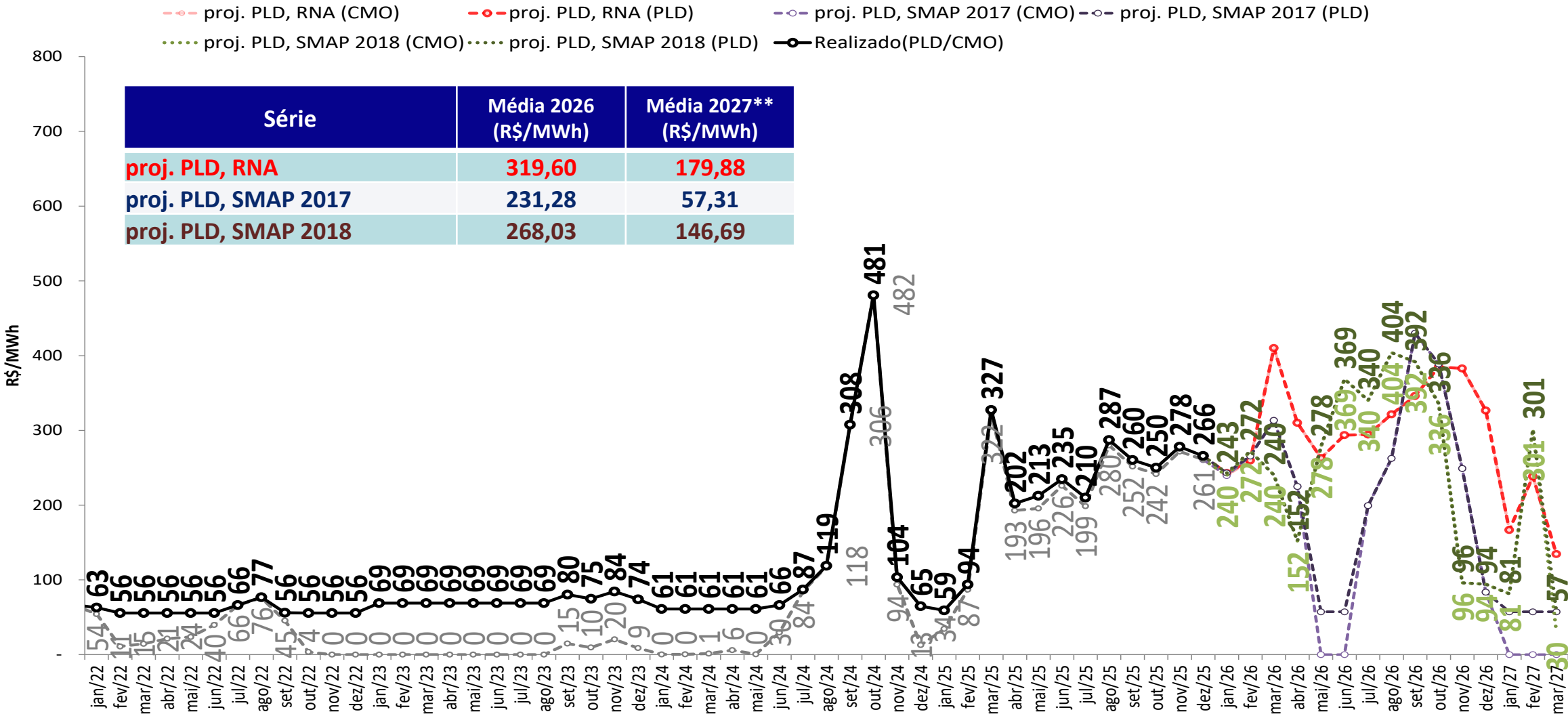
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



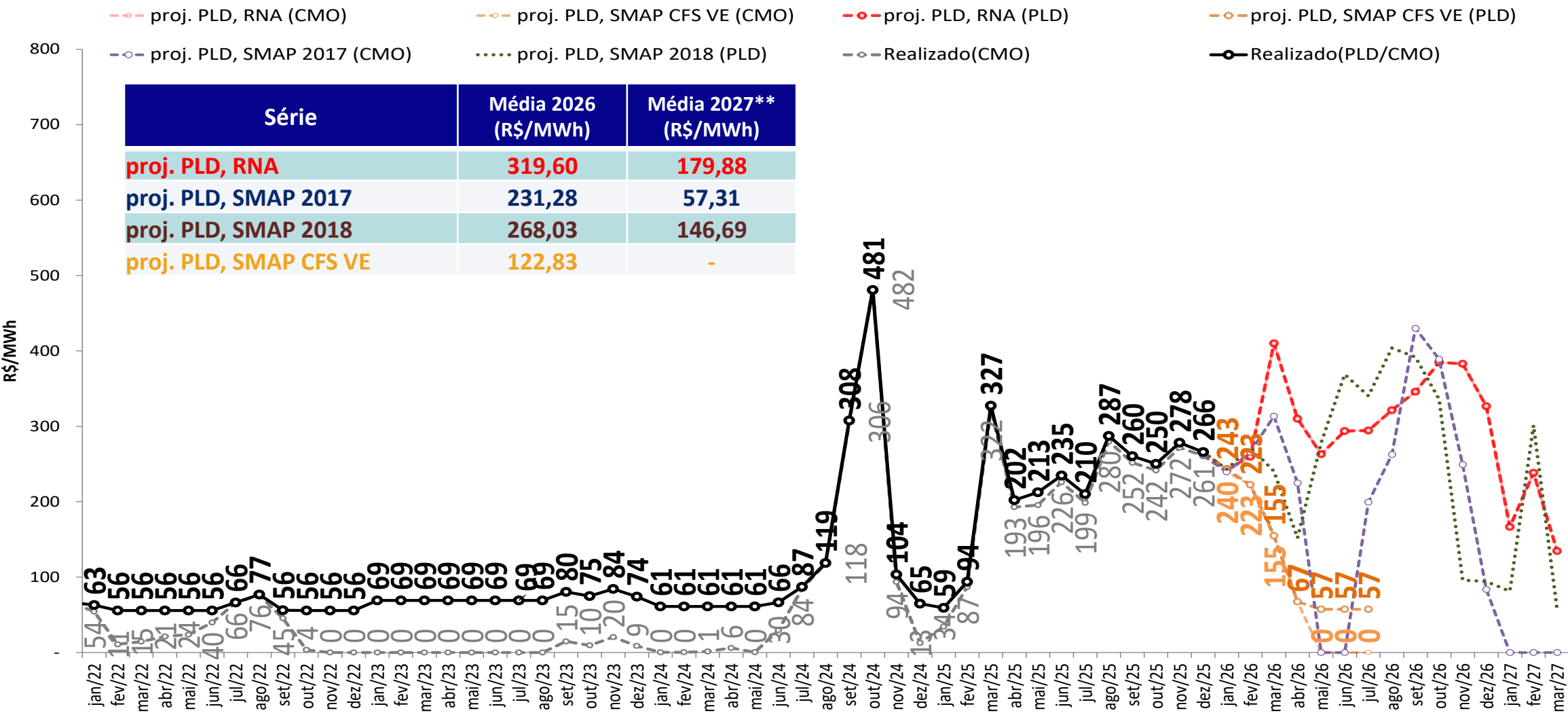
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



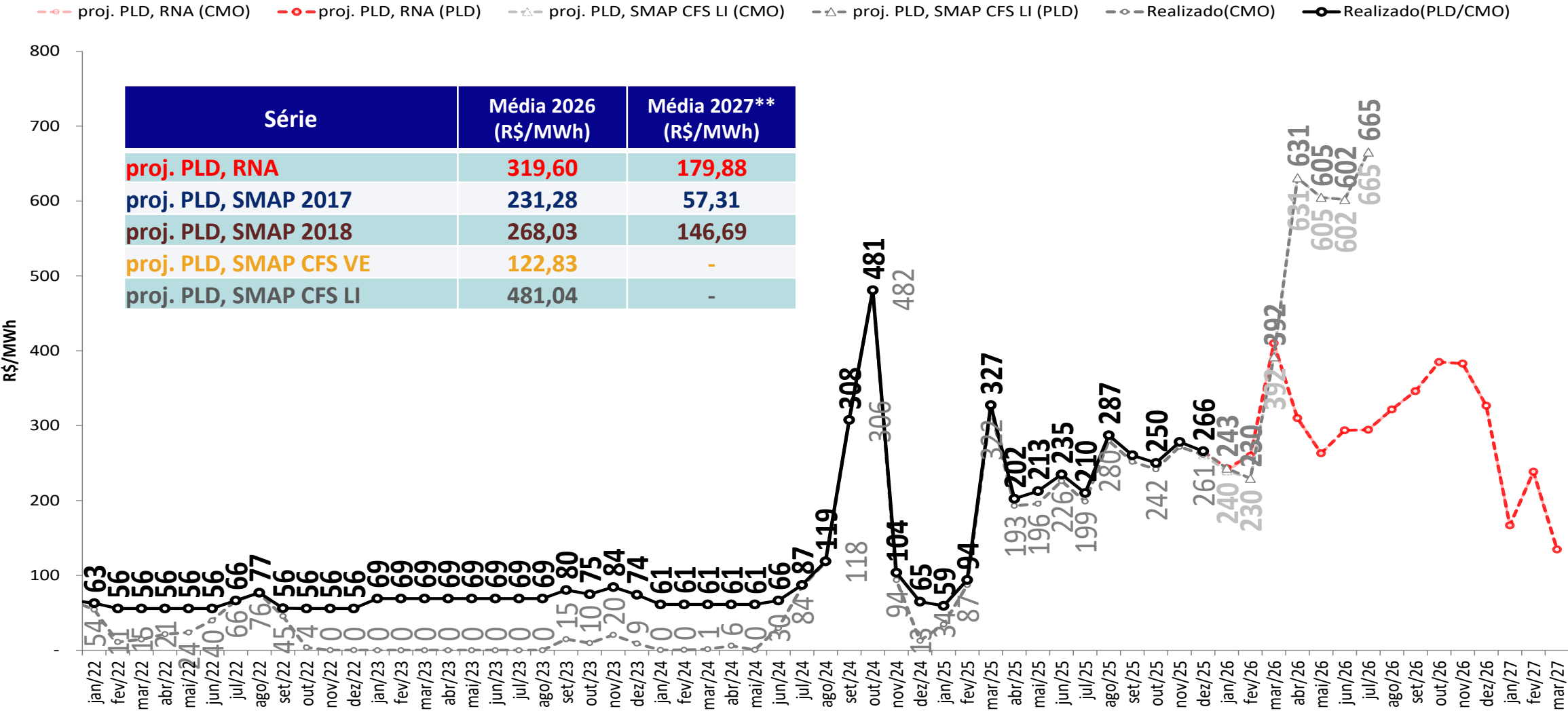
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

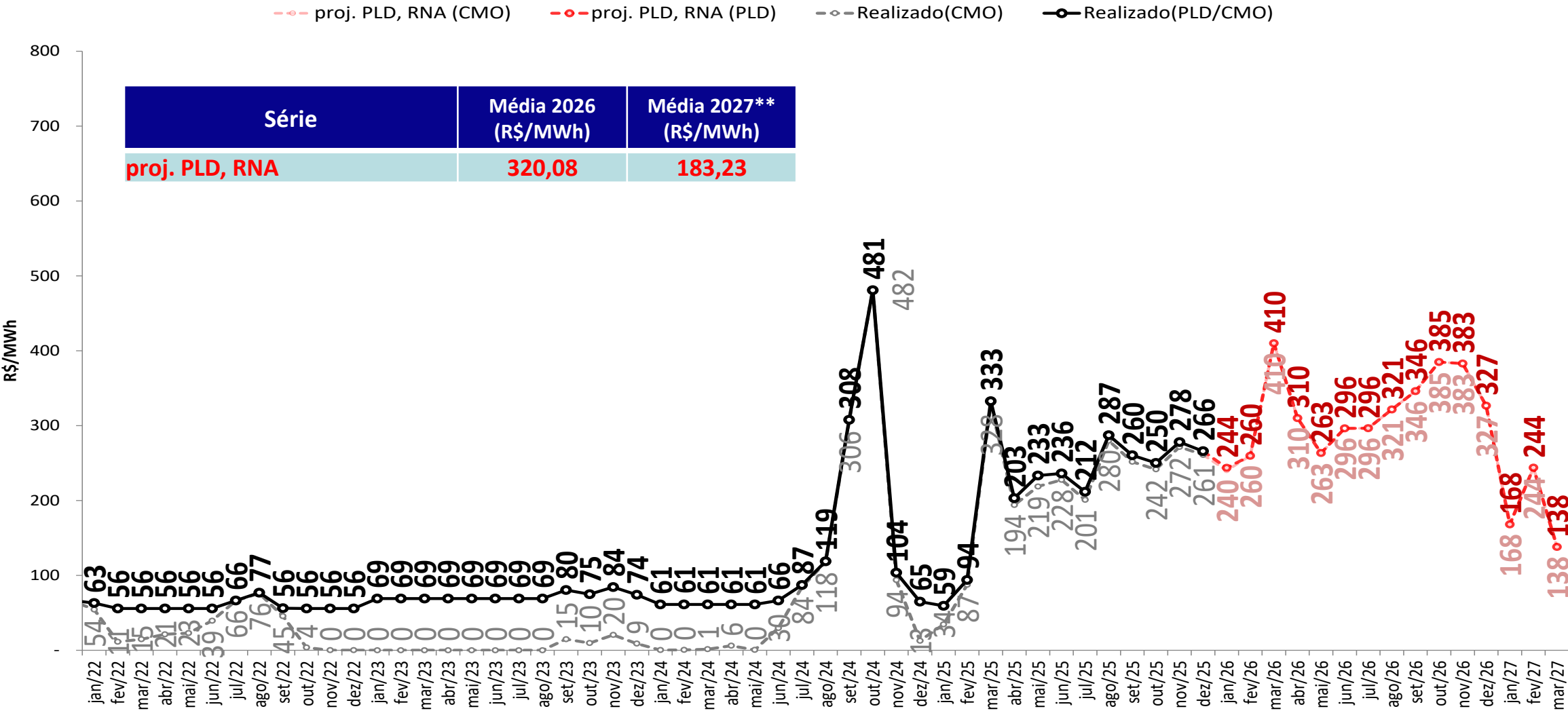
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



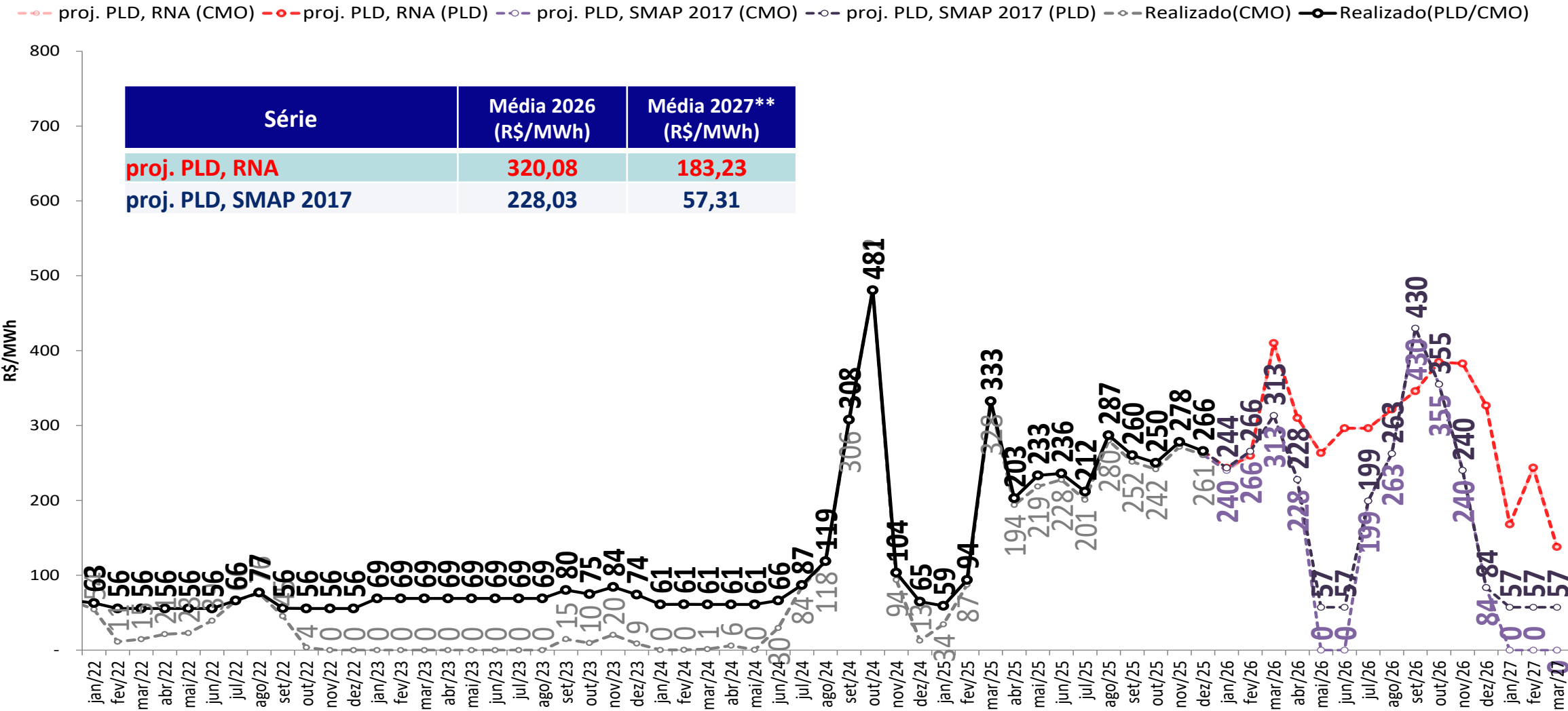
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



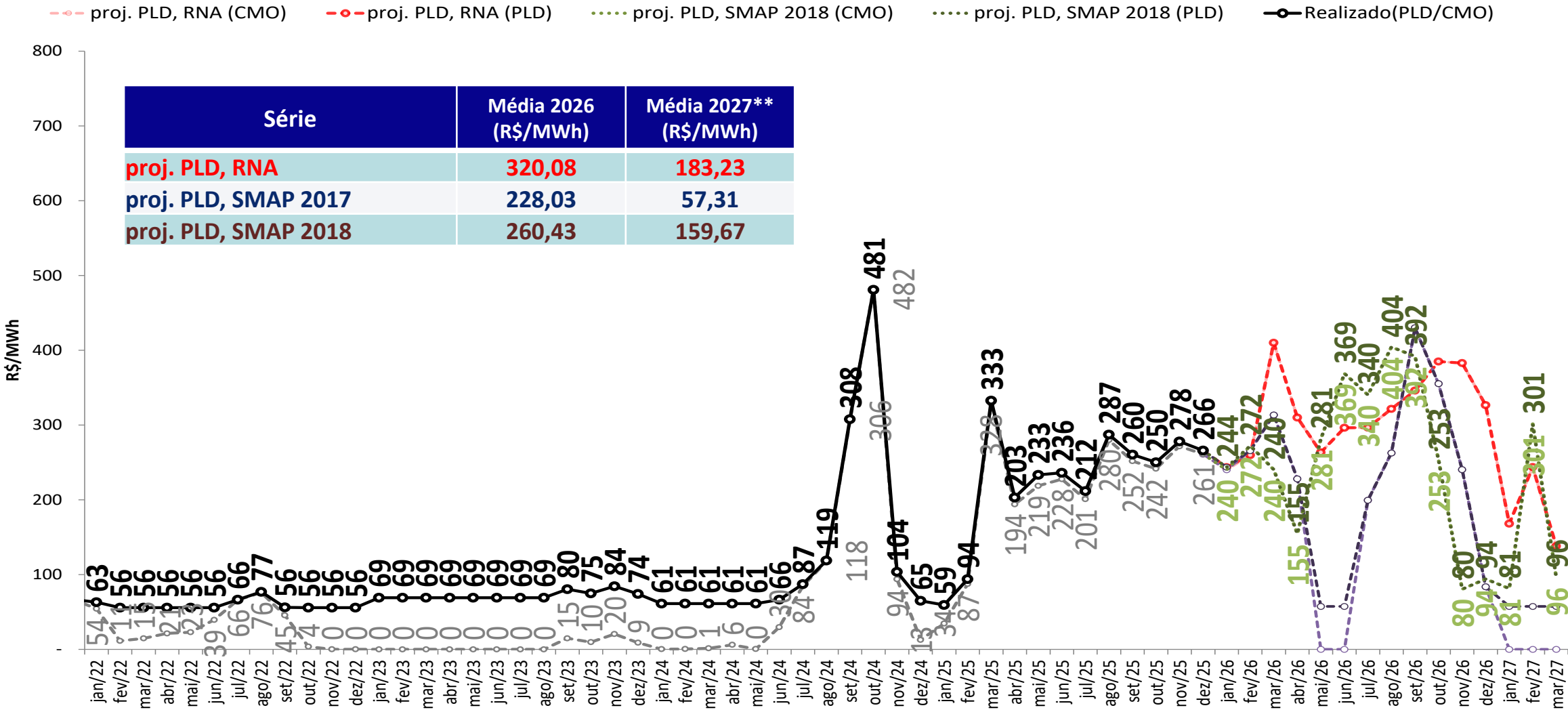
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



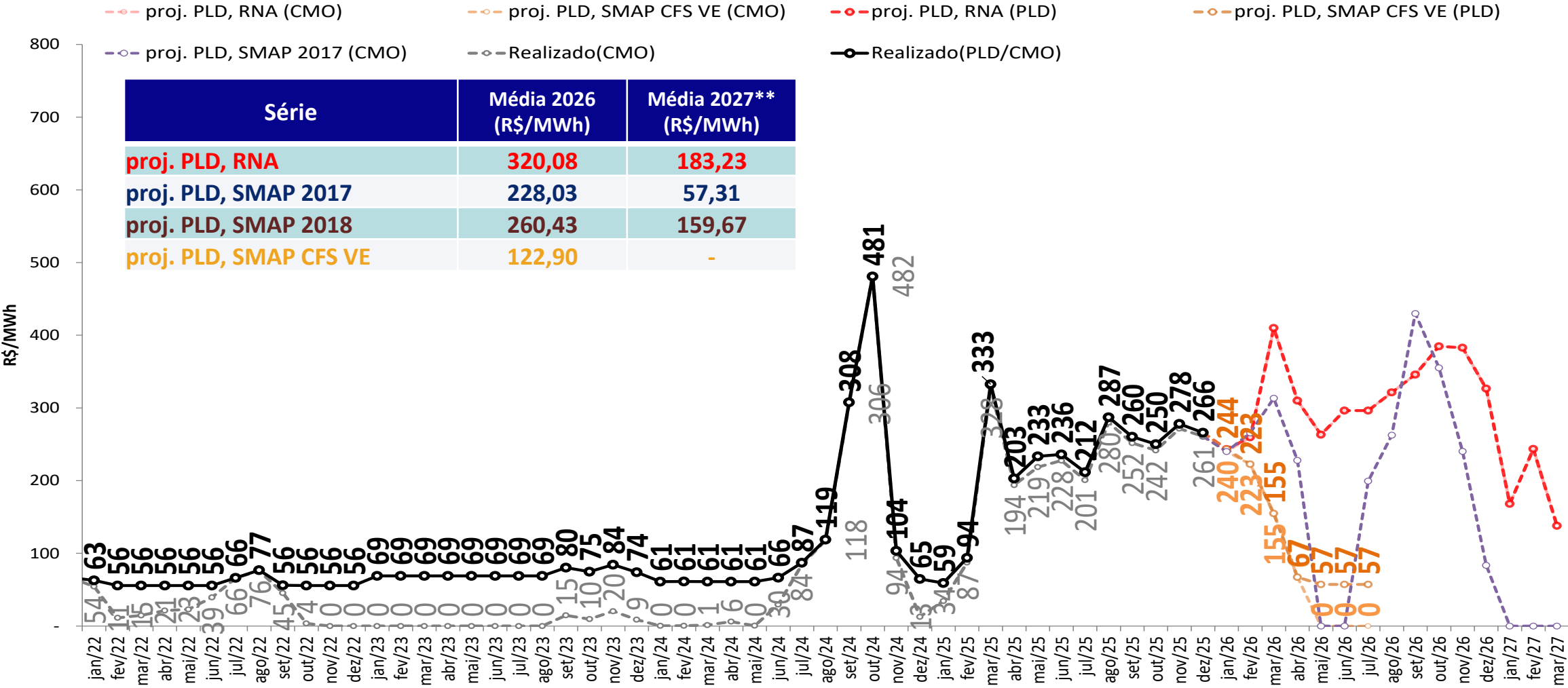
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



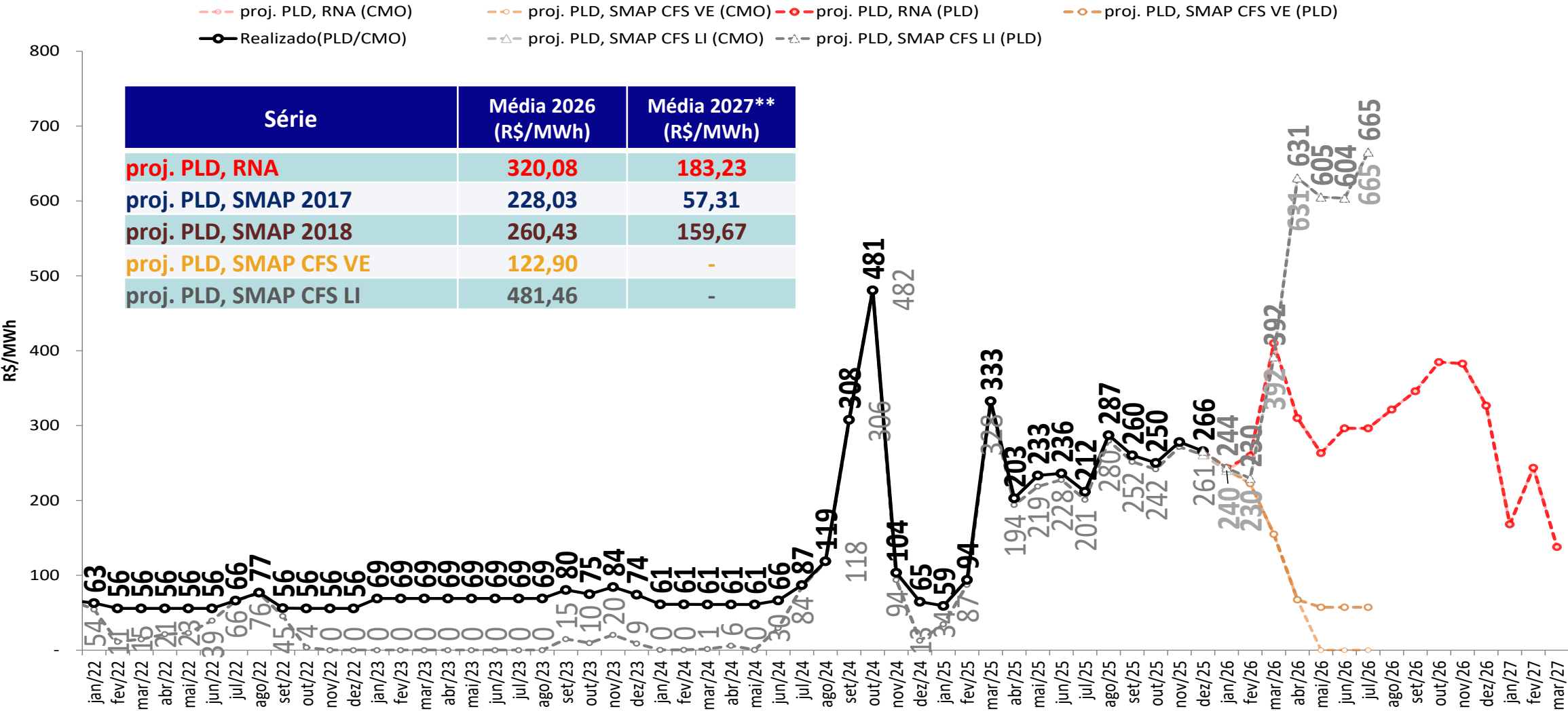
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



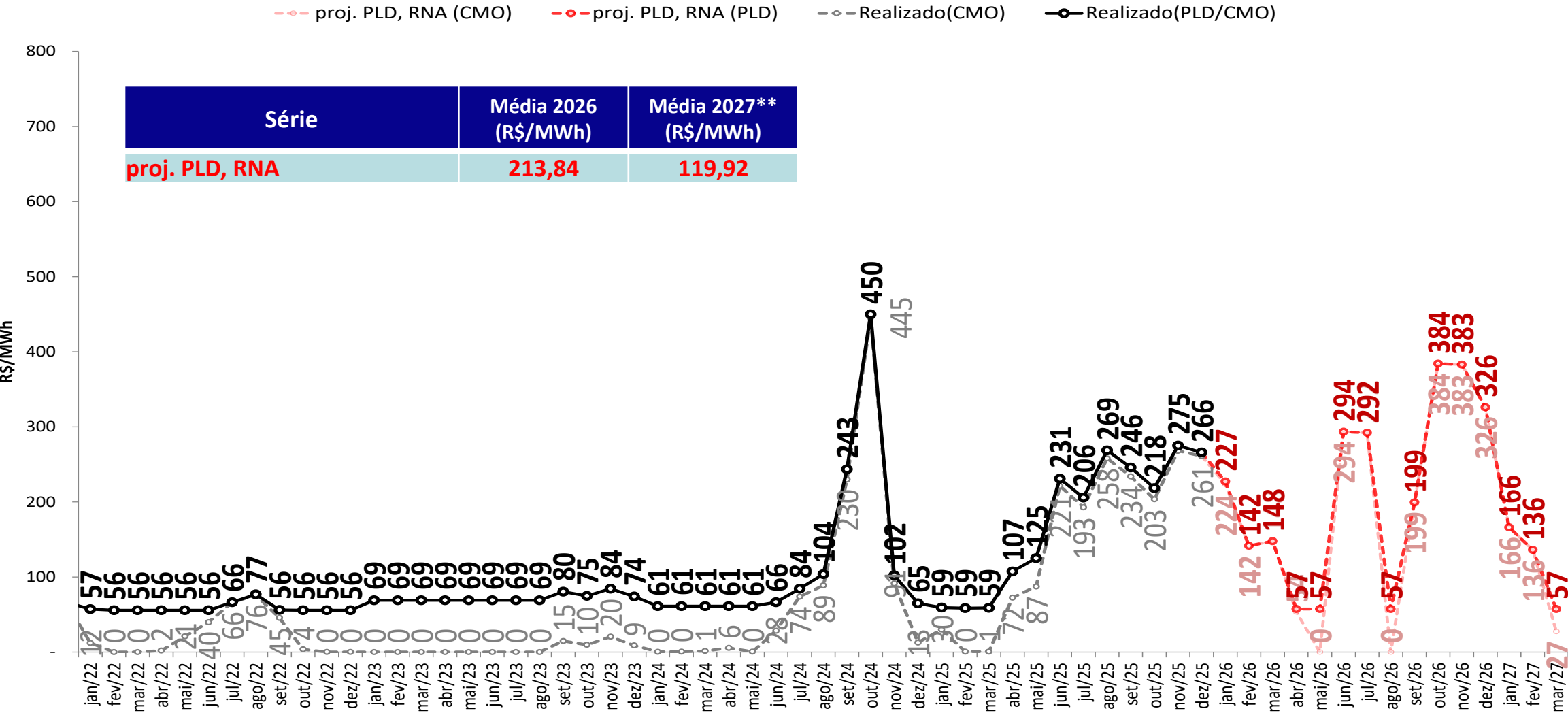
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



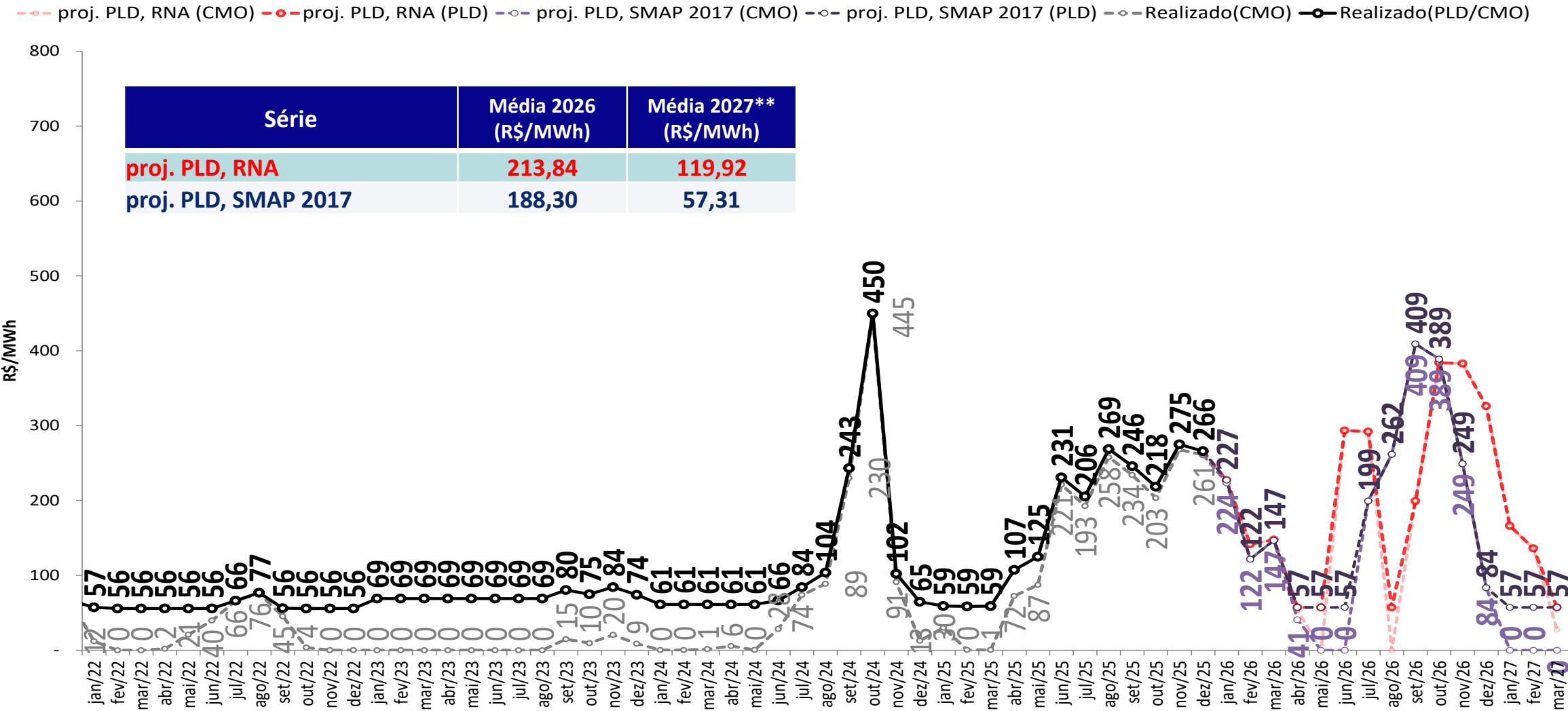
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



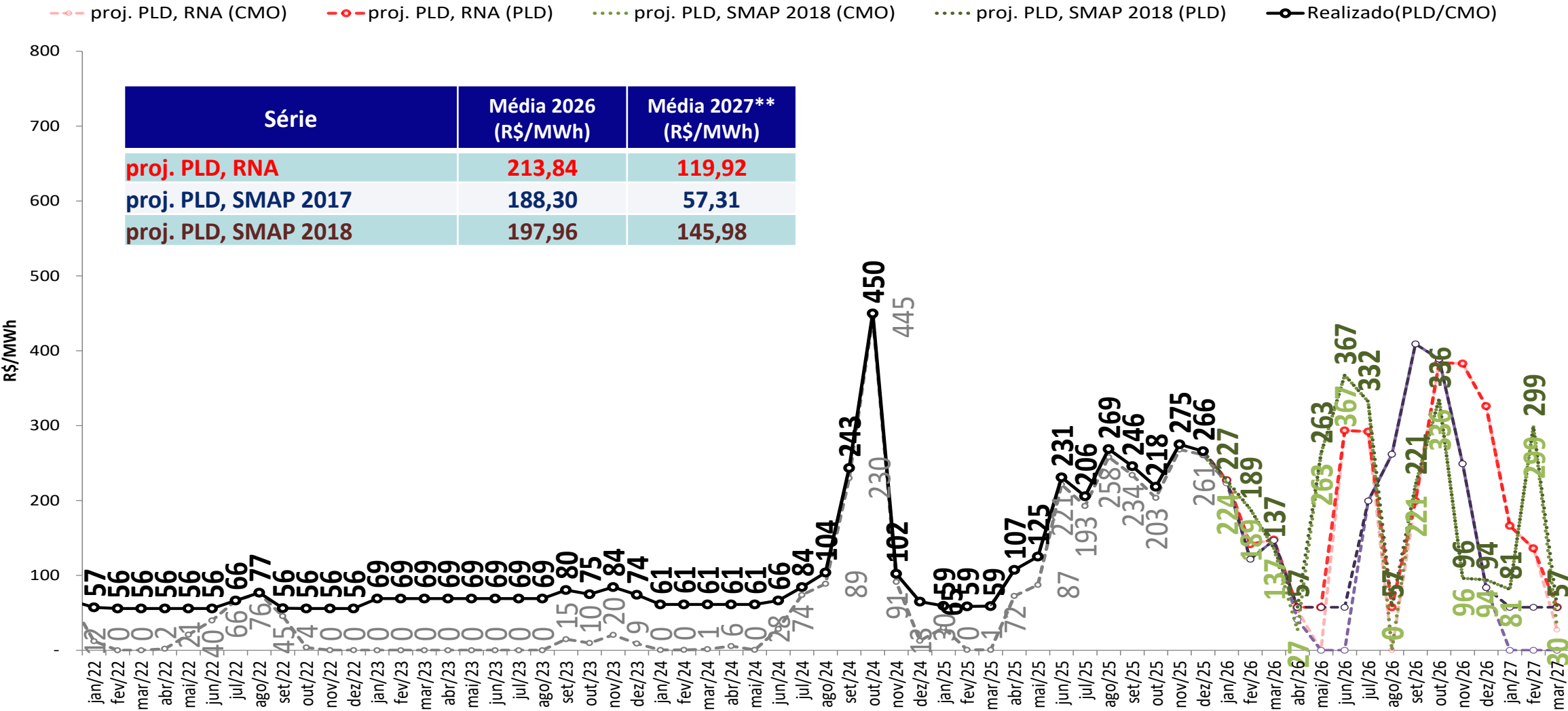
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



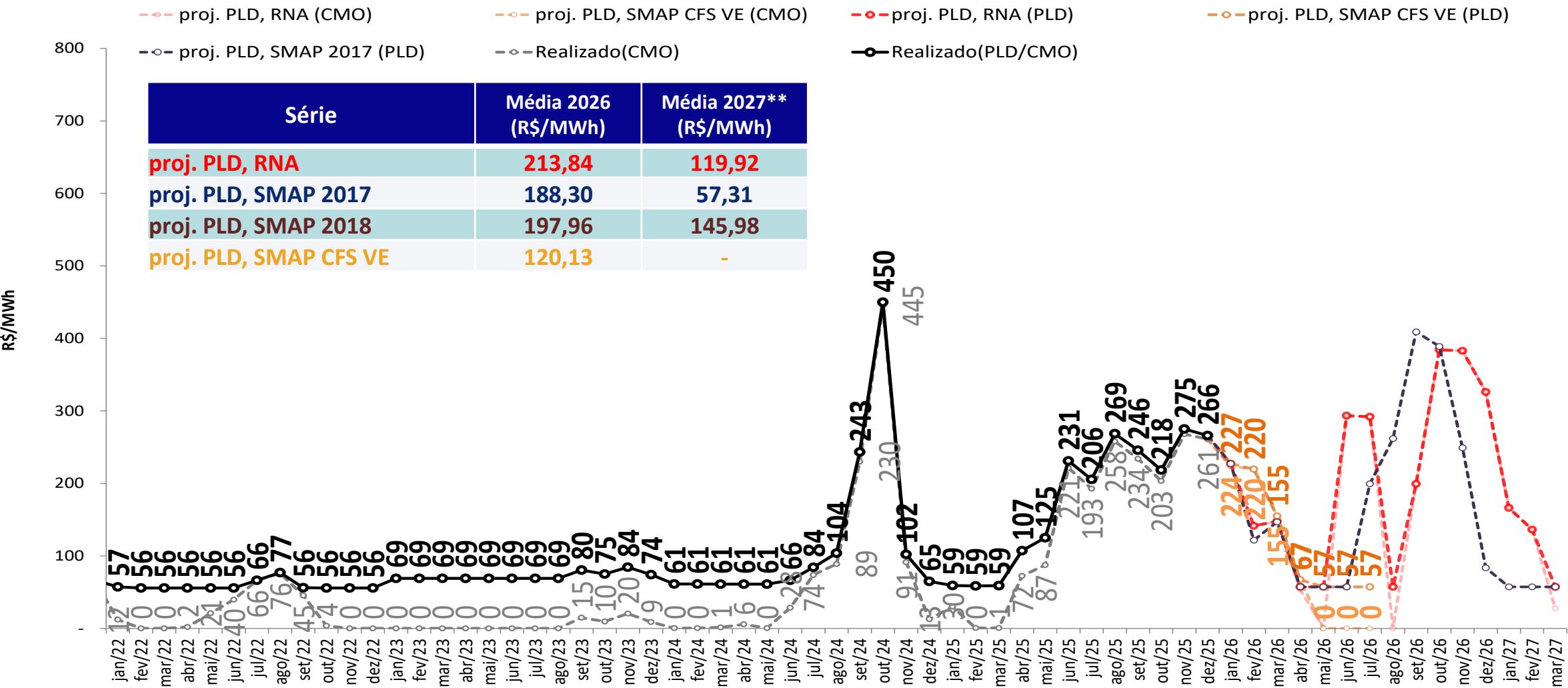
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



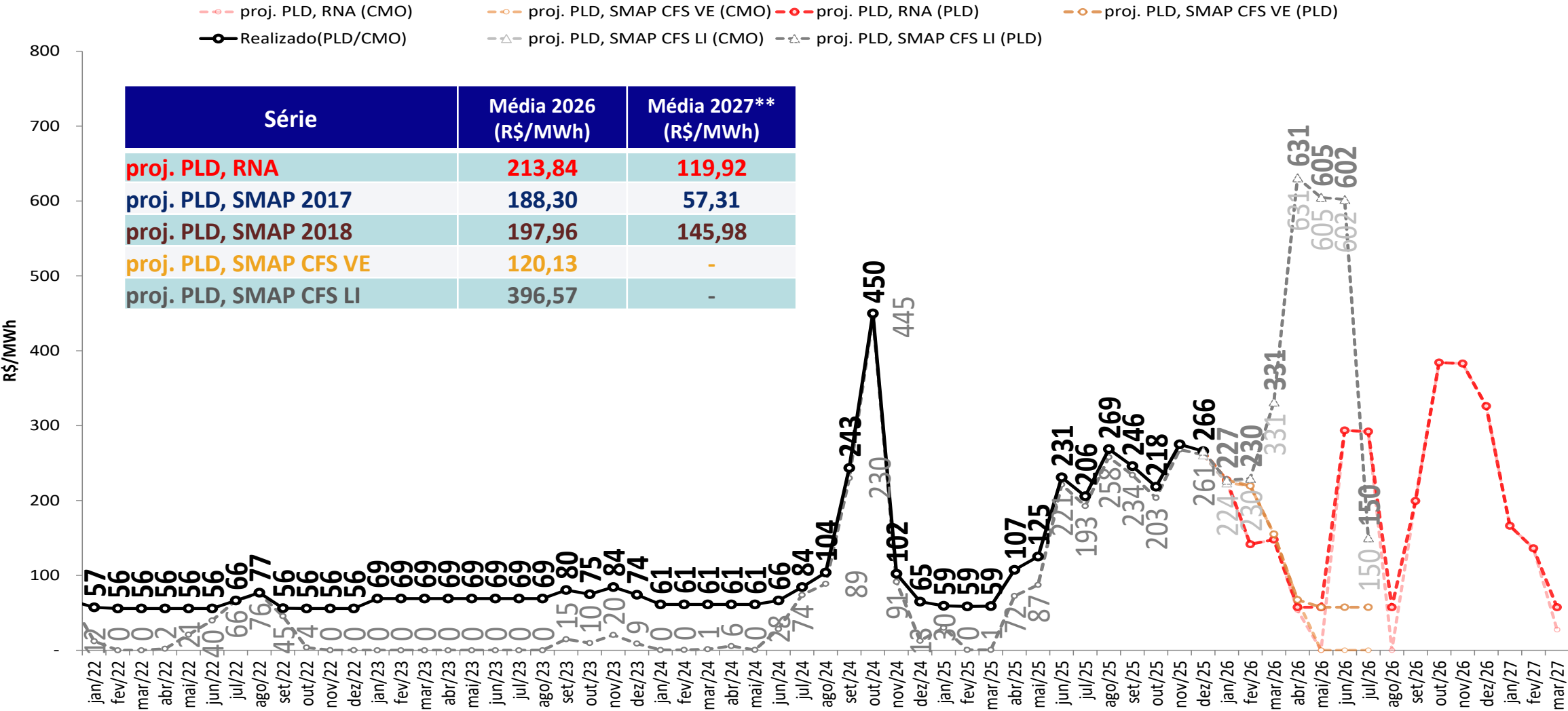
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



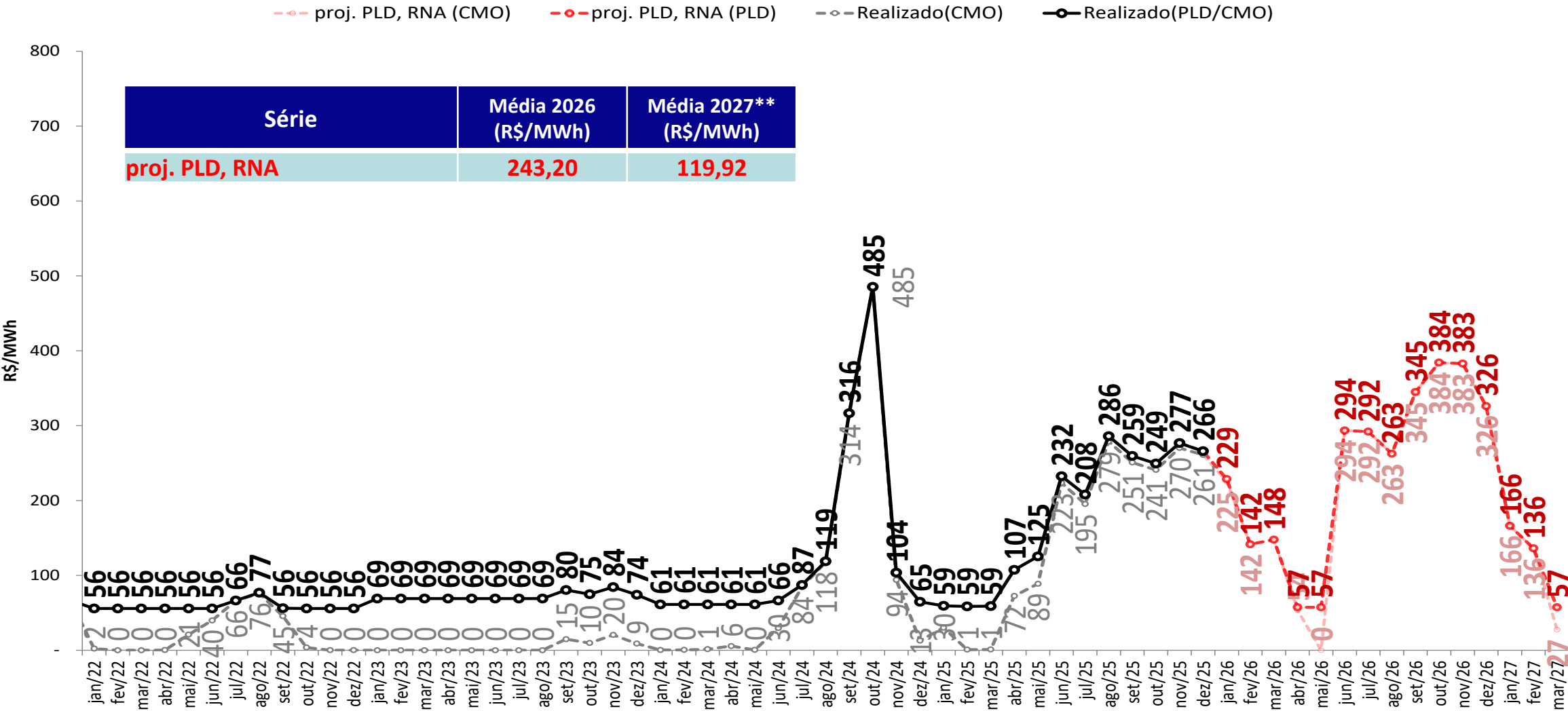
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



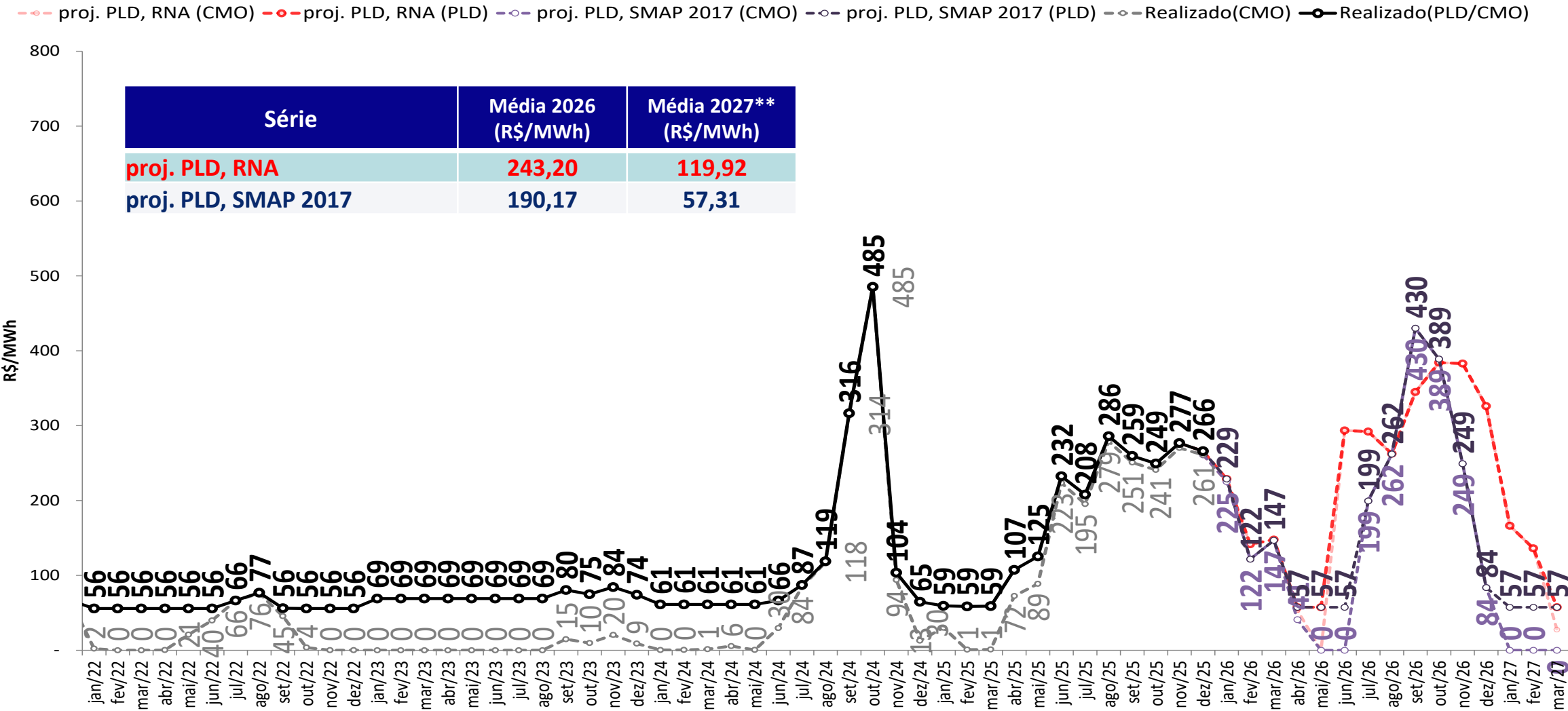
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



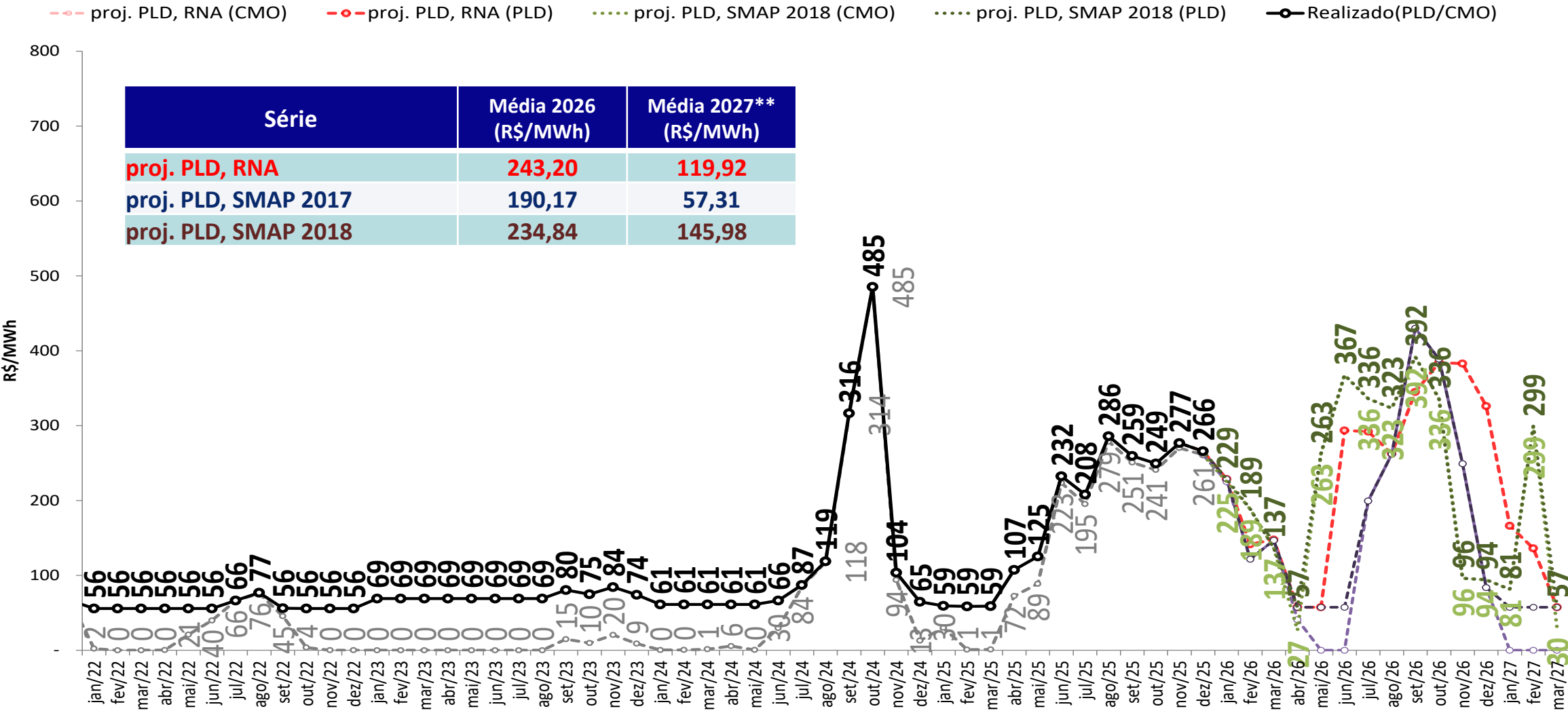
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

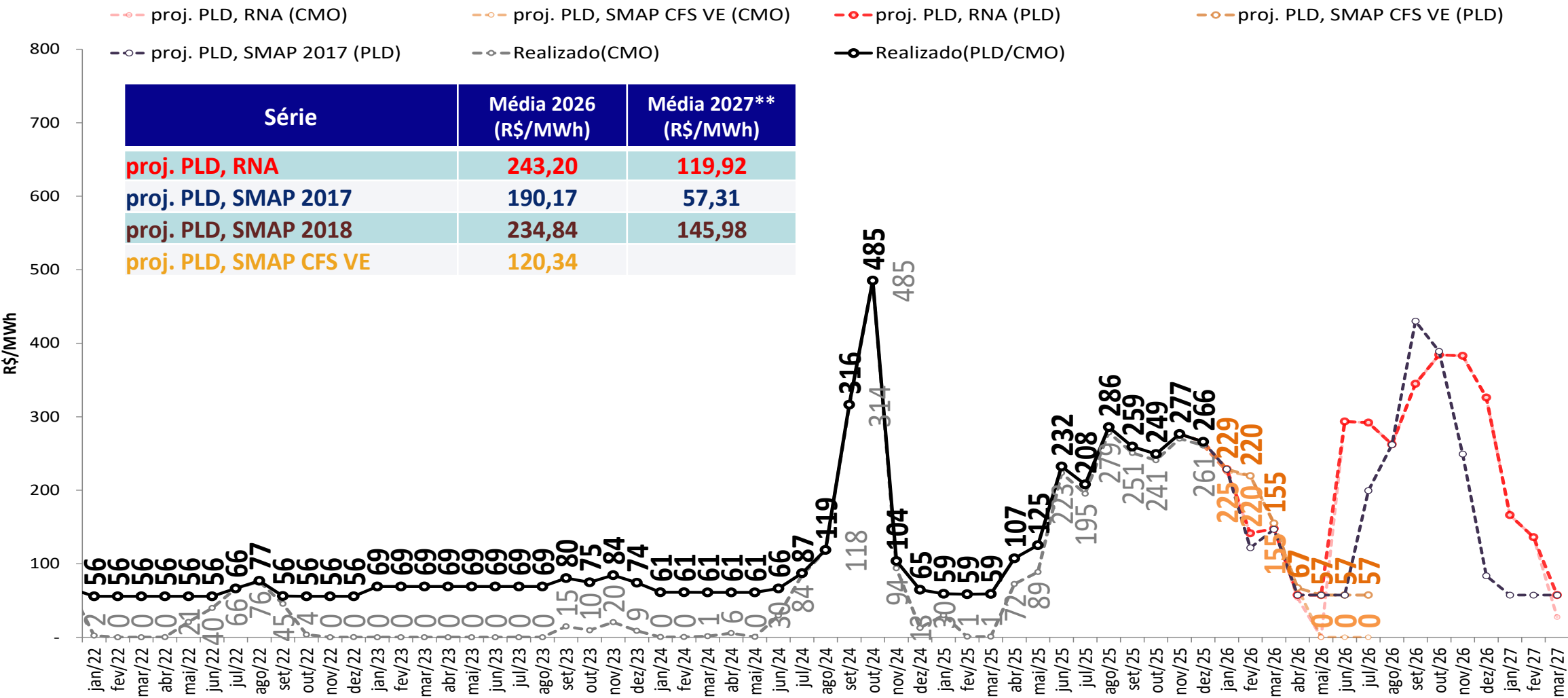
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



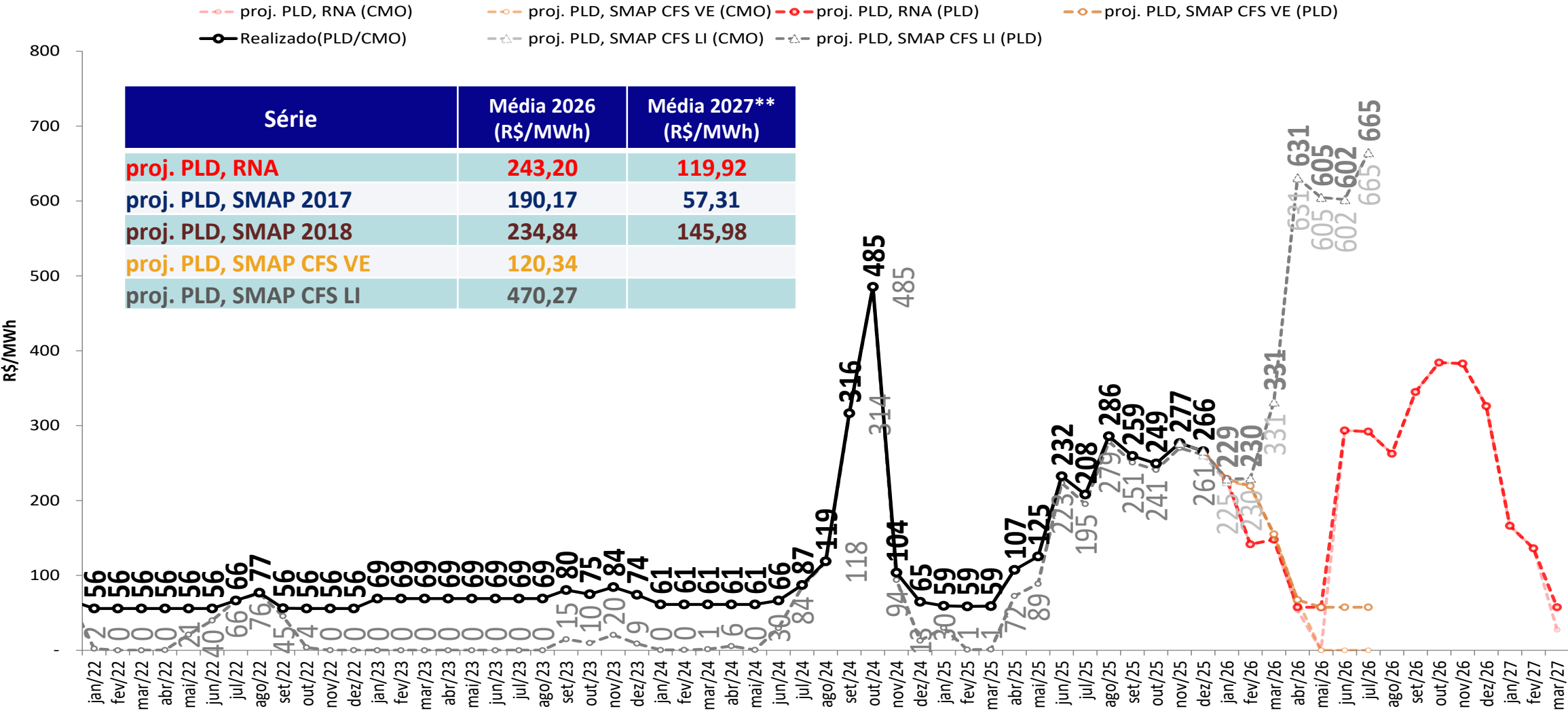
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	260	410	310	263	294	294	321	346	385	383	327	167	238	135
proj. PLD, SMAP 2017	266	313	225	57	57	199	263	430	389	249	84	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	272	240	152	278	369	340	404	392	336	96	94	81	301	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	223	155	67	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	392	631	605	602	665	-	-	-	-	-	-	-	-

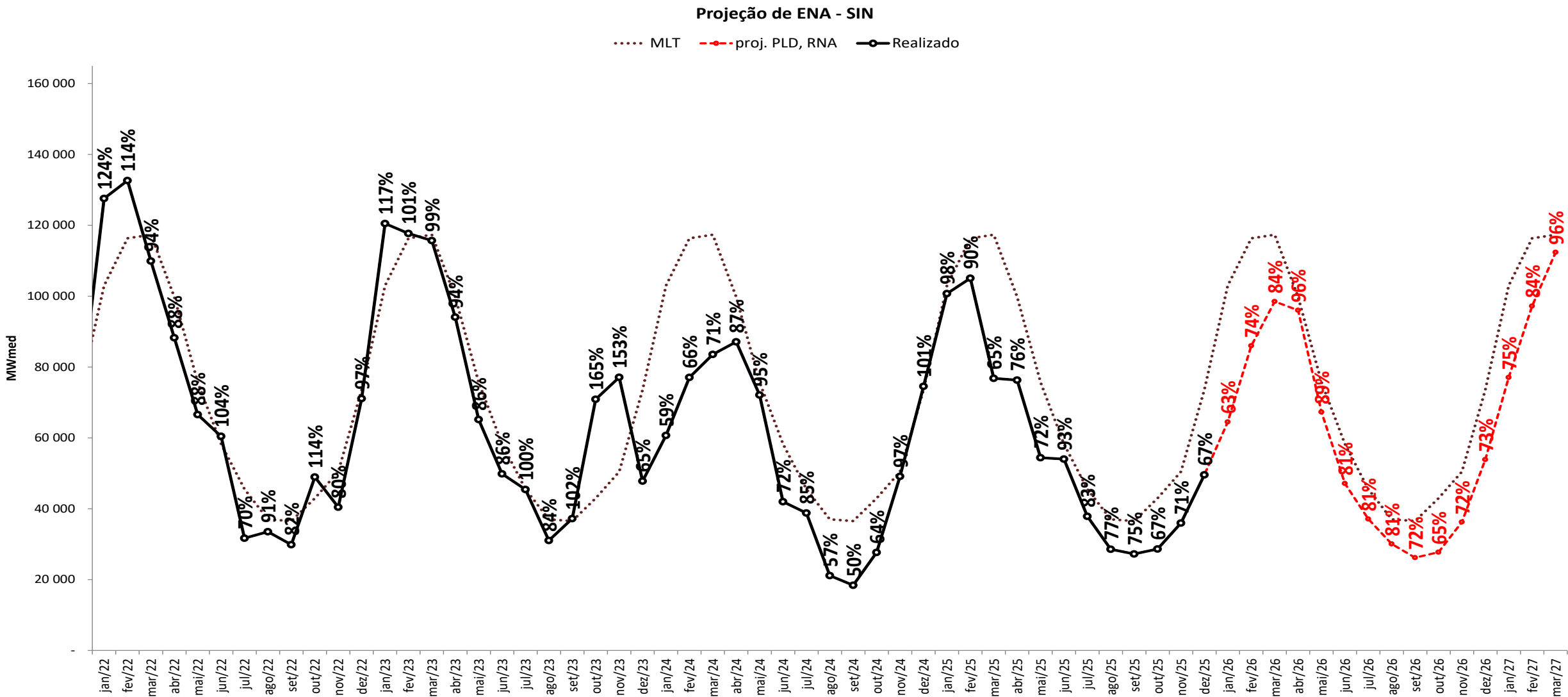
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	260	410	310	263	296	296	321	346	385	383	327	168	244	138
proj. PLD, SMAP 2017	266	313	228	57	57	199	263	430	355	240	84	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	272	240	155	281	369	340	404	392	253	80	94	81	301	96
proj. PLD, SMAP CFS VE	223	155	67	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	392	631	605	604	665	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	142	148	57	57	294	292	57	199	384	383	326	166	136	57
proj. PLD, SMAP 2017	122	147	57	57	57	199	262	409	389	249	84	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	189	137	57	263	367	332	57	221	336	96	94	81	299	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	220	155	67	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	331	631	605	602	150	-	-	-	-	-	-	-	-

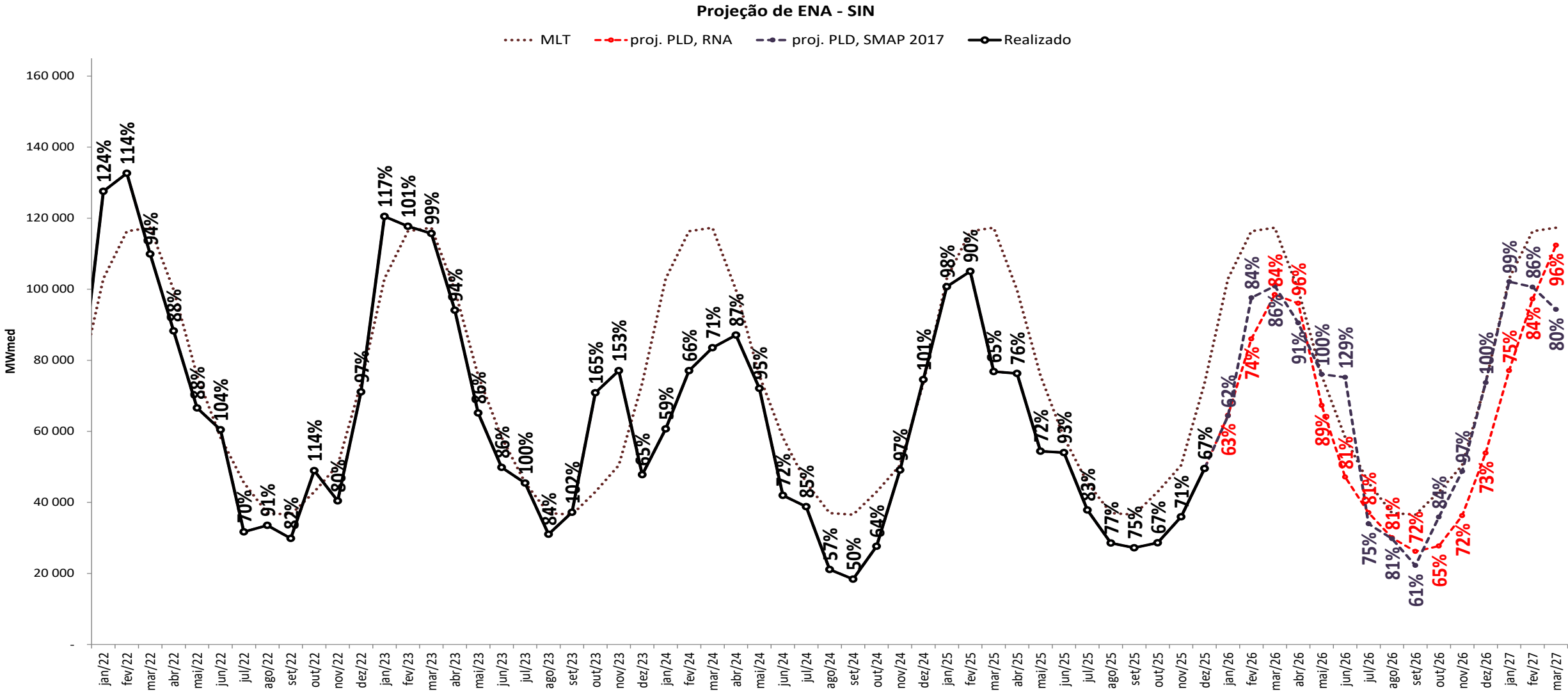
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	142	148	57	57	294	292	263	345	384	383	326	166	136	57
proj. PLD, SMAP 2017	122	147	57	57	57	199	262	430	389	249	84	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	189	137	57	263	367	336	323	392	336	96	94	81	299	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	220	155	67	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	331	631	605	602	665	-	-	-	-	-	-	-	-

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

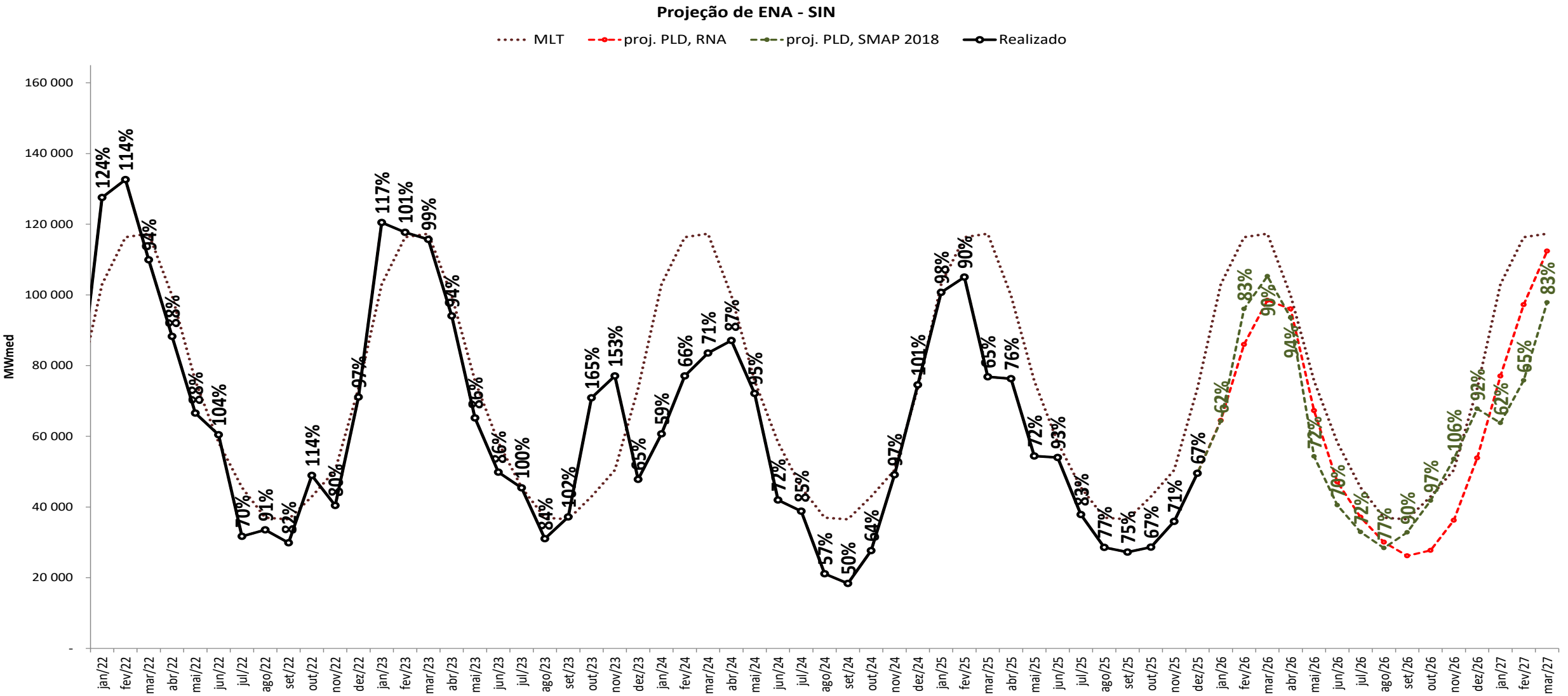
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



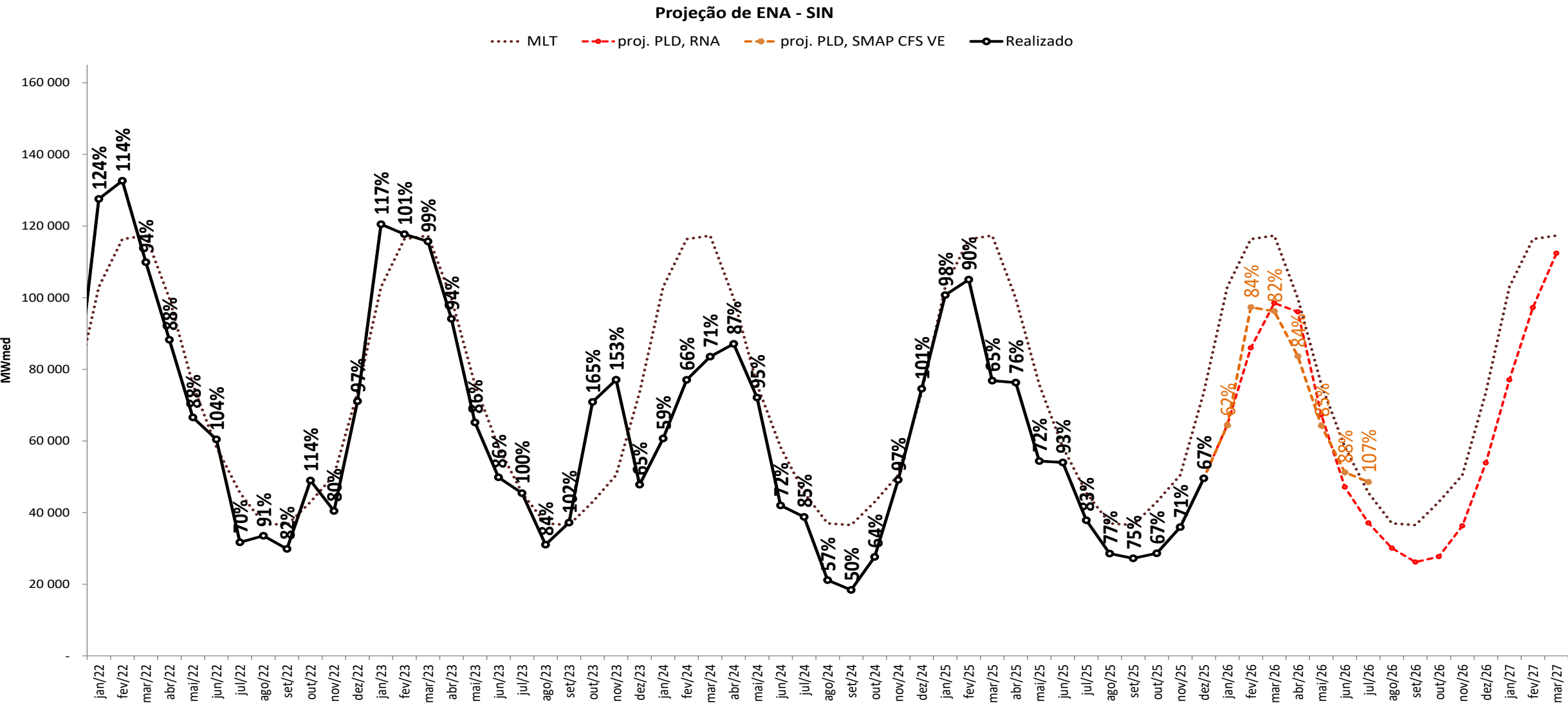
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



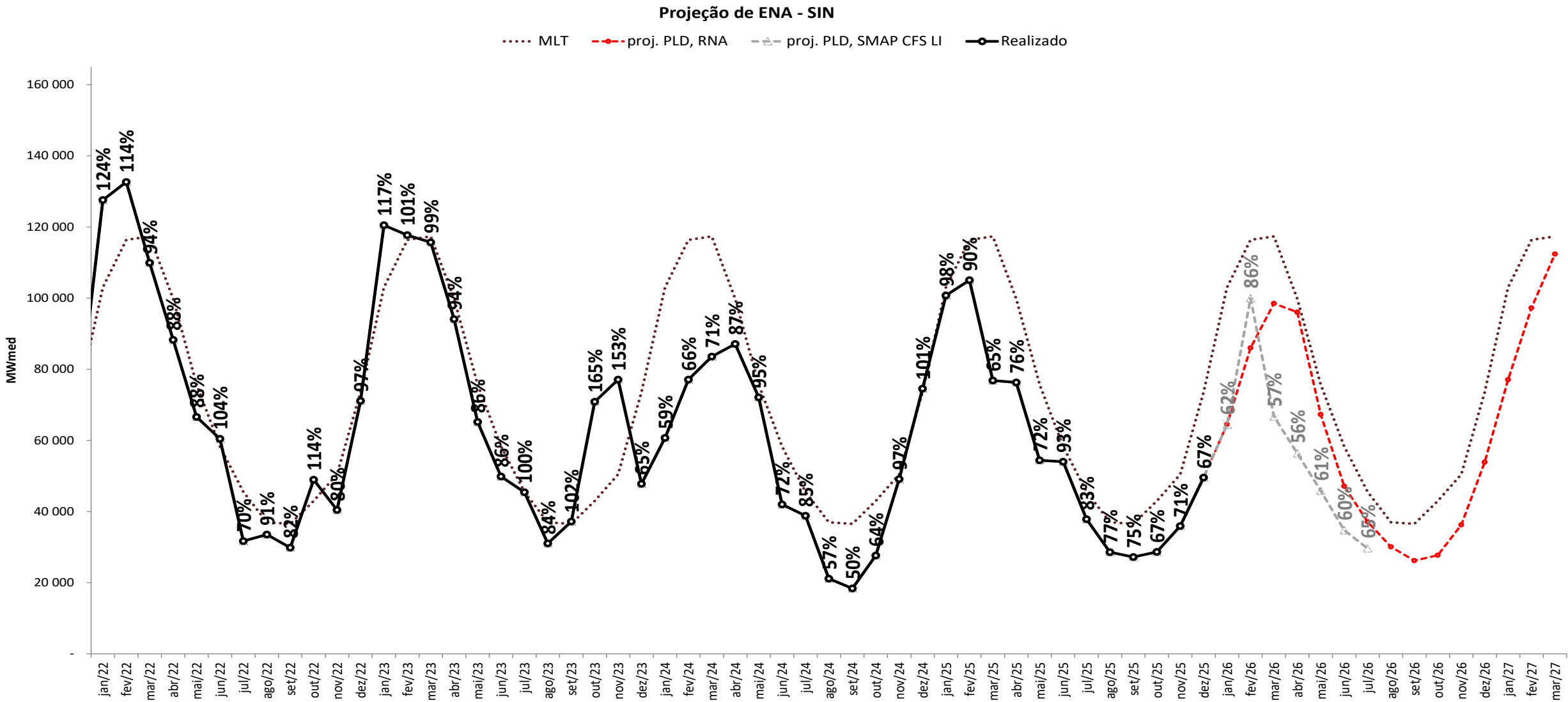
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

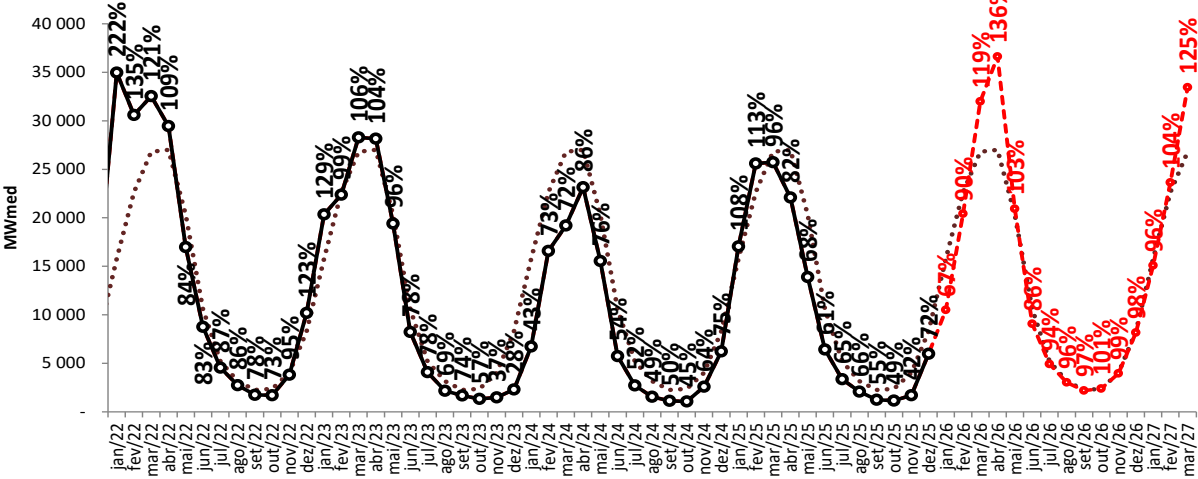


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

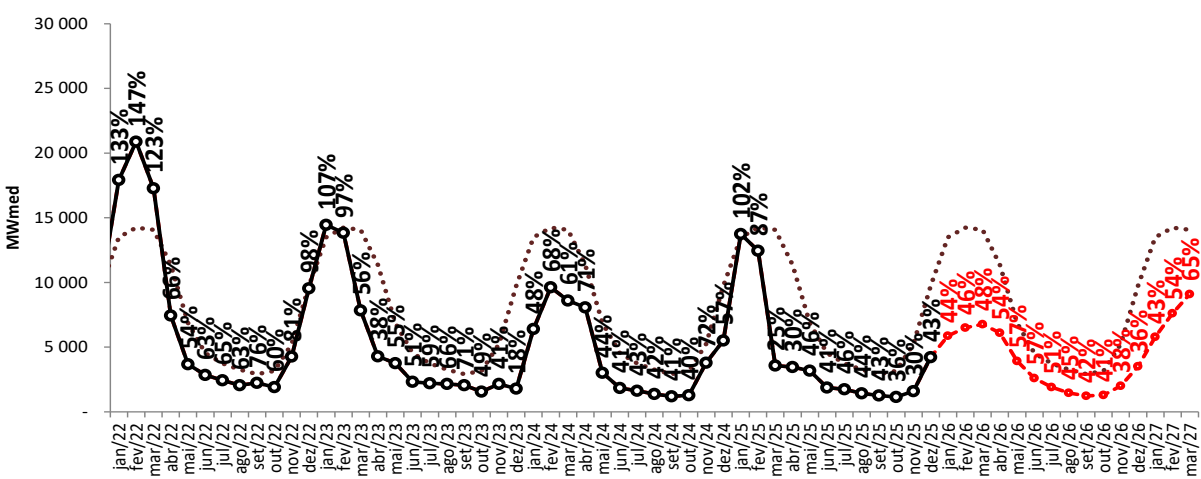


projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

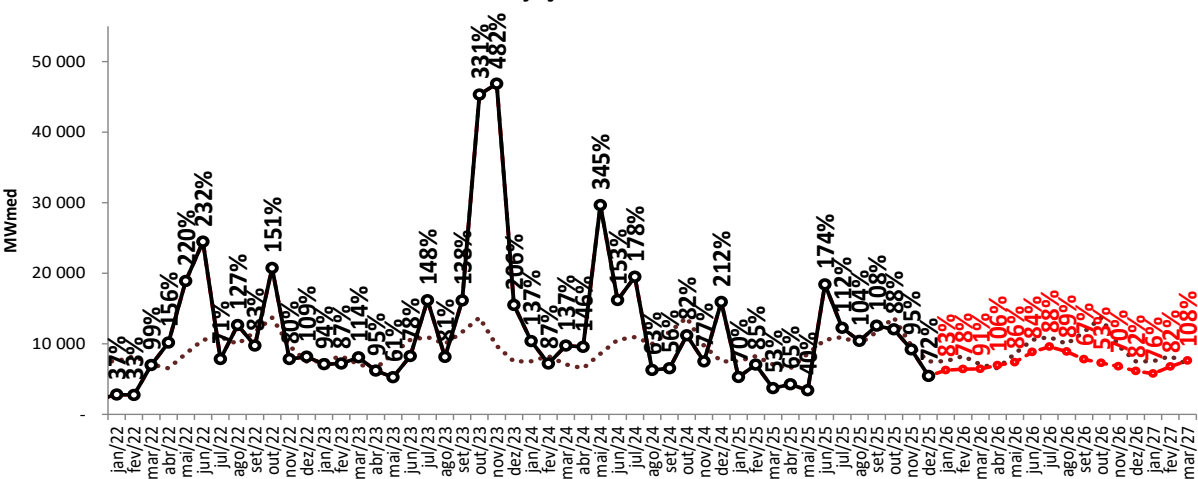
Projeção de ENA - N



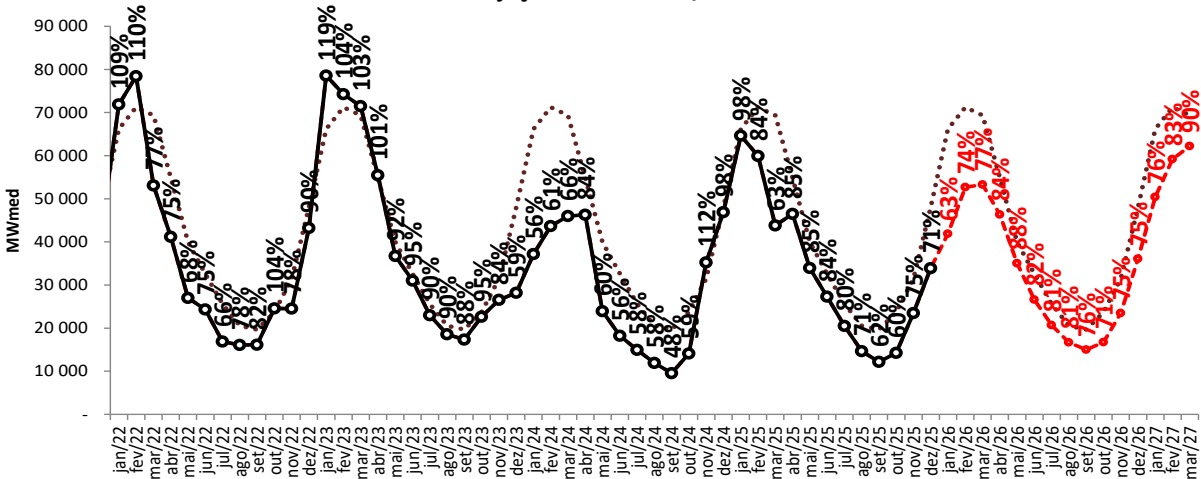
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



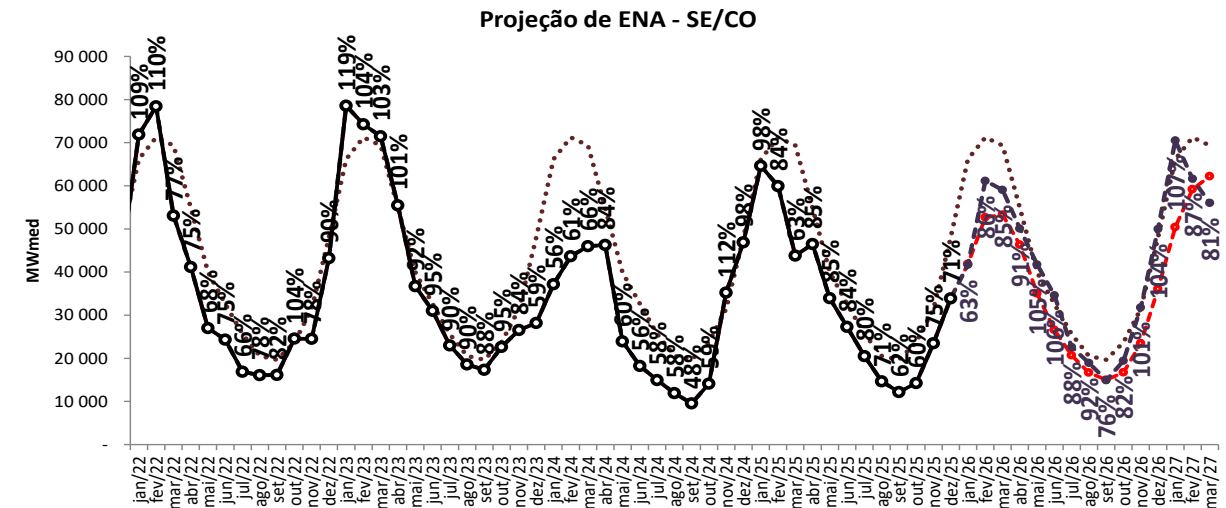
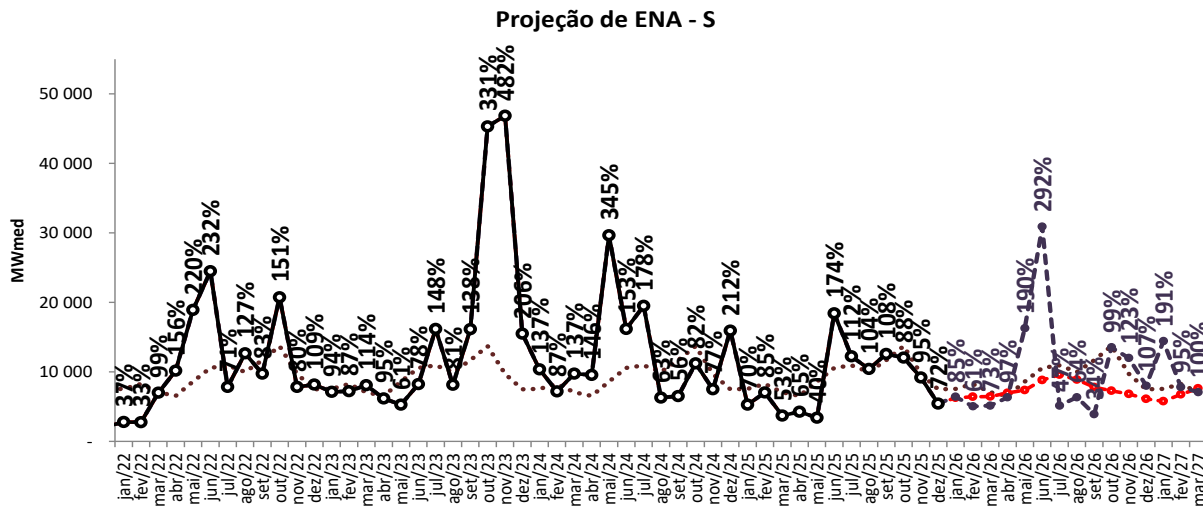
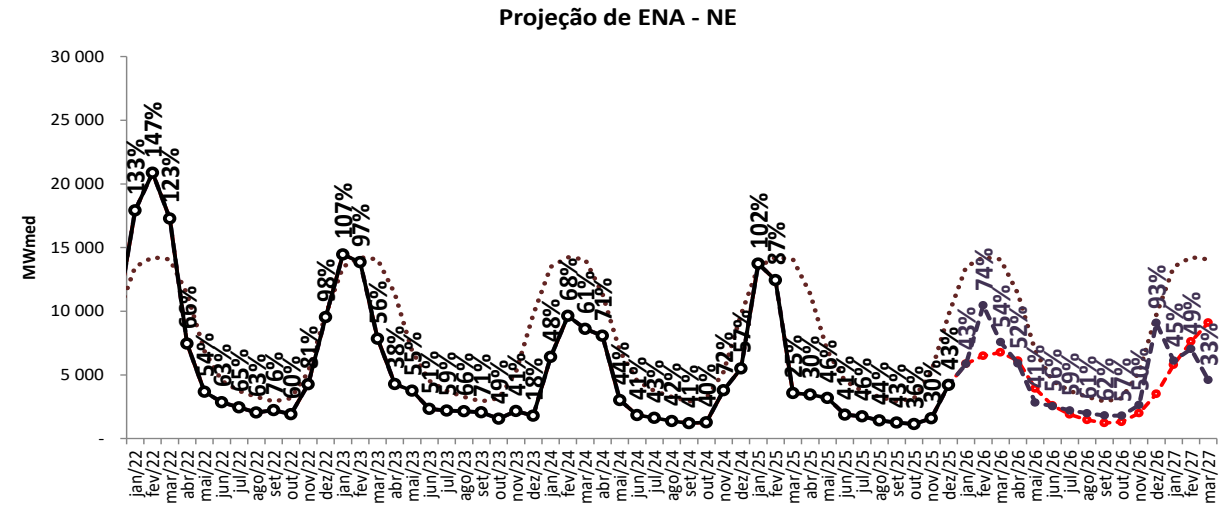
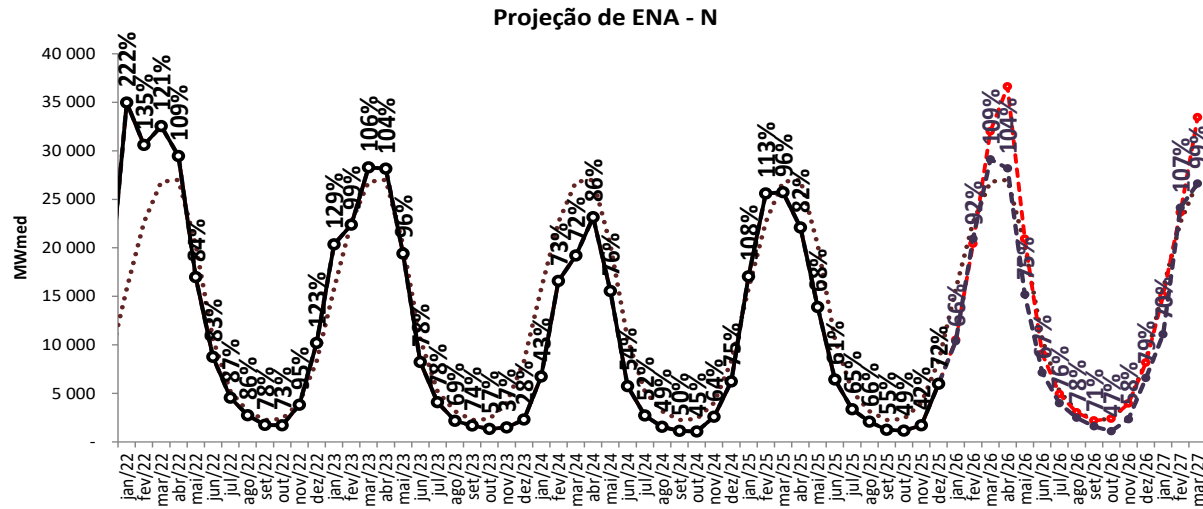
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

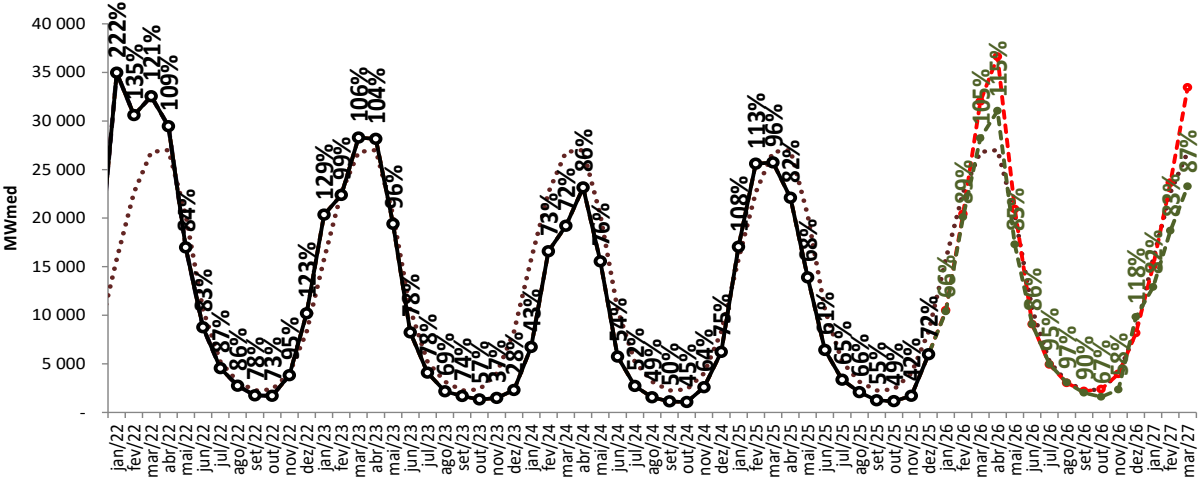
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

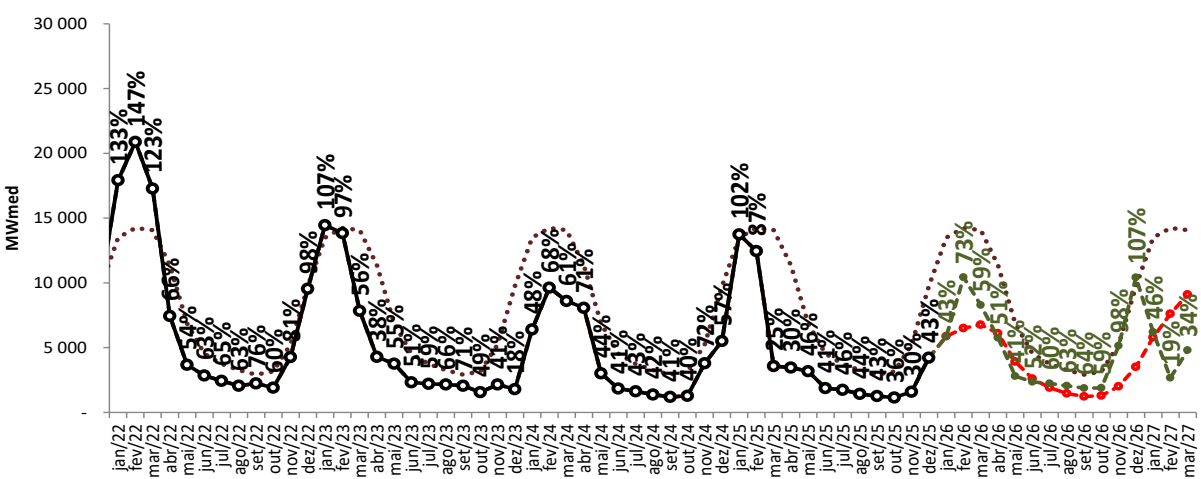
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



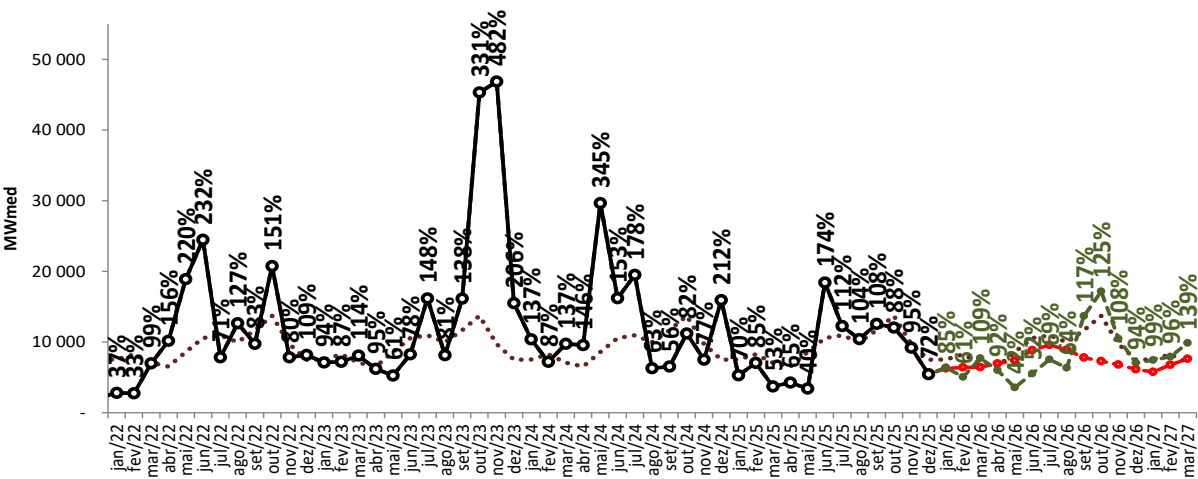
Projeção de ENA - N



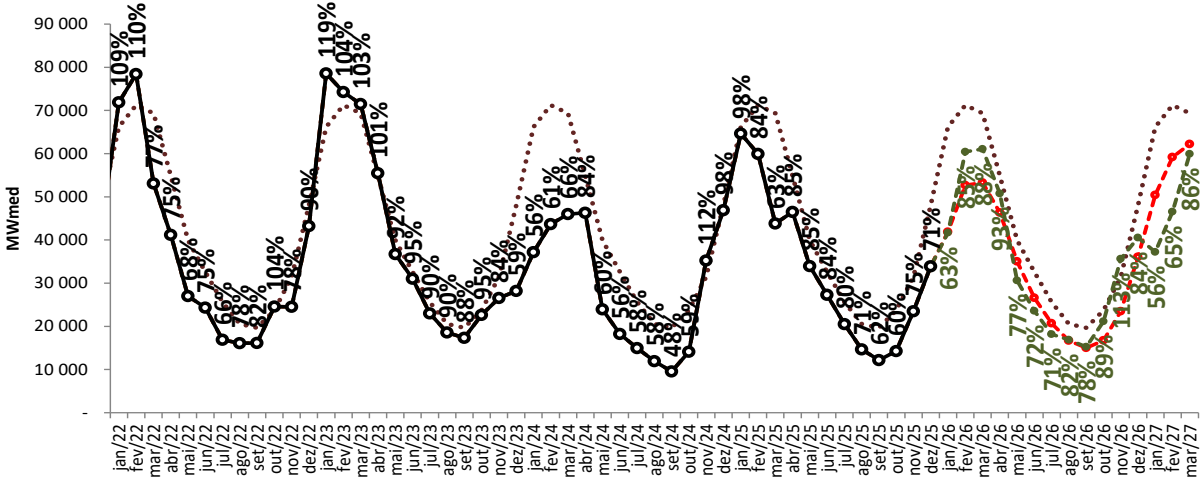
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

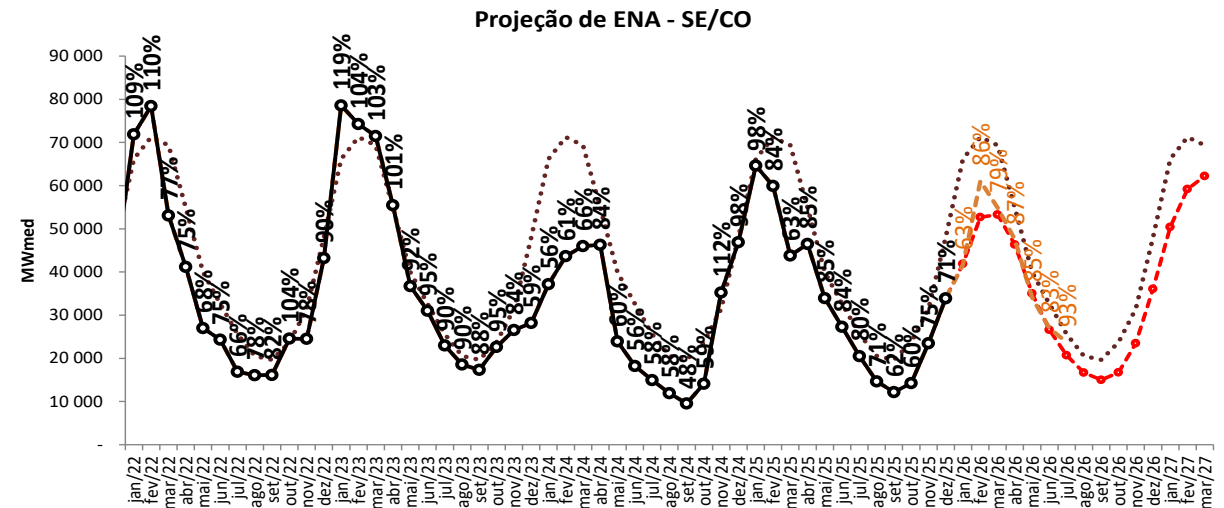
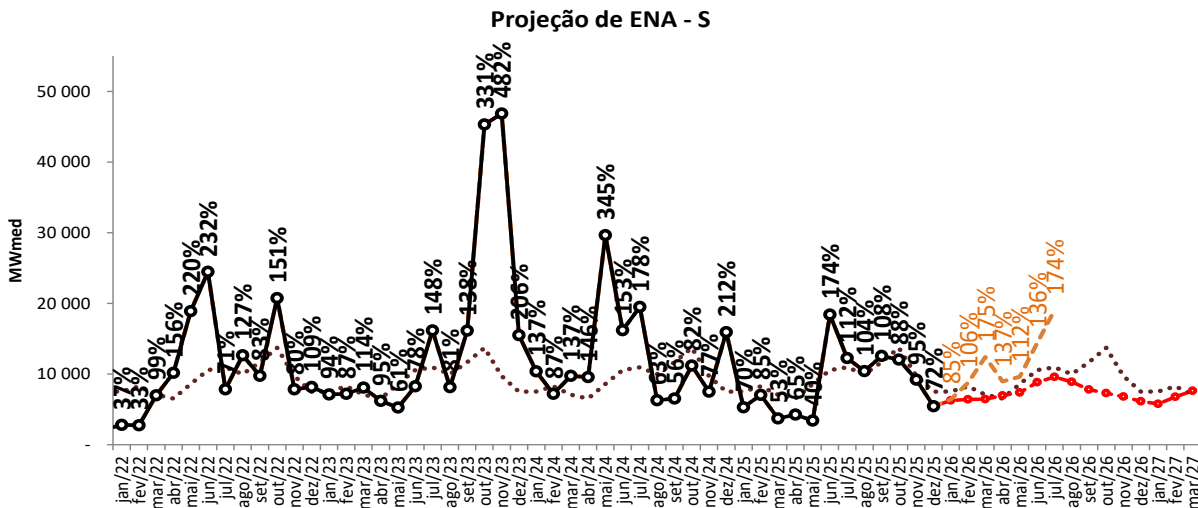
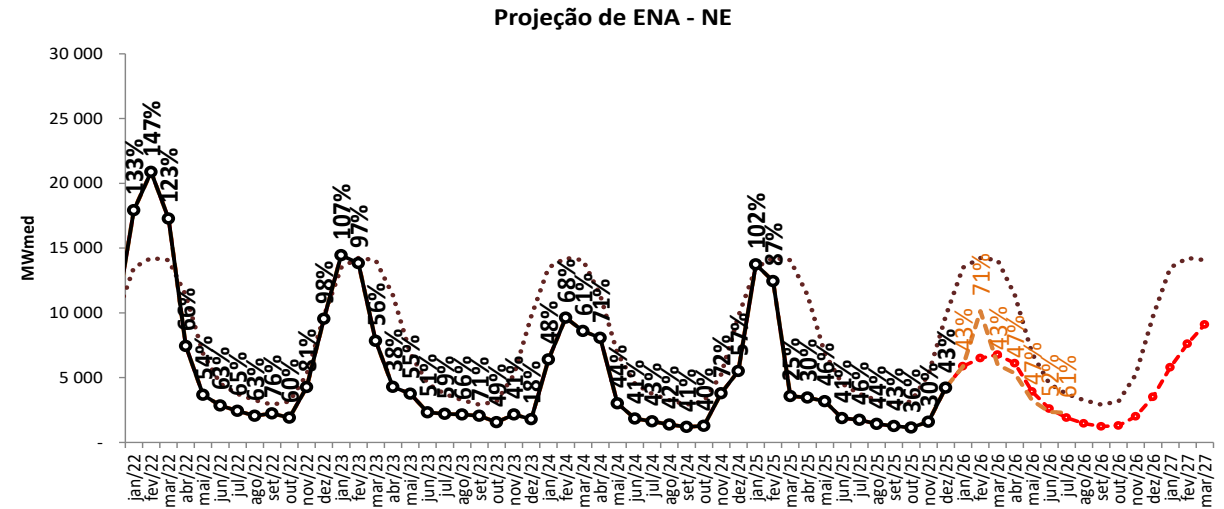
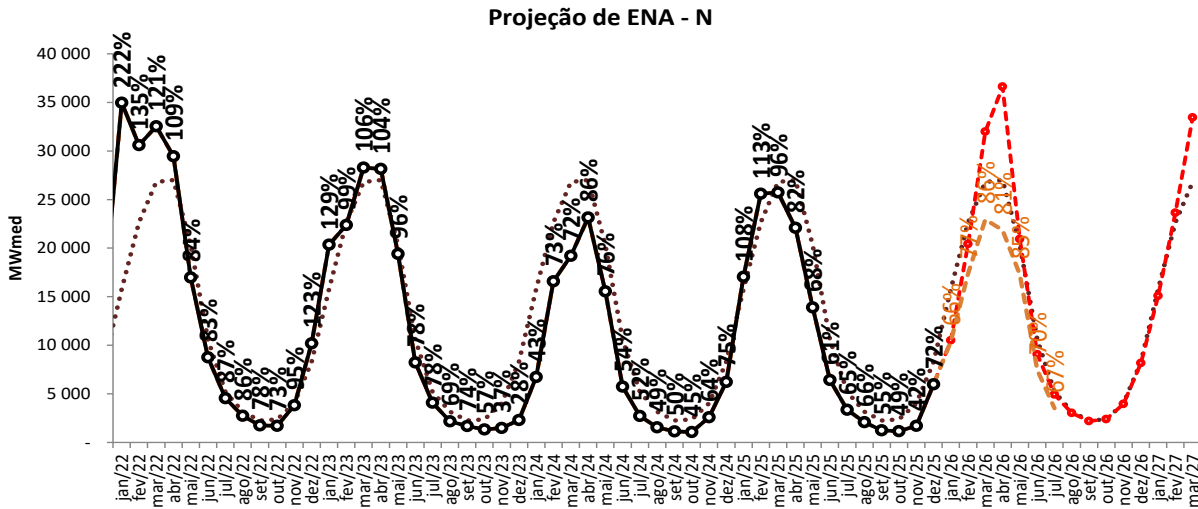
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



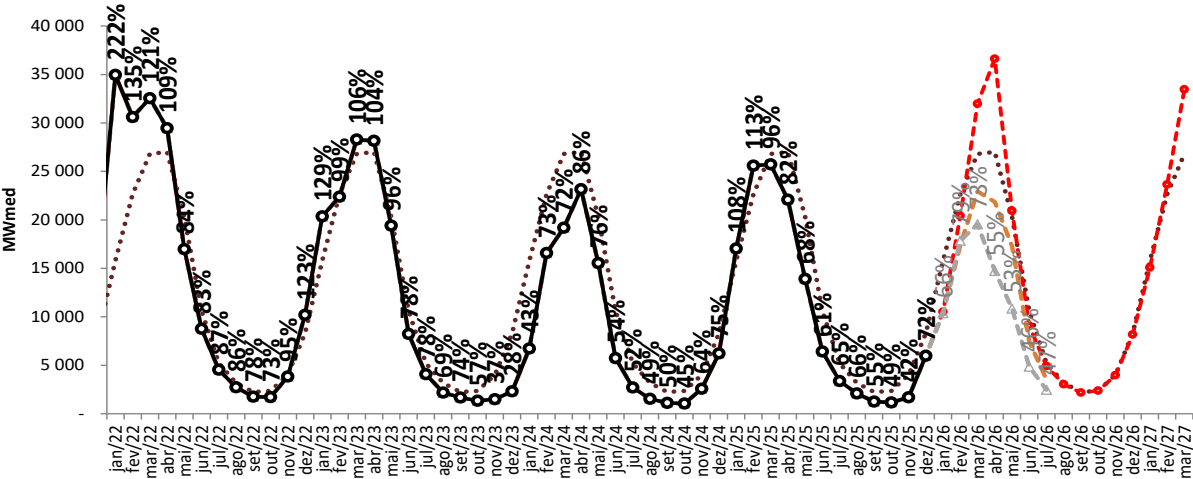
..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD, SMAP 2017
 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE
 -●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

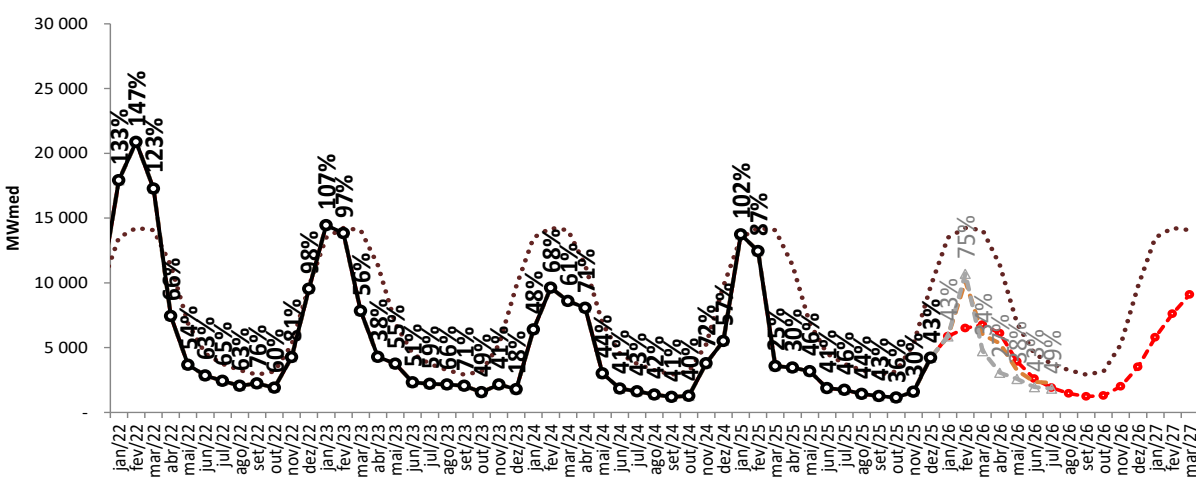
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



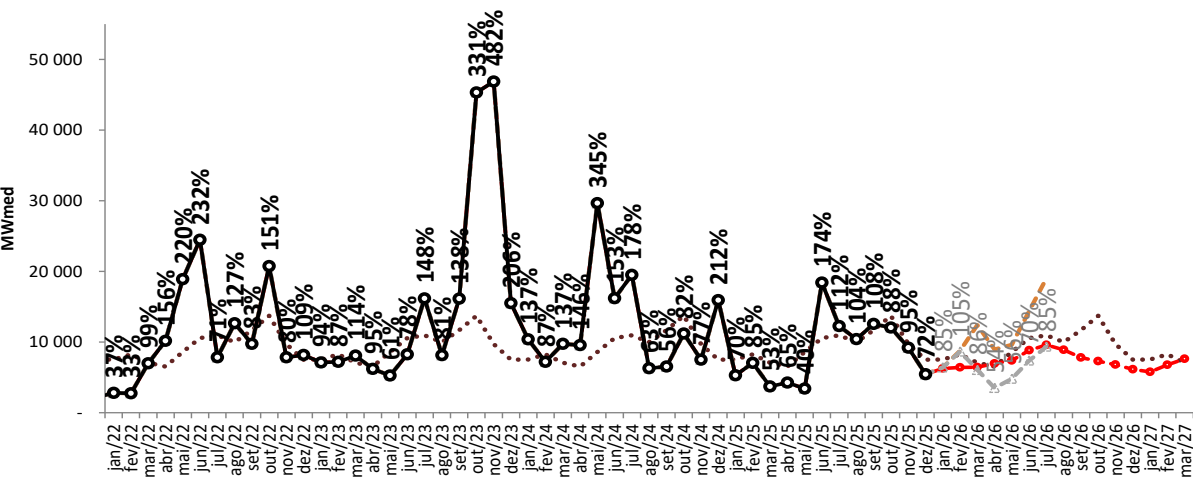
Projeção de ENA - N



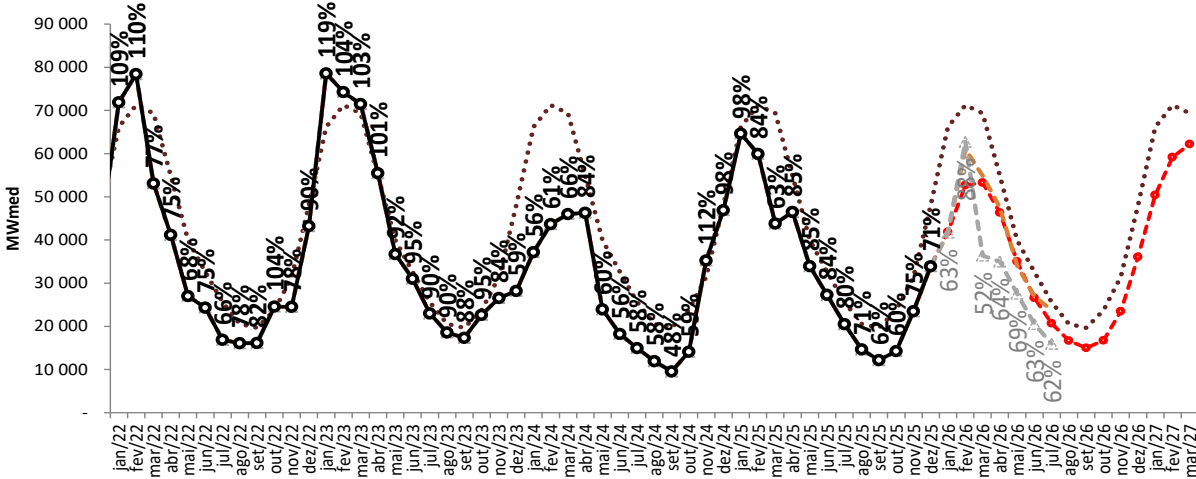
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—△— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ena (% MLT)

SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	74	77	84	88	82	81	81	76	71	75	75	76	83	90
proj. PLD, SMAP 2017	86	85	91	105	106	88	92	76	82	101	104	107	87	81
proj. PLD, SMAP 2018	85	88	93	77	72	71	82	78	89	113	84	56	65	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	79	87	85	83	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	52	64	69	63	62	-	-	-	-	-	-	-	-

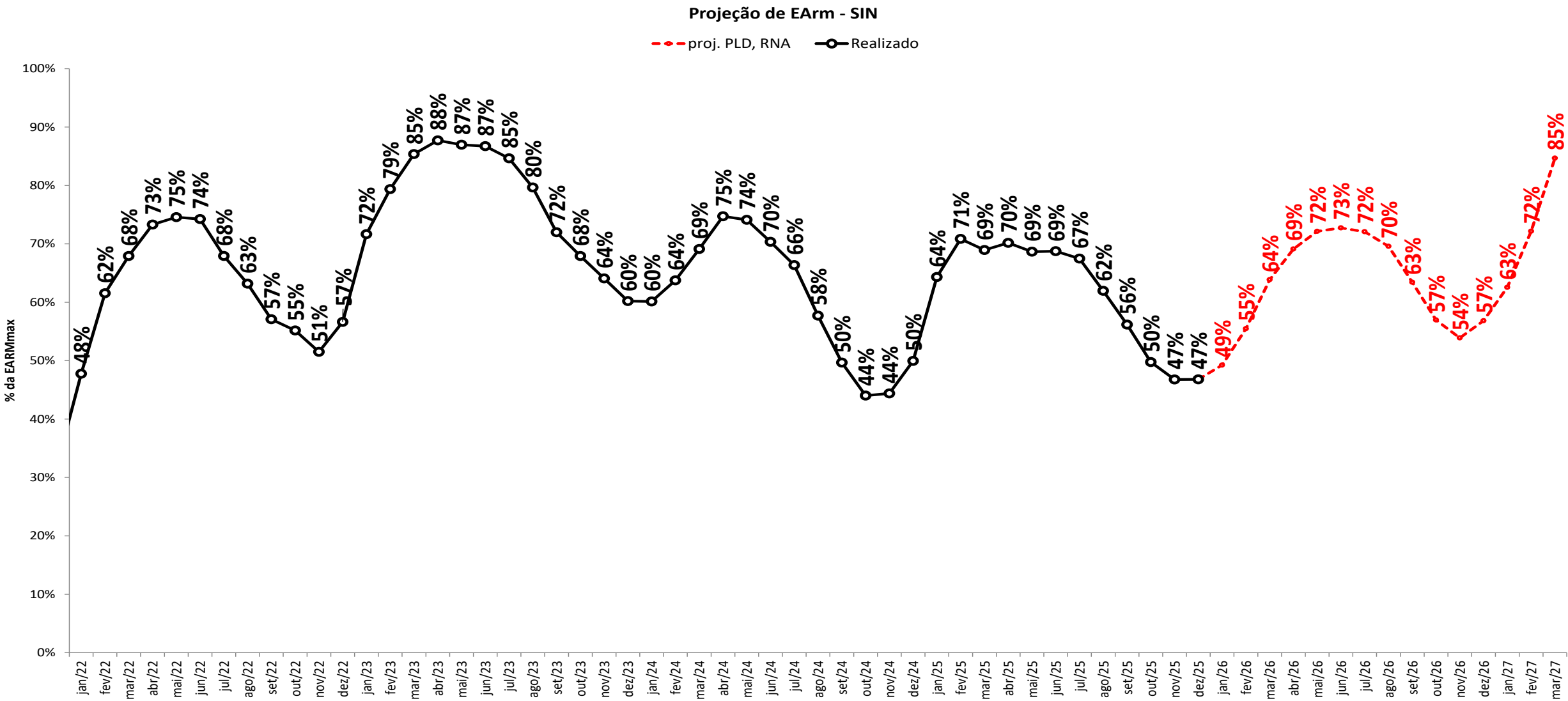
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	78	91	106	86	84	88	89	67	53	70	82	76	82	108
proj. PLD, SMAP 2017	61	73	97	190	292	47	64	34	99	123	107	191	95	100
proj. PLD, SMAP 2018	61	109	92	42	52	69	64	117	125	108	94	99	96	139
proj. PLD, SMAP CFS VE	106	175	137	112	136	174	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	105	86	54	56	70	85	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	46	48	54	57	57	51	45	42	41	38	36	43	54	65
proj. PLD, SMAP 2017	74	54	52	41	56	59	61	62	57	50	93	45	49	33
proj. PLD, SMAP 2018	73	59	51	41	52	60	63	64	59	98	107	46	19	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	43	47	47	52	61	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	34	27	38	43	49	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	90	119	136	103	86	94	96	97	101	99	98	96	104	125
proj. PLD, SMAP 2017	92	109	104	75	67	76	78	71	47	58	79	70	107	99
proj. PLD, SMAP 2018	89	105	115	85	86	95	97	90	67	58	118	82	83	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	86	81	85	70	67	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	73	55	53	46	47	-	-	-	-	-	-	-	-

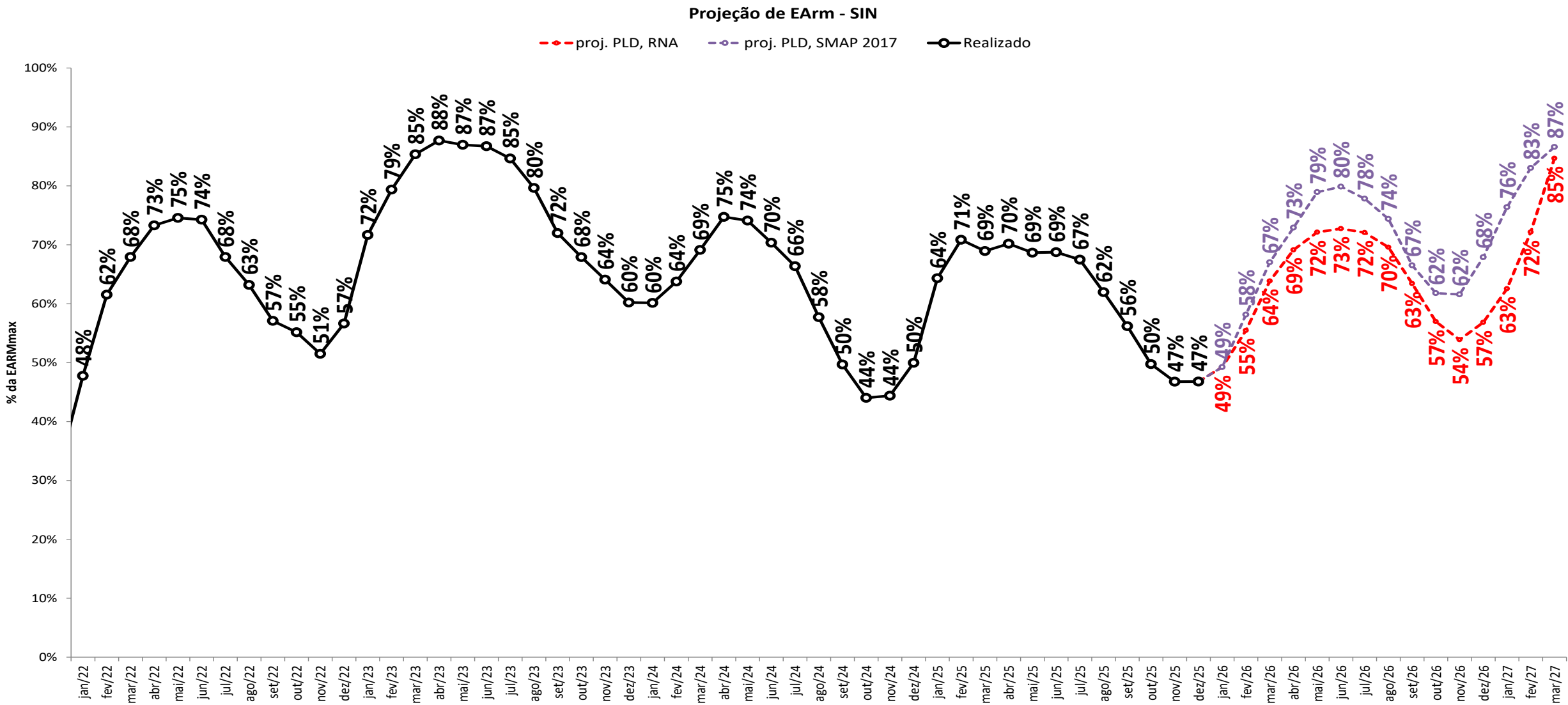
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	74	84	96	89	81	81	81	72	65	72	73	75	84	96
proj. PLD, SMAP 2017	84	86	91	100	129	75	81	61	84	97	100	99	86	80
proj. PLD, SMAP 2018	83	90	94	72	70	72	77	90	97	106	92	62	65	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	82	84	85	88	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	57	56	61	60	65	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

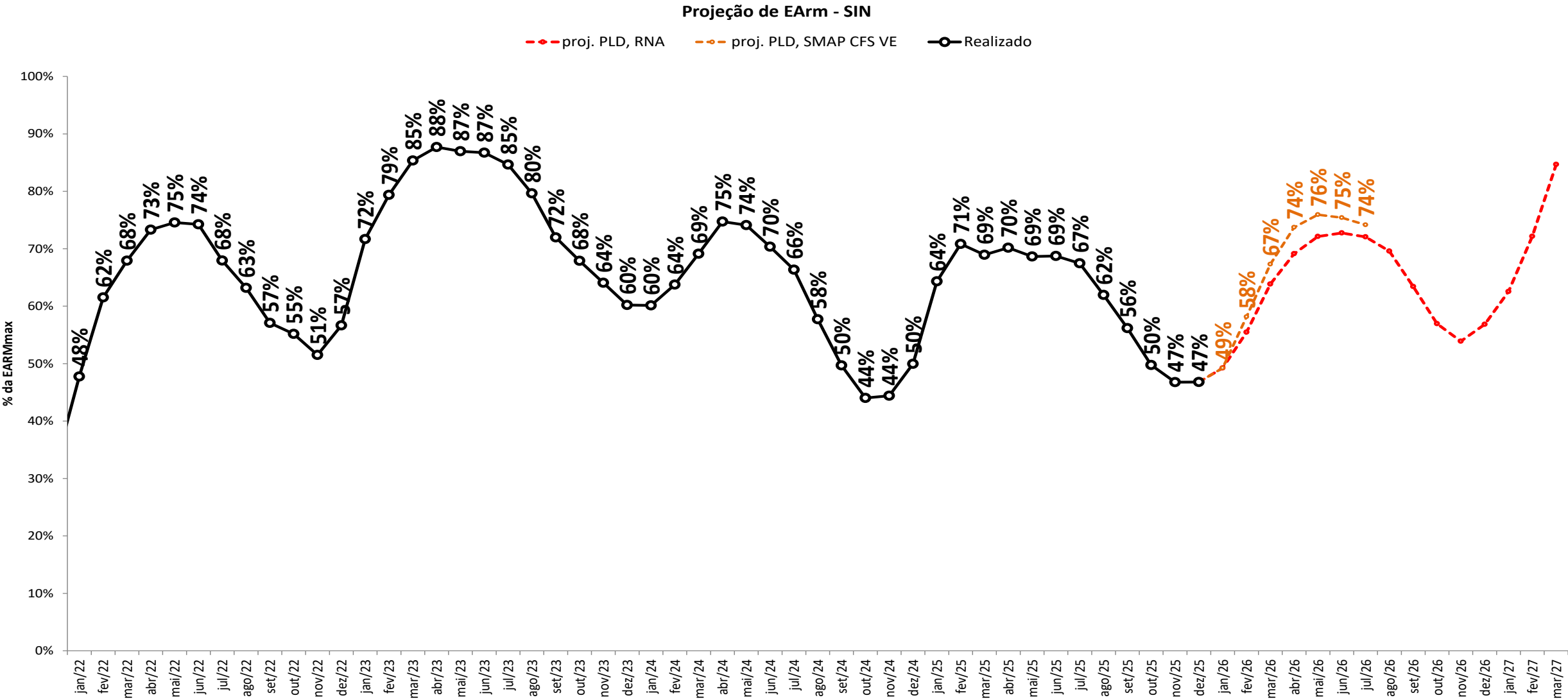
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



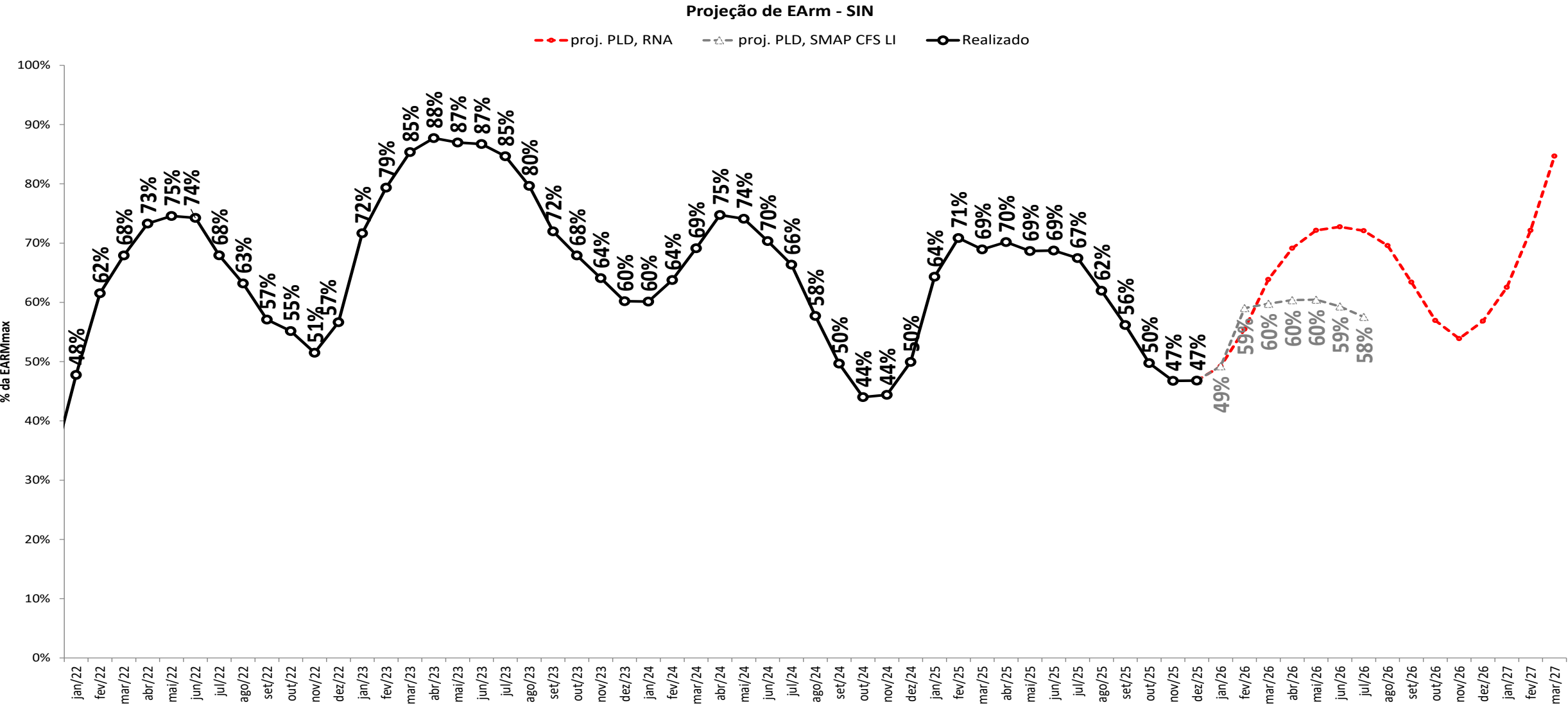


projeção de energia armazenada

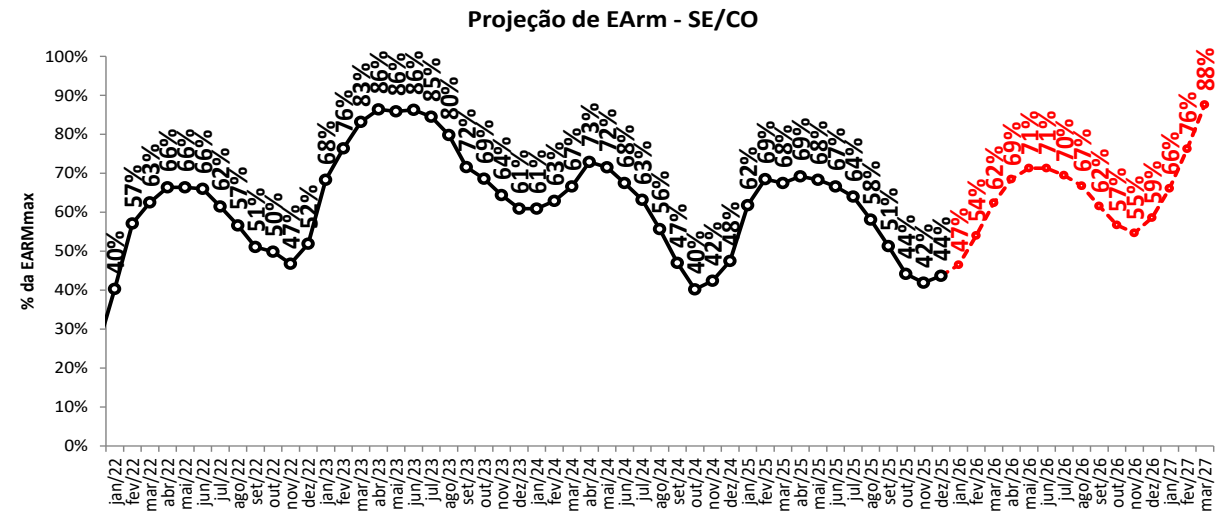
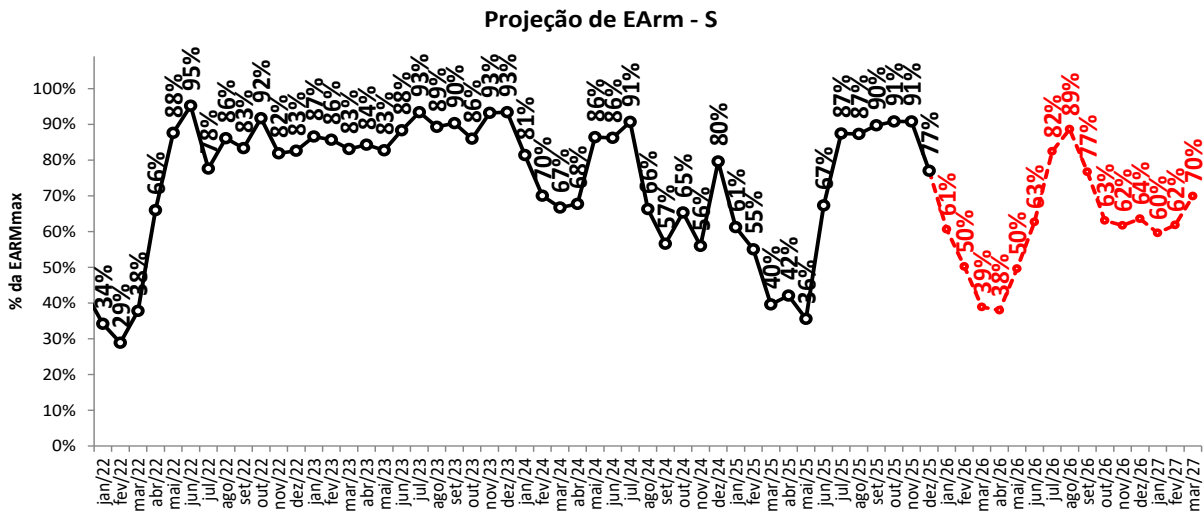
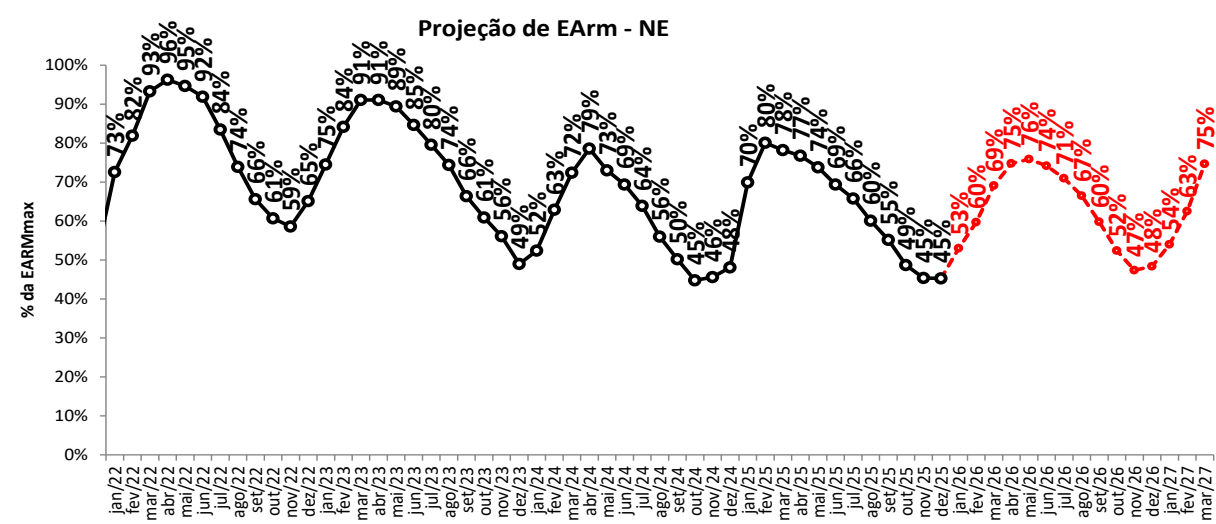
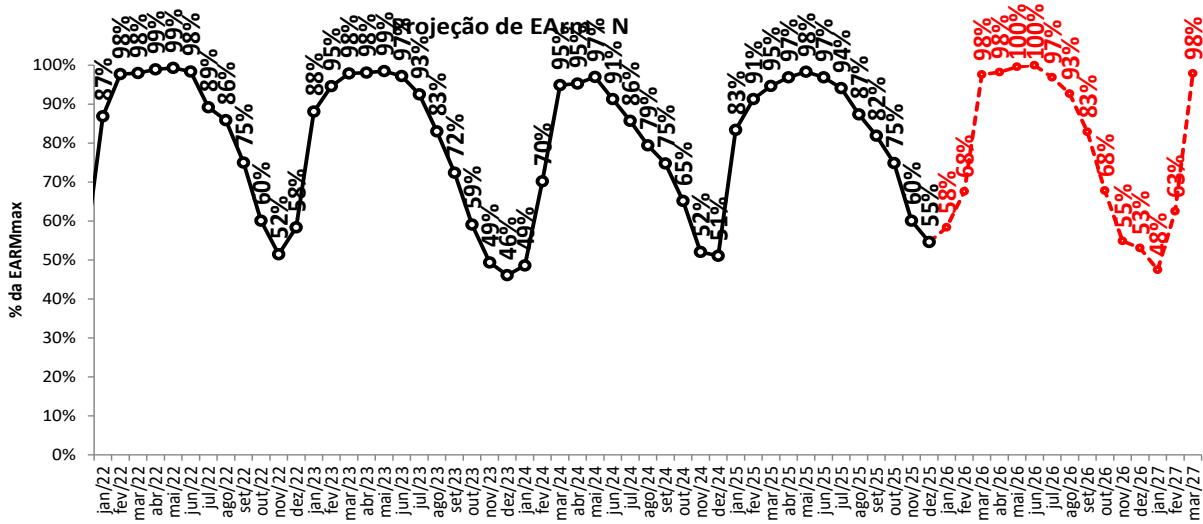
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



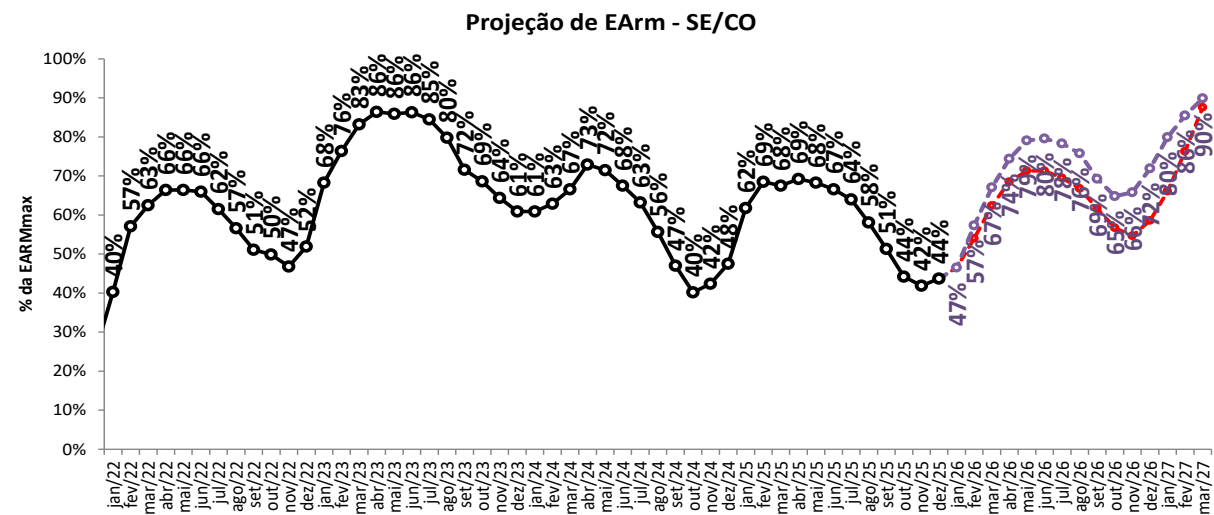
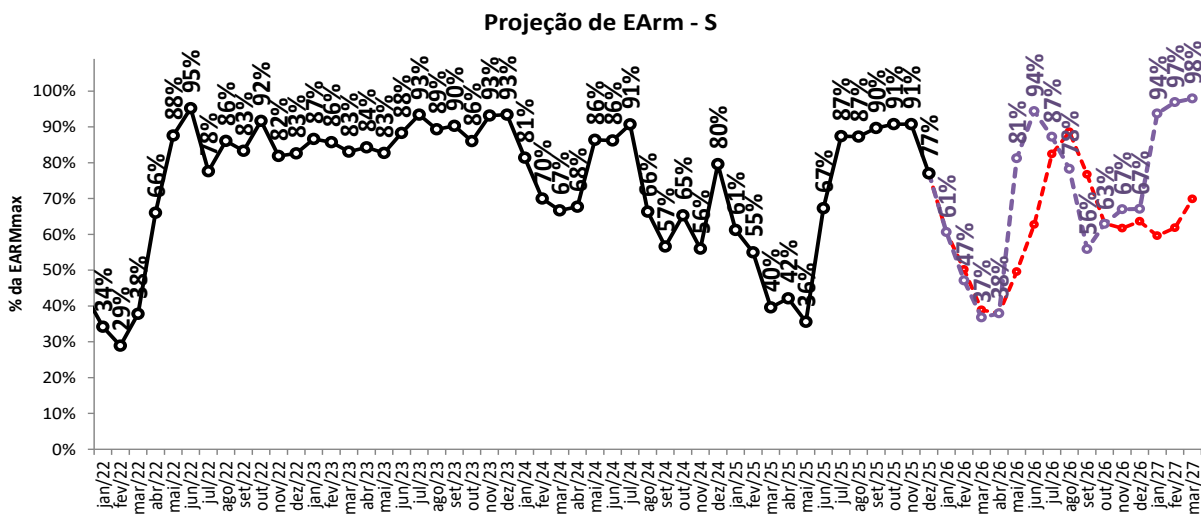
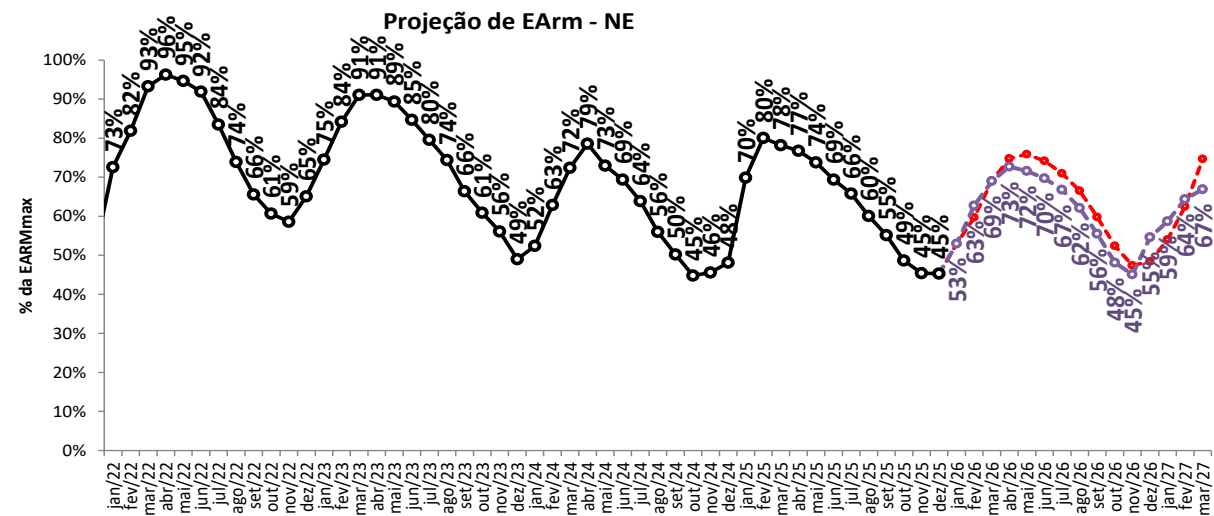
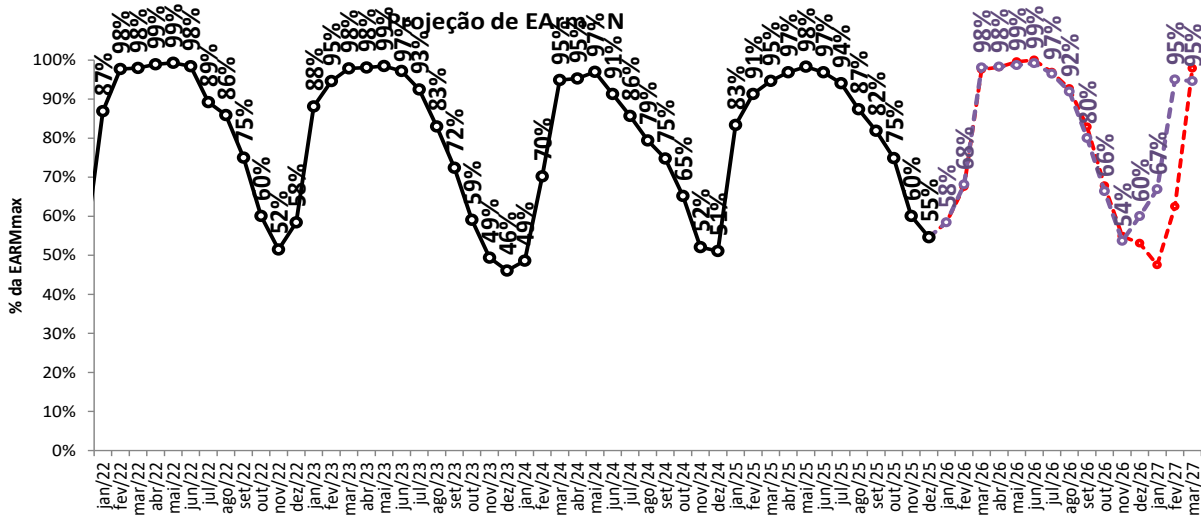
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

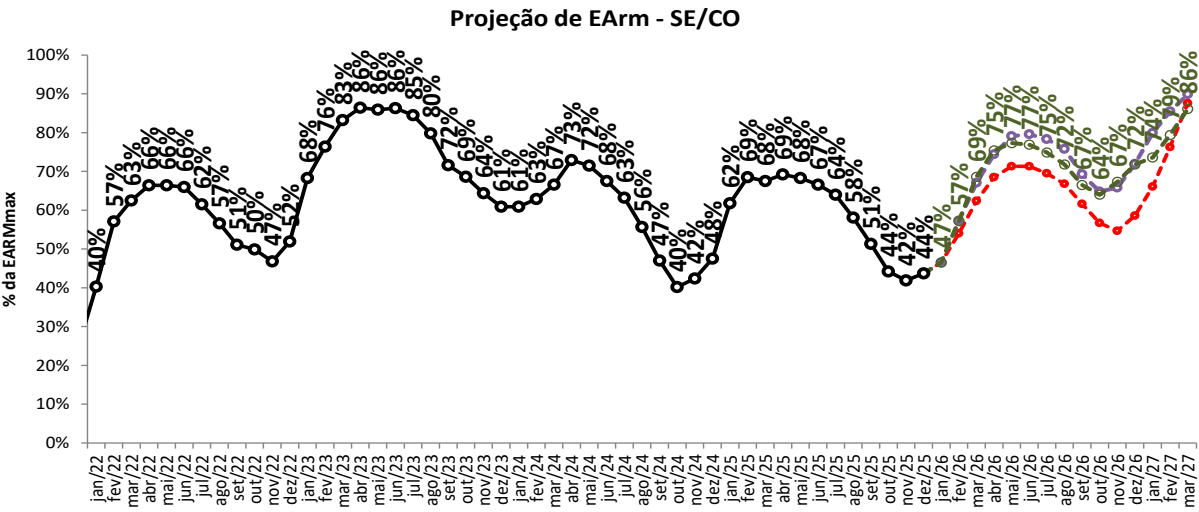
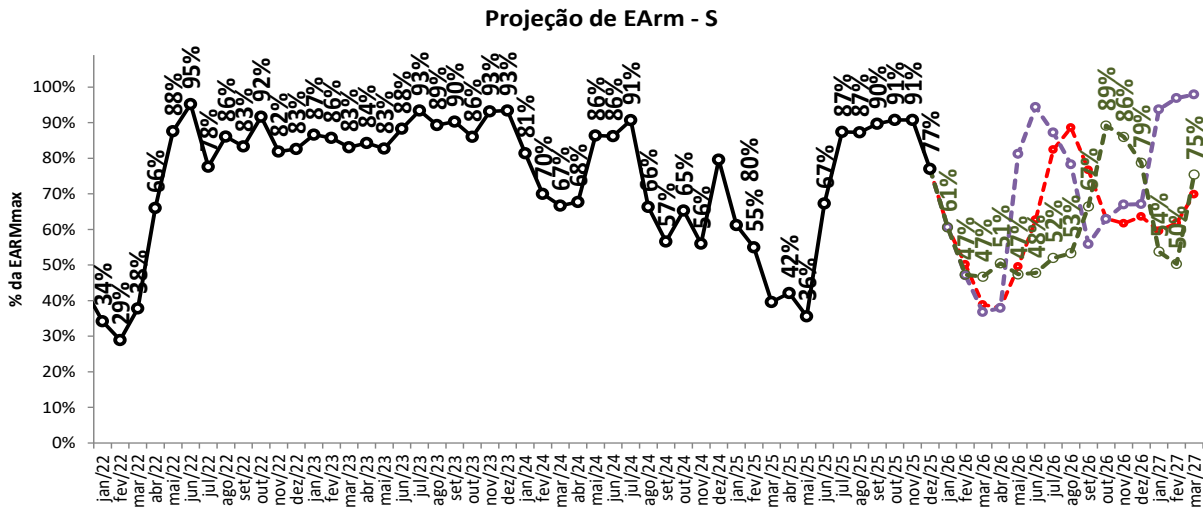
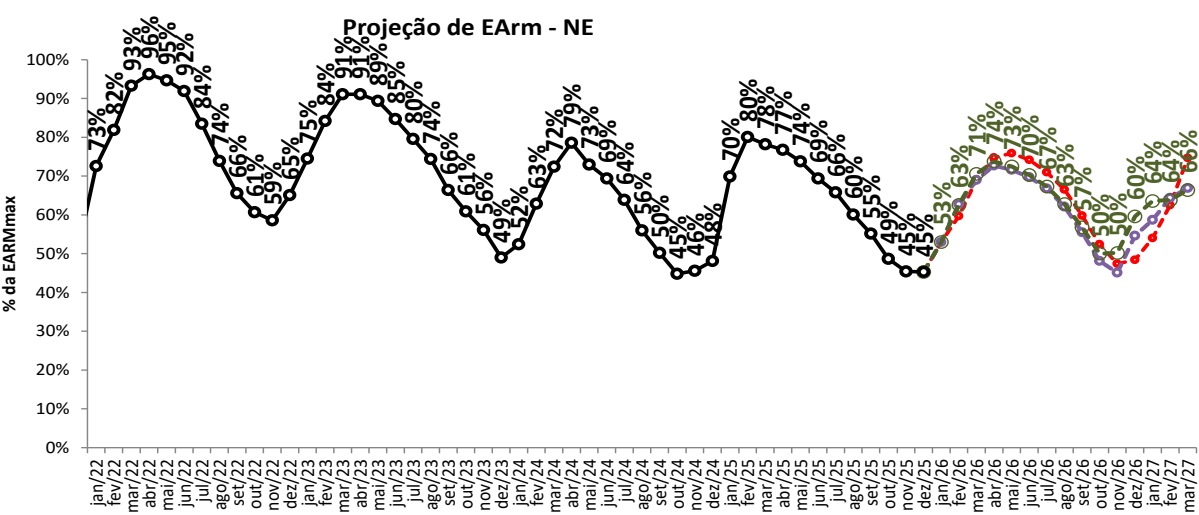
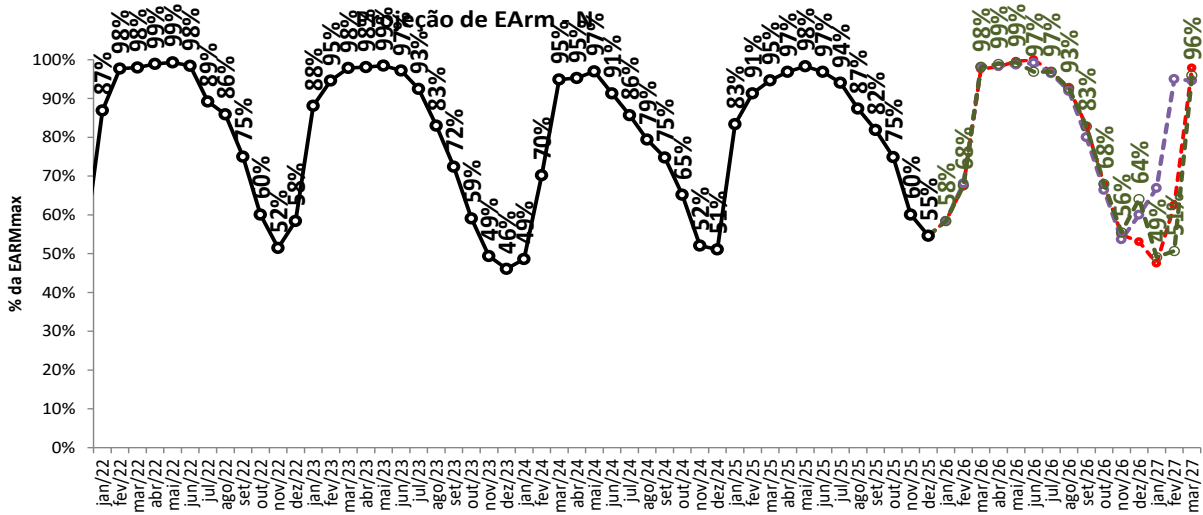
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

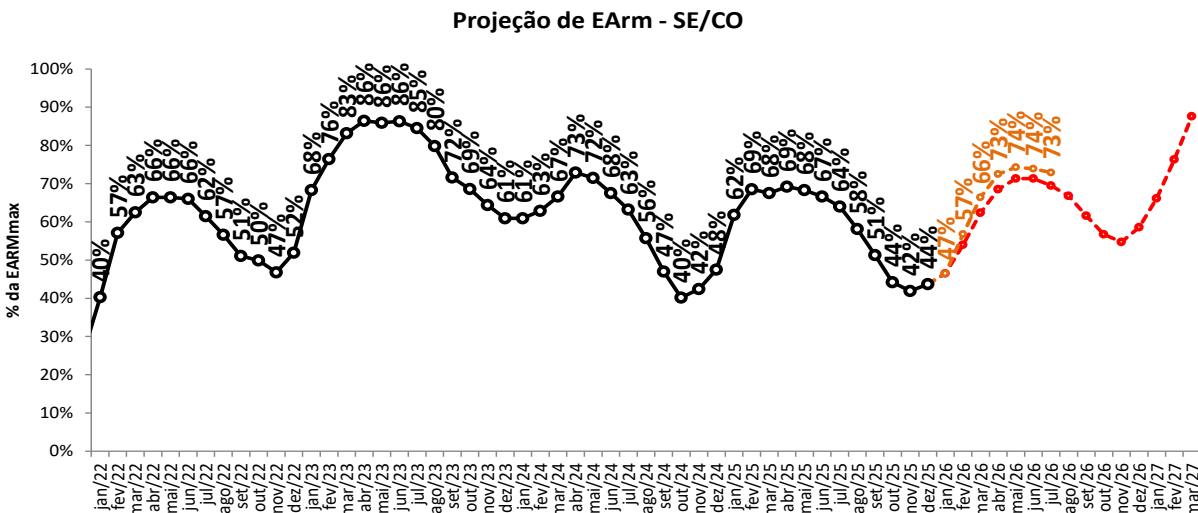
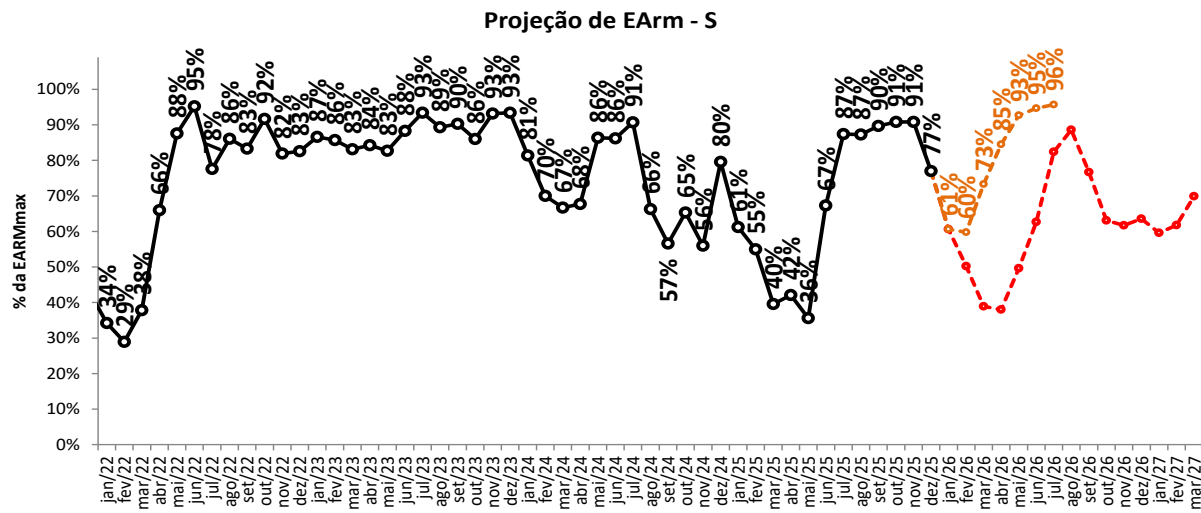
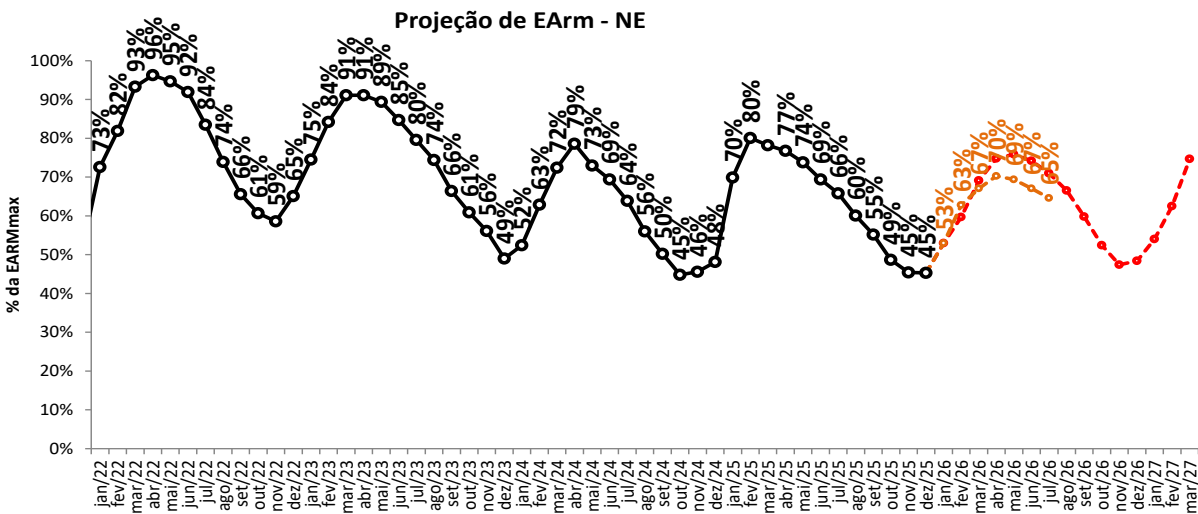
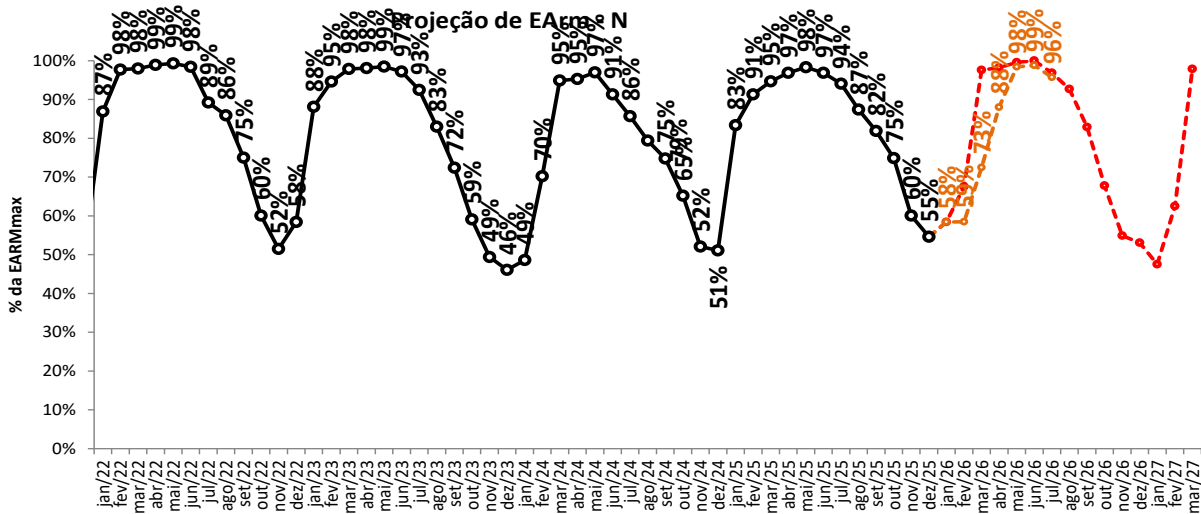
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

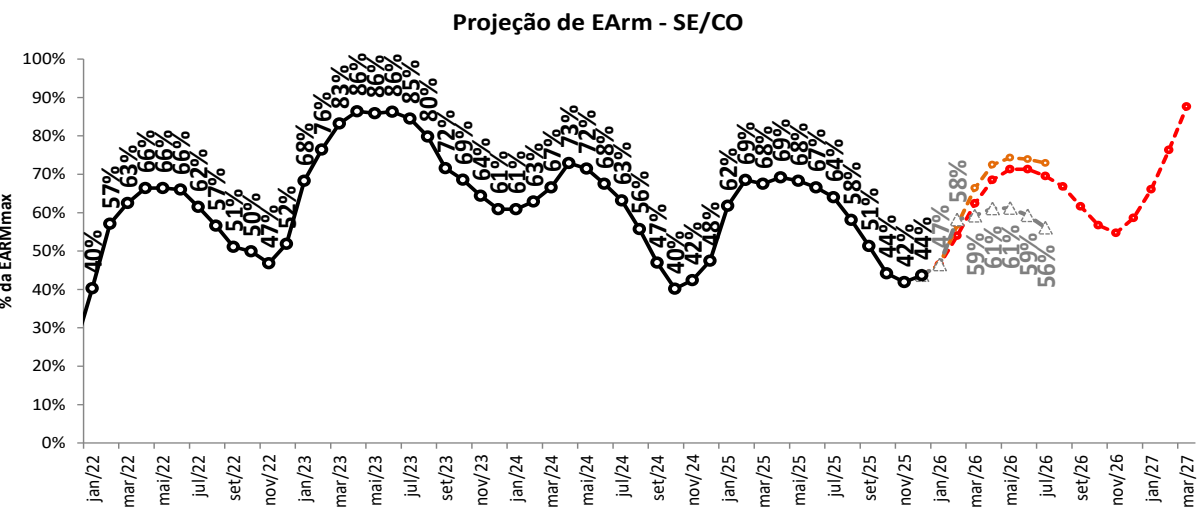
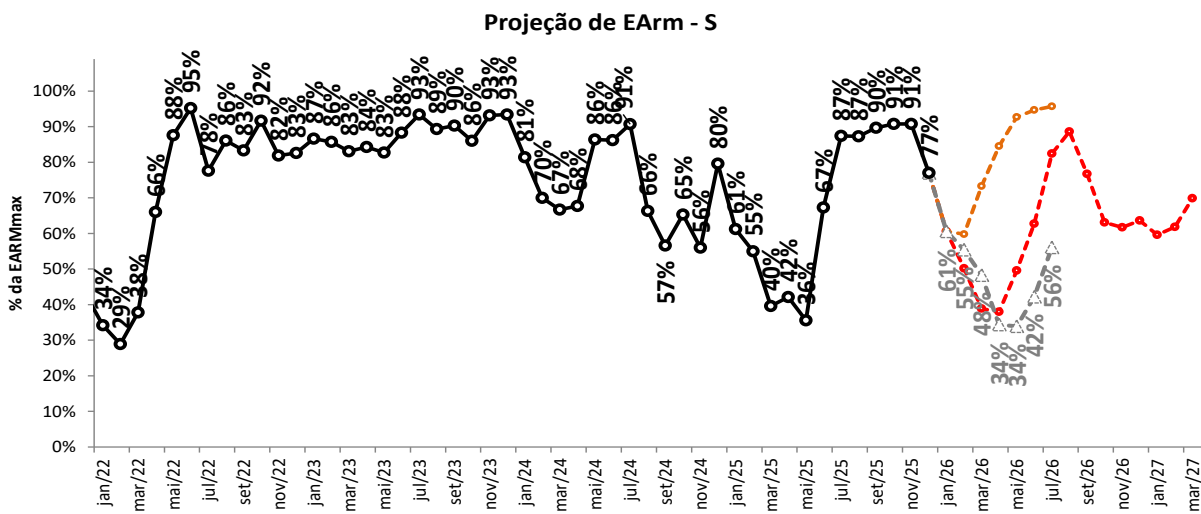
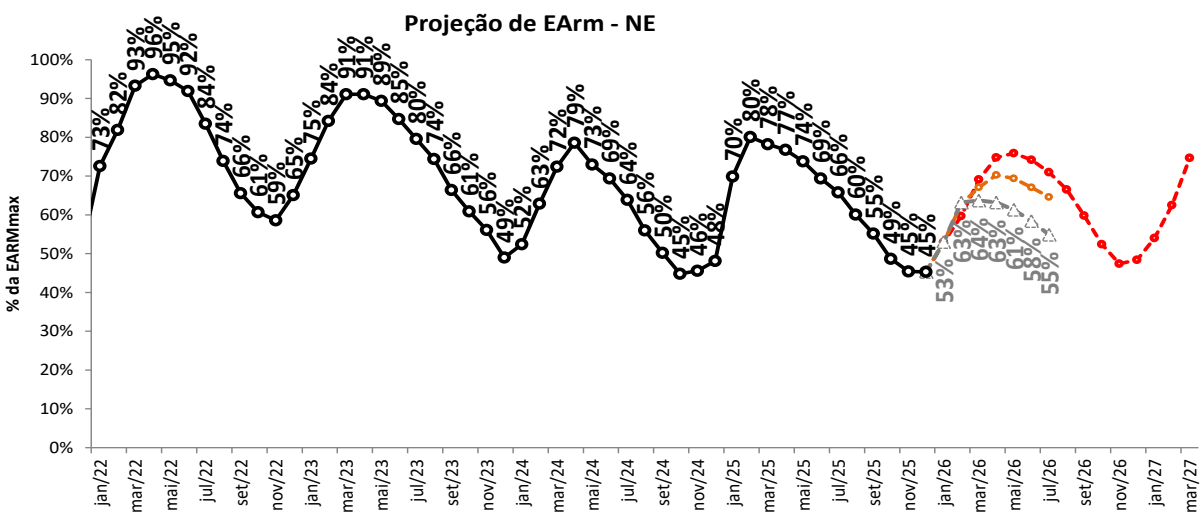
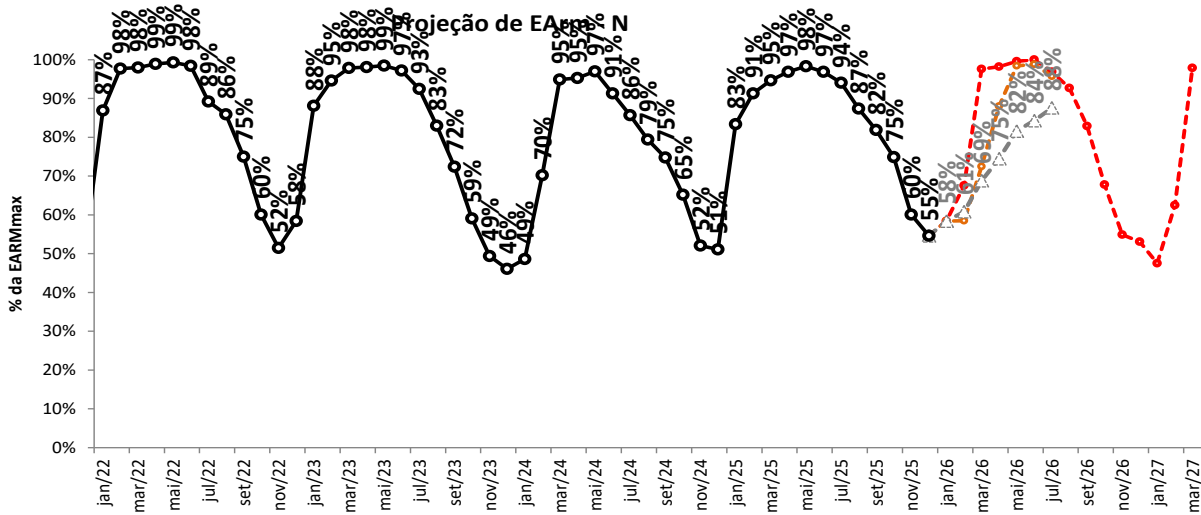


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	54	62	69	71	71	70	67	62	57	55	59	66	76	88
proj. PLD, SMAP 2017	57	67	74	79	80	78	76	69	65	66	72	80	86	90
proj. PLD, SMAP 2018	57	69	75	77	77	75	72	67	64	67	72	74	79	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	66	73	74	74	73	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	58	59	61	61	59	56	-	-	-	-	-	-	-	-

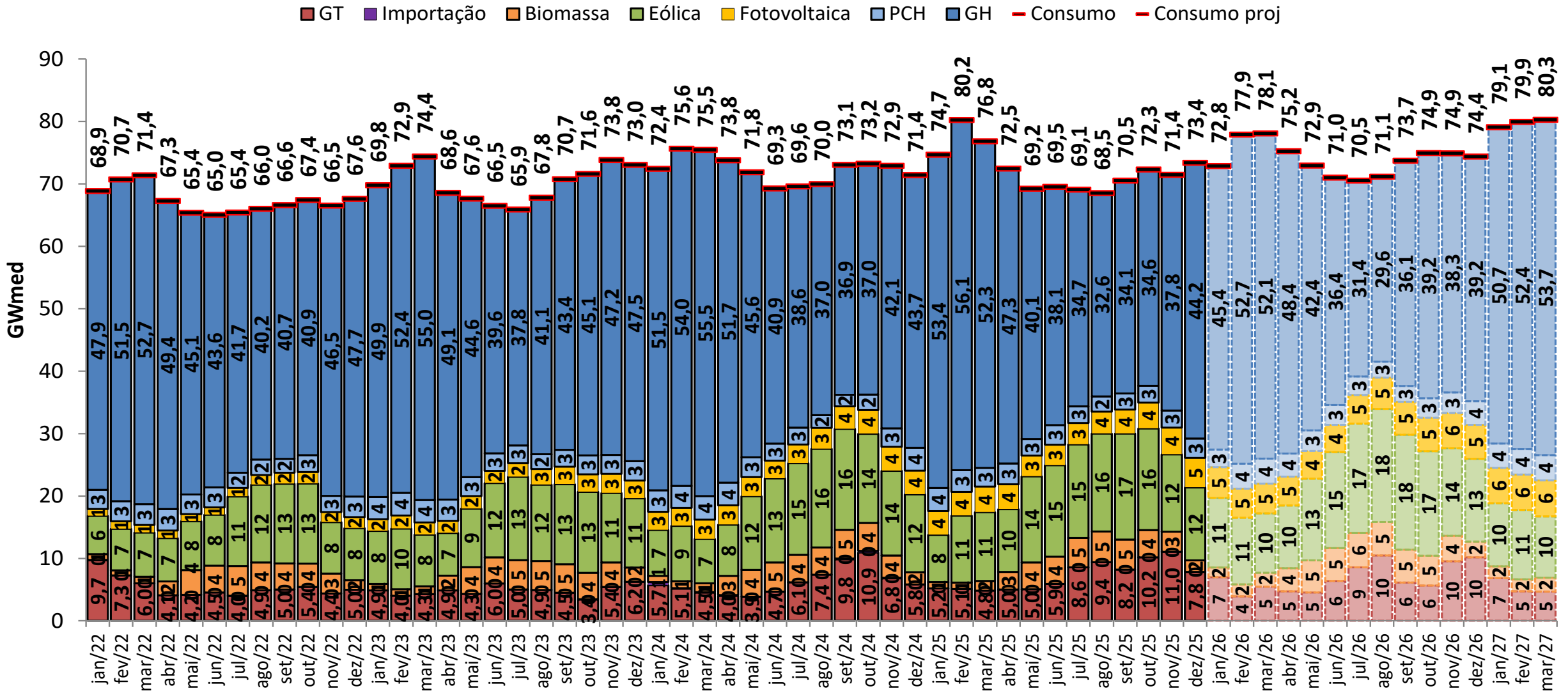
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	50	39	38	50	63	82	89	77	63	62	64	60	62	70
proj. PLD, SMAP 2017	47	37	38	81	94	87	78	56	63	67	67	94	97	98
proj. PLD, SMAP 2018	47	47	51	47	48	52	53	67	89	86	79	54	50	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	73	85	93	95	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	48	34	34	42	56	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	60	69	75	76	74	71	67	60	52	47	48	54	63	75
proj. PLD, SMAP 2017	63	69	73	72	70	67	62	56	48	45	55	59	64	67
proj. PLD, SMAP 2018	63	71	74	73	70	67	63	57	50	50	60	64	64	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	67	70	69	67	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	63	64	63	61	58	55	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	68	98	98	100	100	97	93	83	68	55	53	48	63	98
proj. PLD, SMAP 2017	68	98	98	99	99	97	92	80	66	54	60	67	95	95
proj. PLD, SMAP 2018	68	98	99	99	97	97	93	83	68	56	64	49	51	96
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	73	88	98	99	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	69	75	82	84	88	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	55	64	69	72	73	72	70	63	57	54	57	63	72	85
proj. PLD, SMAP 2017	58	67	73	79	80	78	74	67	62	62	68	76	83	87
proj. PLD, SMAP 2018	58	69	75	76	75	73	70	66	63	65	70	69	73	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	67	74	76	75	74	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	60	60	60	59	58	-	-	-	-	-	-	-	-

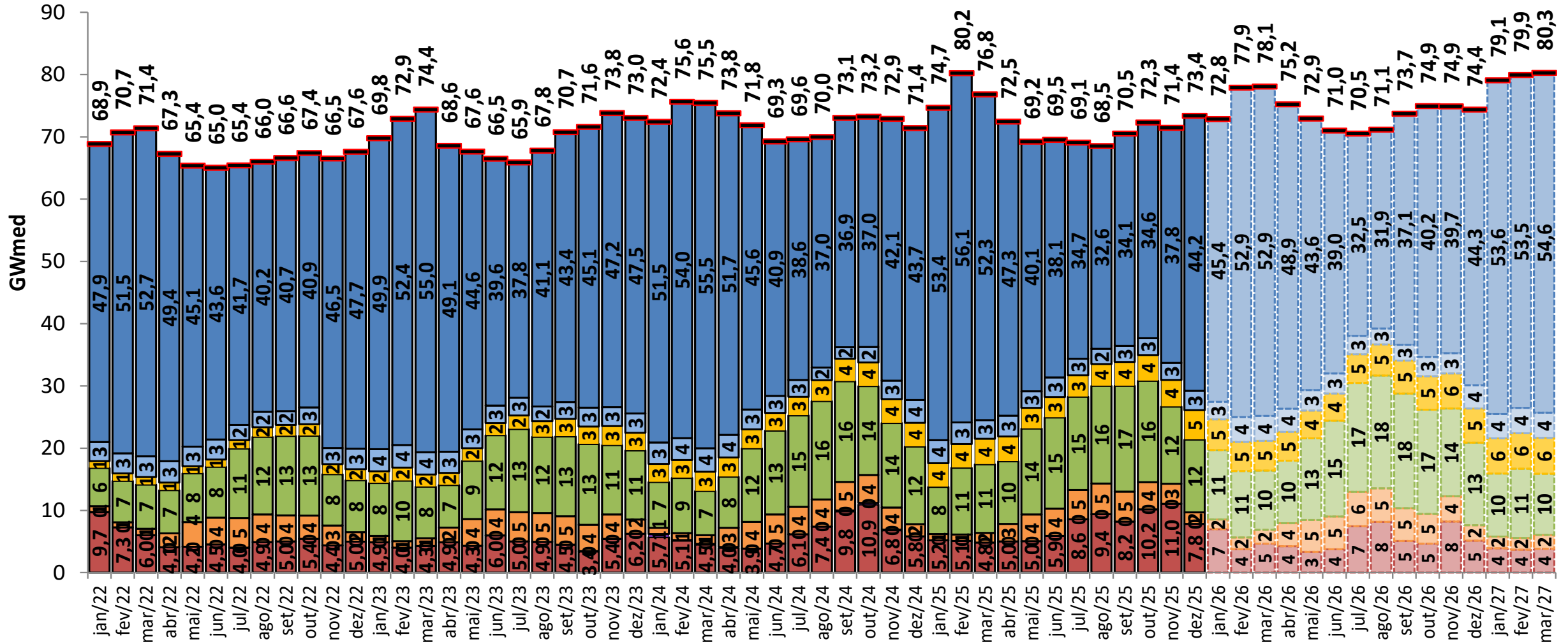
balanço operativo
proj. PLD RNA



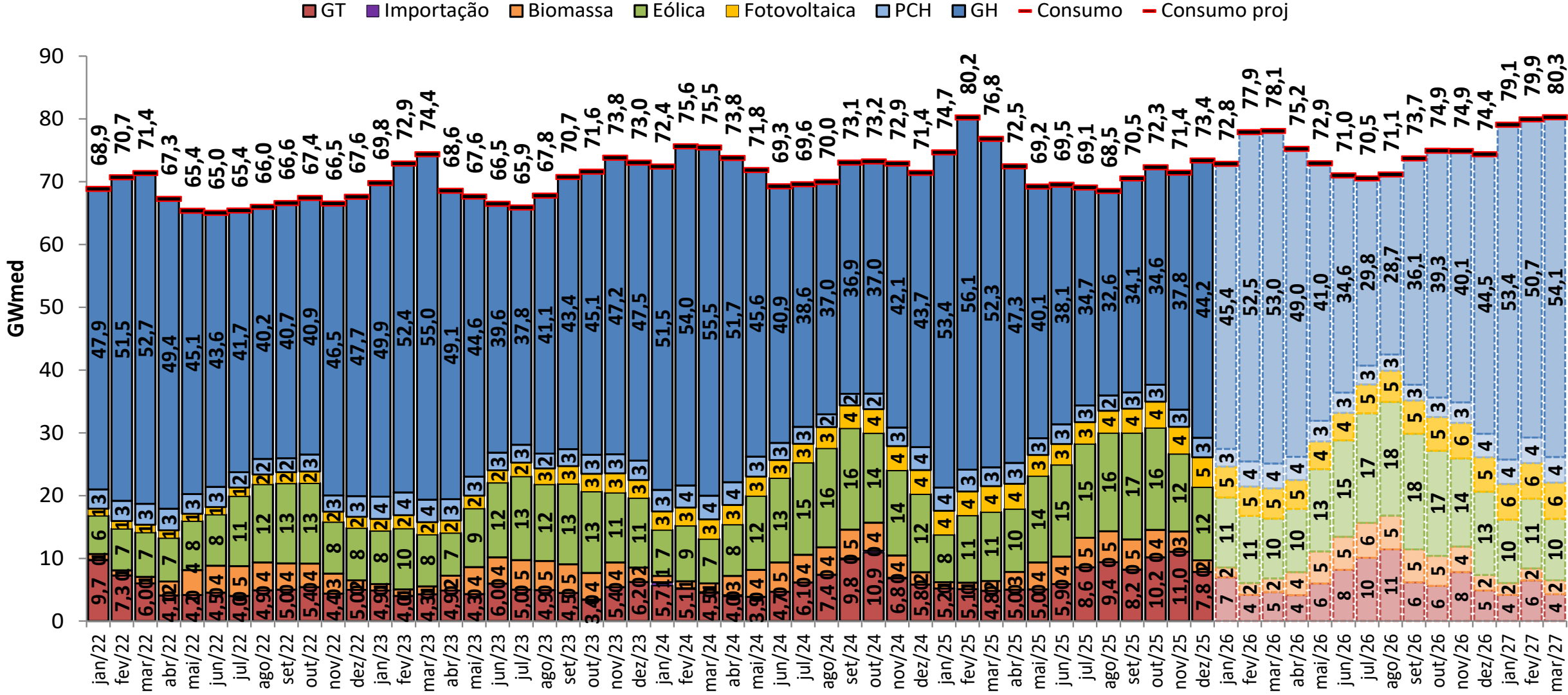
balanço operativo

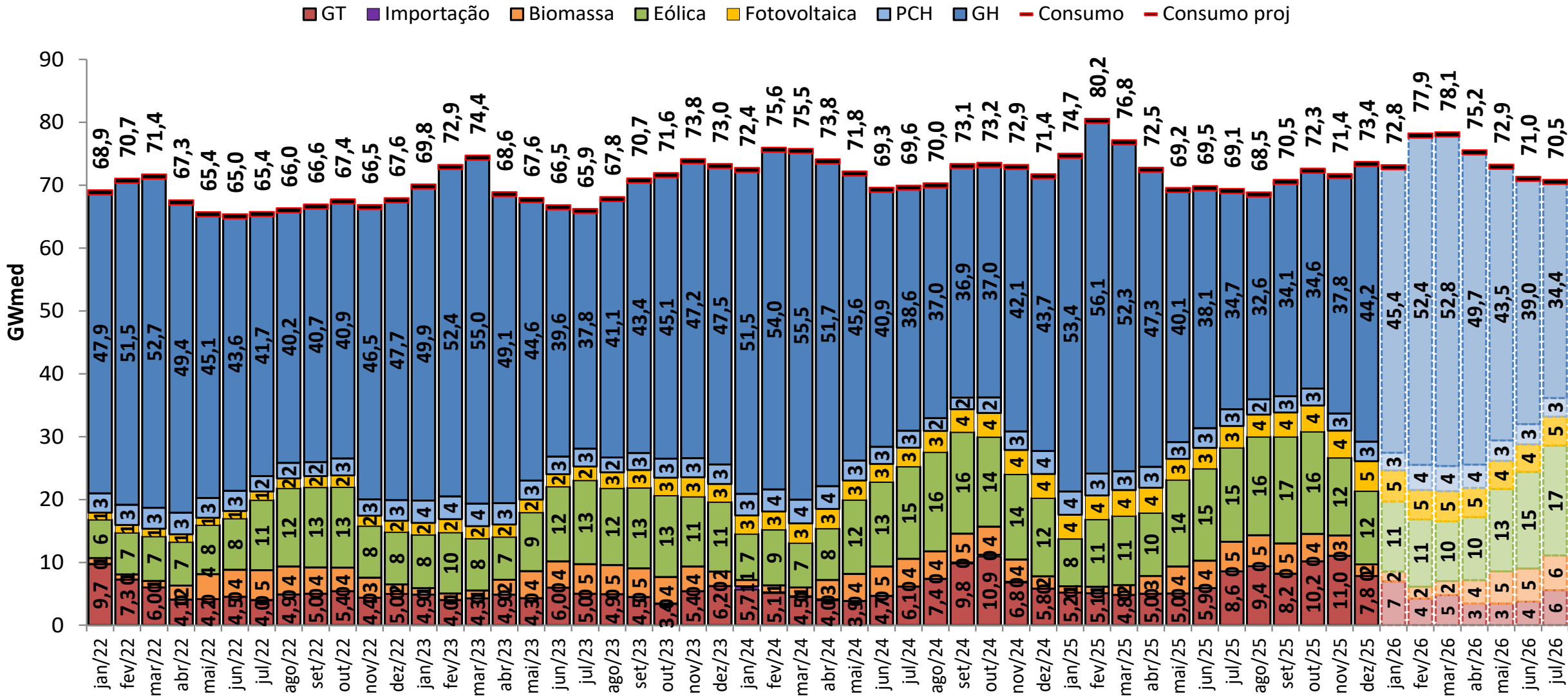
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

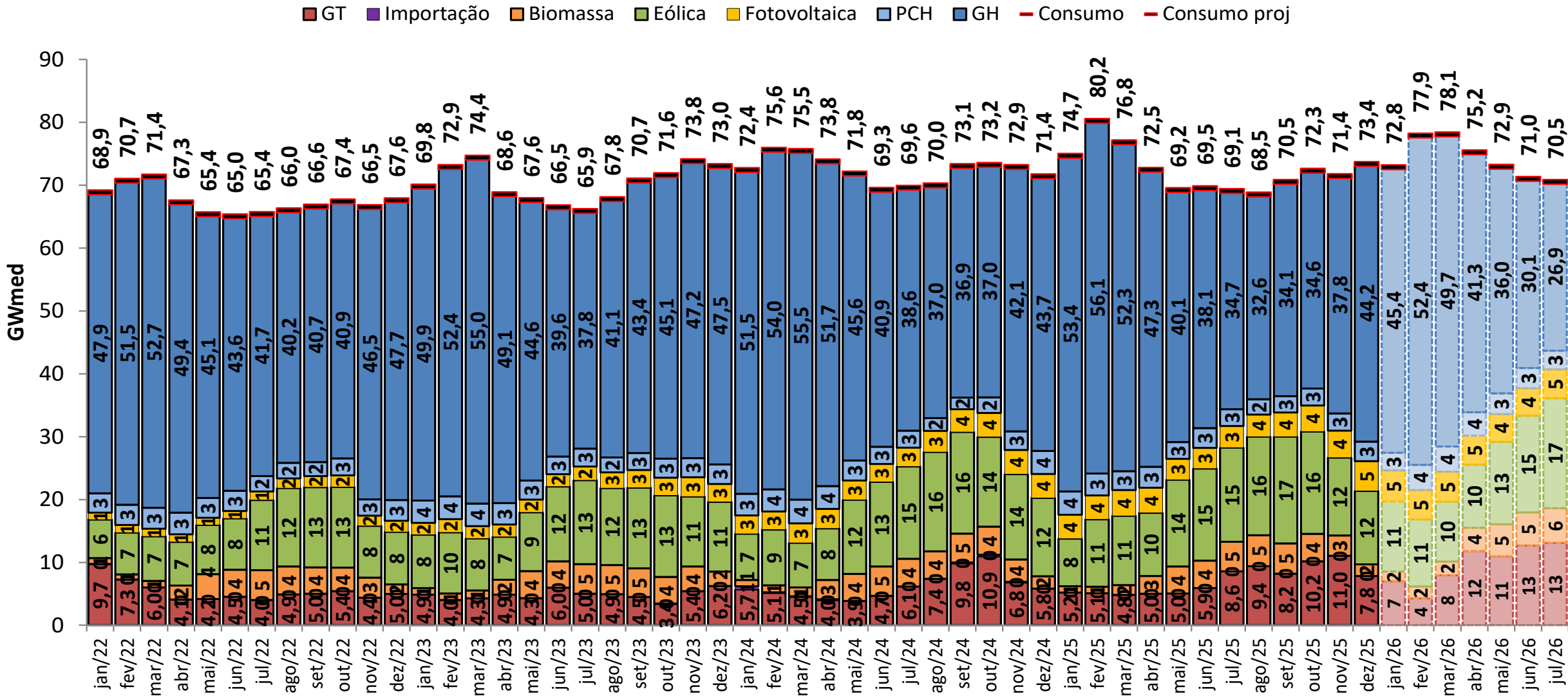
GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



balanço operativo
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

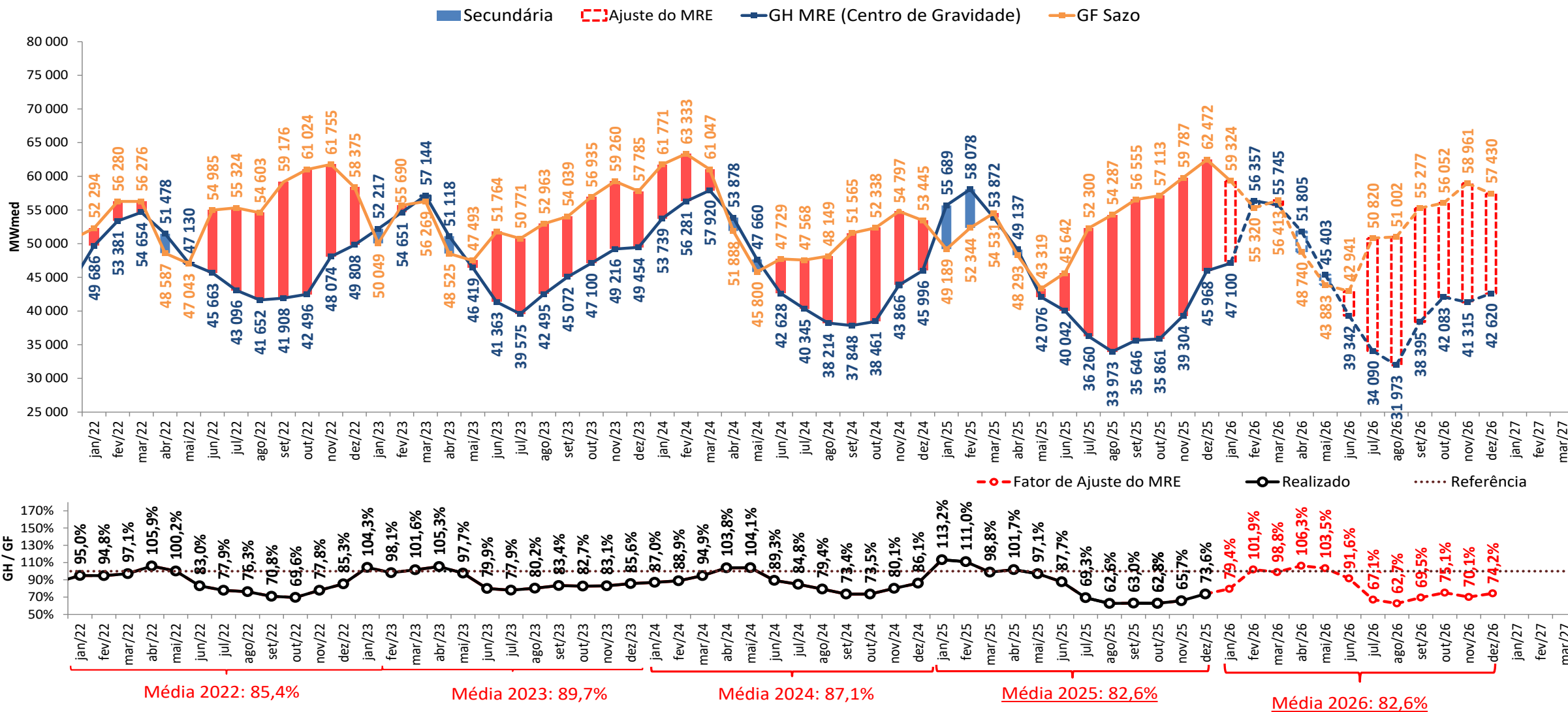






projeção do MRE

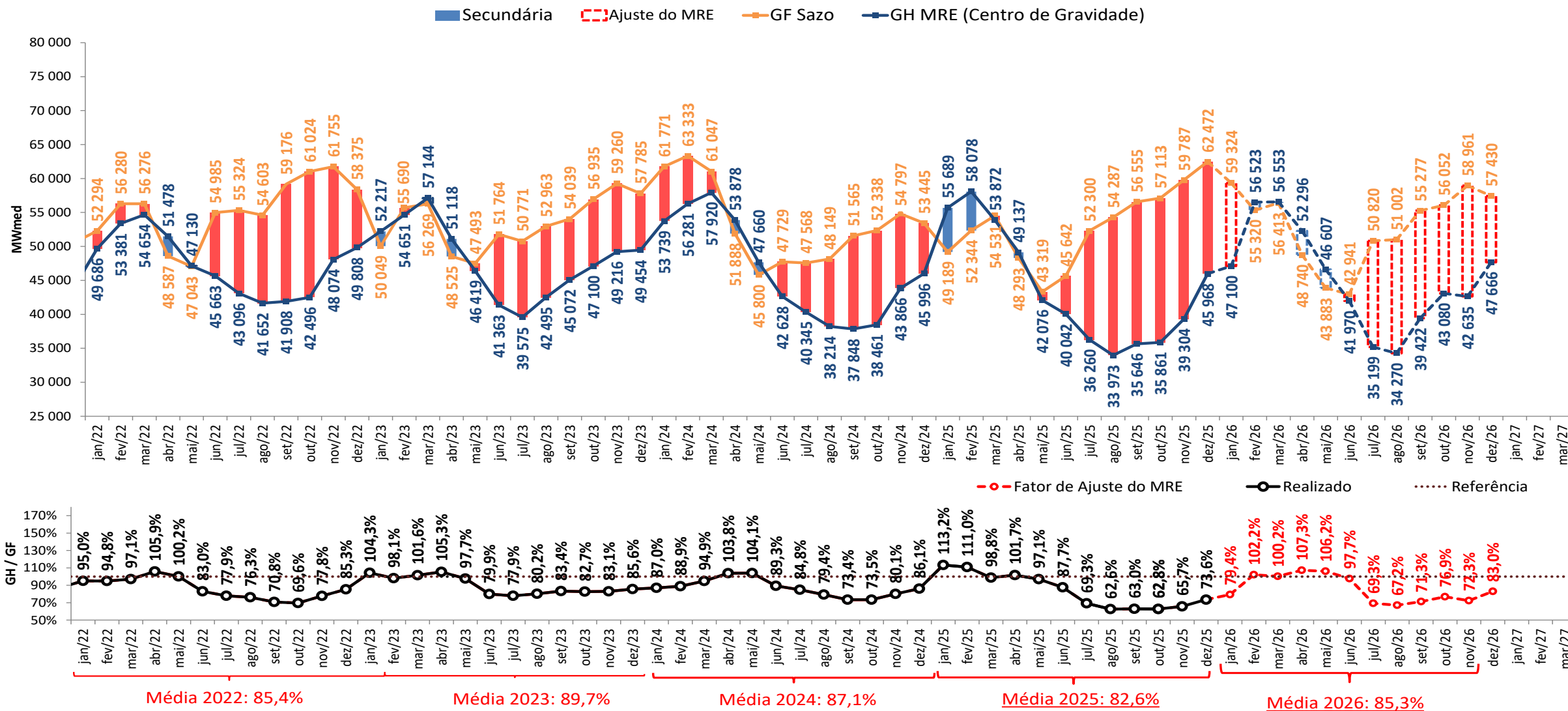
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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

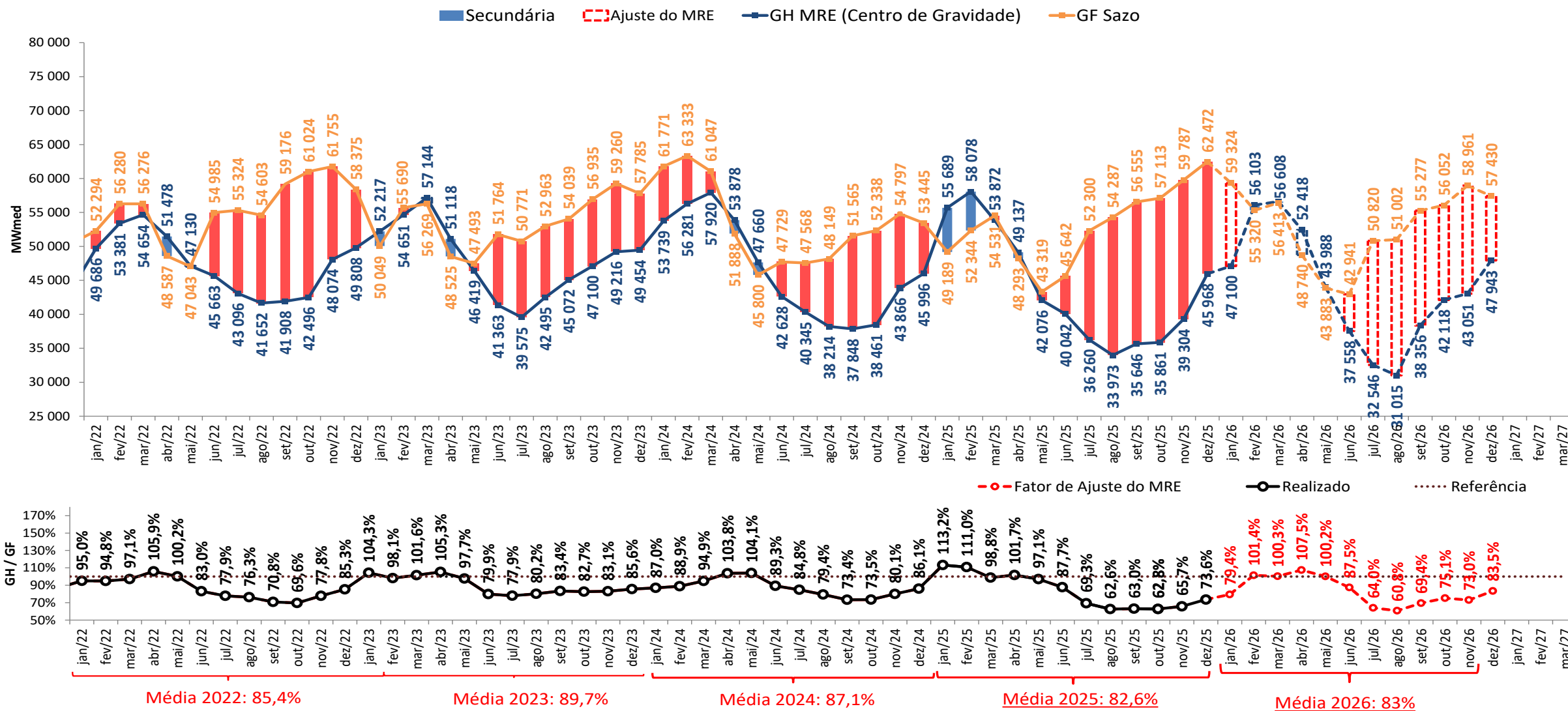
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

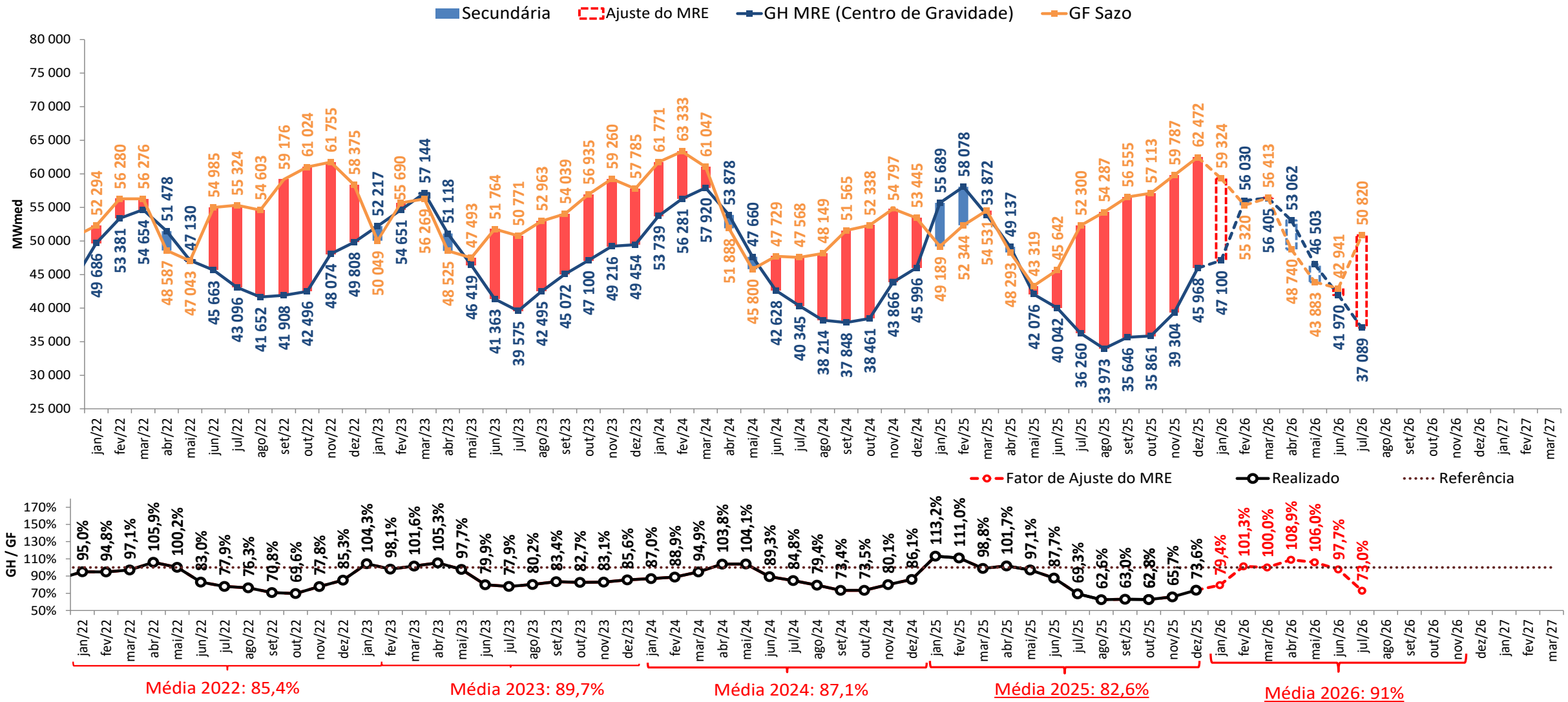
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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

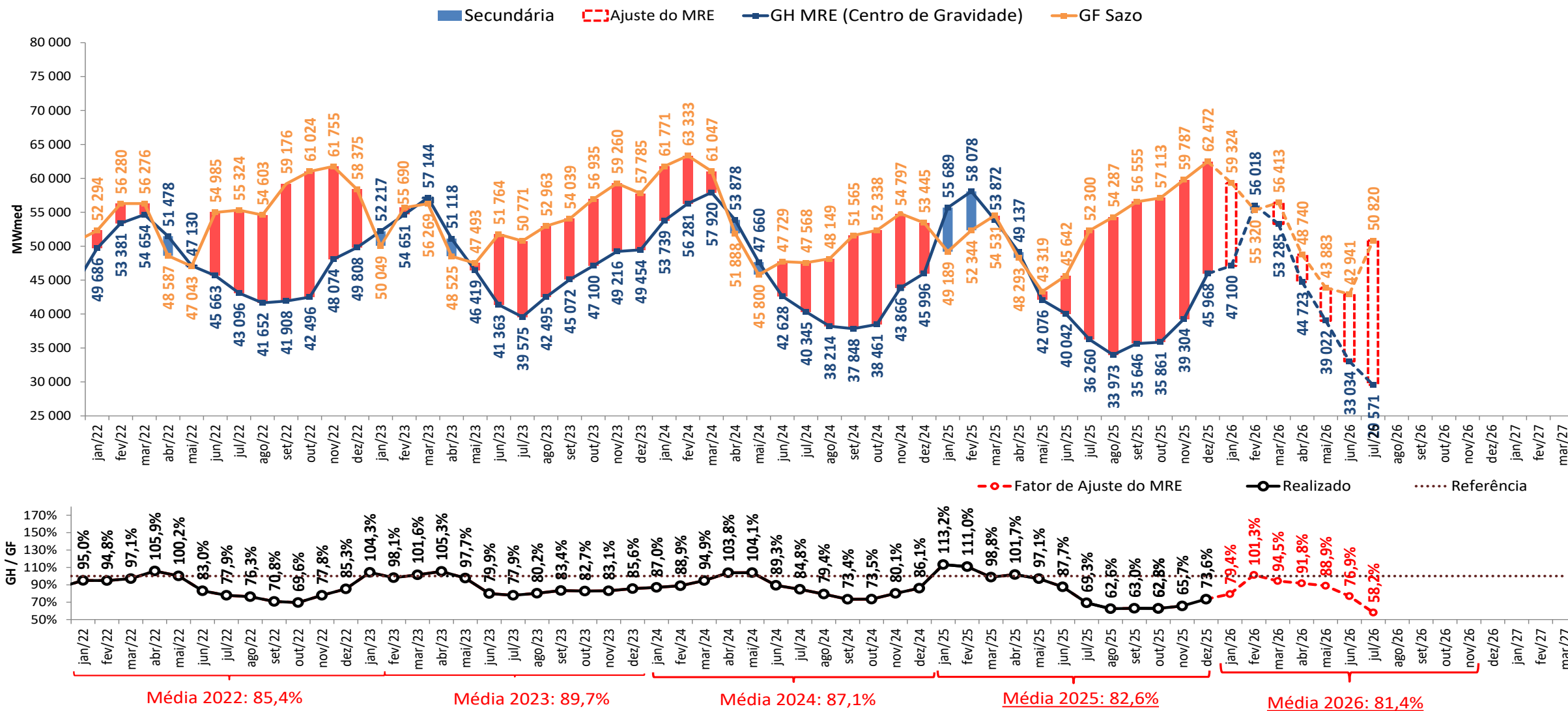
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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

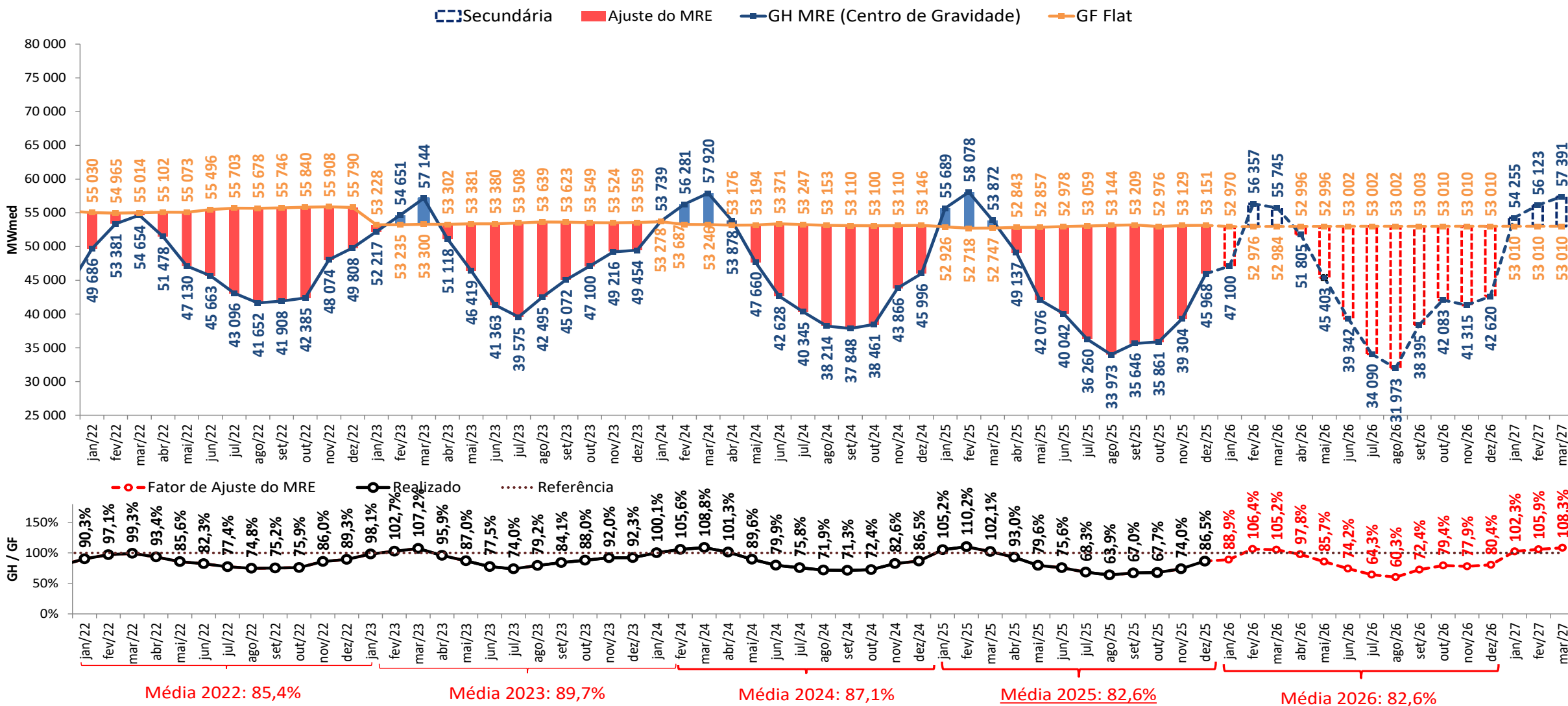
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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

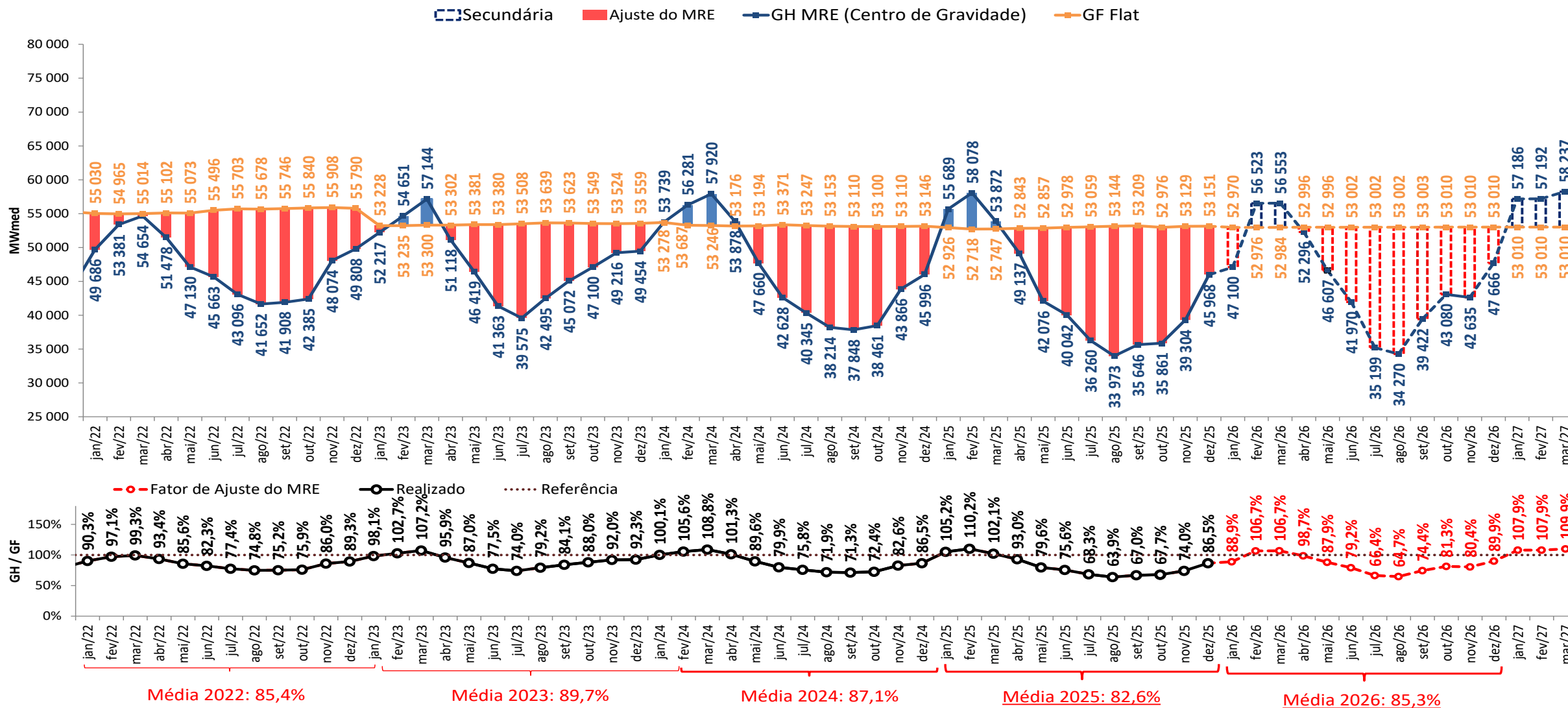
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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

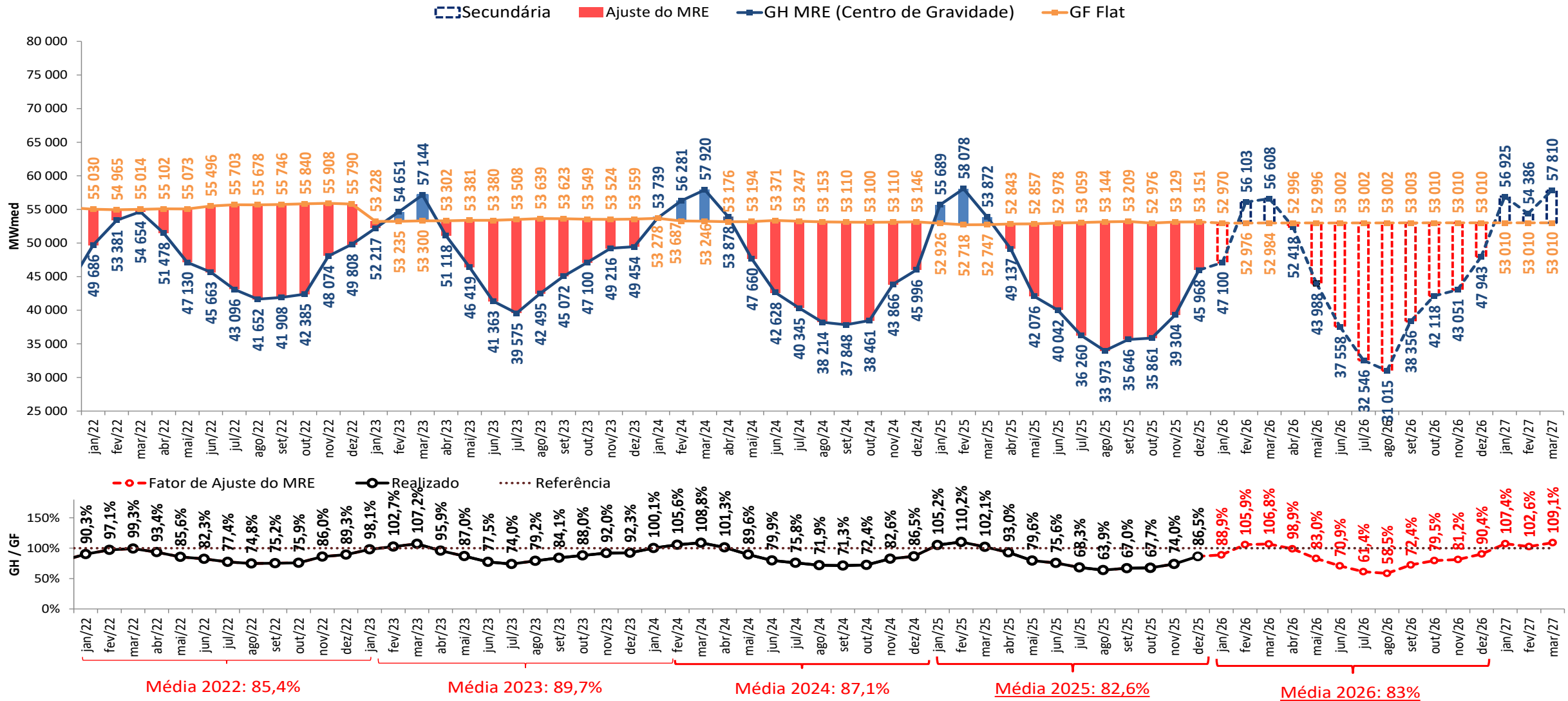
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

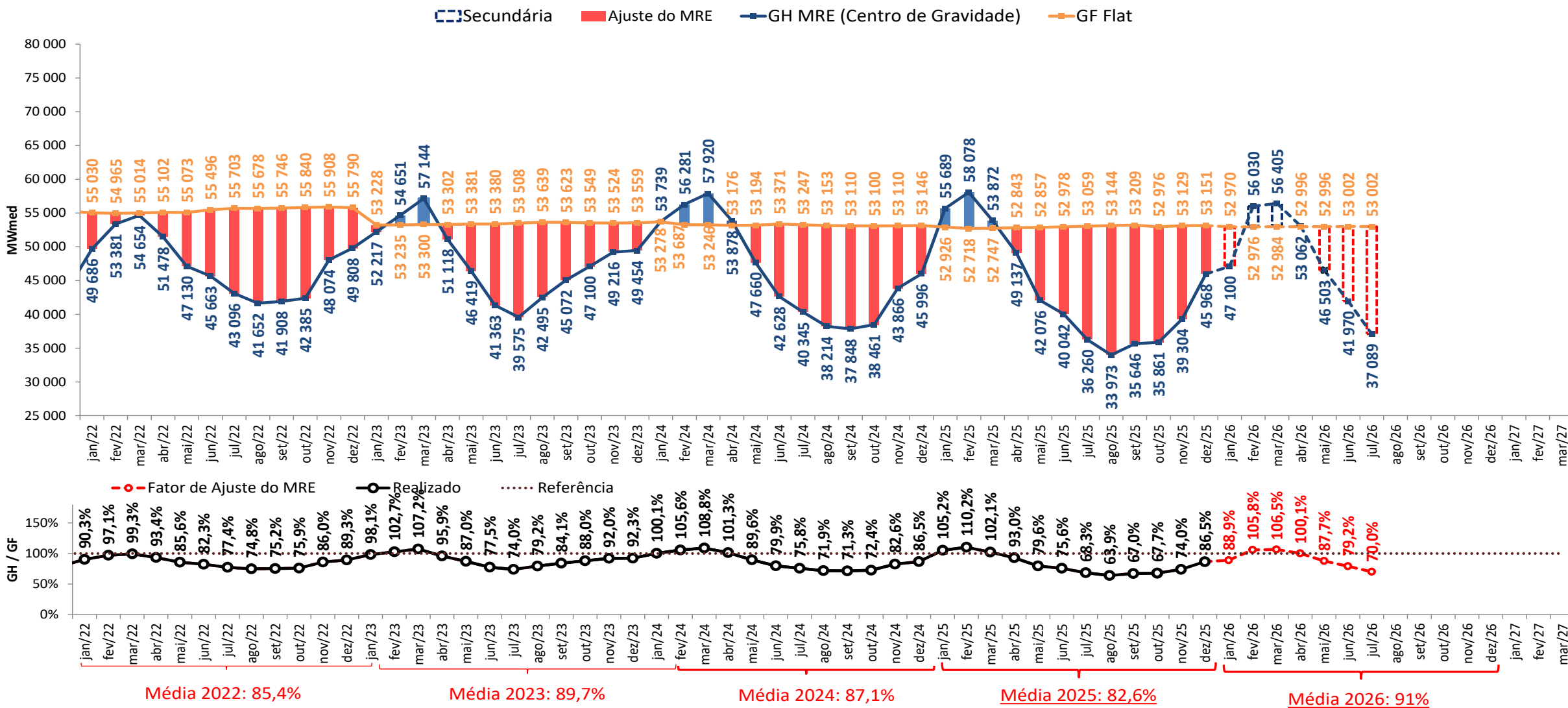
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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

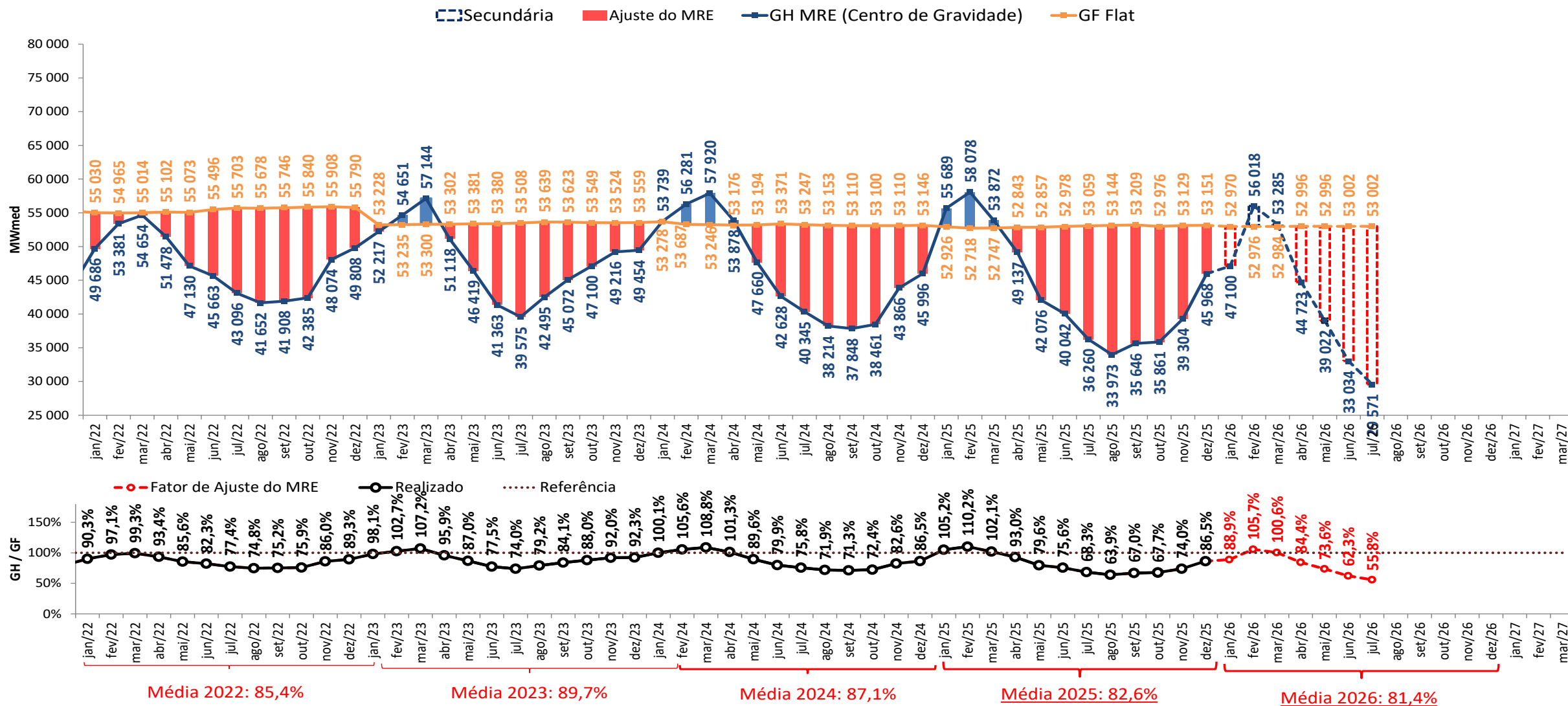
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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 janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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 (2024)



GF Sazo - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 701	32 353	32 985	28 489	25 649	25 093	29 698	29 804	32 302	32 749	34 449	33 552
Sul	8 483	7 909	8 064	6 964	6 270	6 134	7 260	7 286	7 897	8 006	8 421	8 202
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 368	3 932	3 847	4 553	4 569	4 952	5 021	5 282	5 144
Norte	10 812	10 081	10 277	8 876	7 992	7 818	9 253	9 286	10 064	10 204	10 734	10 454
SIN	59 316	55 303	56 383	48 697	43 844	42 893	50 765	50 945	55 215	55 979	58 885	57 352

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste	7,7	8,3	18,2	16,1	14,5	15,2	17,4	18,0	21,2	21,6	22,5	23,5
Pacotão (PCH)	Sul		8,8	12,9	29,2	26,2	34,8	39,8	41,3	43,0	53,9	56,2	58,7
		7,7	17,1	31,1	45,3	40,6	50,0	57,2	59,3	64,2	75,5	78,7	82,2
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 (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	7,4	7,9	17,5	15,4	13,8	14,5	16,6	17,2	20,3	20,6	21,5	22,5
Sul	0,0	8,4	12,3	27,9	25,0	33,3	38,1	39,5	41,1	51,6	53,8	56,2
SIN	7,4	16,4	29,8	43,3	38,9	47,9	54,8	56,8	61,4	72,2	75,3	78,7

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 709	32 361	33 003	28 504	25 663	25 108	29 715	29 821	32 322	32 770	34 471	33 574
Sul	8 483	7 918	8 076	6 992	6 295	6 168	7 298	7 325	7 938	8 057	8 475	8 258
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 368	3 932	3 847	4 553	4 569	4 952	5 021	5 282	5 144
Norte	10 812	10 081	10 277	8 876	7 992	7 818	9 253	9 286	10 064	10 204	10 734	10 454
SIN	59 324	55 320	56 413	48 740	43 883	42 941	50 820	51 002	55 277	56 052	58 961	57 430

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



GF FLAT Proj.PL - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985
Sul	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965	52 965

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste	8,33	8,33	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul		8,94	12,54	32,09	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76

Expansão - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

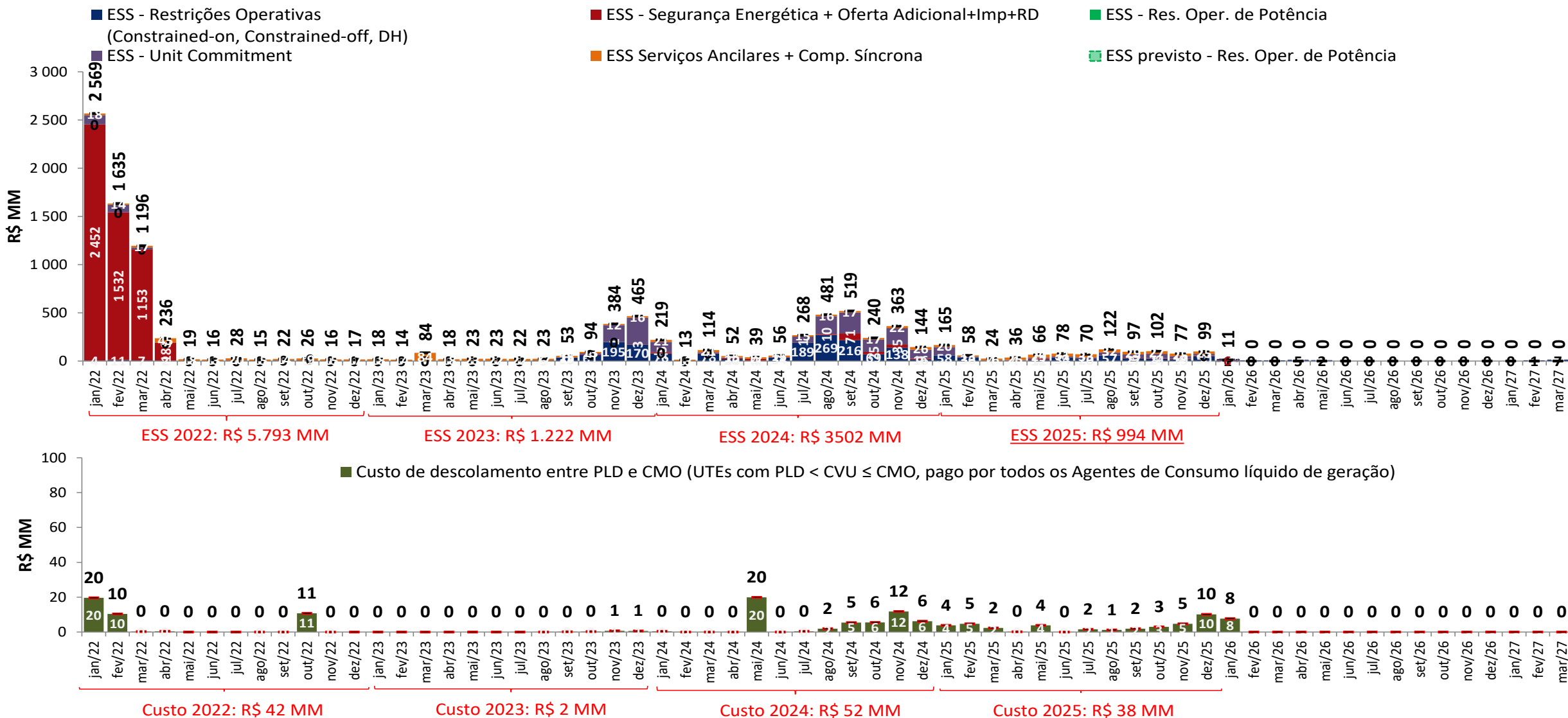
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	5,2	5,2	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	5,6	7,8	20,0	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN	5,2	10,8	18,9	31,1	31,1	36,6	36,6	36,6	38,2	45,0	45,0	45,0

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
Sudeste	30 991	30 991	30 996	30 996	30 996	30 996	30 996	30 996	30 998	30 998	30 998	30 998
Sul	7 575	7 580	7 583	7 595	7 595	7 600	7 600	7 600	7 600	7 607	7 607	7 607
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	52 970	52 976	52 984	52 996	52 996	53 002	53 002	53 002	53 003	53 010	53 010	53 010

- 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

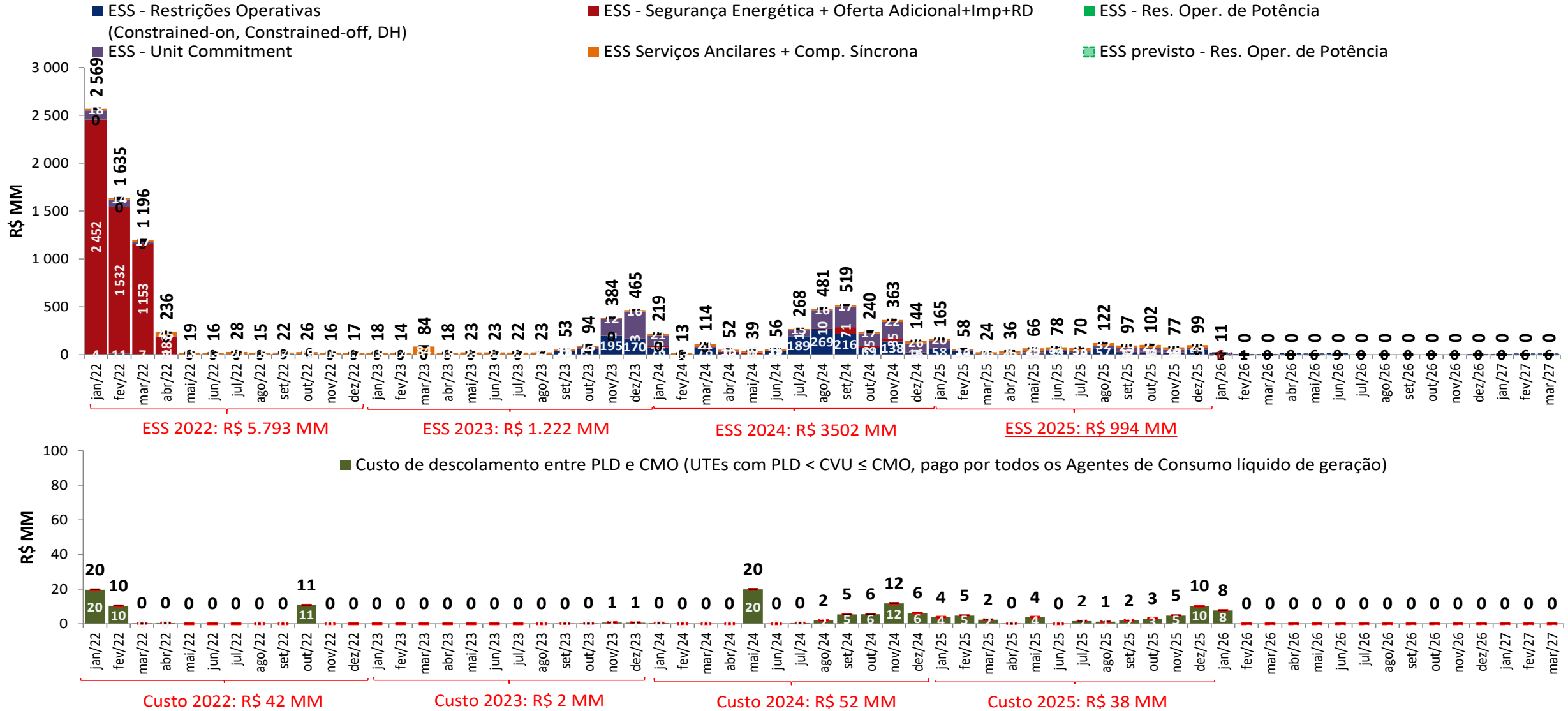
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 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

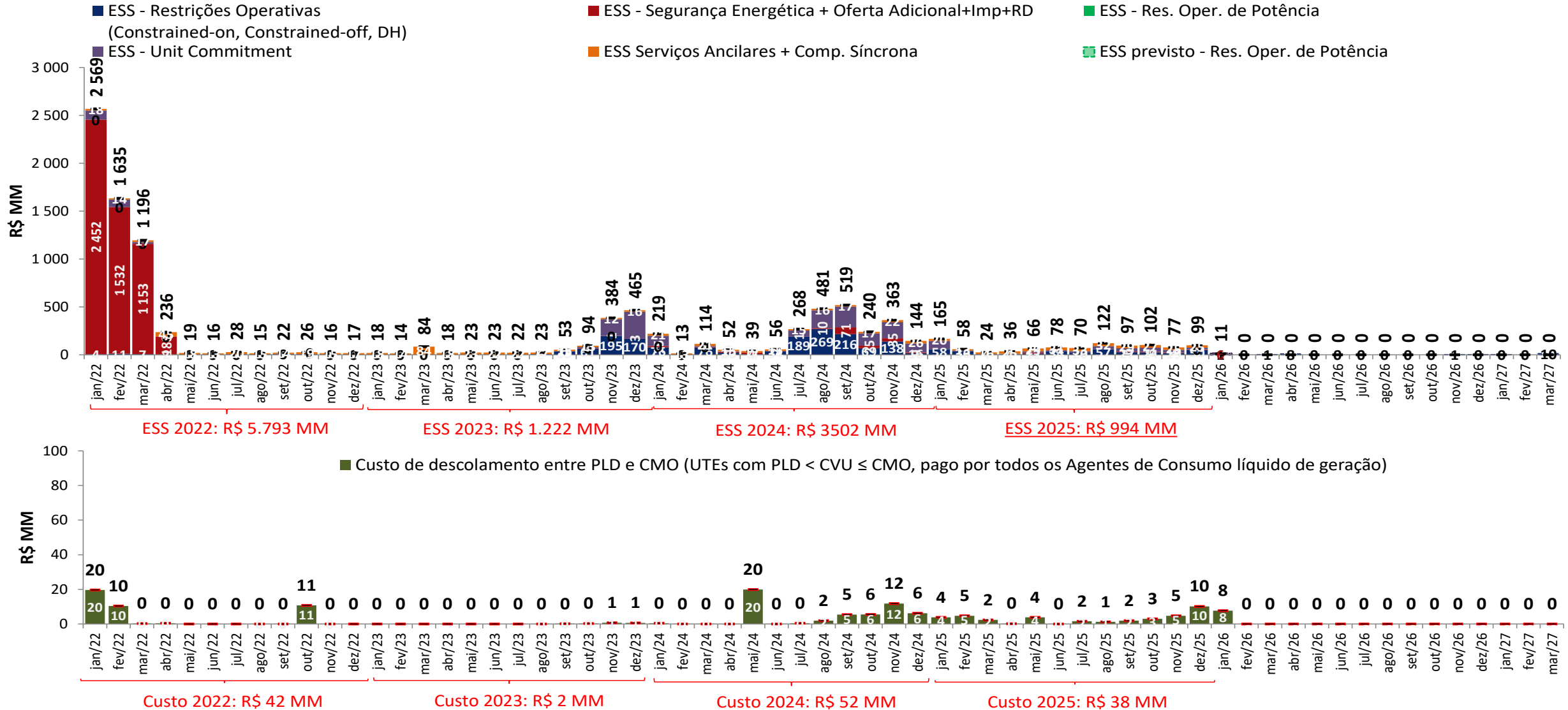
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

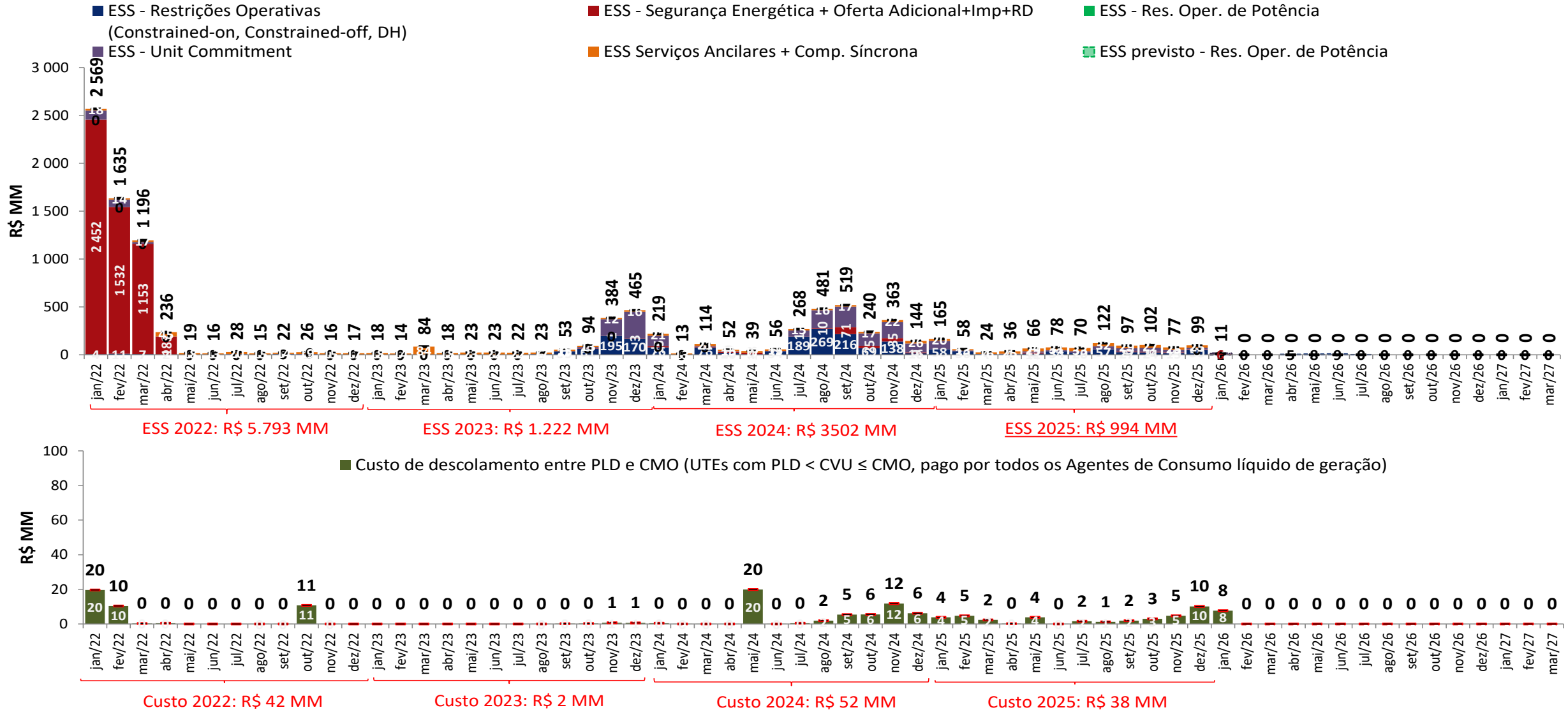
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

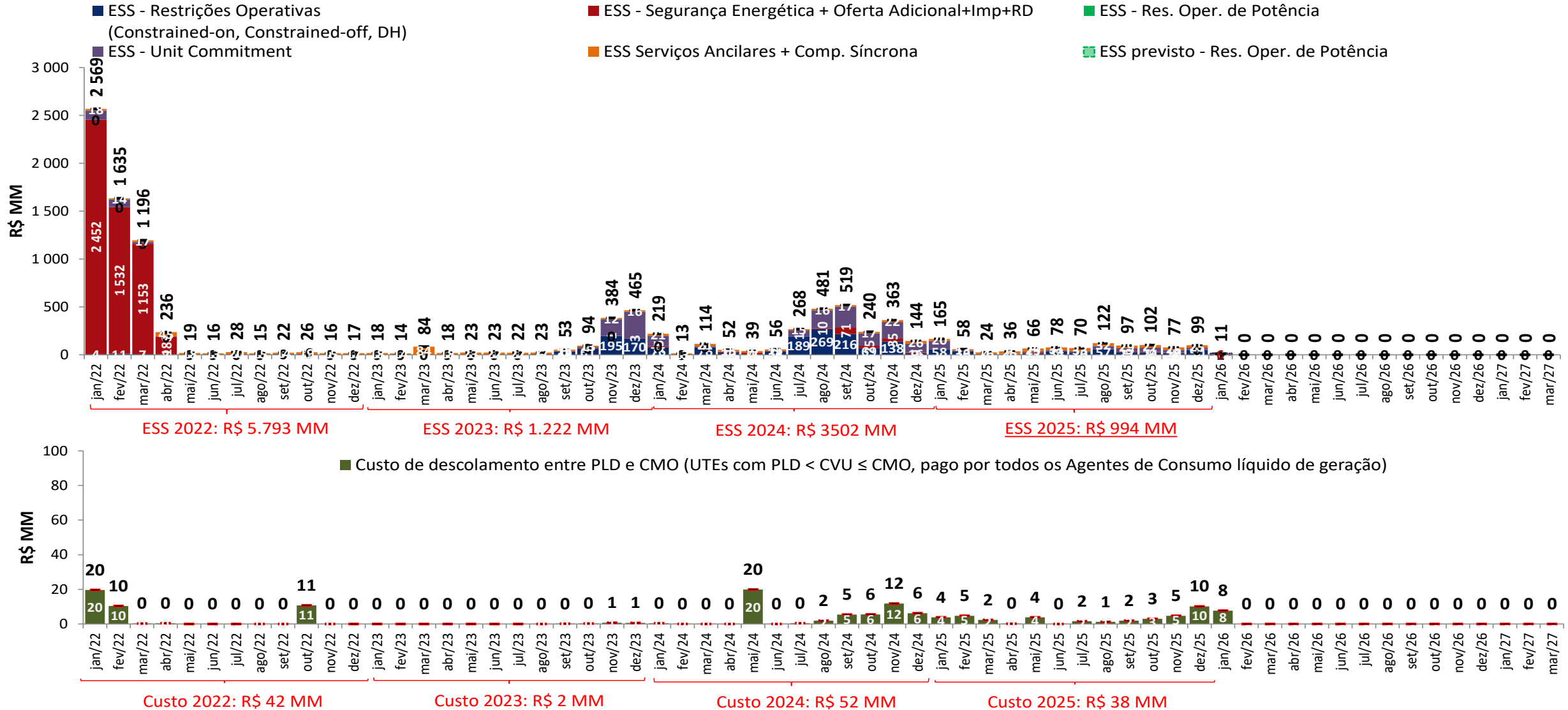
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

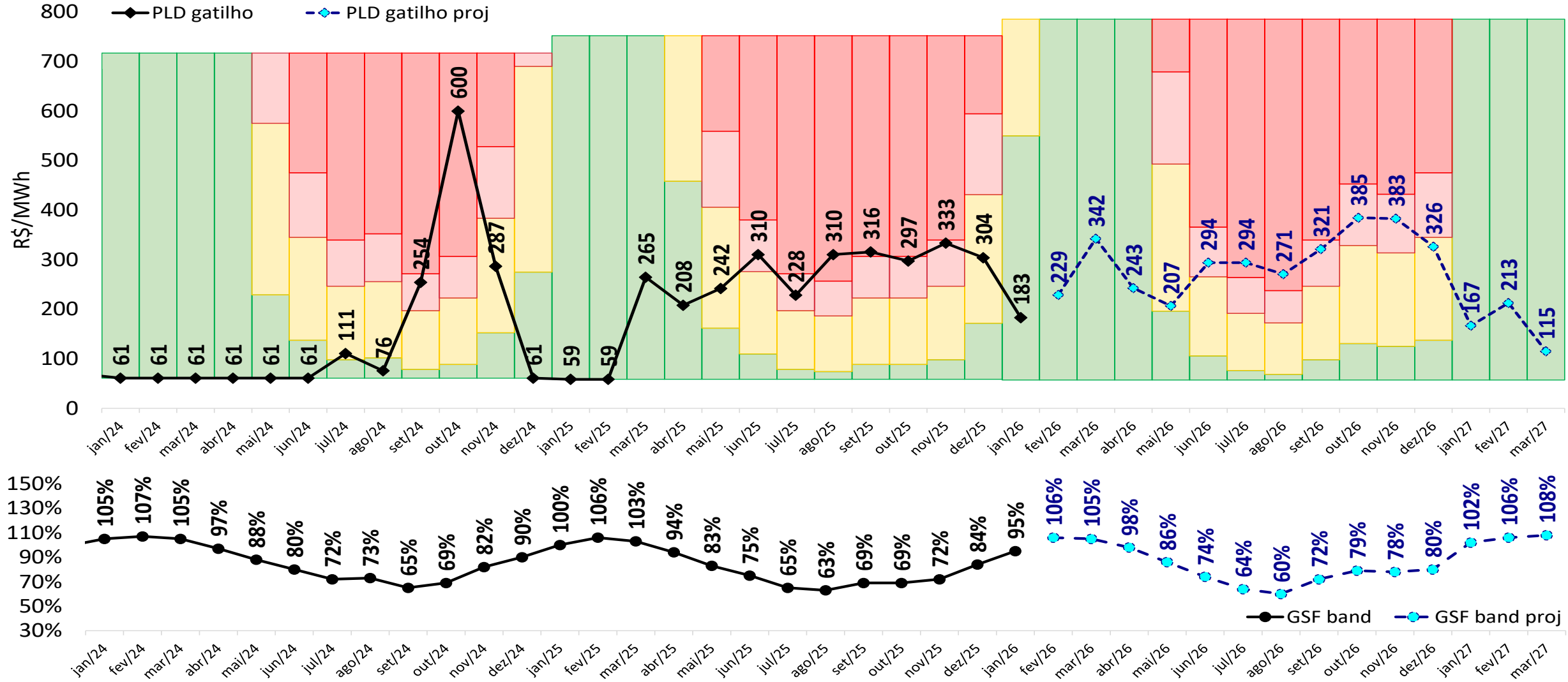
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



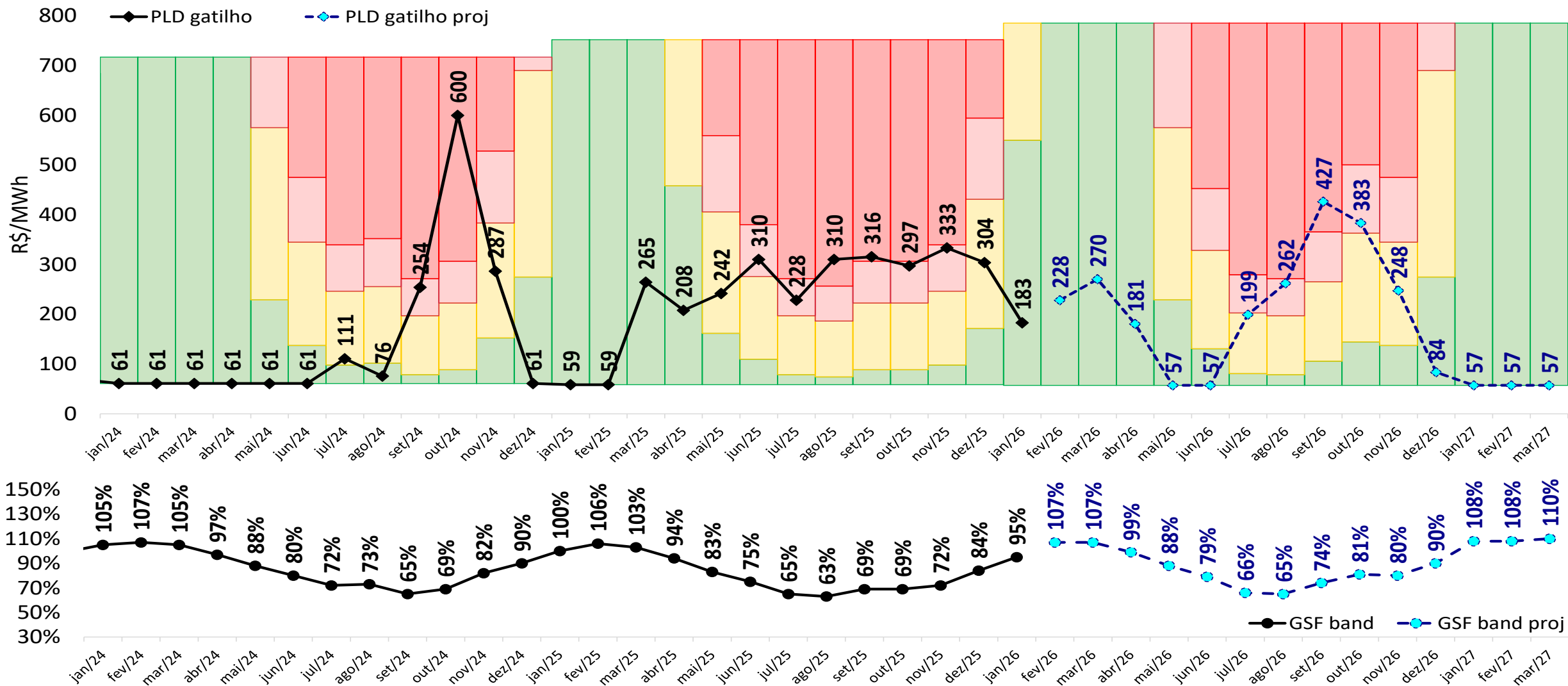
- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD

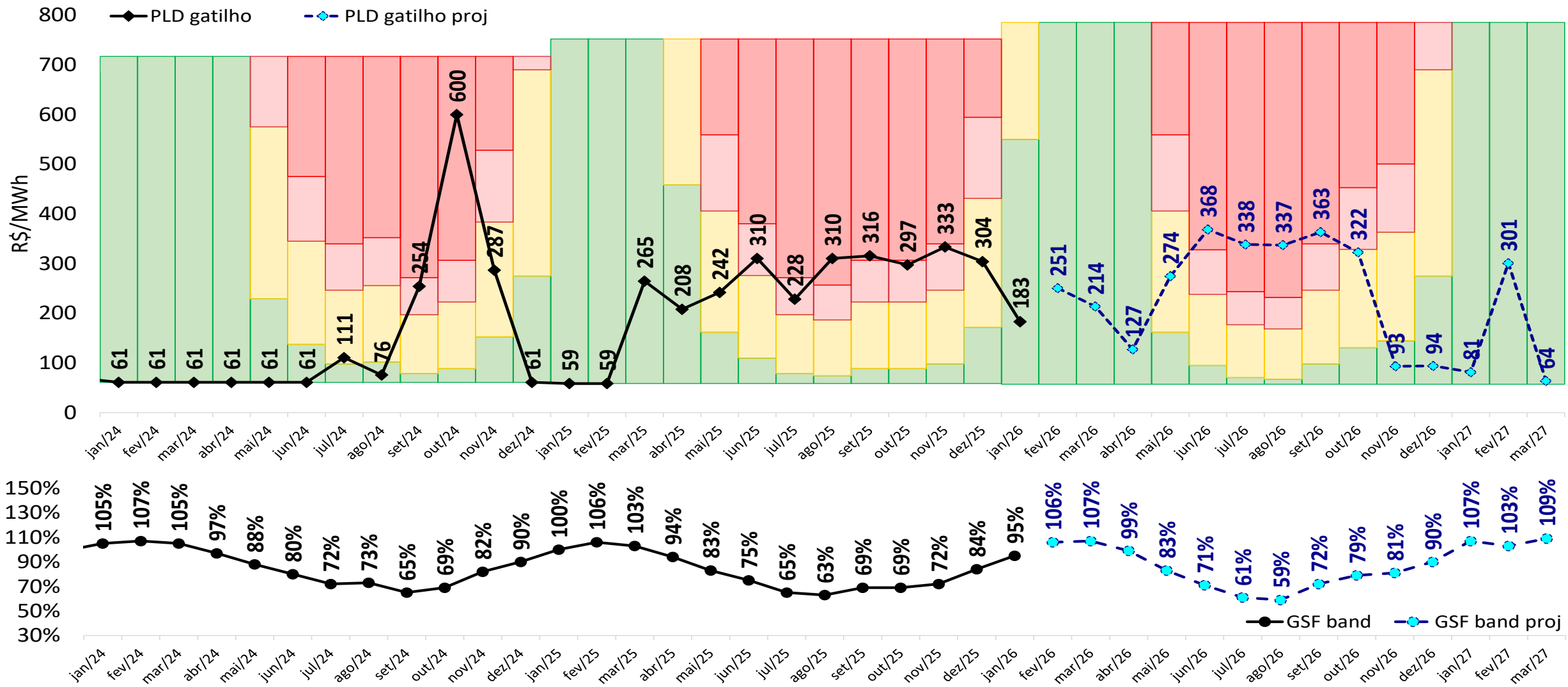


projeção da bandeira tarifária

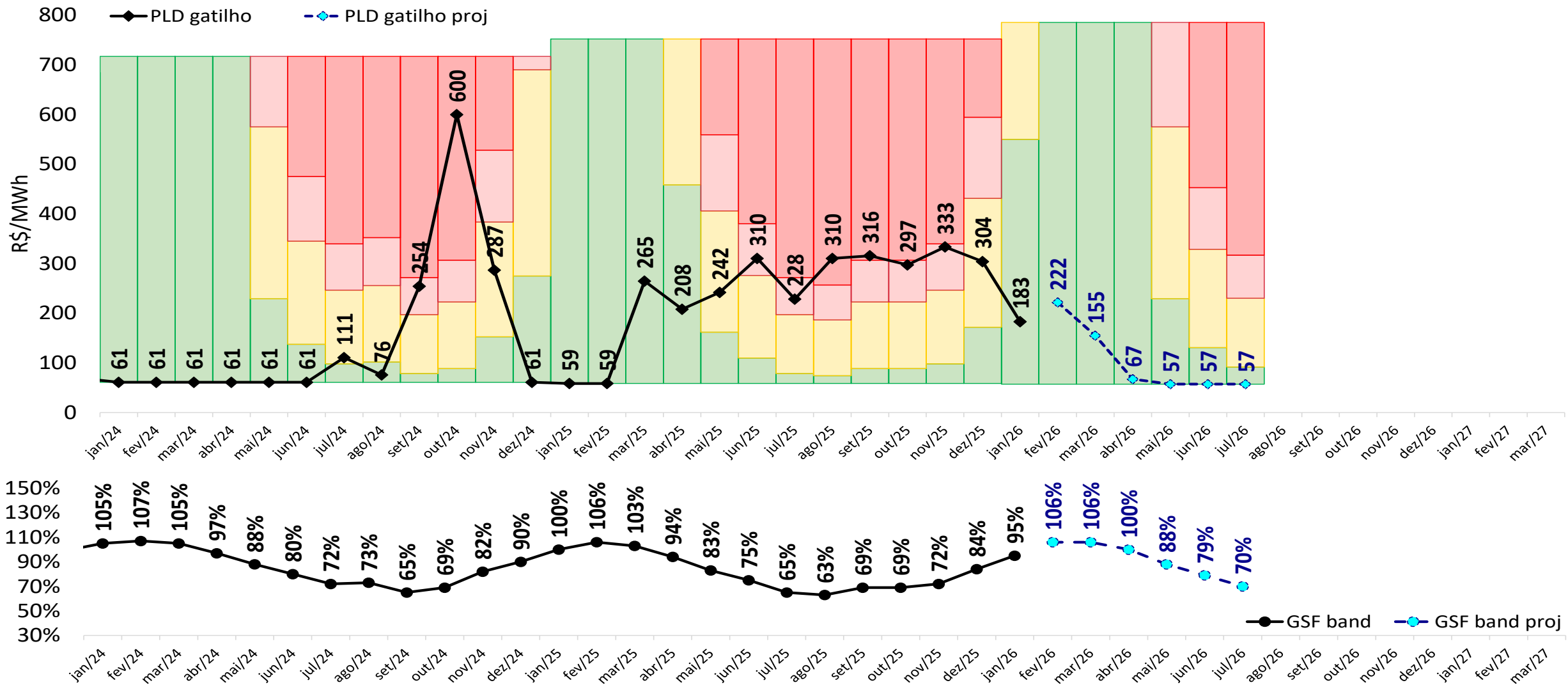
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



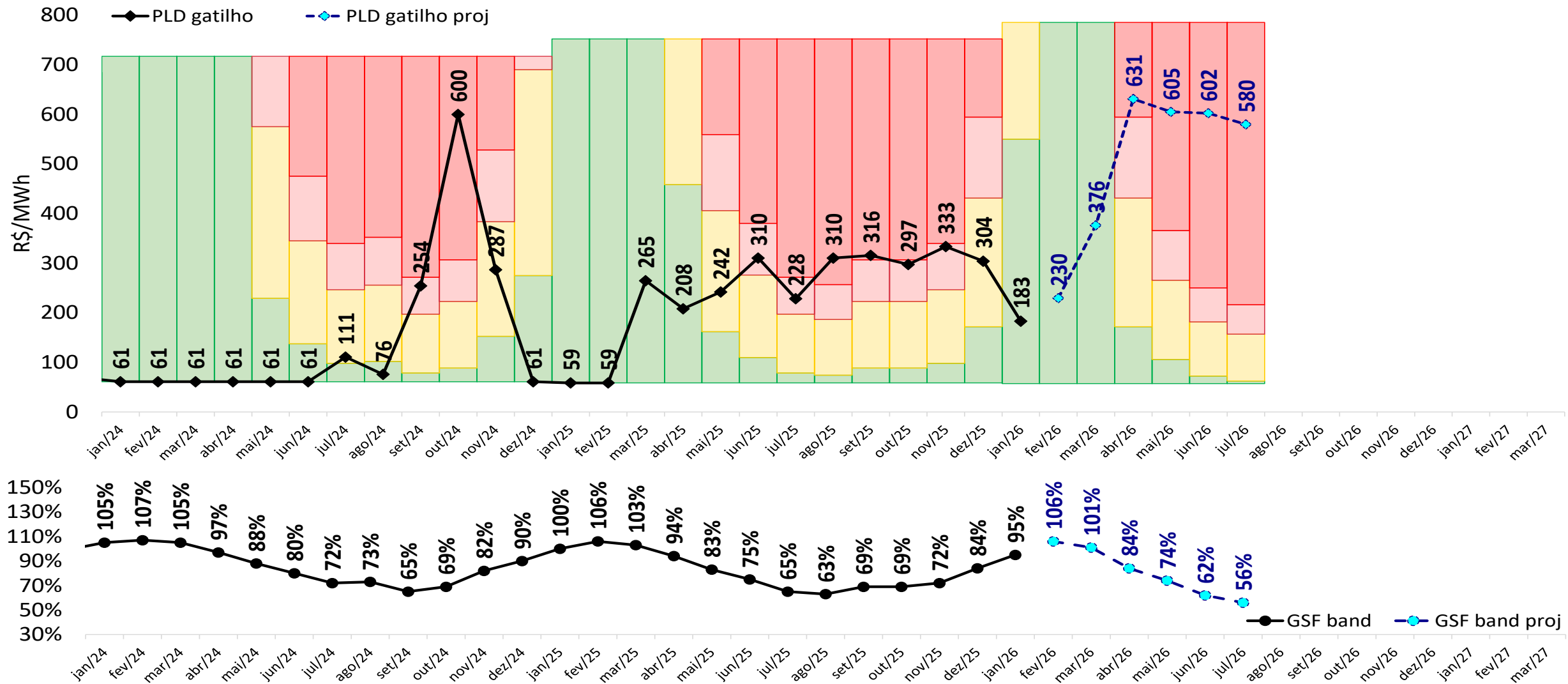
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



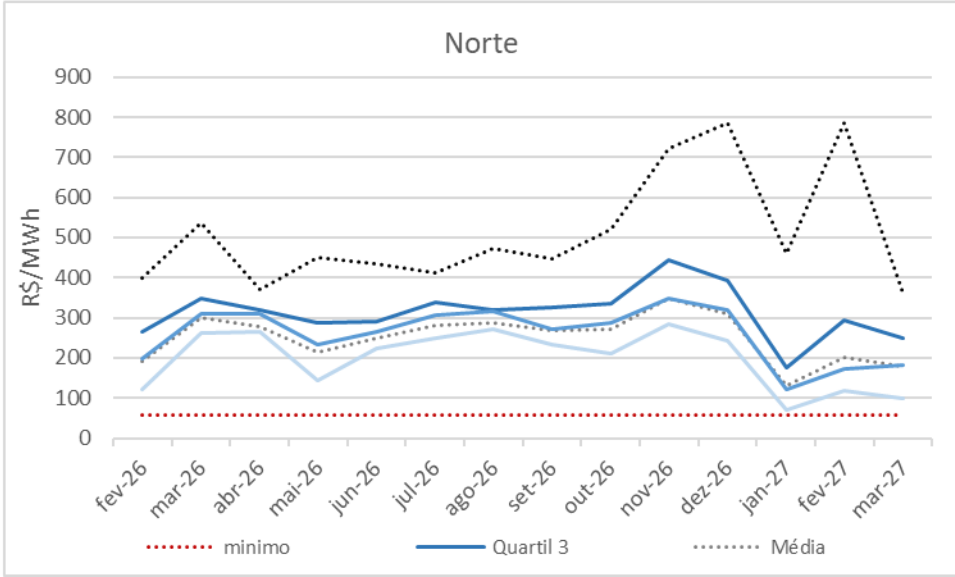
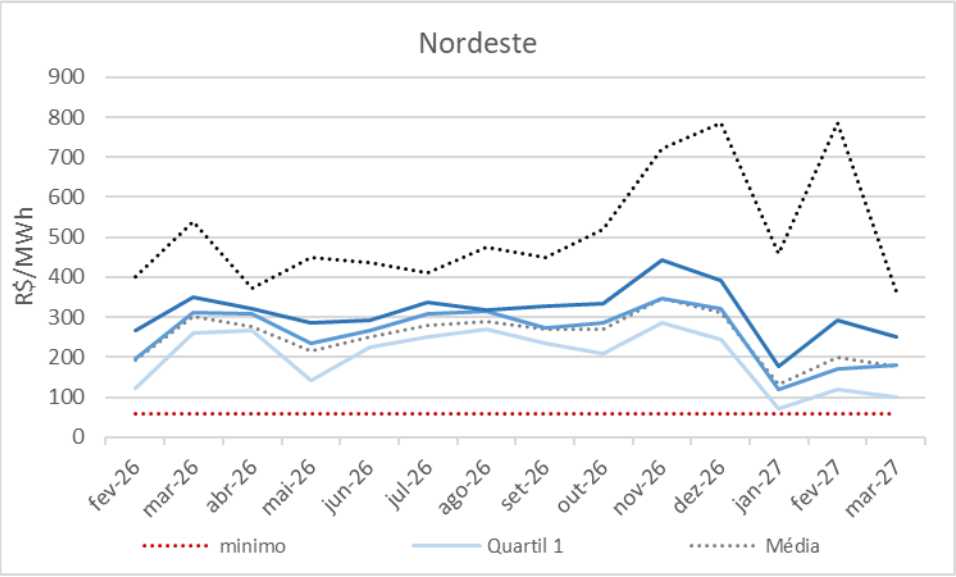
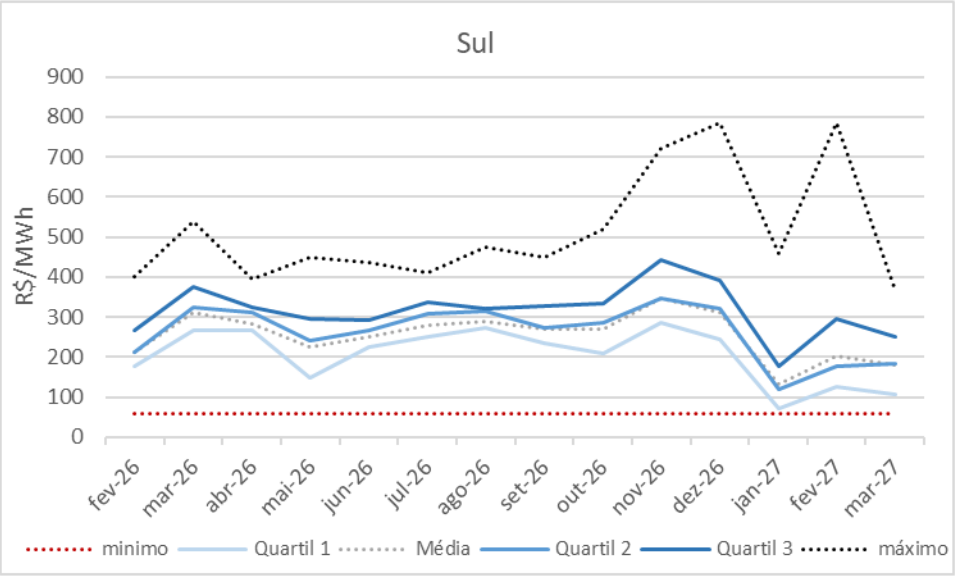
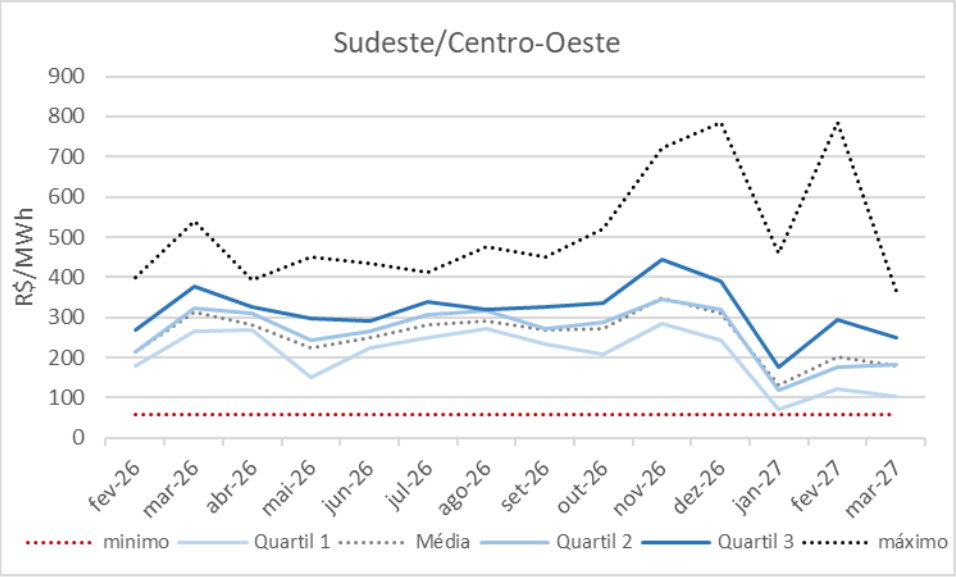
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



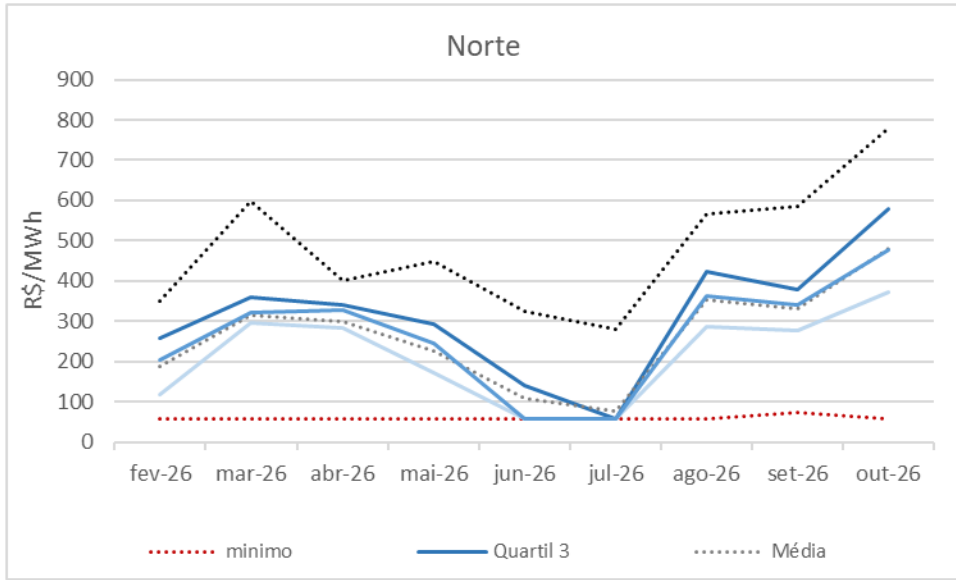
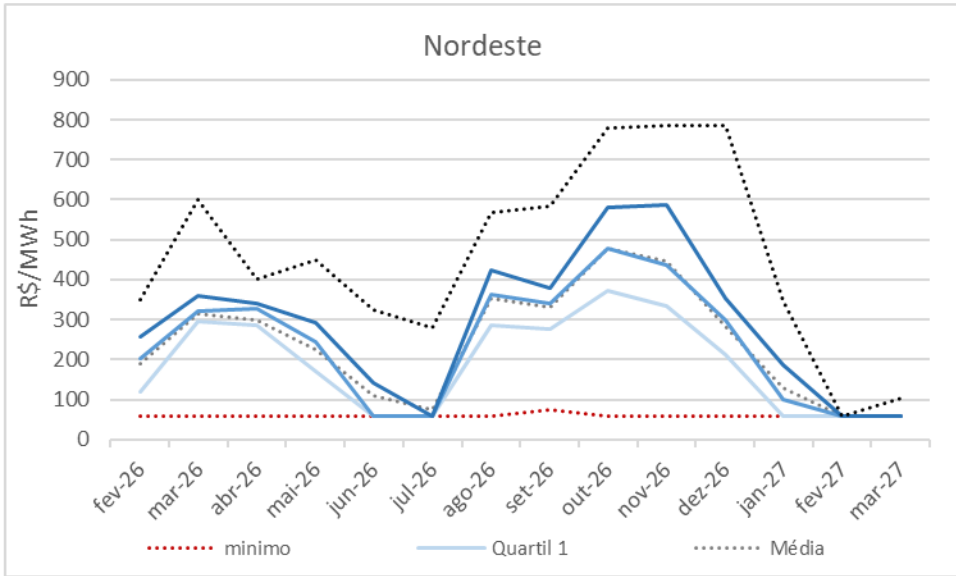
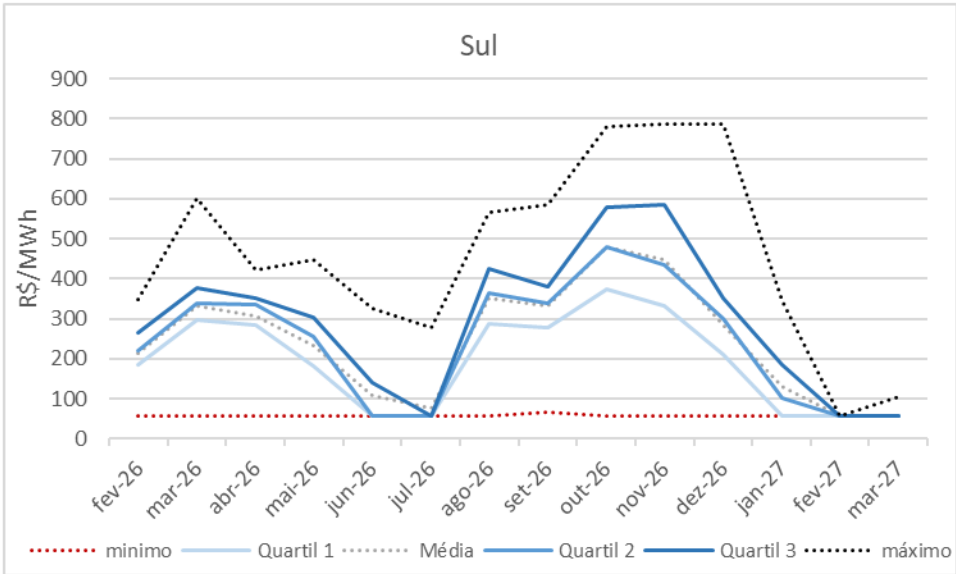
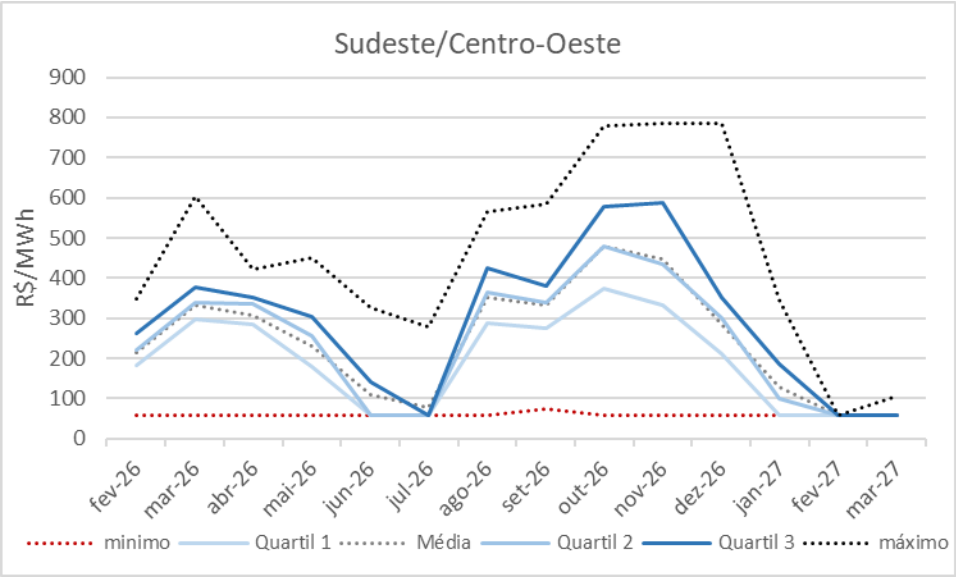
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



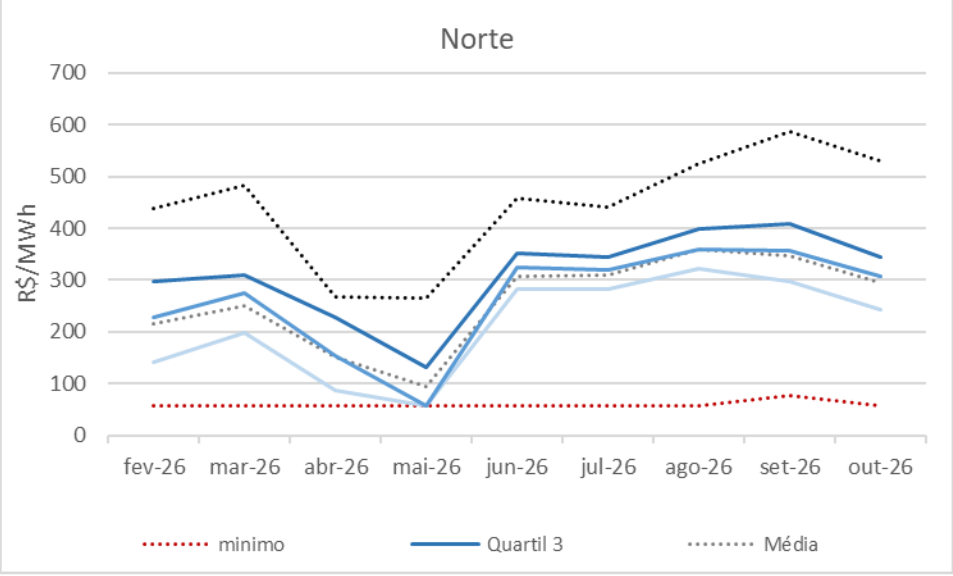
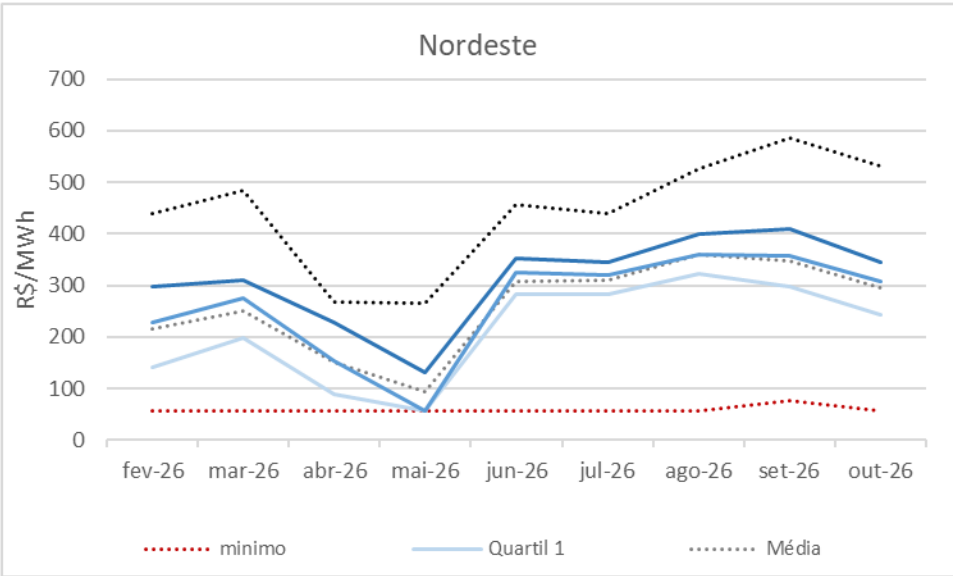
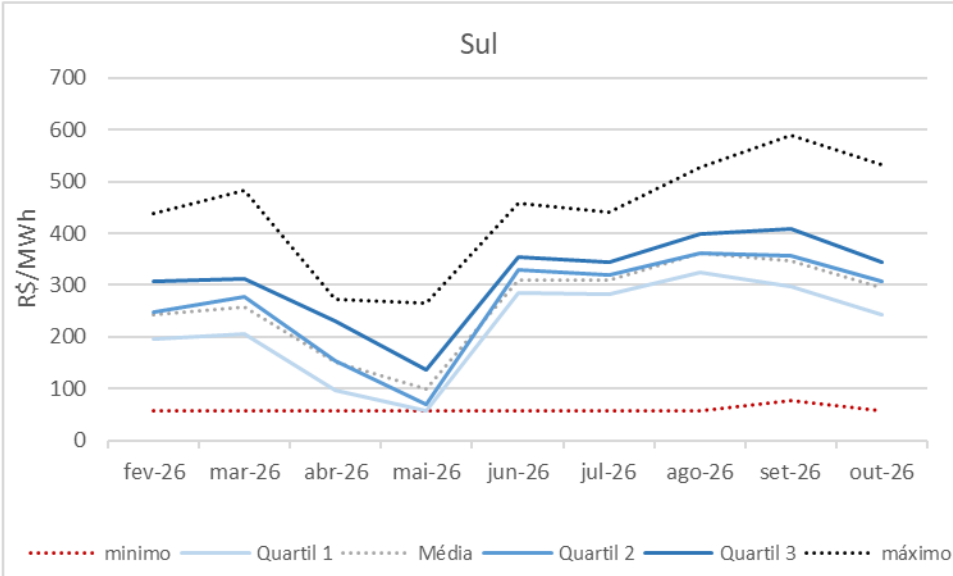
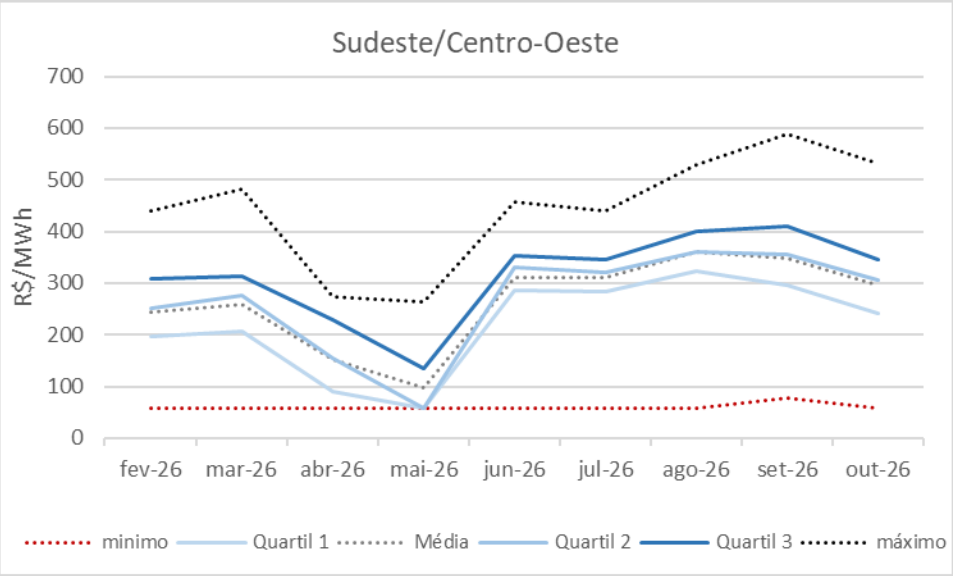
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
projeção do PLD, RNA



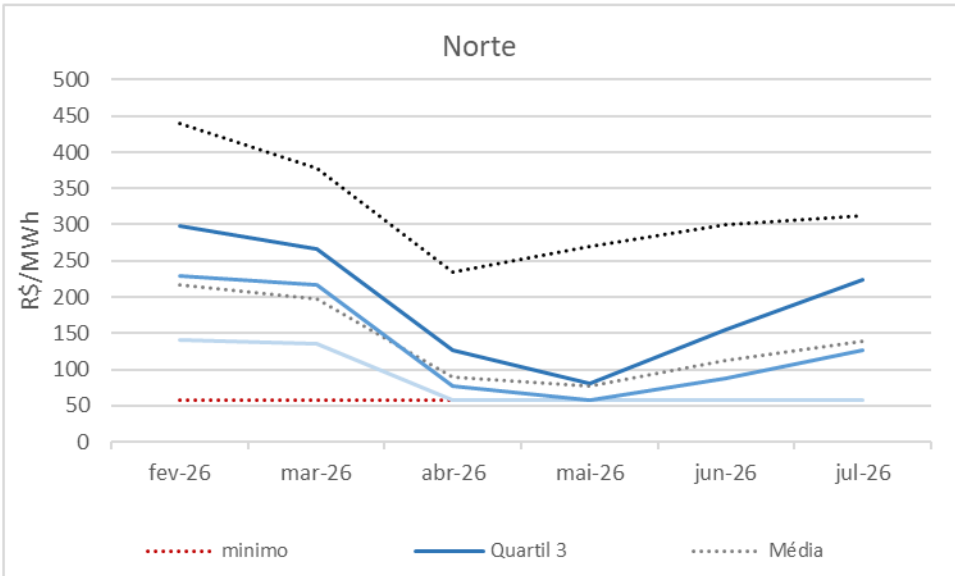
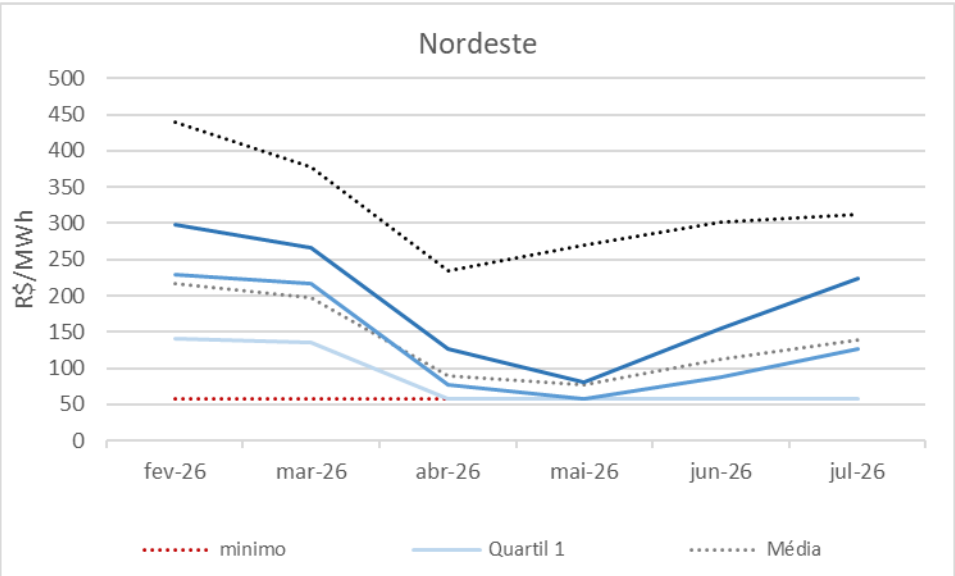
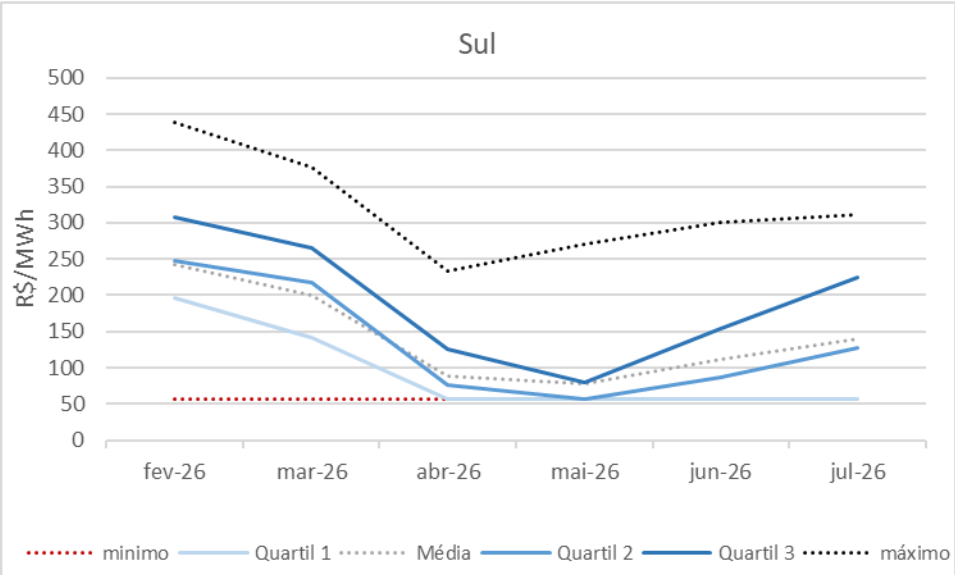
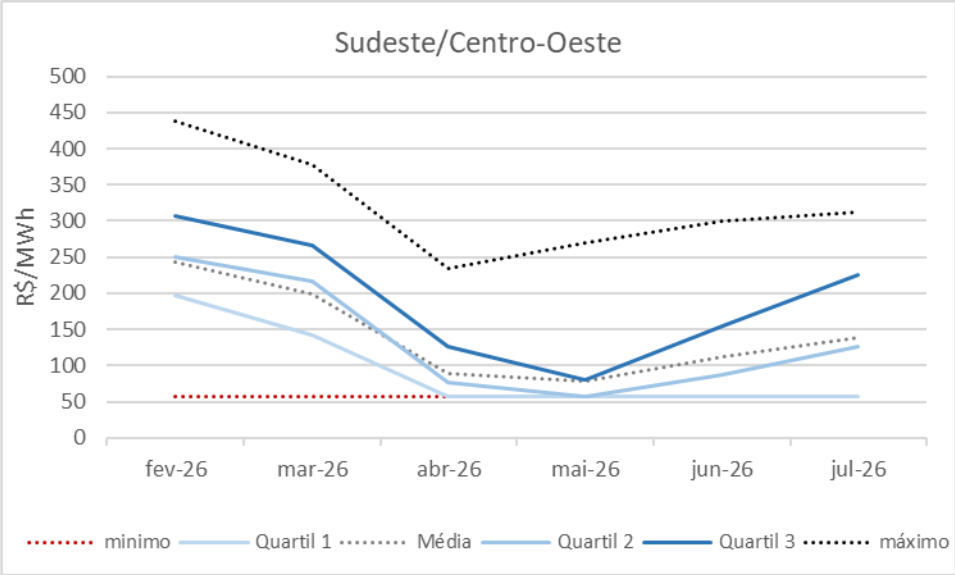
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



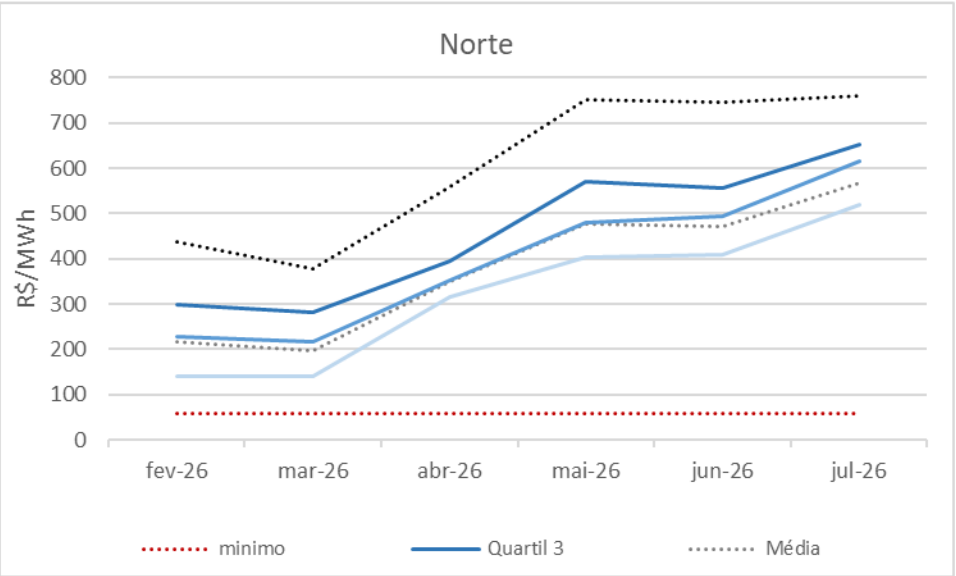
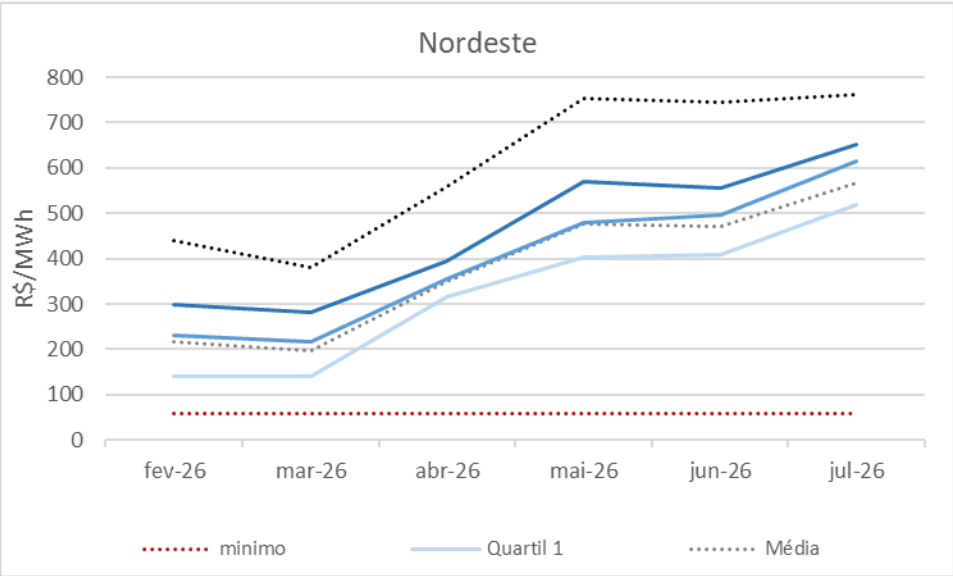
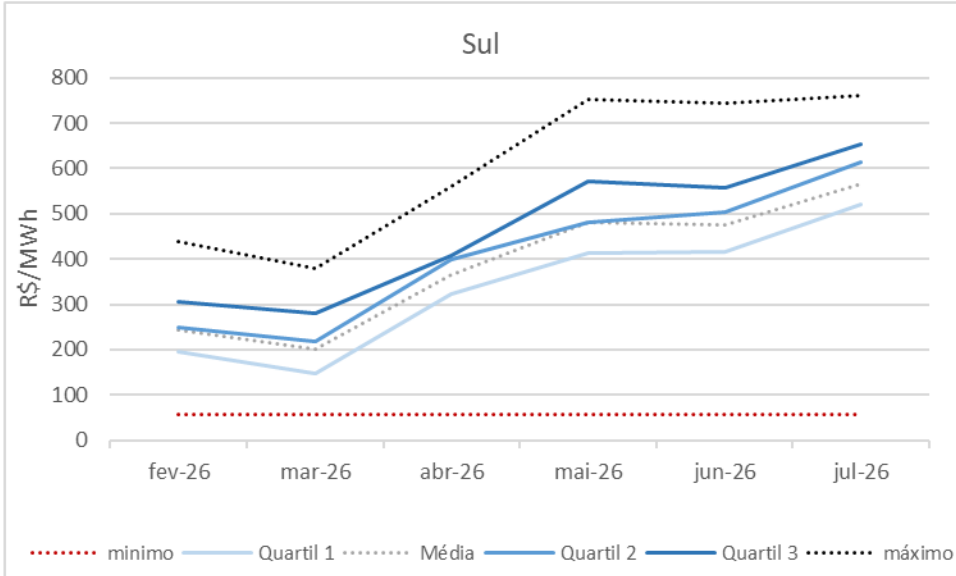
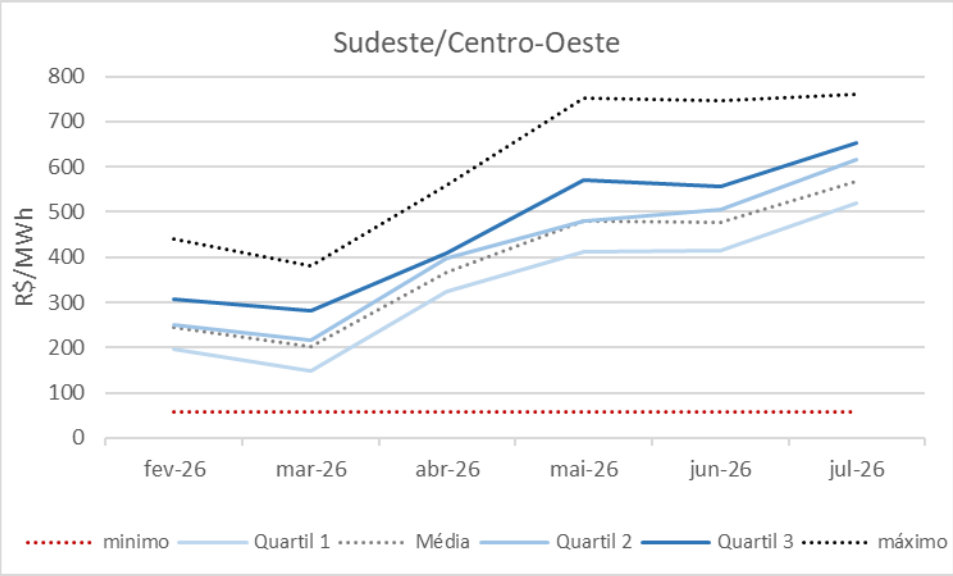
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



ccee_oficial



CCEE Oficial



ccee_oficial



ccee



cceeoficial



ccee