



02/02/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

ccee

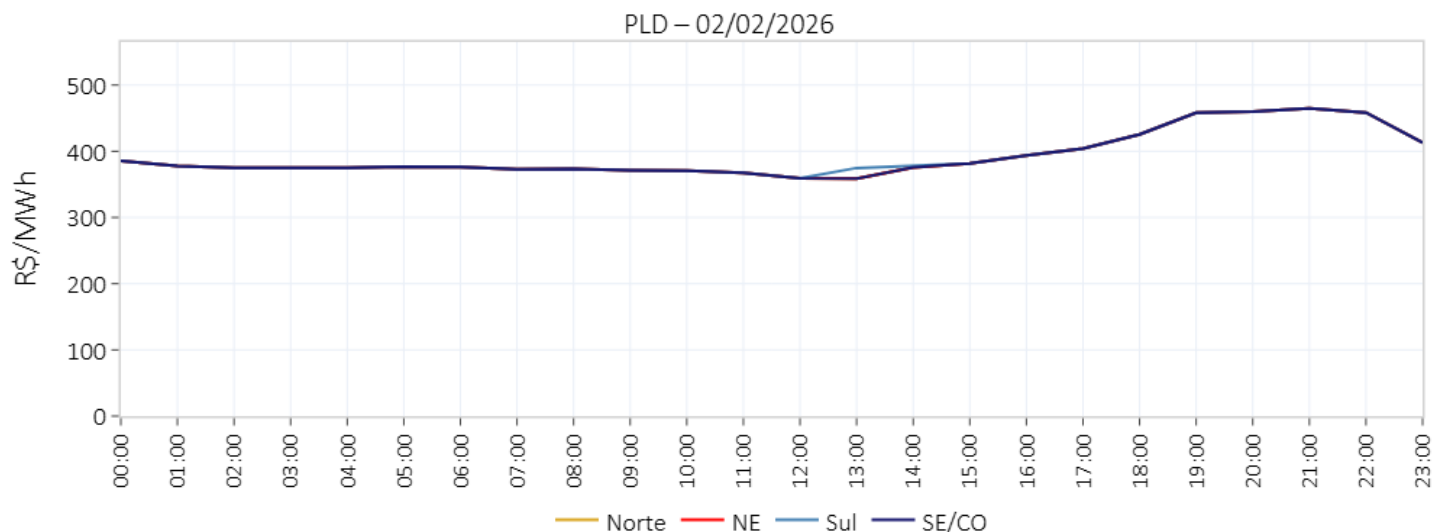
# avaliação do comportamento do PLD de hoje – 02/02/2026



Em 02/02, os PLDs dos submercados permaneceram acoplados durante boa parte do dia, com o PLD médio diário em cerca de R\$ 394/MWh em todos os submercados.

Como destaque, no horário de pico do PLD (19h às 22h), observou-se uma elevação do PLD, alcançando, durante esse período R\$ 460/MWh, enquanto as demais horas permaneceram em torno de R\$ 380/MWh.

Em análise preliminar, no horário de pico do PLD, a variação do PLD ocorreu em razão do aumento na carga líquida<sup>1</sup> do SIN (+20,7 GWm) em relação as demais horas, necessitando de aumento da geração hidrelétrica (+20,7 GWm), porém, sem a necessidade de despacho térmico adicional.



	Demais Horas	Pico do PLD (19h às 22h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	380,39	460,50	+80,1 (+21%)
Carga SIN (GWmed)	87,4	96,1	+8,7 (+10%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	8,2	10,0	+1,8 (+22%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	8,7	0,0	-8,7 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,2	0,0	-5,2 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	4,7	4,8	+0,1 (+2%)
GT Compulsória <sup>2</sup> SIN (GWmed)	3,0	3,1	+0,1 (+3%)
Carga Líquida <sup>1</sup> SIN (GWmed)	57,5	78,2	+20,7 (+36%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	3,6	3,6	0,0 (0%)
GH SIN (GWmed)	53,9	74,6	+20,7 (+38%)

<sup>1</sup> 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, biomassa, PCH e geração térmica compulsória<sup>2</sup>.

<sup>2</sup> 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
1/fev/26	R\$ 268,08/MWh	R\$ 268,08/MWh	R\$ 268,08/MWh	R\$ 268,07/MWh
2/fev/26	R\$ 393,74/MWh	R\$ 394,49/MWh	R\$ 393,74/MWh	R\$ 393,74/MWh
Projeção fev/26	R\$ 259,60/MWh	R\$ 259,60/MWh	R\$ 141,52/MWh	R\$ 141,52/MWh
Projeção mar/26	R\$ 410,03/MWh	R\$ 410,03/MWh	R\$ 147,64/MWh	R\$ 147,64/MWh
Projeção abr/26	R\$ 310,02/MWh	R\$ 310,02/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 1/fev/26	81%	42%	45%	52%	68%
Expectativa fev/26	89%	47%	99%	73%	84%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 1/fev/26	47,8%	58,4%	53,6%	58,5%	50,1%
Expectativa final de fev/26	58,4%	43,4%	69,2%	66,9%	59,7%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 1/fev/26	82,3%	85,9%
Expectativa fev/26	96,4%	100,7%
Projeção 2026	82,6%	82,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa fev/26	R\$ 0,0 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 27,3 MM	R\$ 7,6 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

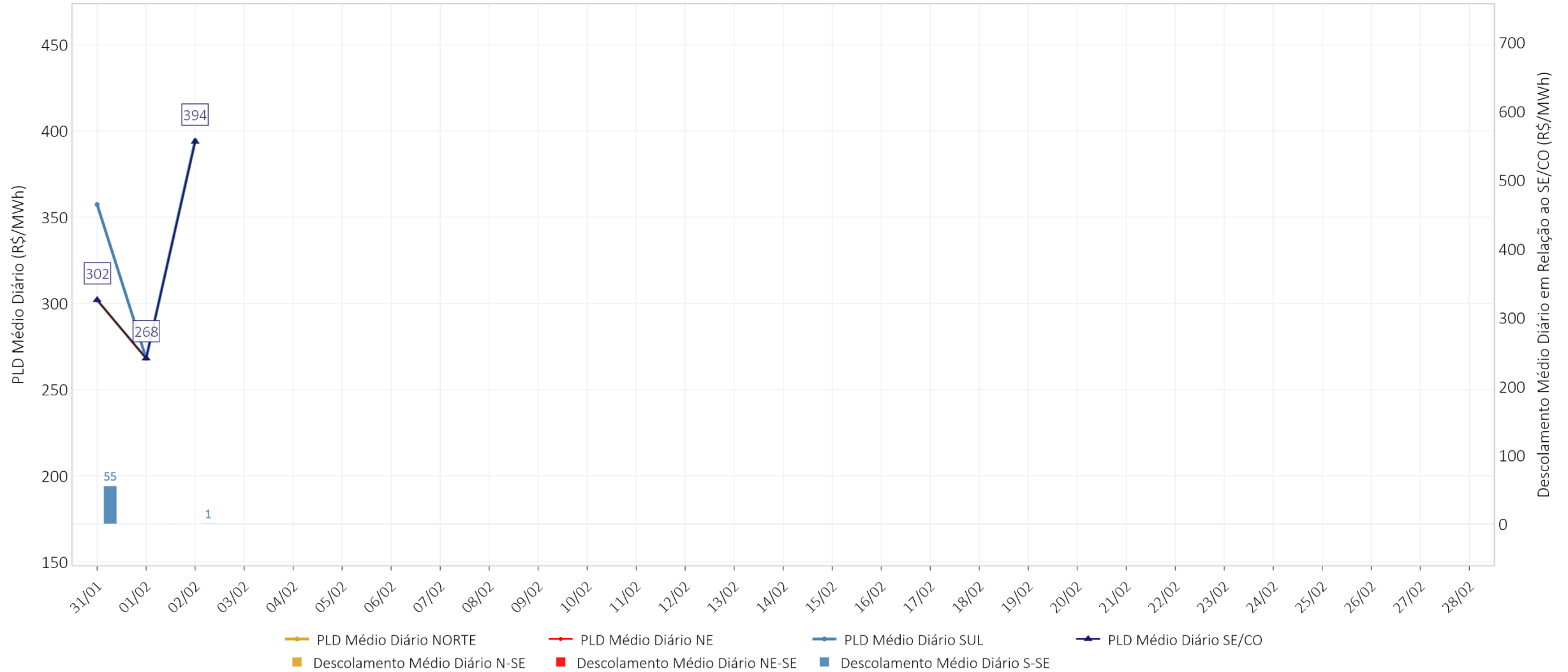
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

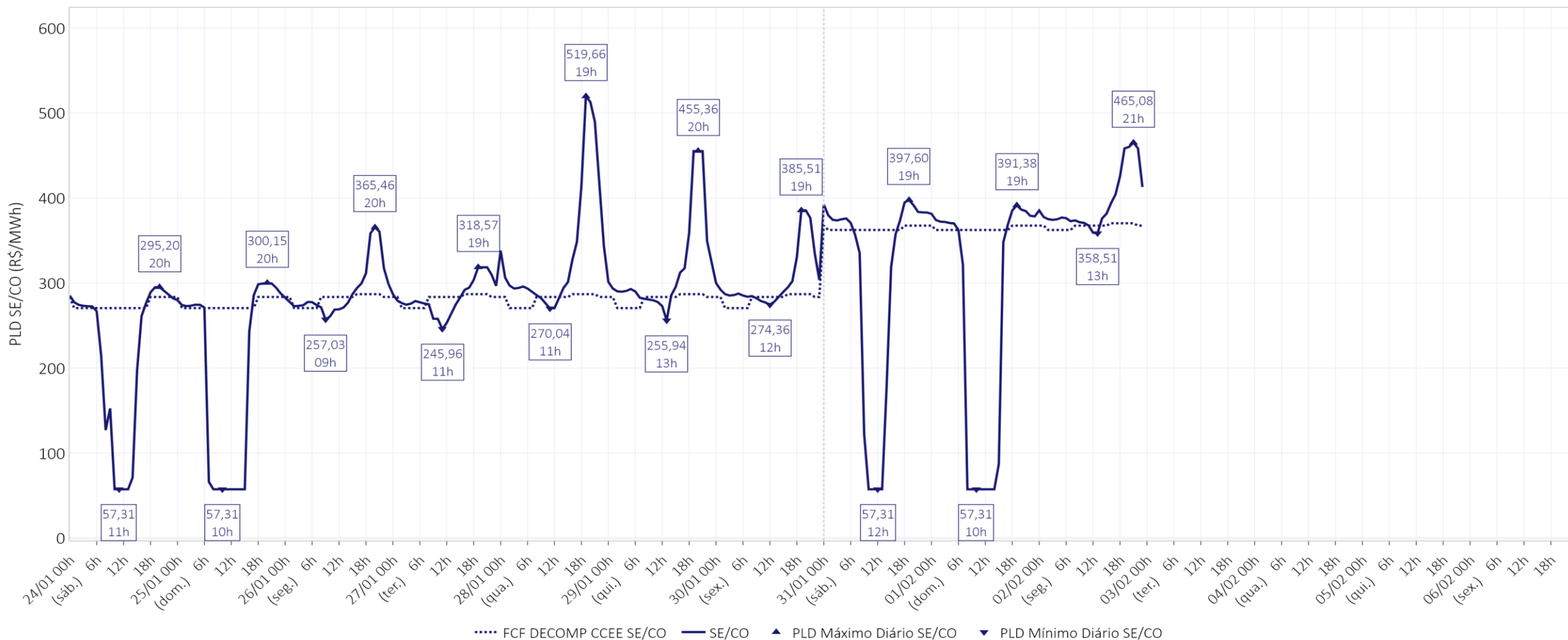
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 1 de fevereiro

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

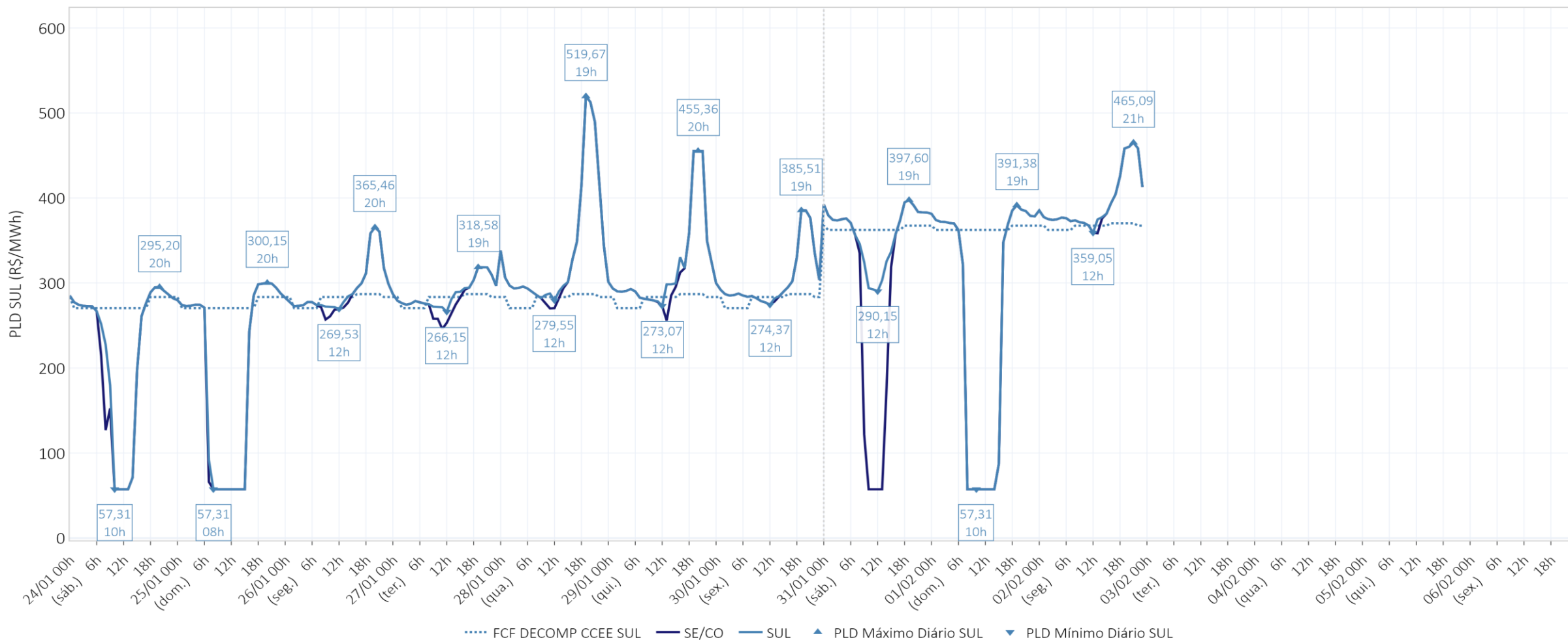


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



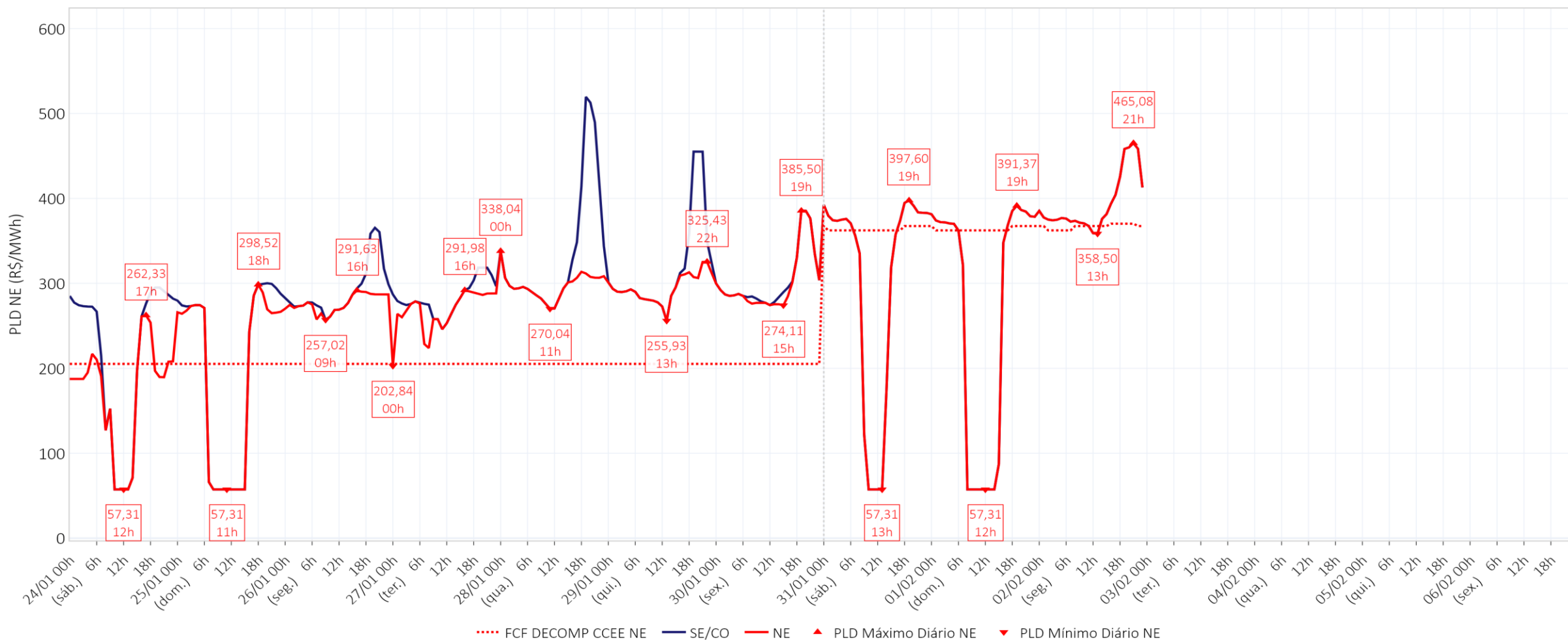
Média Diária (R\$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>SE/CO</b>	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



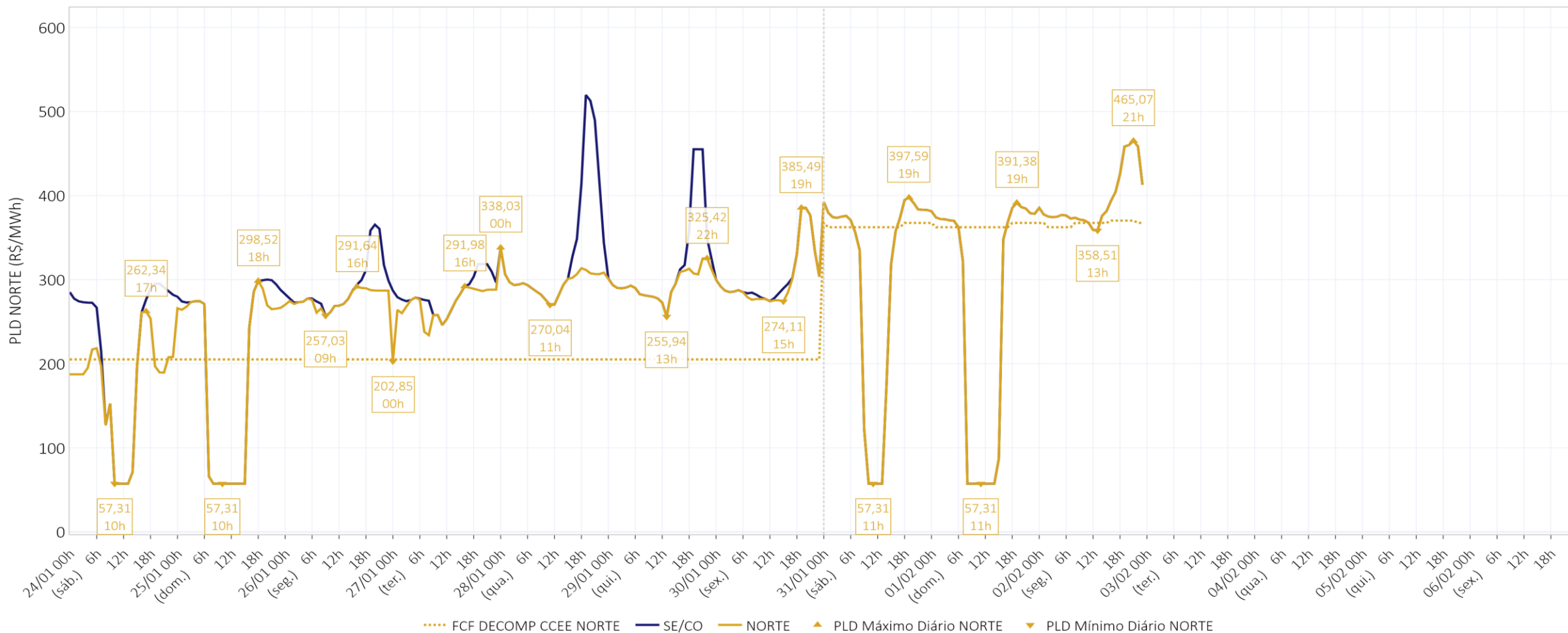
Média Diária (R\$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>SE/CO</b>	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394
<b>SUL</b>	223	199	293	287	337	319	303	357	268	394

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



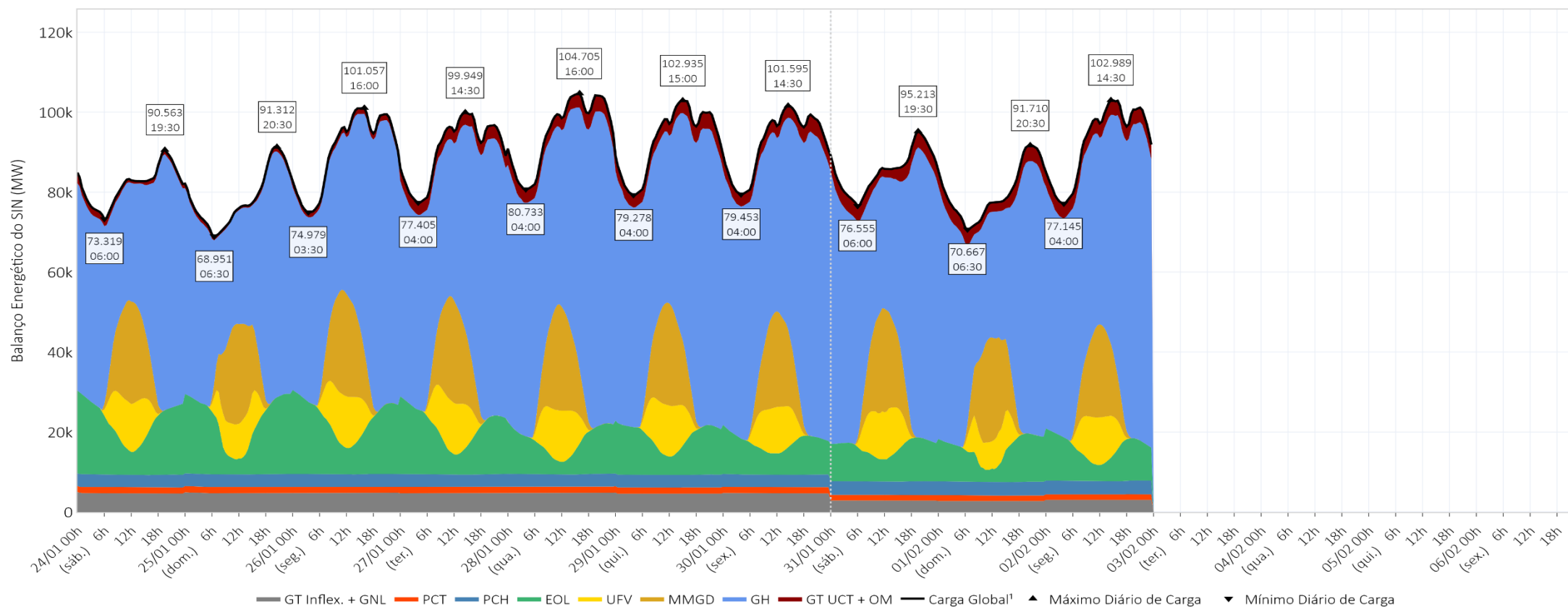
Média Diária (R\$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>SE/CO</b>	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394
<b>SUL</b>	223	199	293	287	337	319	303	357	268	394
<b>NE</b>	171	192	276	268	297	295	300	302	268	394

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>SE/CO</b>	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394
<b>SUL</b>	223	199	293	287	337	319	303	357	268	394
<b>NE</b>	171	192	276	268	297	295	300	302	268	394
<b>NORTE</b>	172	192	277	269	297	295	300	302	268	394

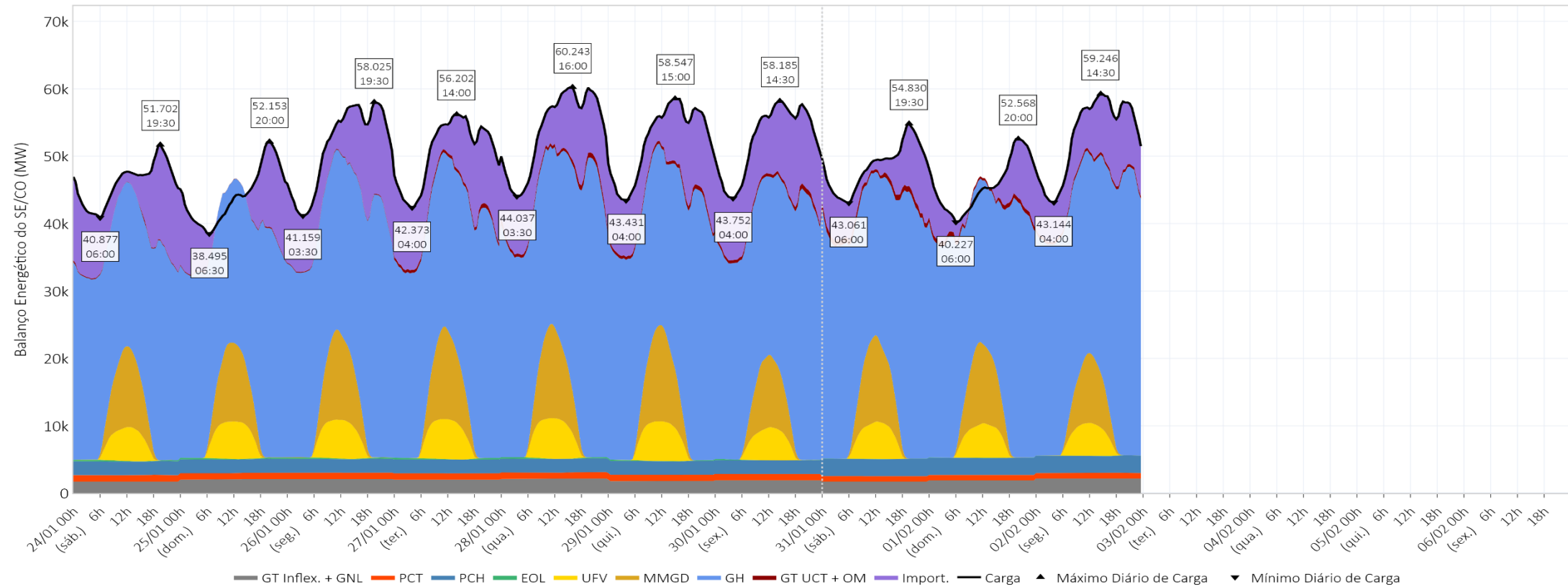
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	81.760	78.455	90.357	90.512	95.046	92.945	92.347	85.395	79.943	92.442
<b>GT UCT + OM</b>	1.305	901	1.368	3.110	3.479	3.432	3.324	3.487	3.342	3.641
<b>GH</b>	44.890	42.528	52.331	52.915	60.707	57.674	59.680	52.990	48.983	60.889
<b>MMDG</b>	8.113	8.095	8.379	8.096	8.195	7.954	7.525	8.149	8.246	7.252
<b>UFV</b>	4.520	3.842	4.772	4.814	4.660	4.774	4.228	4.466	3.432	4.348
<b>EOL</b>	13.594	13.632	14.026	12.169	8.529	9.797	8.221	8.641	8.423	8.539
<b>PCH</b>	3.149	3.151	3.151	3.151	3.151	3.151	3.151	3.387	3.387	3.377
<b>PCT</b>	1.511	1.531	1.531	1.555	1.558	1.558	1.558	1.388	1.388	1.356
<b>GT Inflex. + GNL</b>	4.678	4.774	4.799	4.702	4.766	4.605	4.659	2.888	2.743	3.040

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

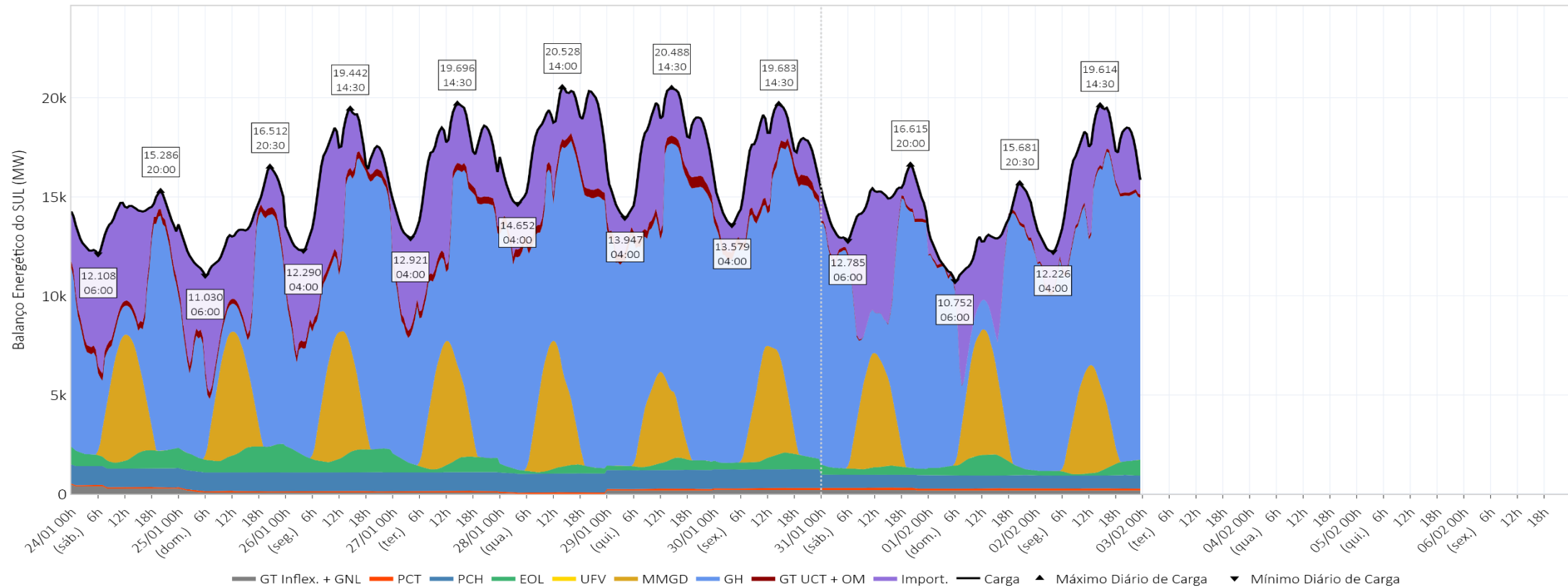
# balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga<sup>1</sup></b>	46.005	44.184	51.372	50.642	53.861	52.364	52.458	48.511	45.744	52.942
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	8.381	5.299	9.506	9.042	8.686	8.908	10.449	5.485	3.831	7.893
<b>GT UCT + OM</b>	105	94	120	462	546	501	498	721	546	393
<b>GH</b>	27.057	27.584	30.097	29.481	32.765	31.438	31.358	31.185	30.352	34.105
<b>MMGD</b>	3.795	3.857	4.207	4.239	4.310	4.367	3.440	4.023	3.865	3.197
<b>UFV</b>	1.806	2.163	2.212	2.273	2.308	2.291	1.779	1.986	1.883	1.791
<b>EOL</b>	155	155	156	166	137	94	51	24	23	22
<b>PCH</b>	2.024	2.029	2.029	2.032	2.032	2.032	2.032	2.552	2.552	2.549
<b>PCT</b>	952	948	948	945	943	943	943	795	795	801
<b>GT Inflex. + GNL</b>	1.730	2.054	2.098	2.001	2.134	1.790	1.909	1.739	1.896	2.193

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

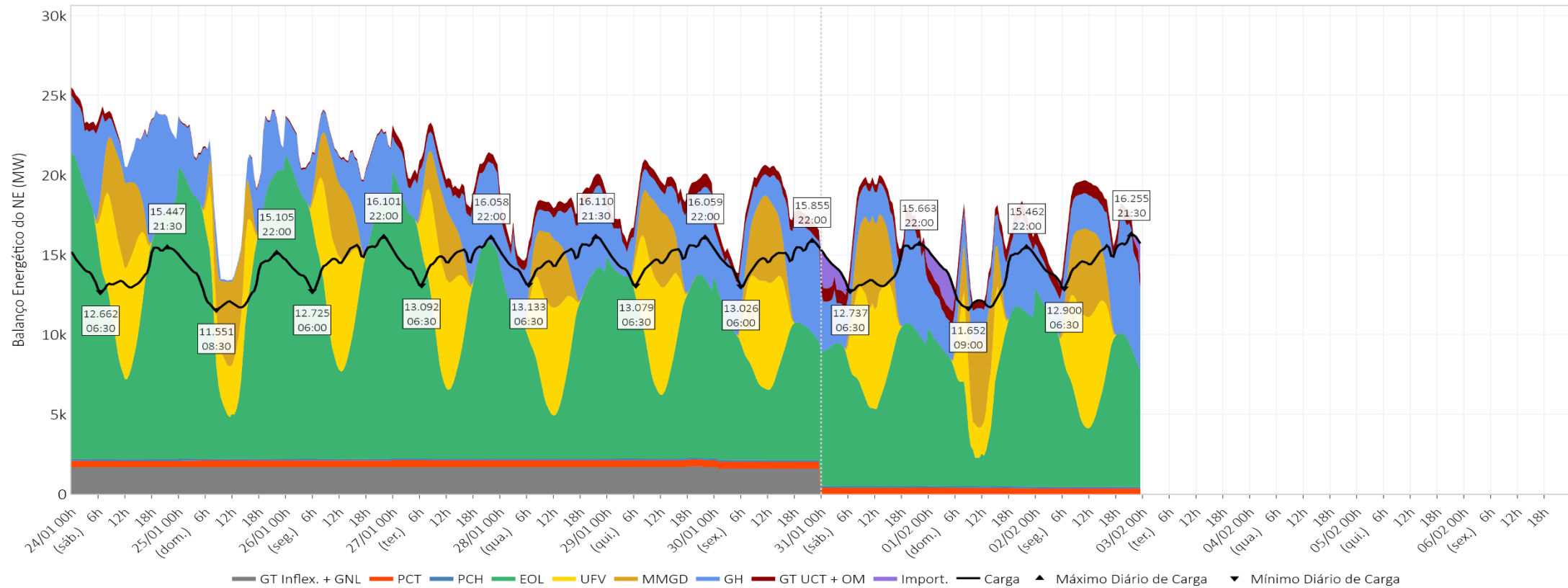


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.837	13.315	16.183	16.754	18.158	17.665	16.979	14.661	12.886	16.430
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.001	3.513	3.509	4.069	3.146	2.909	2.096	3.120	2.190	2.580
<b>GT UCT + OM</b>	332	319	353	353	391	424	377	108	87	152
<b>GH</b>	5.398	5.328	8.157	8.655	11.300	11.270	10.900	8.207	6.982	10.677
<b>MMDG</b>	2.100	2.054	2.130	2.029	2.010	1.497	1.824	1.891	2.037	1.754
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	670	985	939	551	277	357	538	363	651	334
<b>PCH</b>	955	952	952	949	950	950	950	662	662	656
<b>PCT</b>	62	67	67	74	79	79	79	98	98	97
<b>GT Inflex. + GNL</b>	318	97	75	75	6	180	215	211	180	180

<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

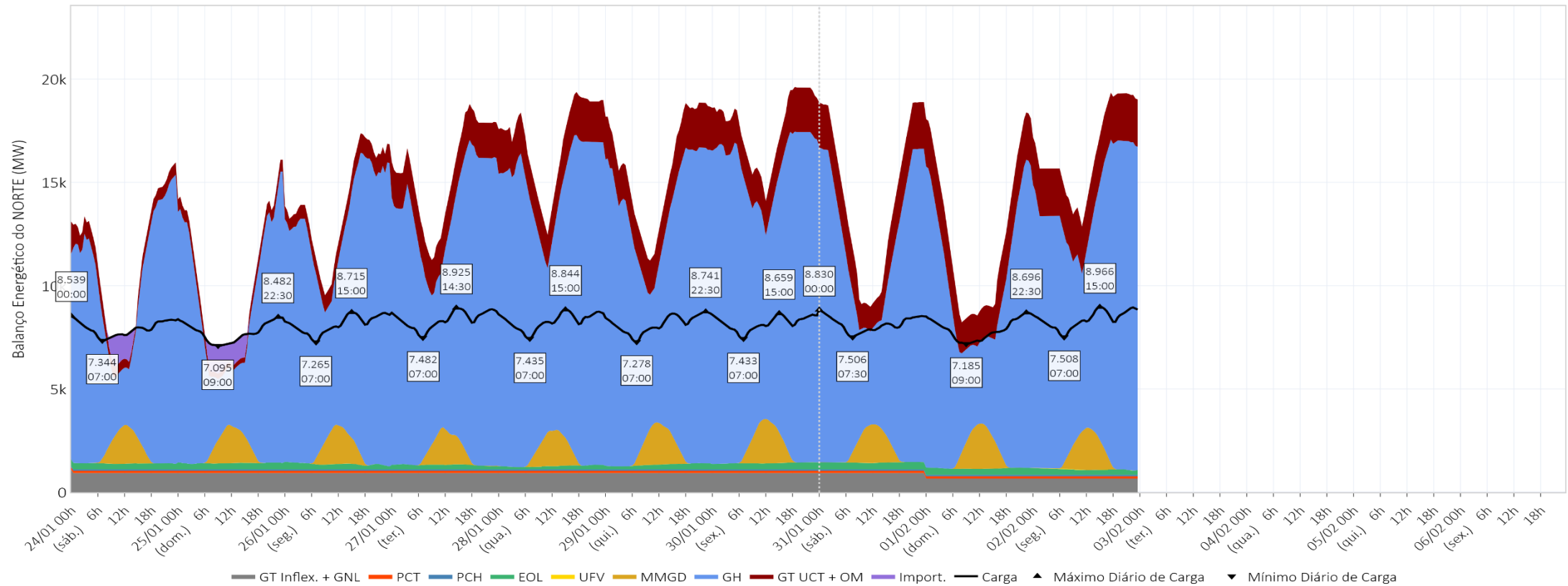
# balanço energético – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.996	13.209	14.670	14.764	14.745	14.767	14.723	14.088	13.437	14.702
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-9.167	-6.623	-7.166	-5.919	-3.075	-4.190	-3.050	-2.448	-1.368	-2.314
<b>GT UCT + OM</b>	225	48	94	574	661	667	654	726	692	813
<b>GH</b>	3.882	2.096	2.829	2.798	3.292	2.988	3.593	3.264	2.956	3.585
<b>MMGD</b>	1.681	1.624	1.482	1.313	1.340	1.473	1.623	1.655	1.687	1.694
<b>UFV</b>	2.713	1.679	2.558	2.540	2.351	2.481	2.448	2.478	1.547	2.555
<b>EOL</b>	12.479	12.186	12.671	11.235	7.954	9.118	7.325	7.920	7.430	7.911
<b>PCH</b>	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
<b>PCT</b>	387	405	405	426	426	426	426	384	384	348
<b>GT Inflex. + GNL</b>	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.696	1.597	-0	-0	0

<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

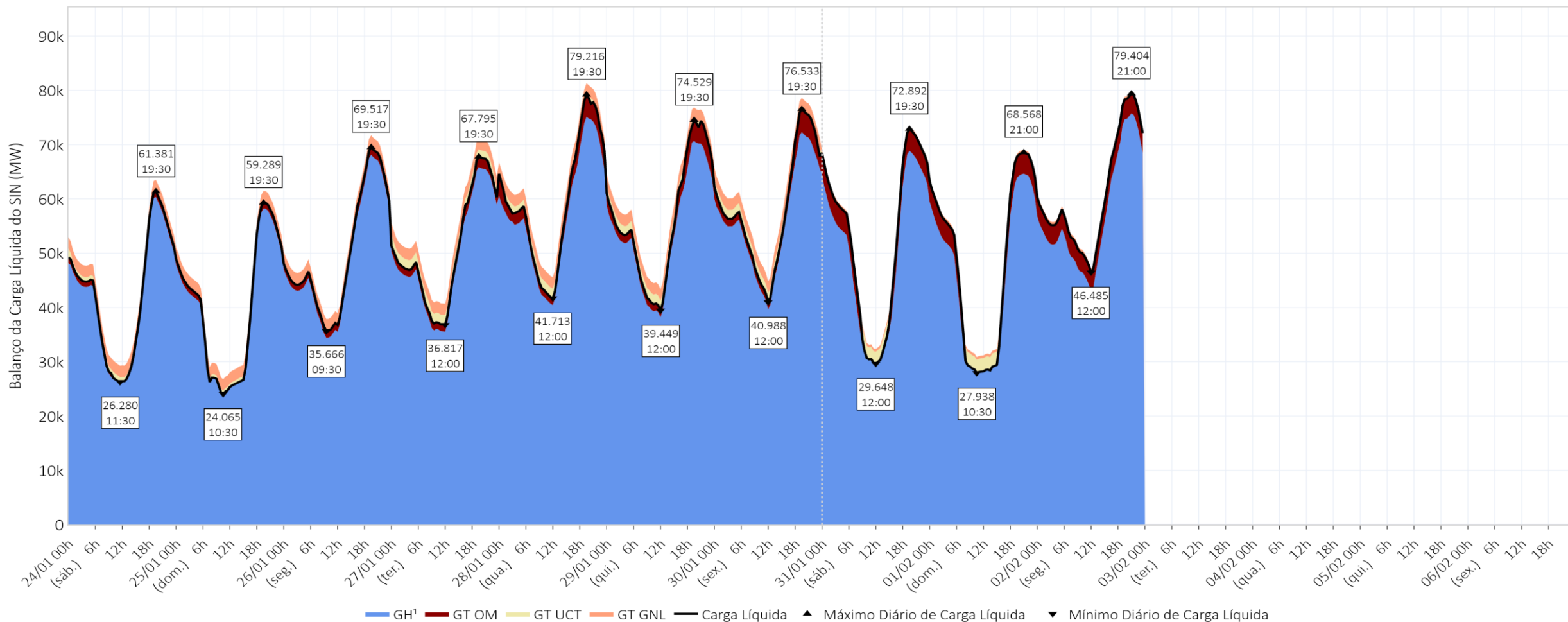
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga<sup>1</sup></b>	7.922	7.746	8.132	8.352	8.280	8.148	8.187	8.135	7.876	8.368
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-3.215	-2.189	-5.849	-7.192	-8.757	-7.626	-9.495	-6.158	-4.653	-8.159
<b>GT UCT + OM</b>	643	441	801	1.721	1.881	1.841	1.796	1.932	2.017	2.283
<b>GH</b>	8.553	7.520	11.249	11.980	13.350	11.977	13.829	10.334	8.693	12.523
<b>MMDG</b>	537	560	561	515	534	618	639	580	657	607
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	290	306	259	216	161	228	308	334	319	273
<b>PCH</b>	61	61	61	61	61	61	61	63	63	63
<b>PCT</b>	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111
<b>GT Inflex. + GNL</b>	941	935	938	938	937	938	938	938	667	667

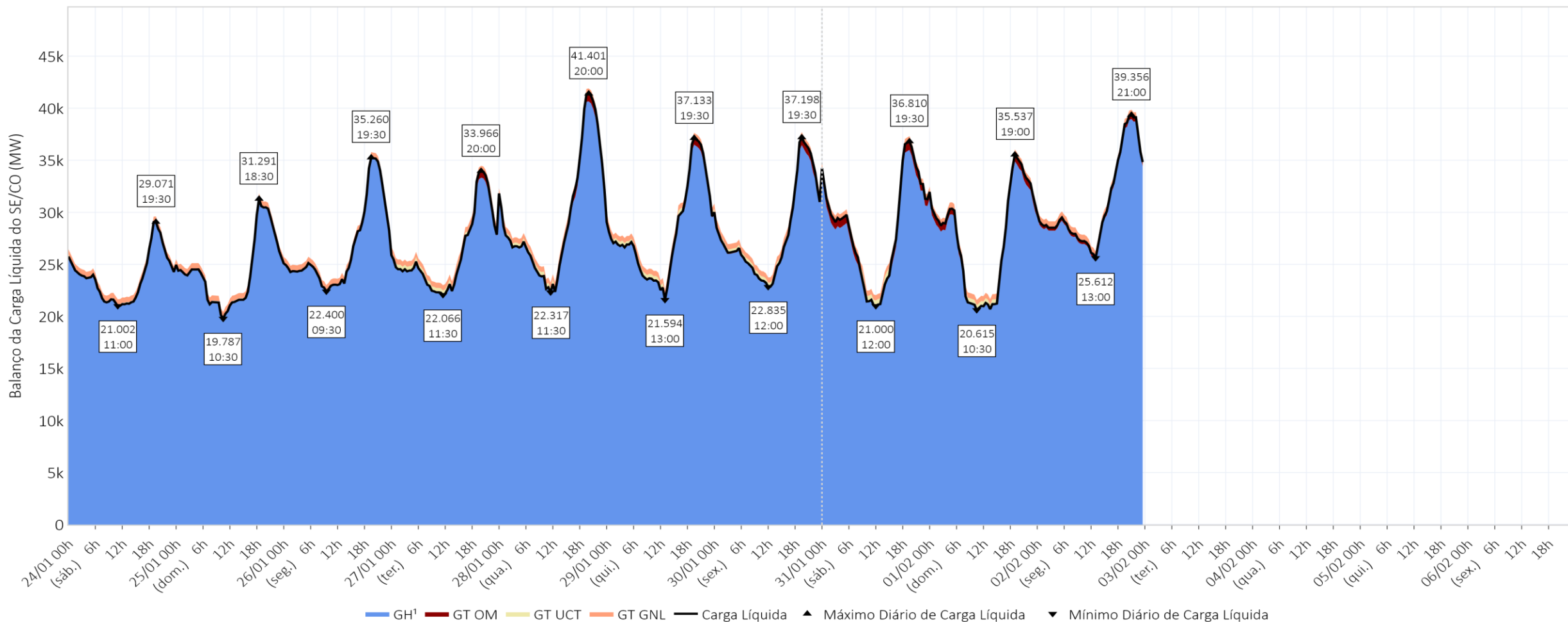
<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



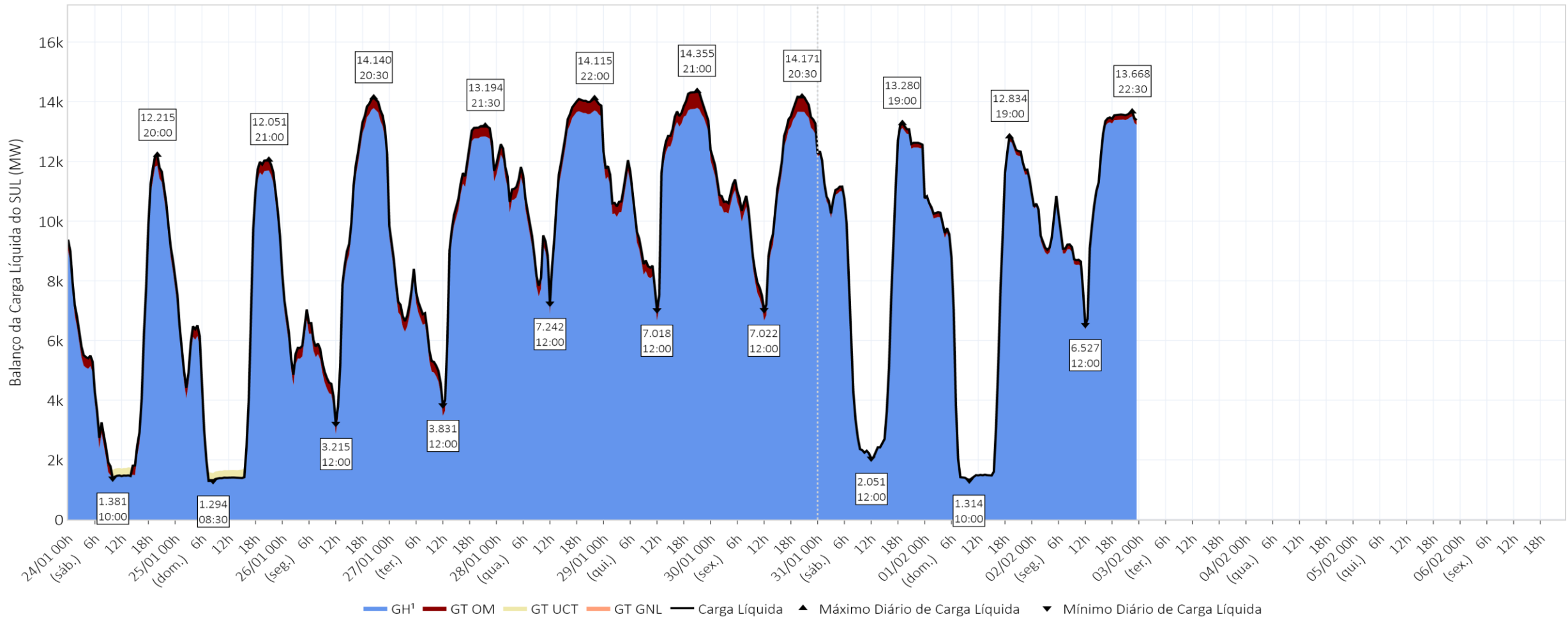
Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga Líquida</b>	42.370	39.889	50.040	50.749	59.559	56.284	58.182	52.599	48.205	60.901
<b>GT OM</b>	821	697	1.345	1.459	2.446	2.217	2.085	2.924	2.540	3.641
<b>GH<sup>1</sup></b>	41.637	39.275	48.772	49.356	57.148	54.114	56.120	49.737	45.730	57.330

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



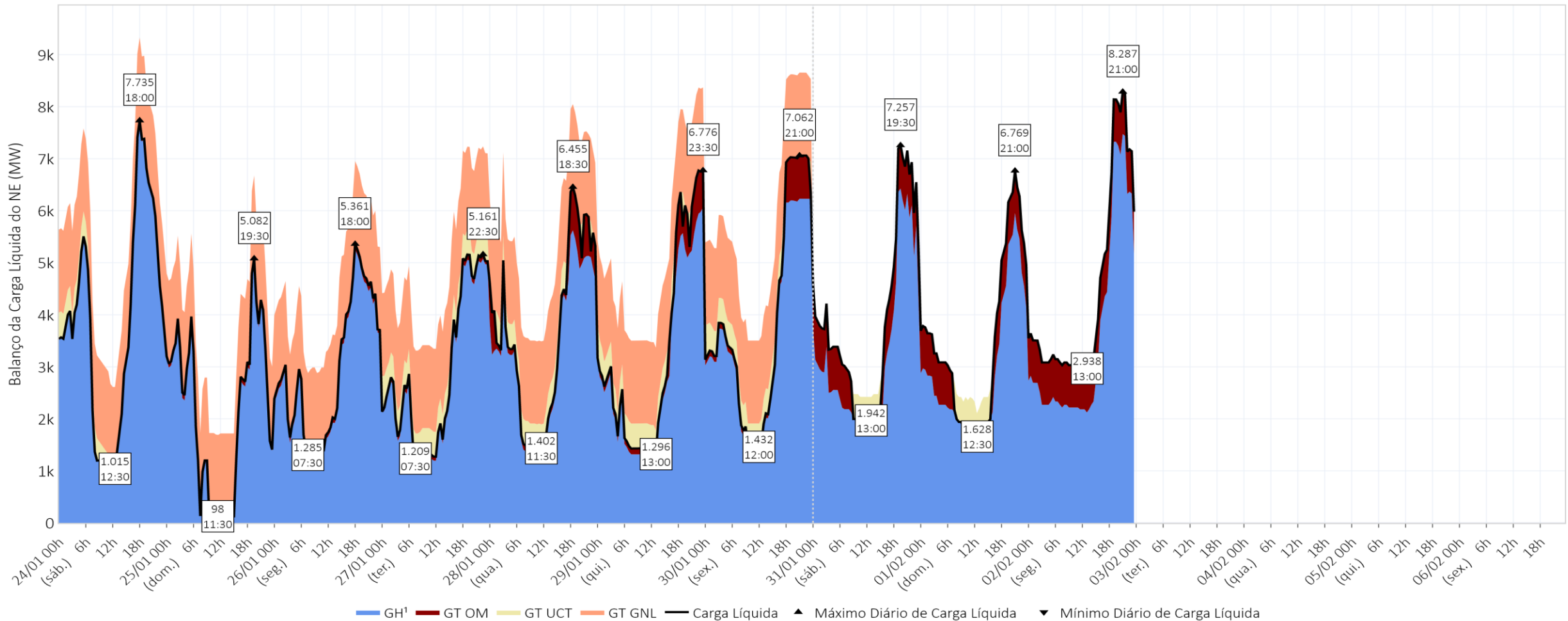
Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga Líquida</b>	23.806	24.324	26.580	26.042	29.517	28.081	28.019	28.456	27.457	30.869
<b>GT OM</b>	90	76	120	185	346	250	244	586	423	393
<b>GH<sup>1</sup></b>	23.804	24.331	26.537	25.922	29.206	27.879	27.799	27.932	27.099	30.545

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



Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga Líquida</b>	5.681	5.554	8.510	9.008	11.662	11.654	11.272	8.311	7.067	10.828
<b>GT OM</b>	283	226	353	353	362	384	371	105	86	152
<b>GH¹</b>	5.398	5.328	8.157	8.655	11.300	11.270	10.900	8.207	6.982	10.677

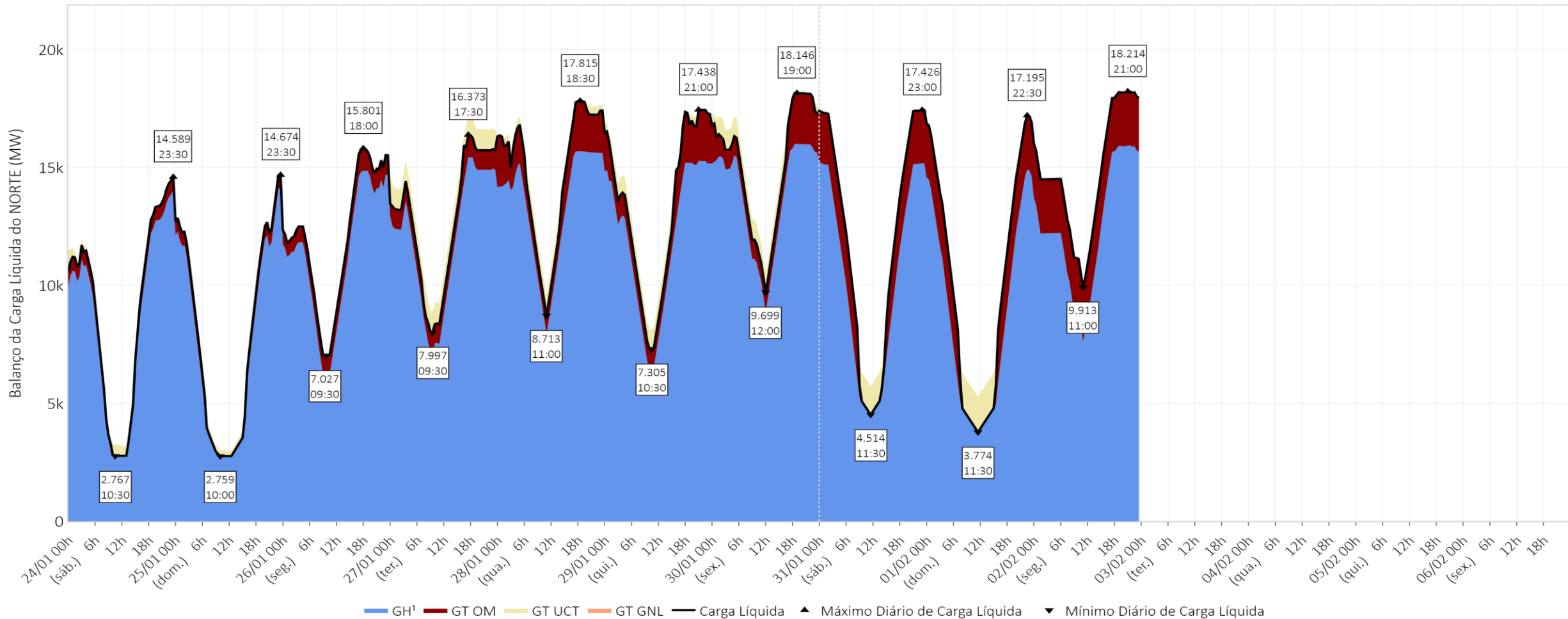
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga Líquida</b>	3.899	2.143	2.922	2.883	3.598	3.273	3.863	3.859	3.475	4.398
<b>GT OM</b>	17	47	93	84	306	285	270	594	518	813
<b>GH<sup>1</sup></b>	3.882	2.096	2.829	2.798	3.292	2.988	3.593	3.264	2.956	3.585

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

# carga líquida – modelo dessem – N

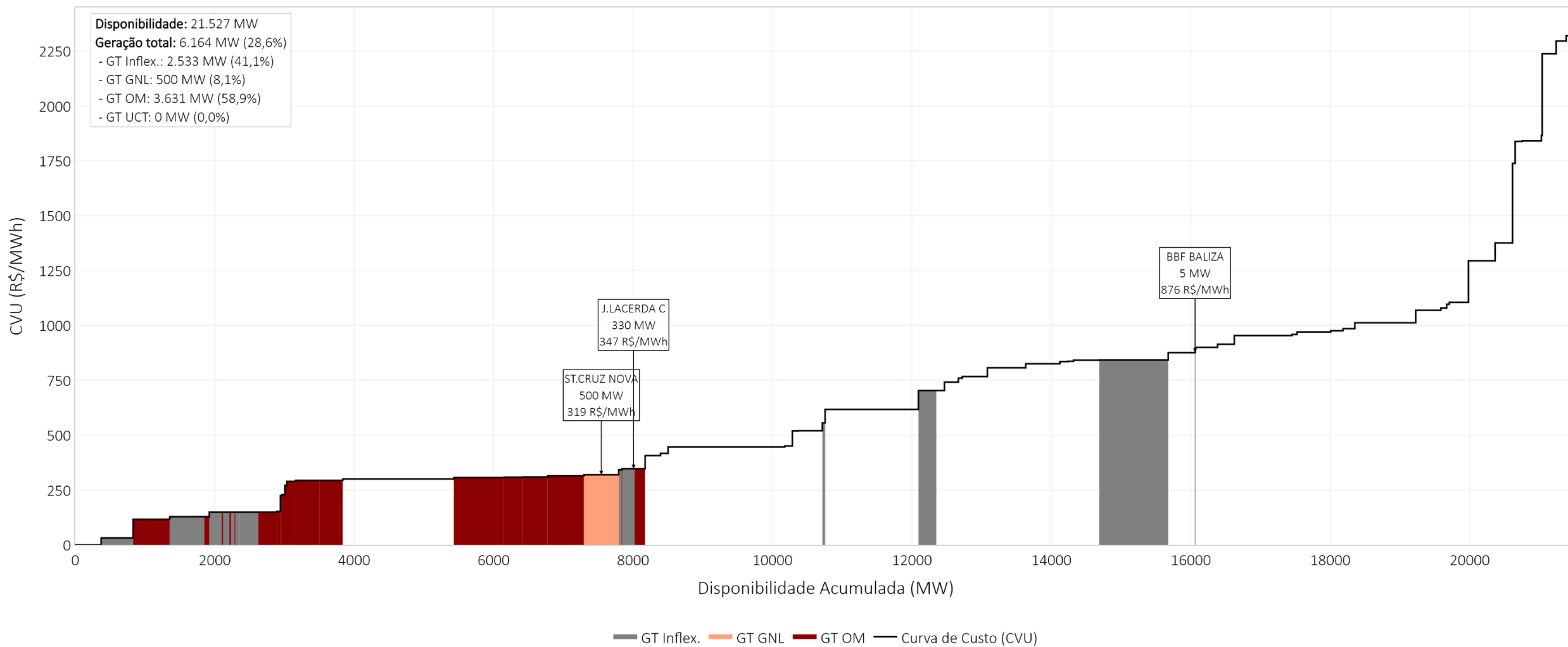


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02
<b>Carga Líquida</b>	8.985	7.868	12.028	12.816	14.782	13.275	15.028	11.973	10.206	14.805
<b>GT OM</b>	432	349	779	836	1.431	1.298	1.199	1.639	1.513	2.283
<b>GH<sup>1</sup></b>	8.553	7.520	11.249	11.980	13.350	11.977	13.829	10.334	8.693	12.523

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

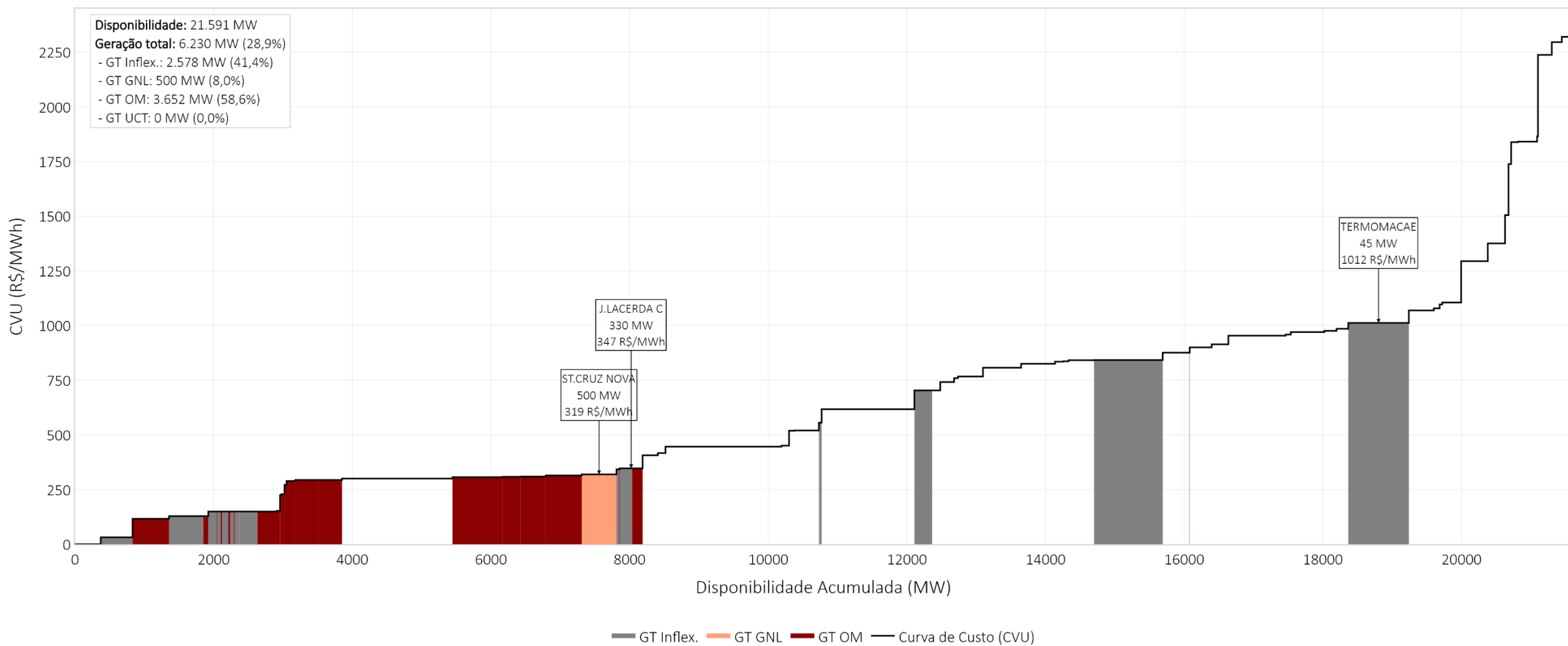
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

02/02/2026 - 12:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

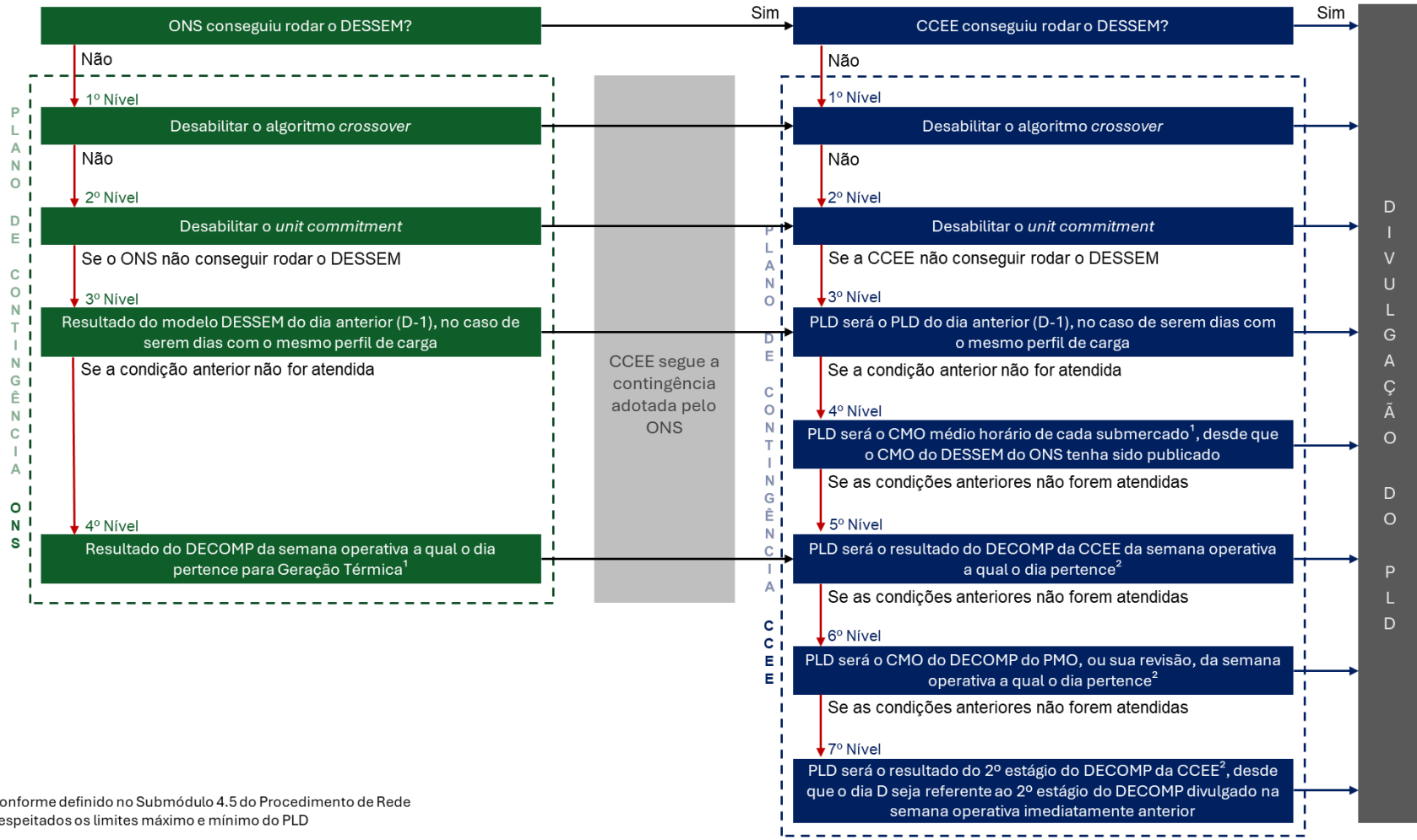
02/02/2026 - 21:00



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	02/02/2026	Despacho	238/2026	ANEEL	<b>Alteração do Custo Variável Unitário (CVU) da Usina Termelétrica (UTE) Araucária, aprovado pelo DSP ANEEL 1.985/2025.</b> <b>Além disso, possibilita que a UEG Araucária S.A redeclare, excepcionalmente, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de Unit Commitment Térmico (UCT) da UTE Araucária.</b>

# contingências no cálculo do PLD

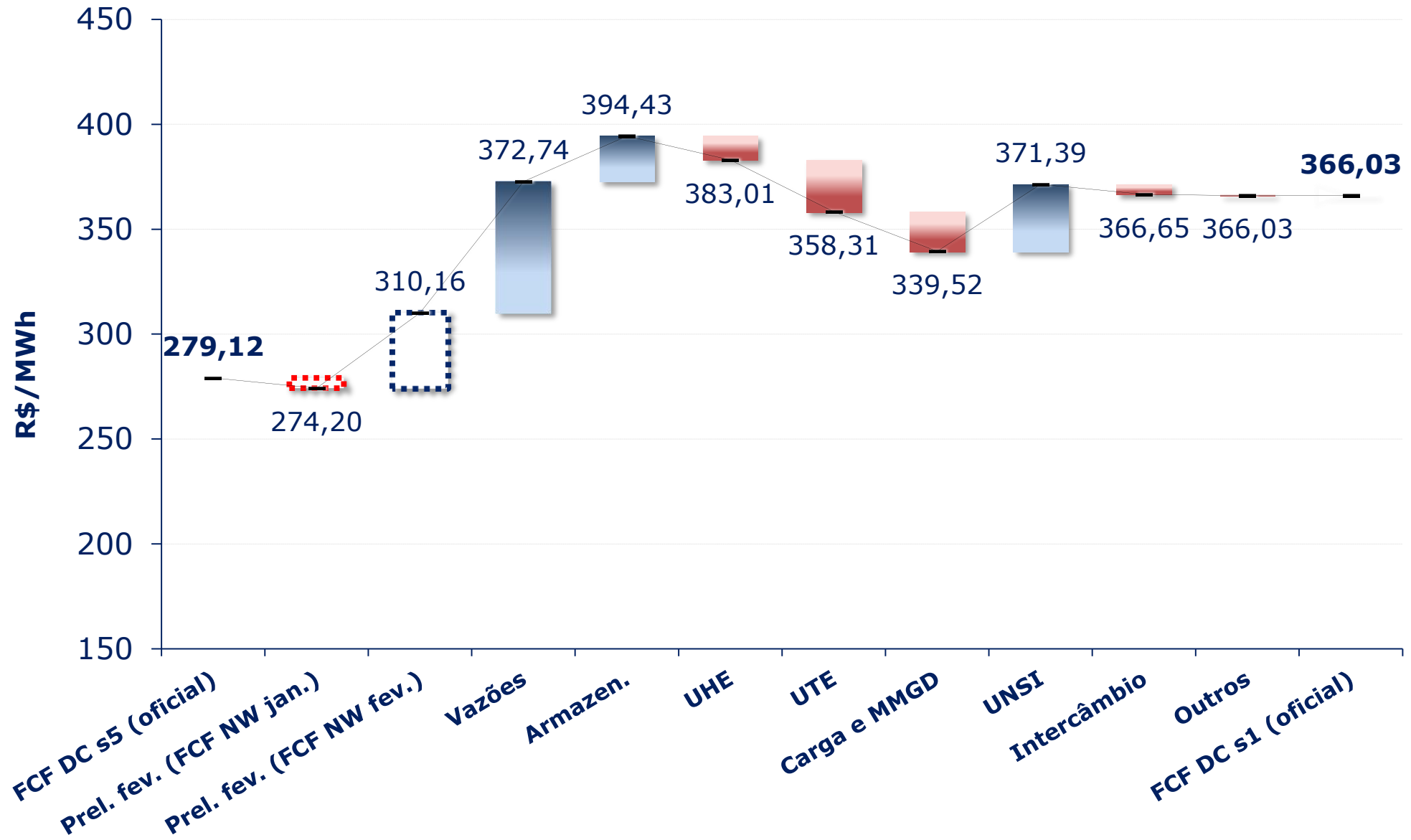


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

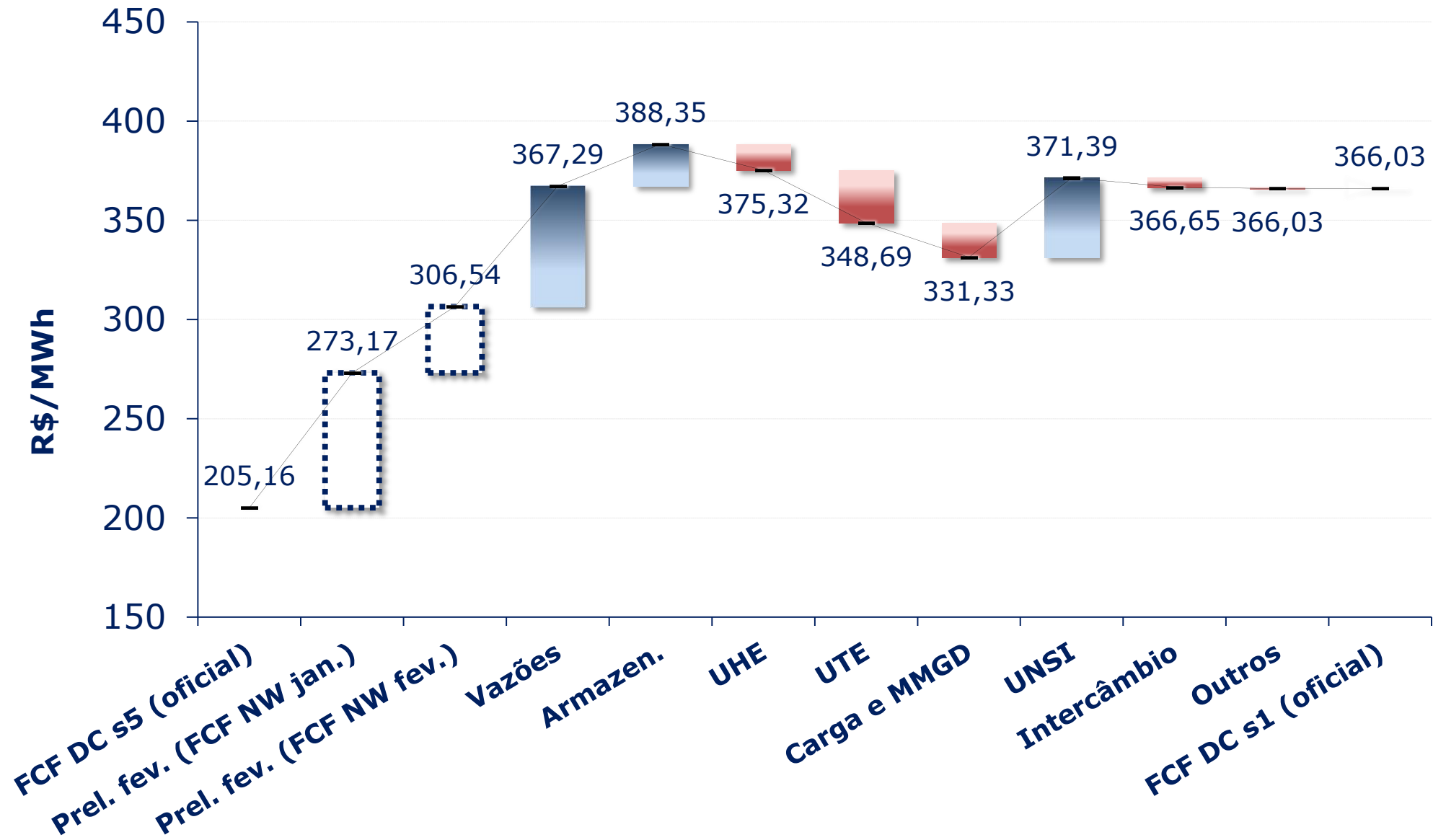
Contingência	ONS	CCEE
02/02/2026	-	-
01/02/2026	-	-
31/01/2026	-	-
30/01/2026	-	-
29/01/2026	-	-
28/01/2026	-	-
27/01/2026	-	-
26/01/2026	-	-
25/01/2026	-	-
24/01/2026	-	-
23/01/2026	-	-
22/01/2026	-	-
21/01/2026	3º Nível	3º Nível
20/01/2026	-	-
19/01/2026	-	-
18/01/2026	-	-
17/01/2026	-	-
16/01/2026	-	-
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	-	-

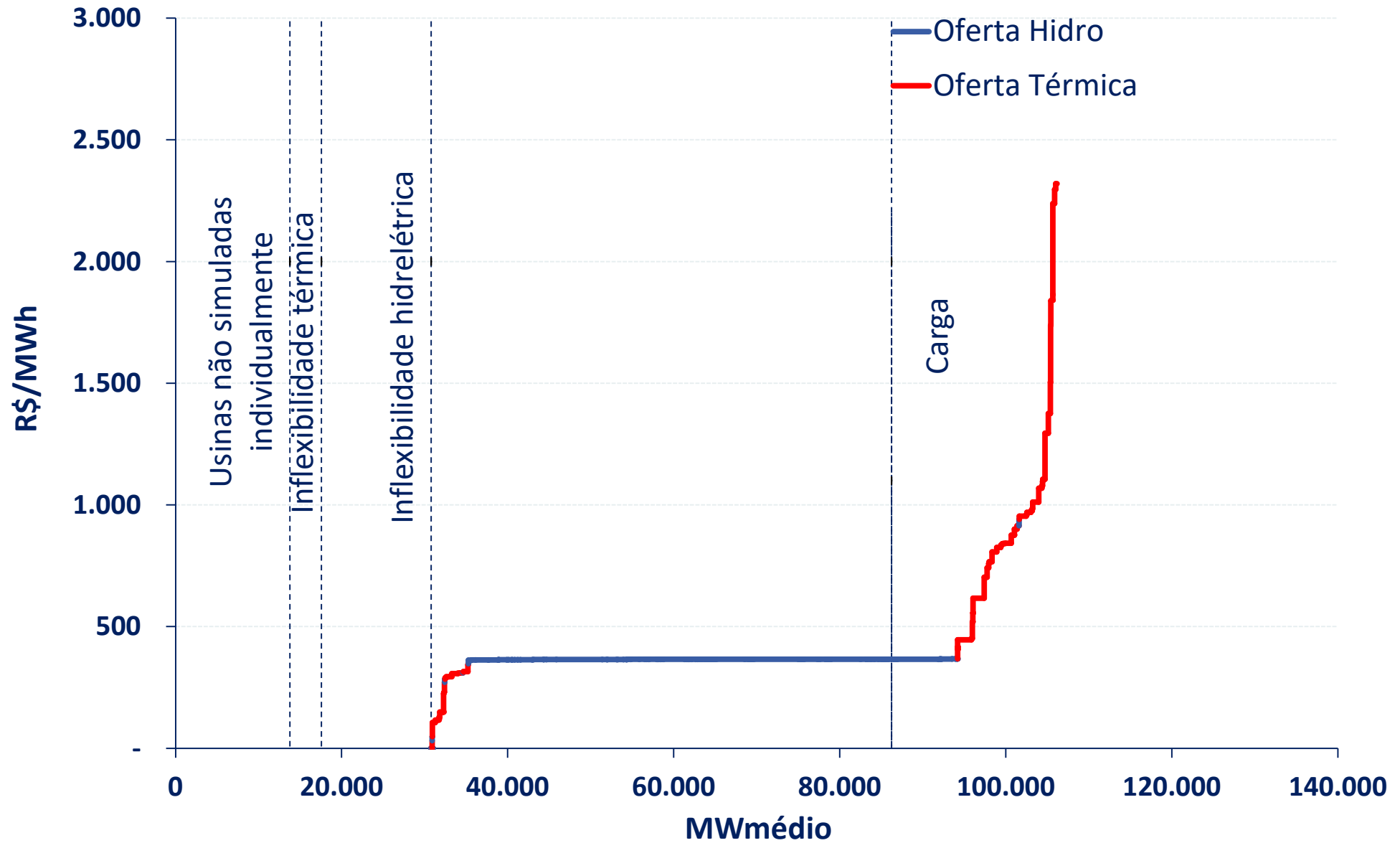
## pmo de fevereiro - decomp da rv0

# decomposição da FCF do DECOMP – SE/S – rv0 de fevereiro

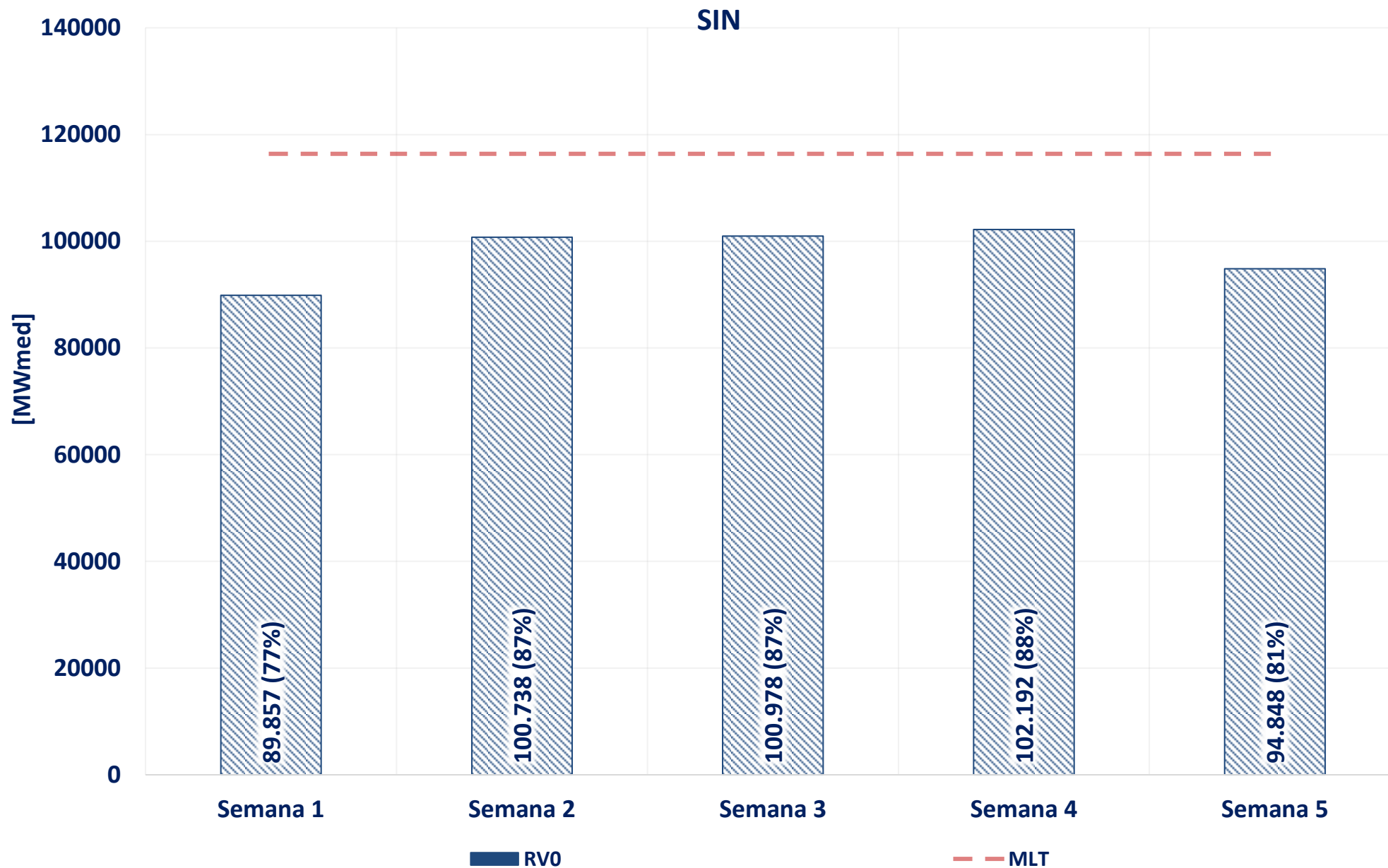


# decomposição da FCF do DECOMP – NE/N – rv0 de fevereiro





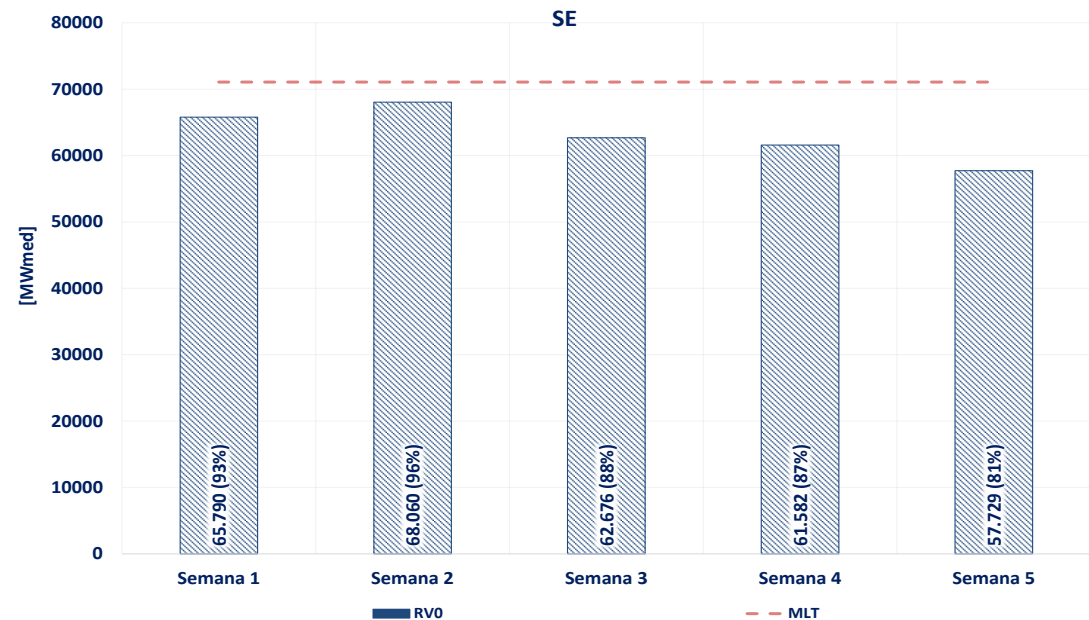
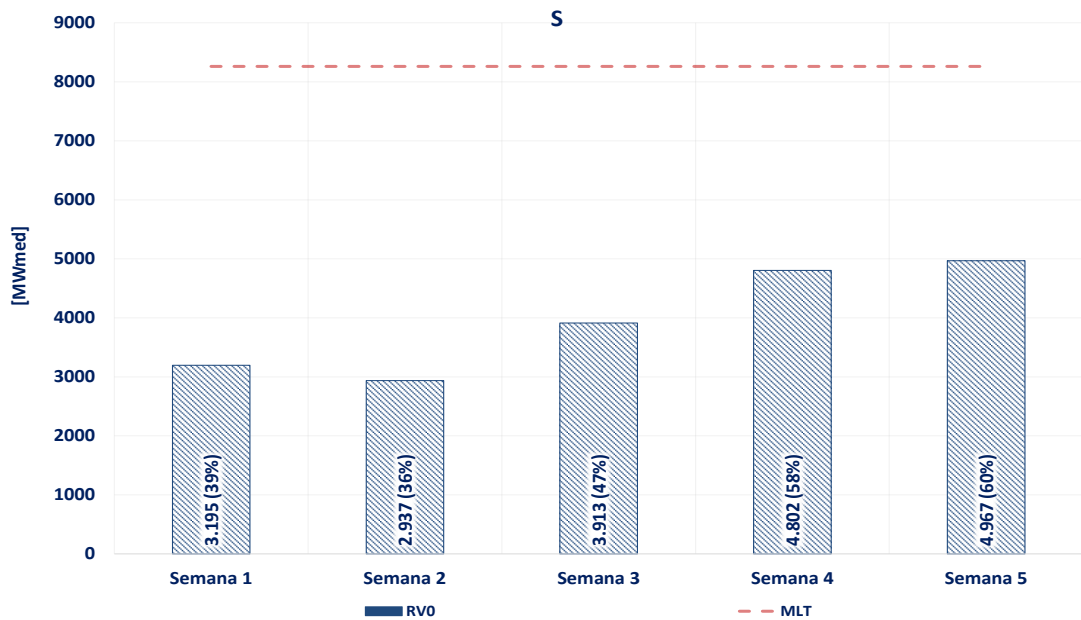
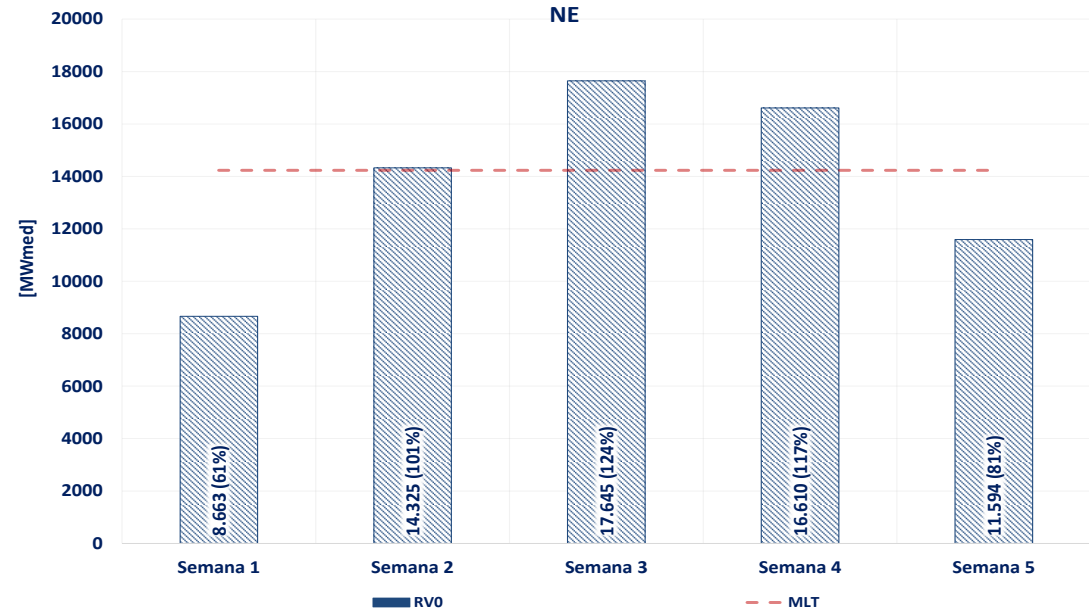
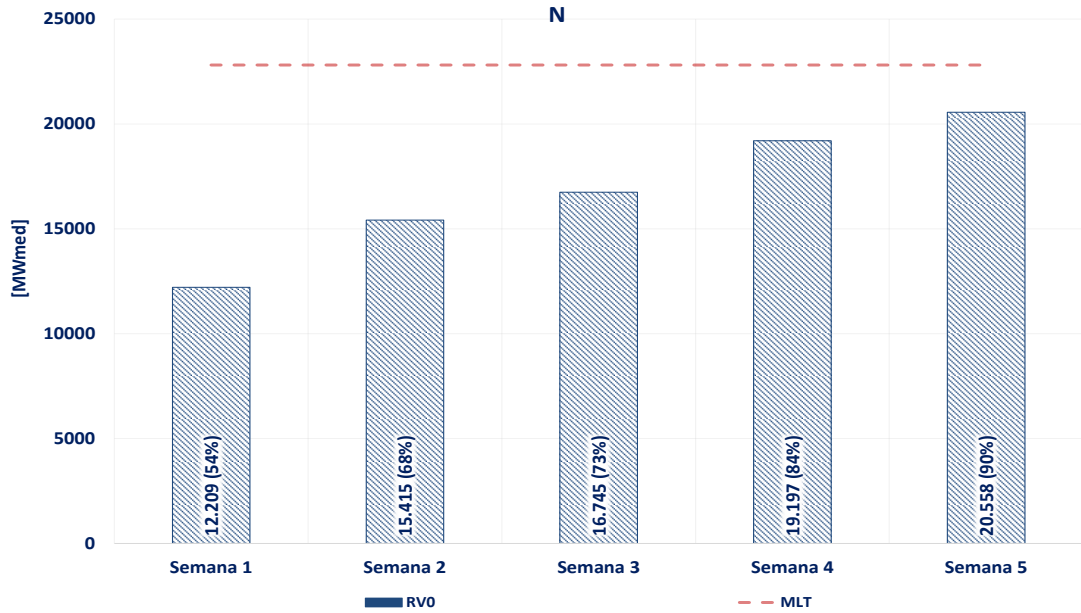
# acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de fevereiro



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

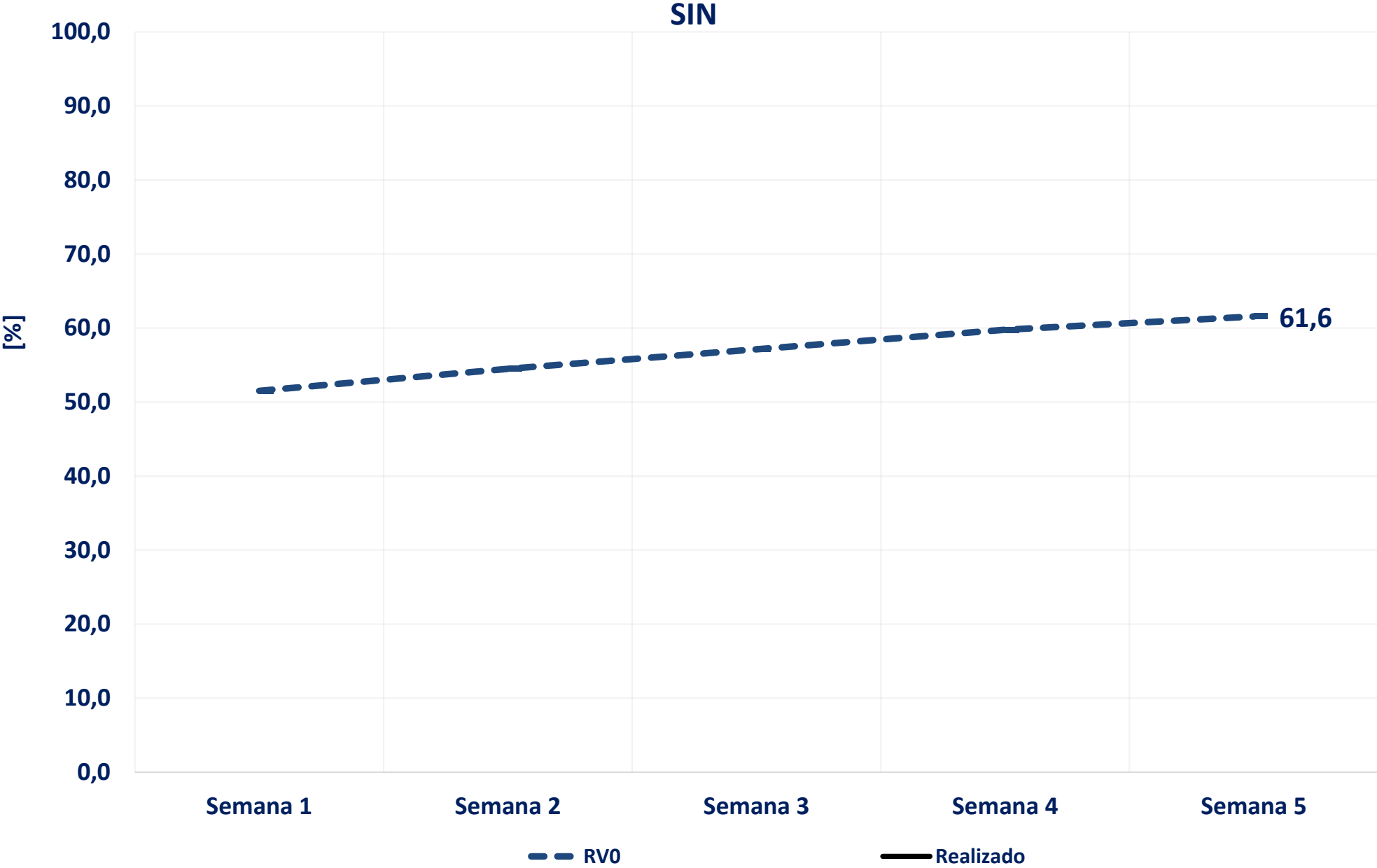
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de fevereiro

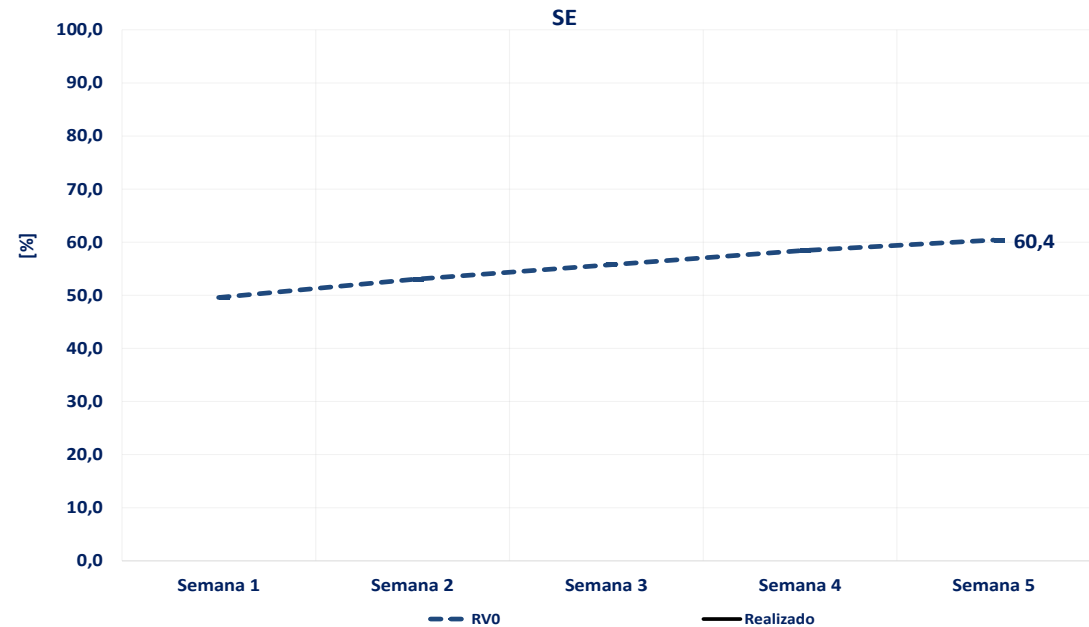
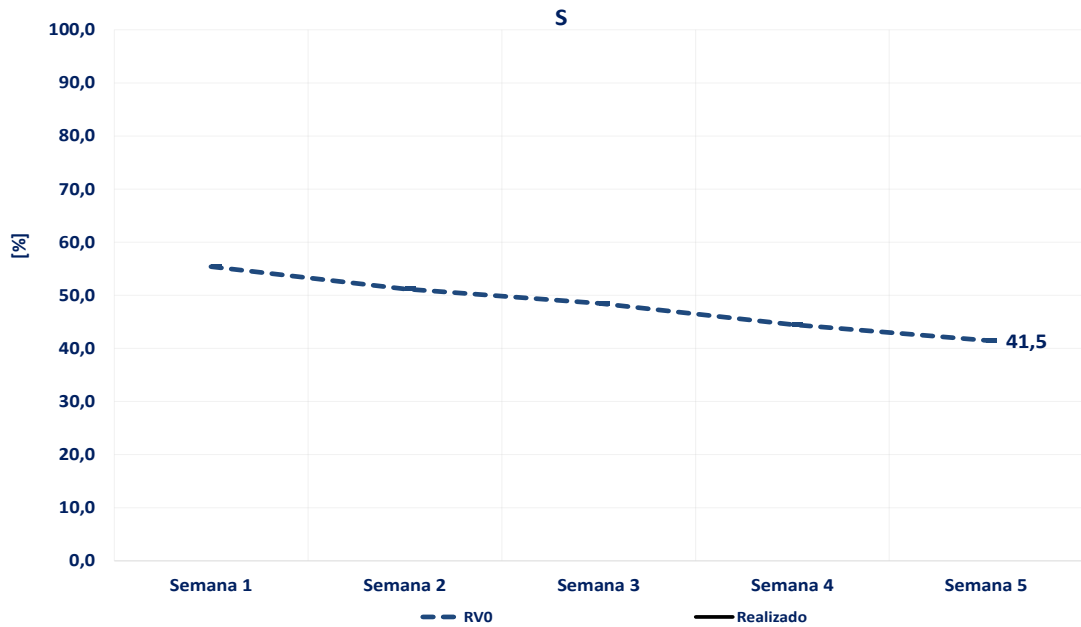
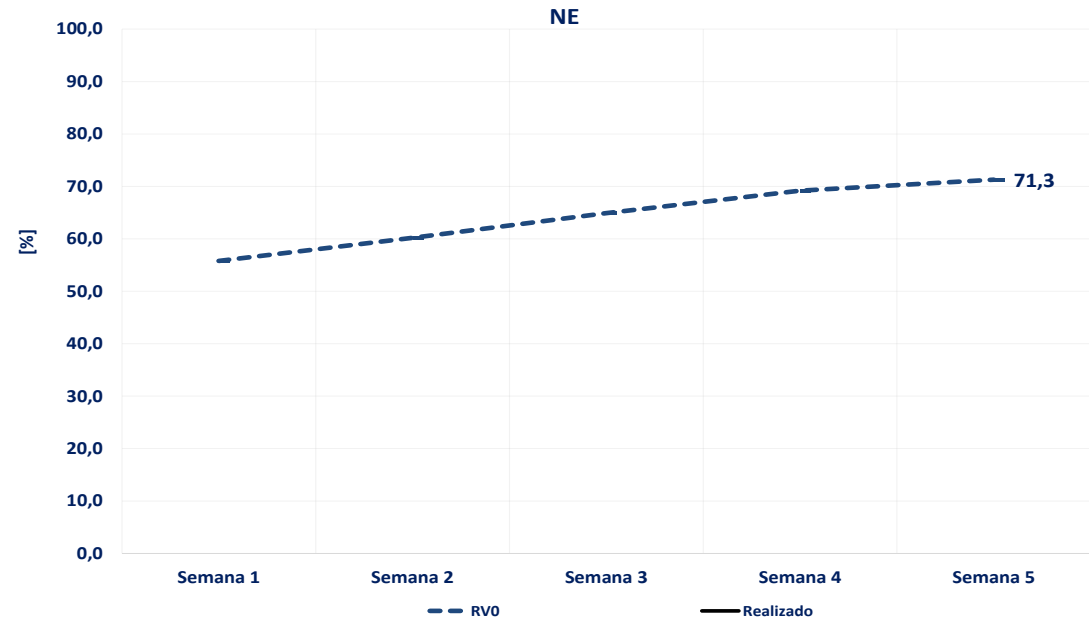
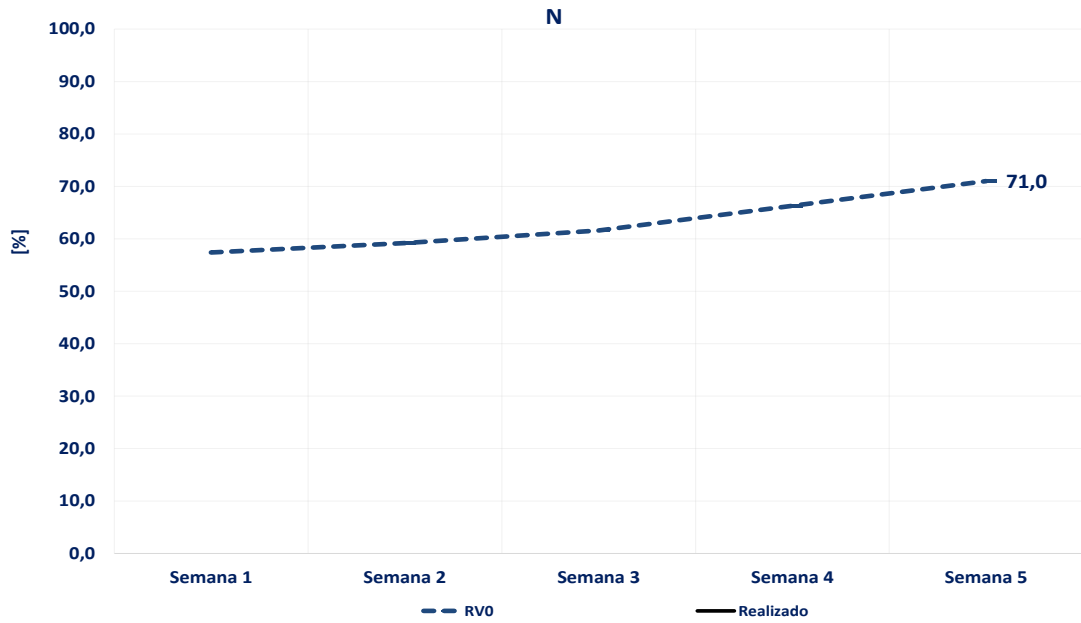


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

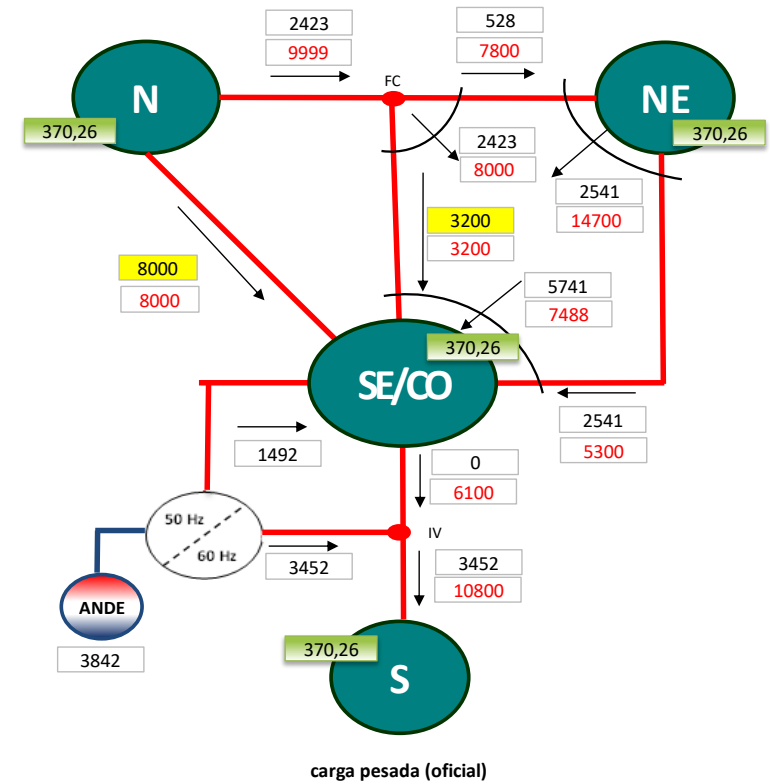
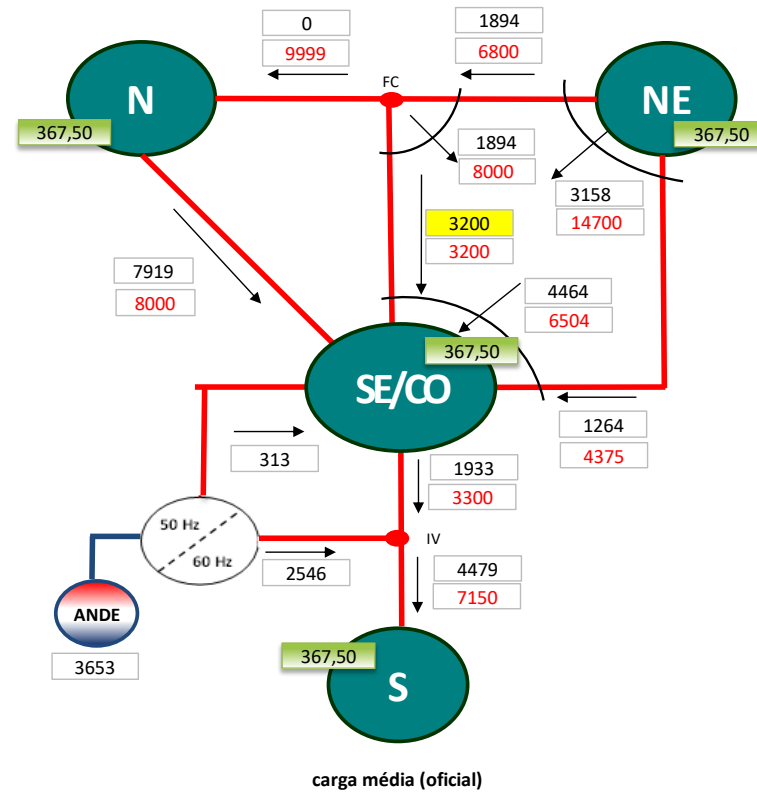
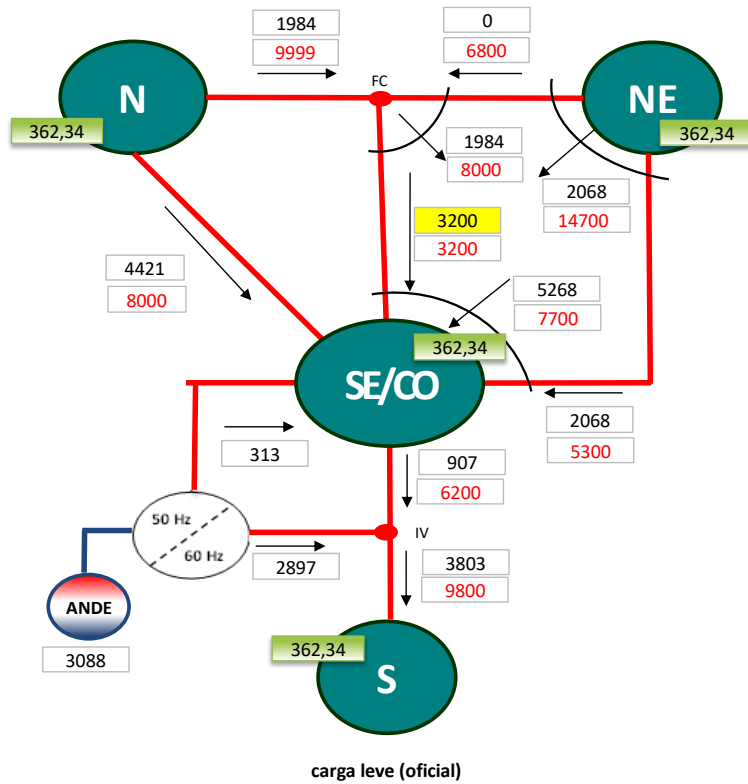
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)



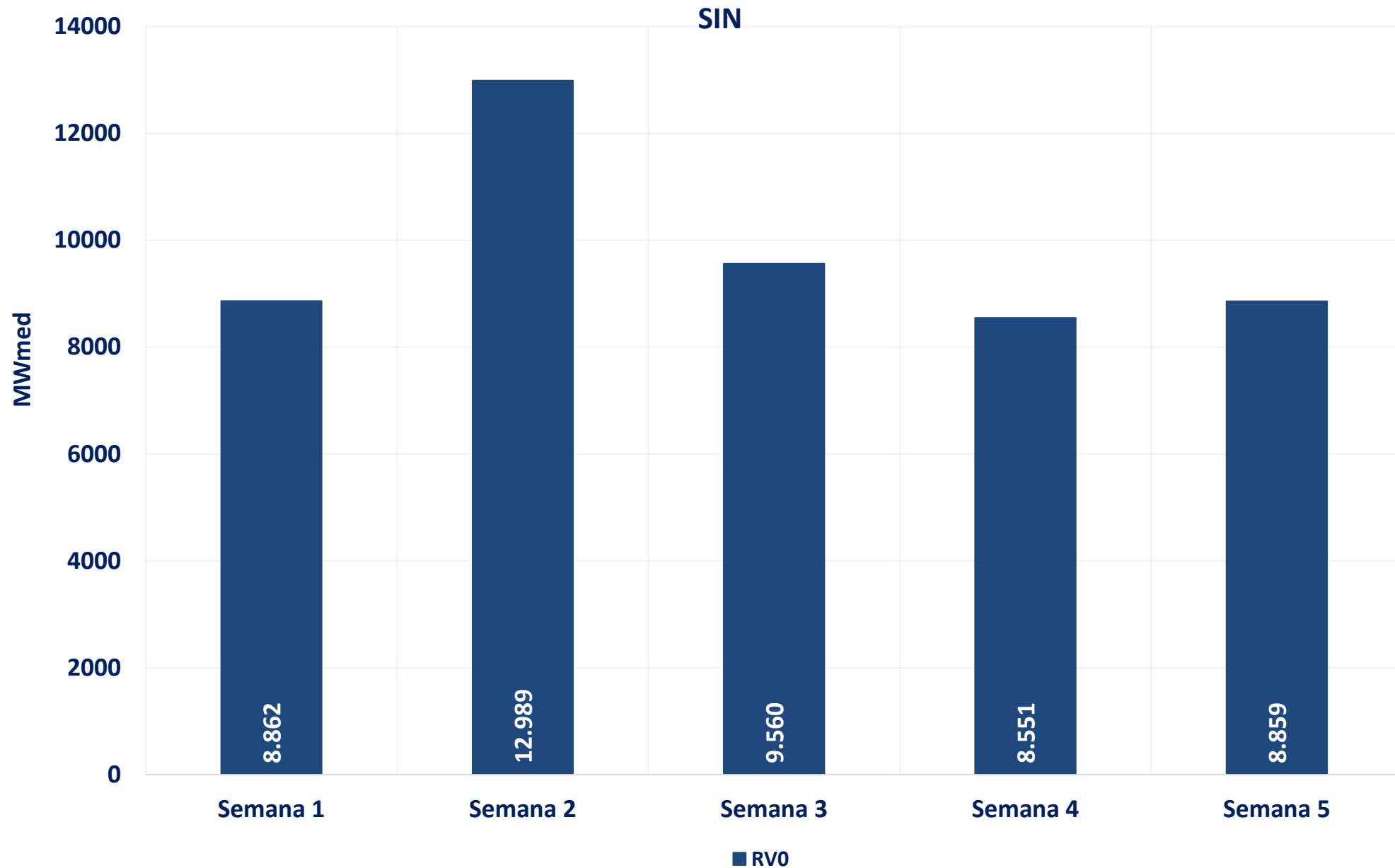
# acompanhamento da energia armazenada – rv0 de fevereiro



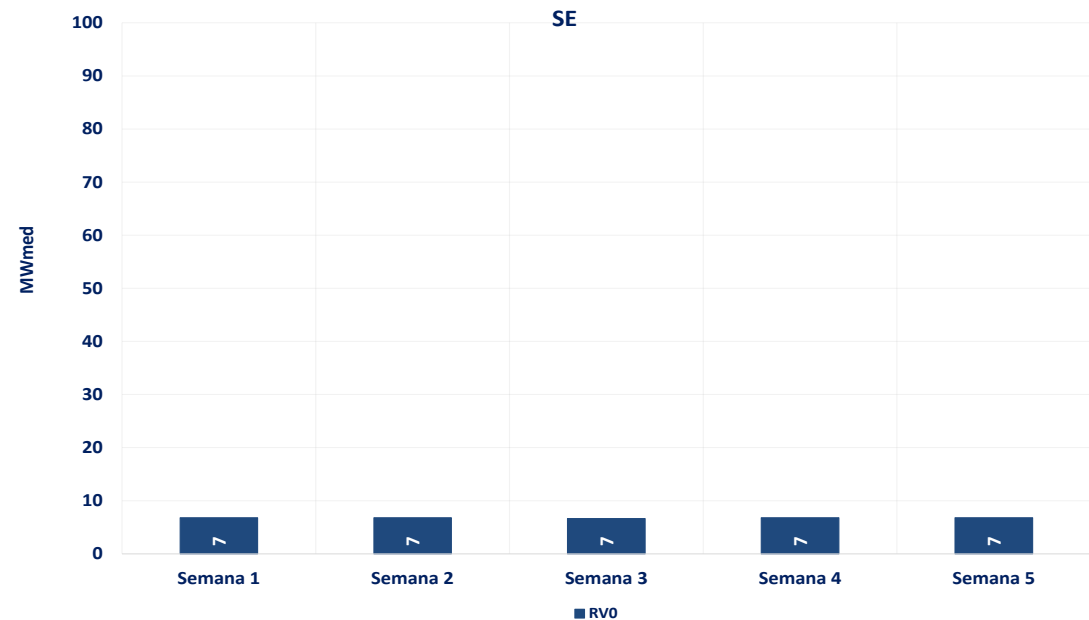
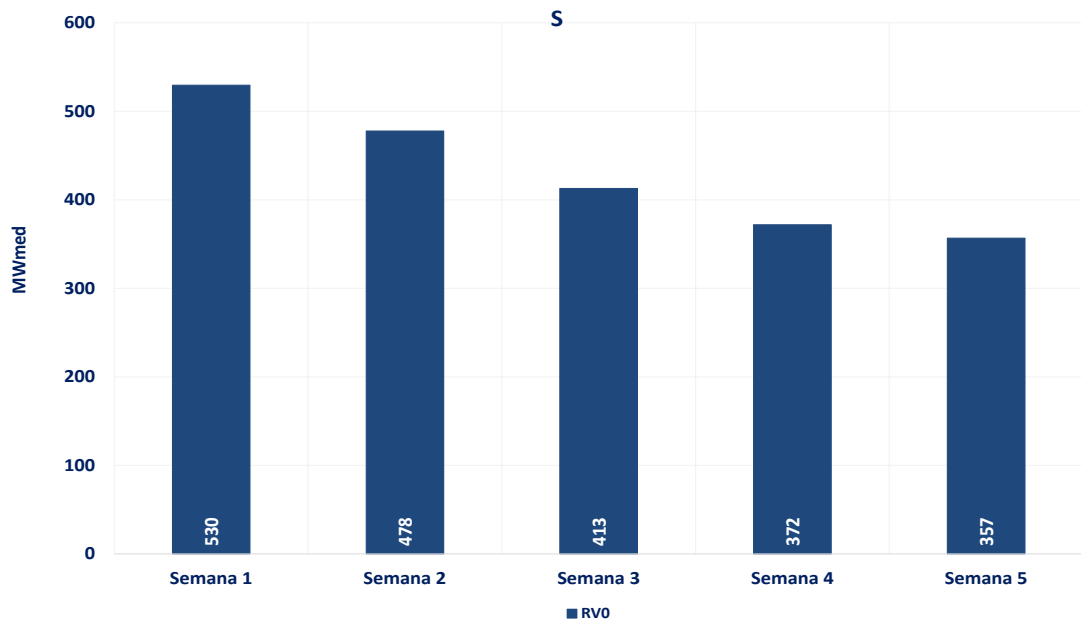
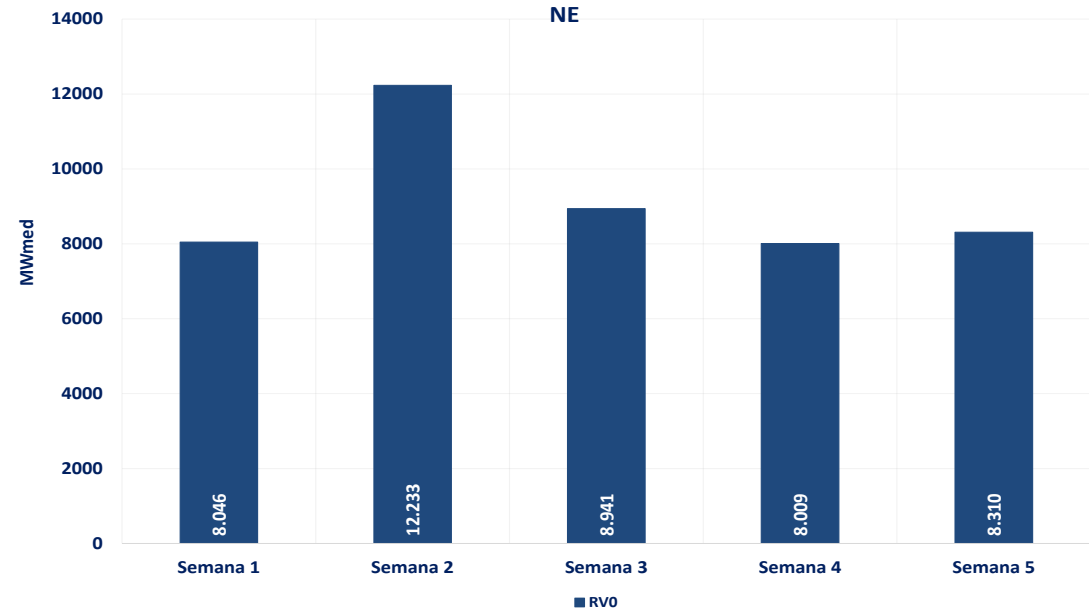
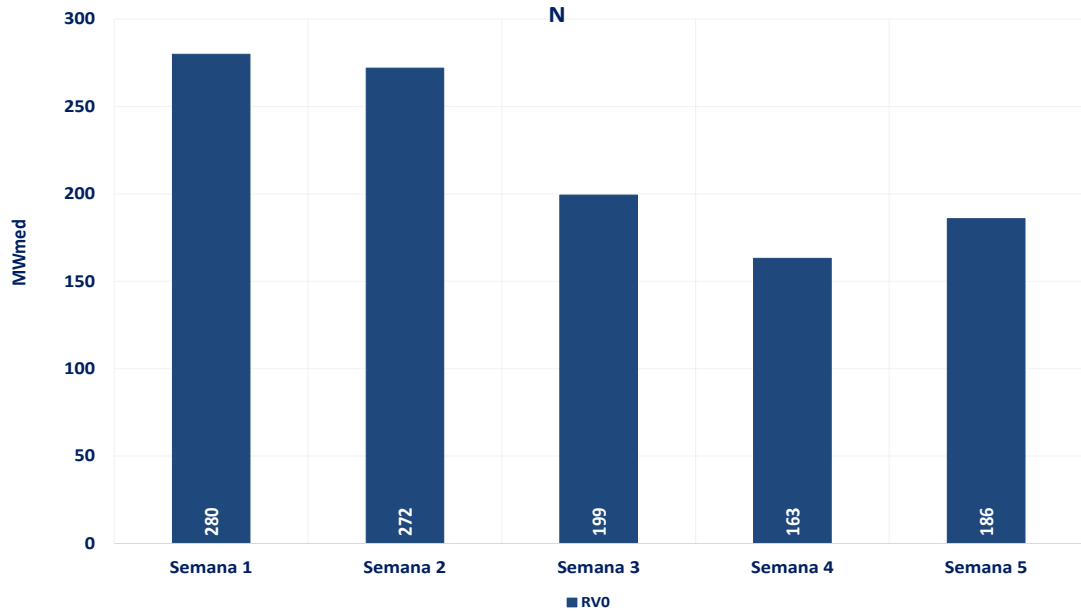
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv0 de fevereiro

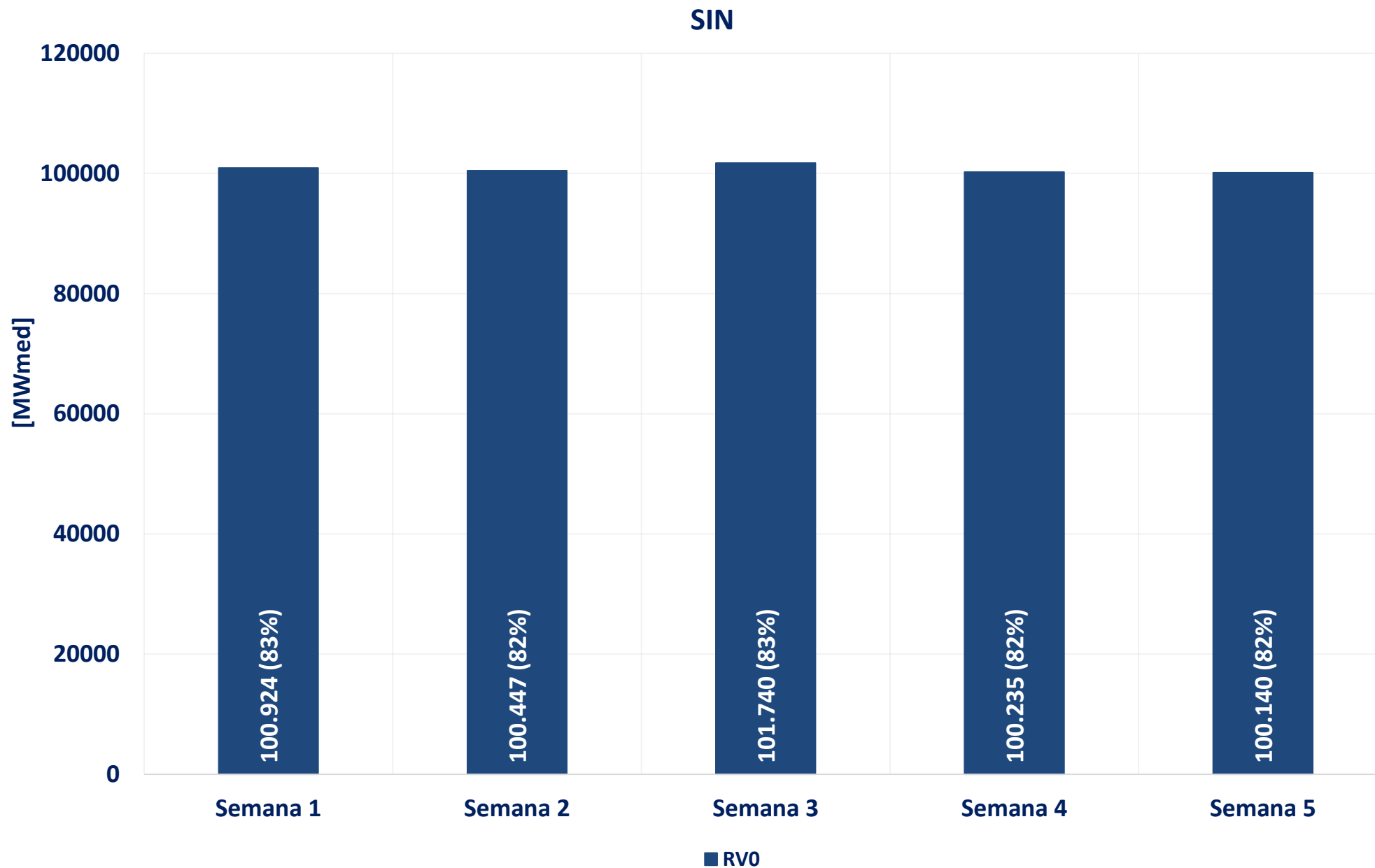


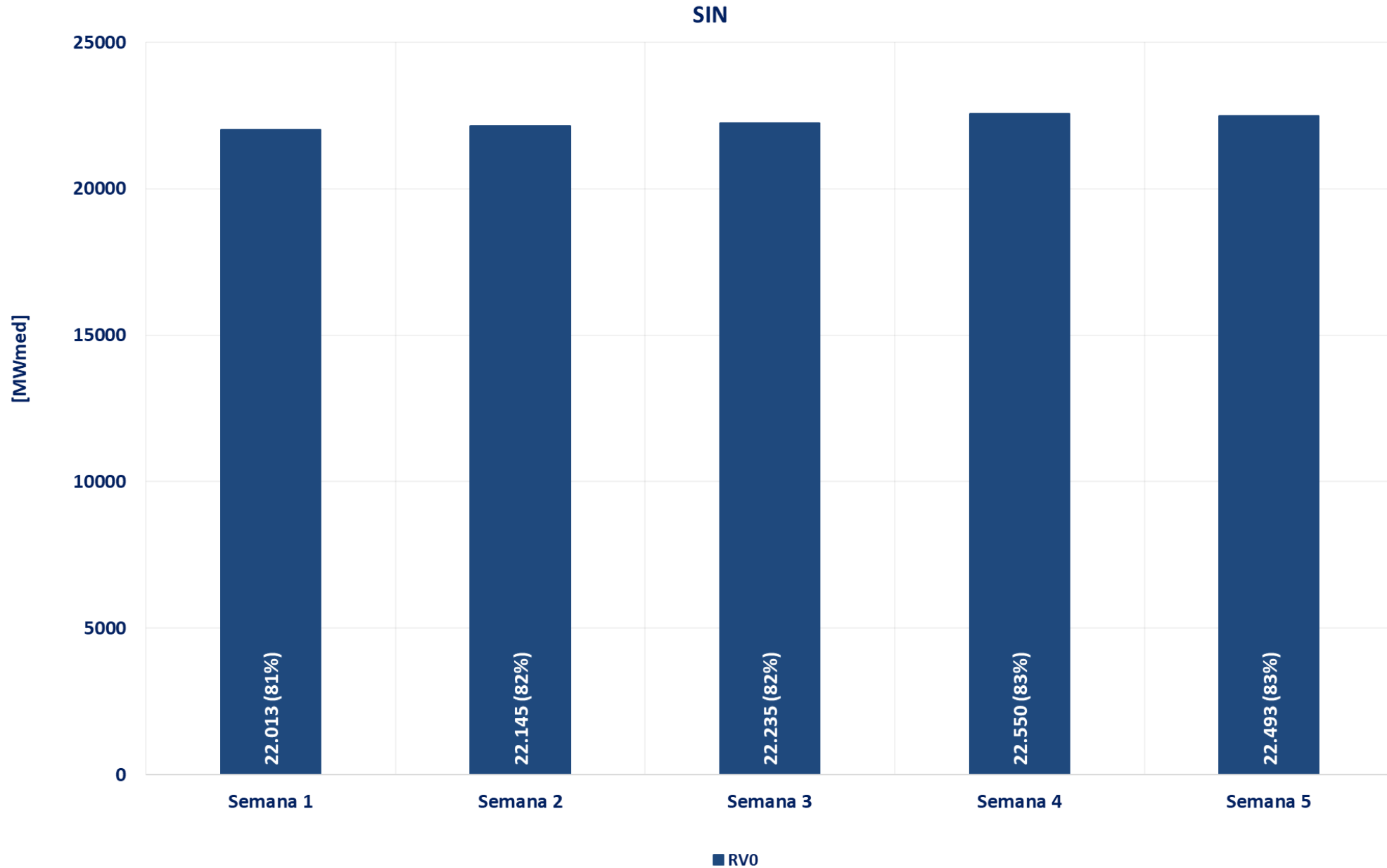
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

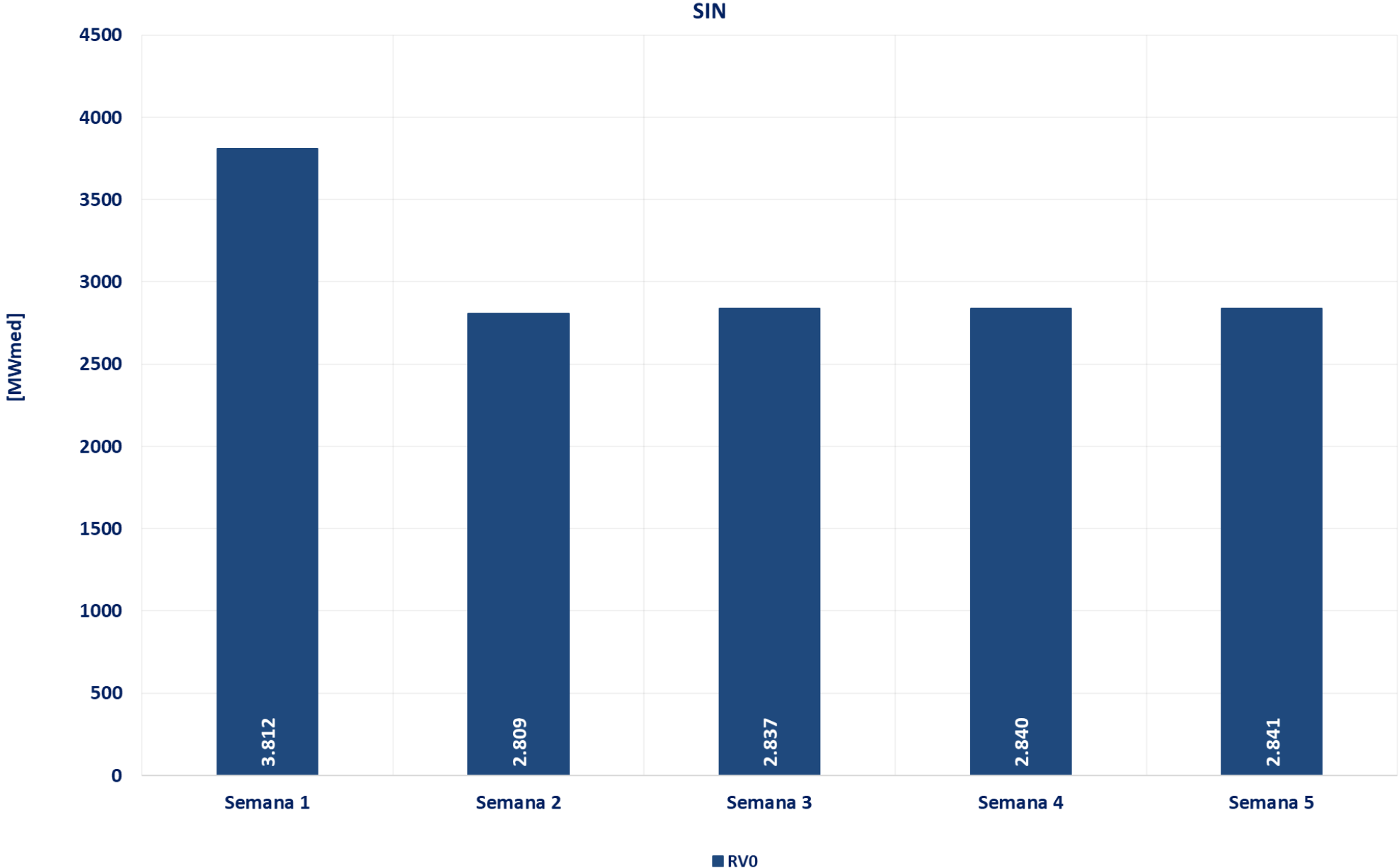


# acompanhamento da geração eólica – rv0 de fevereiro



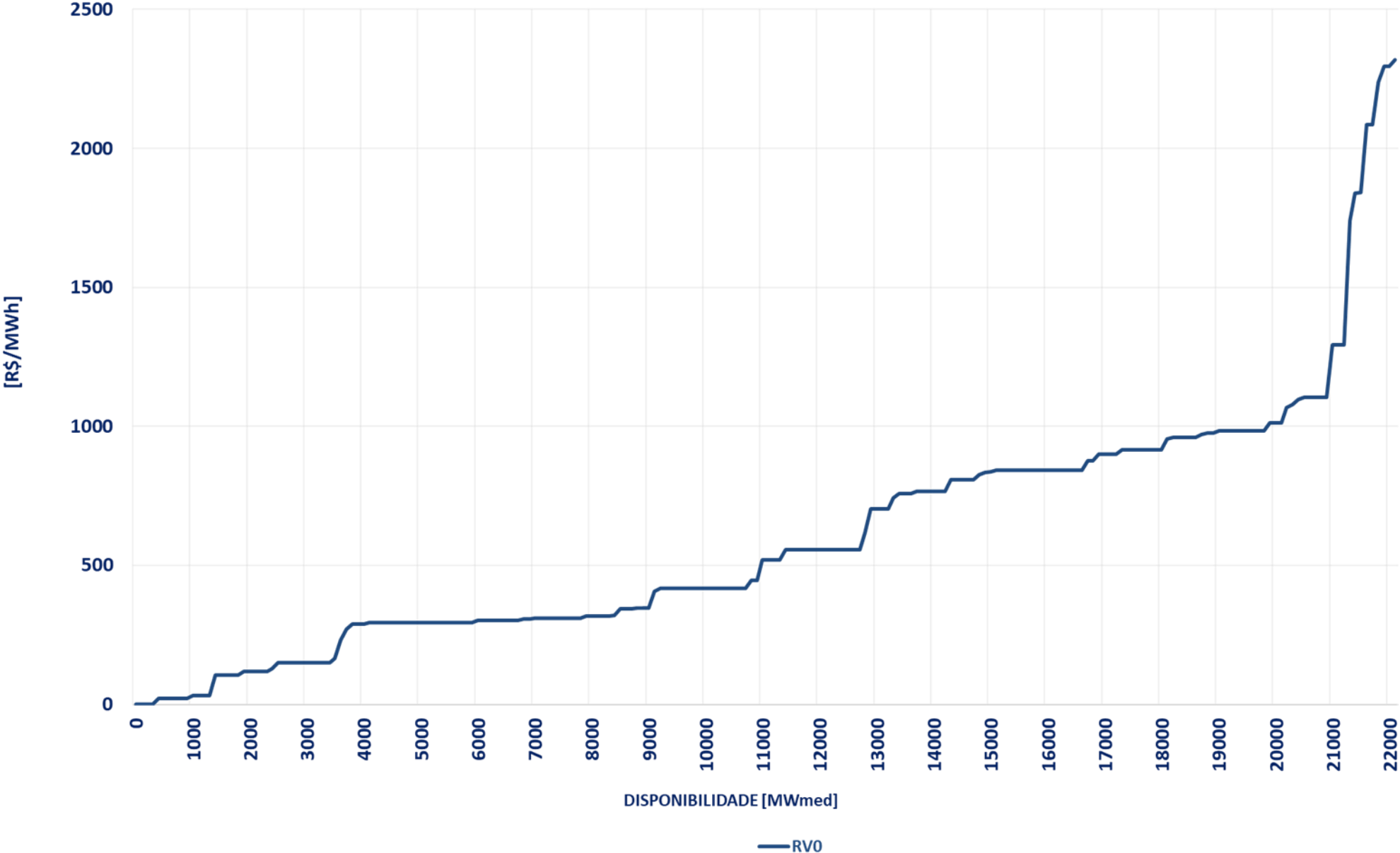






Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)

# acompanhamento da pilha térmica – rv0 de fevereiro

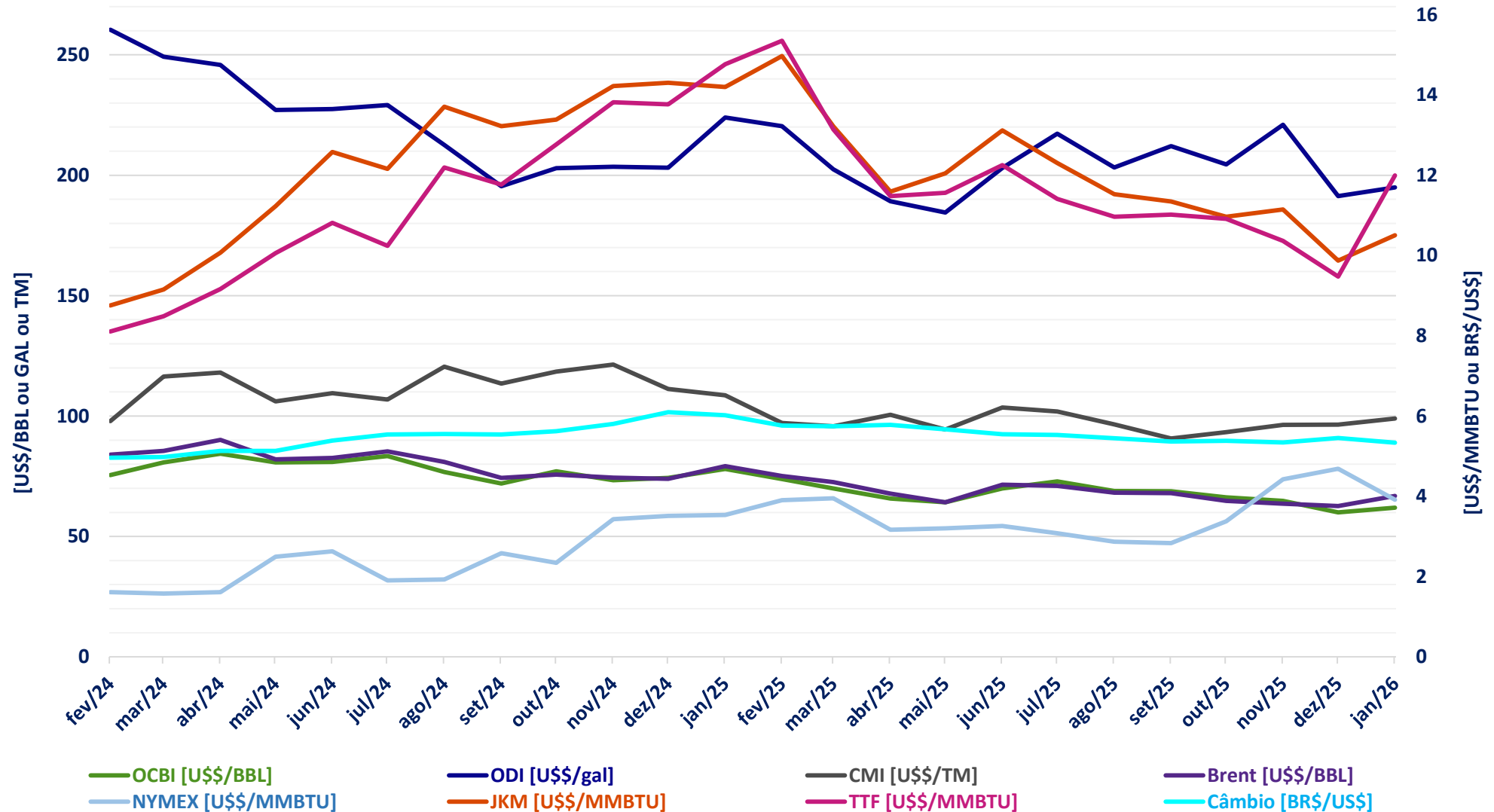


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

<b>Nº</b>	<b>Nome</b>	<b>CVU Declarado</b>	<b>CVU Original</b>	<b>Varição</b>
<b>60</b>	NORTEFLU	953,55	1009,96	56 R\$/MWh (-6%)

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de fevereiro

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição	3,3%	1,8%	2,7%	6,6%	-16,4%	6,4%	26,6%	-2,1%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 30/01/2026, com impacto no reajuste do mês fevereiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 85% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 77 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou expectativa de 51,5%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 8862 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 100924 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 22013 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 3812 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de 616,58 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou expectativa de 616,58 R\$/MWh

acompanhamento da operação

# acompanhamento da energia natural afluyente

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

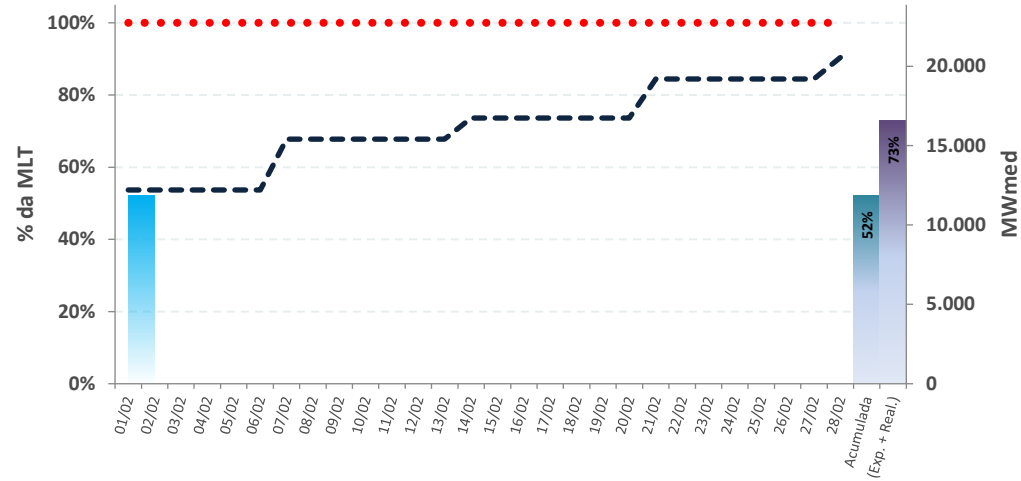


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

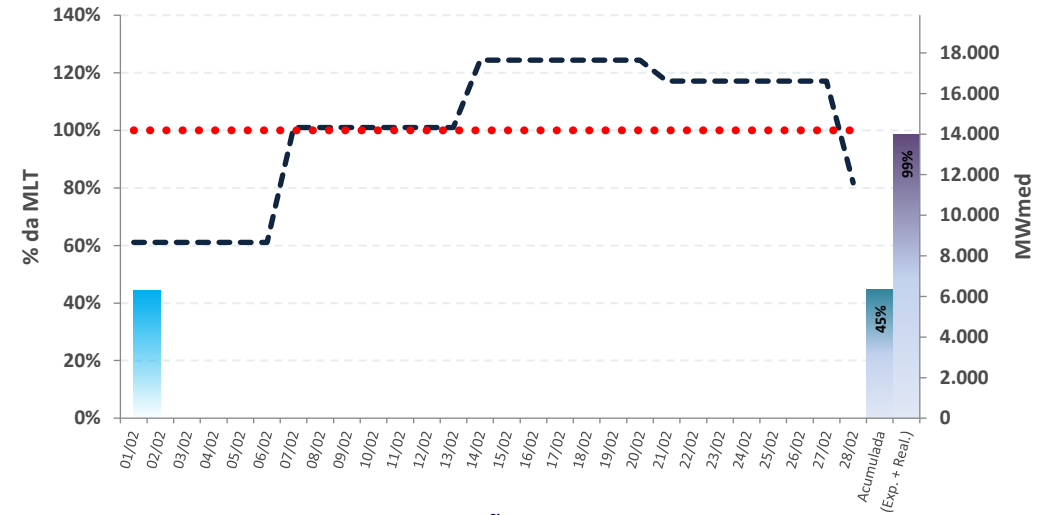
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

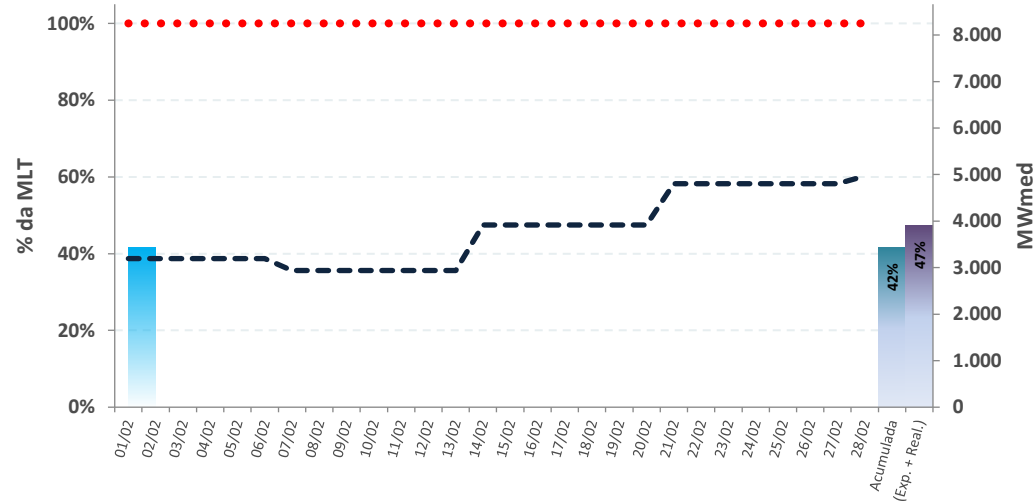
### REGIÃO NORTE



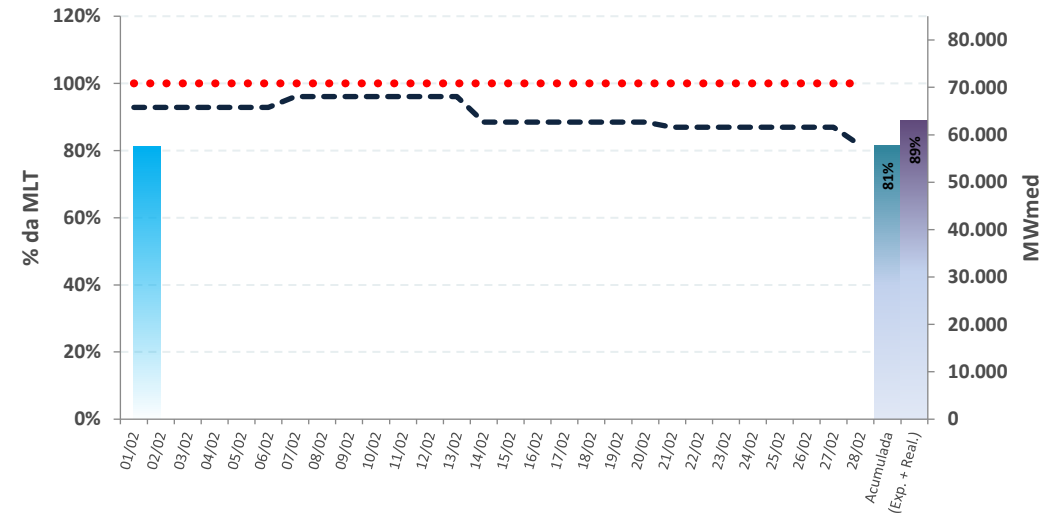
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)     
 - - - RVO     
 ●●●● MLT

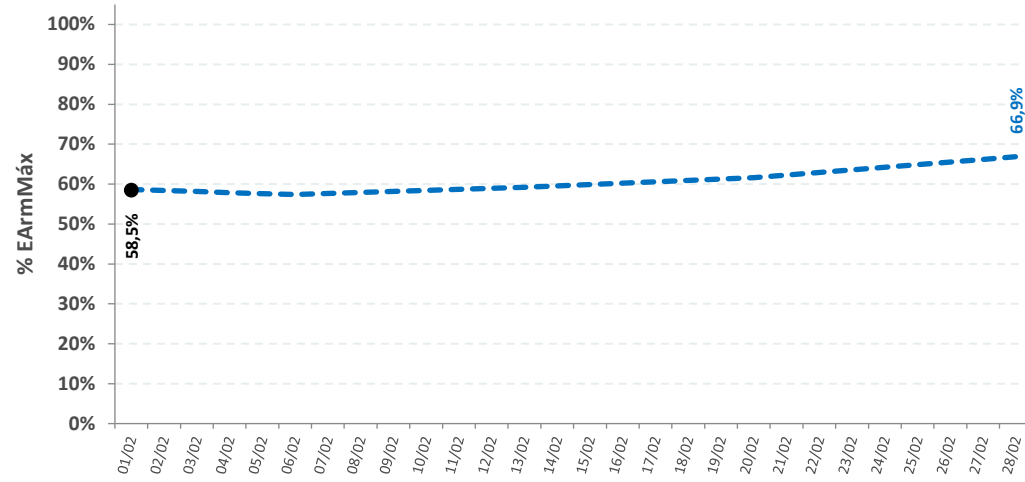
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

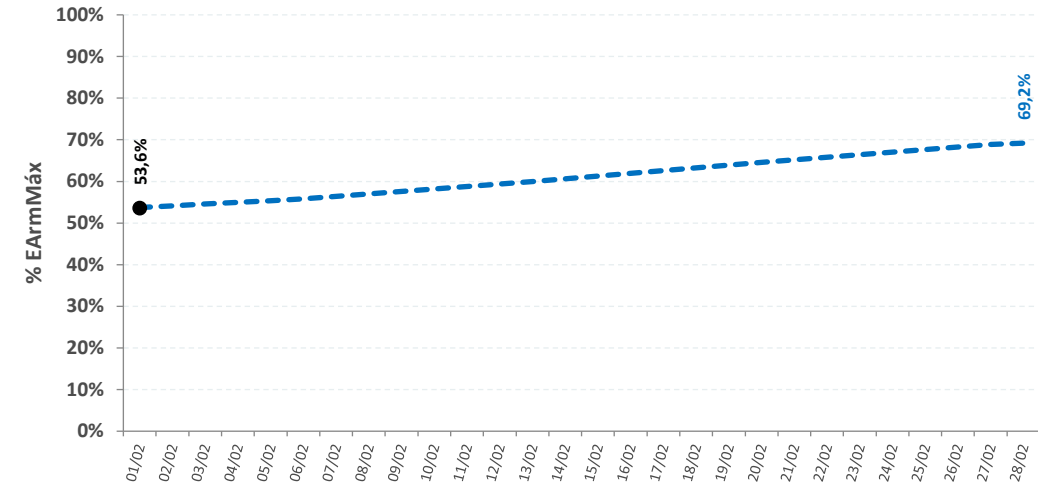


# acompanhamento da energia armazenada

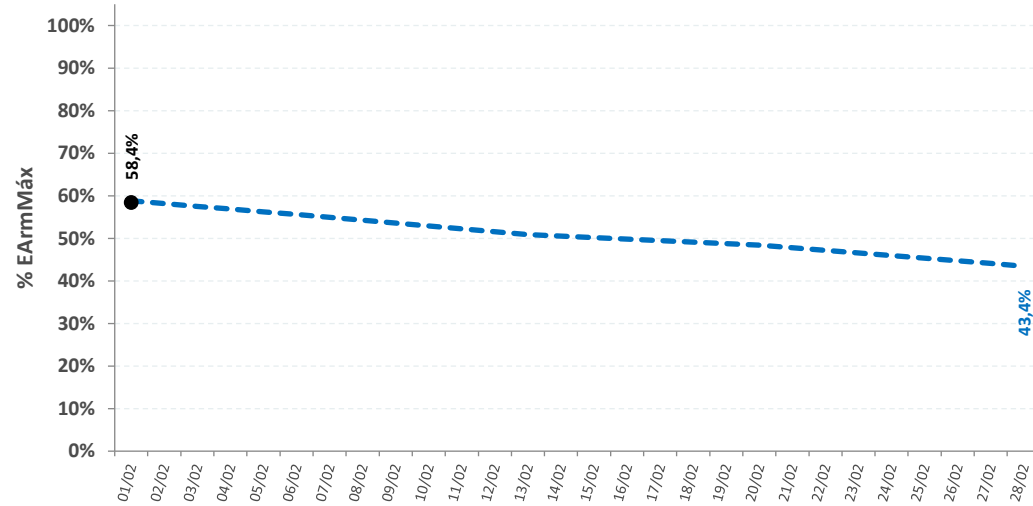
### REGIÃO NORTE



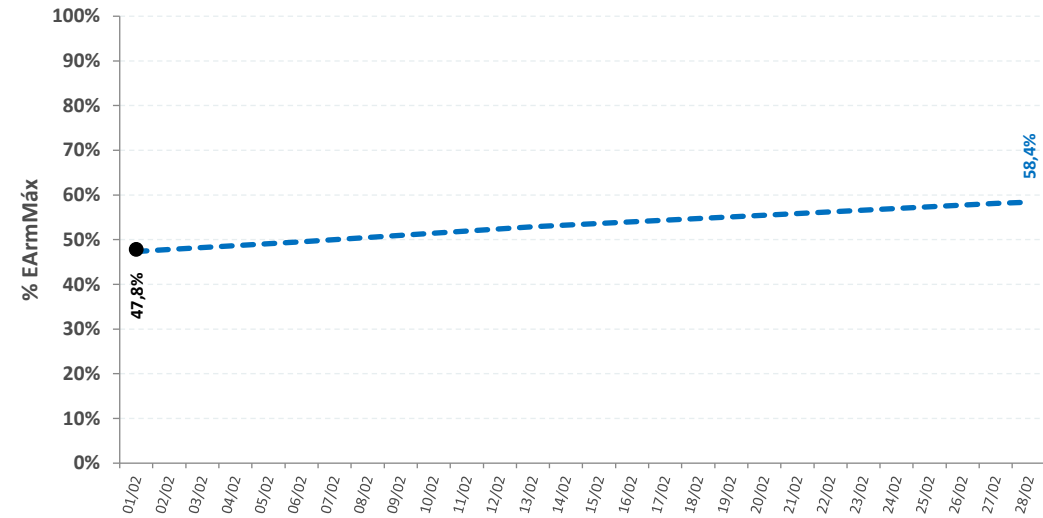
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



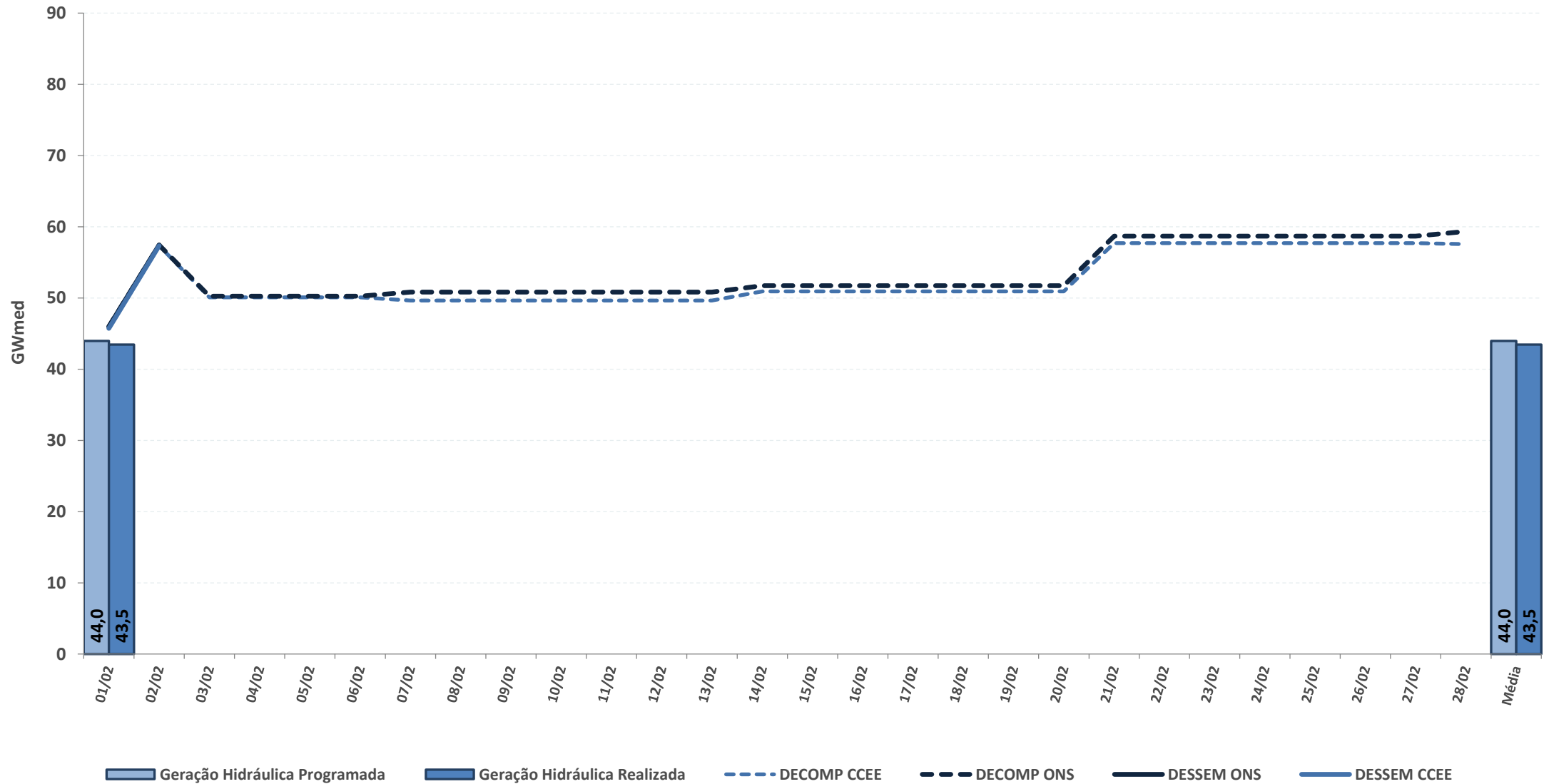
### REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP ONS RVO

● REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

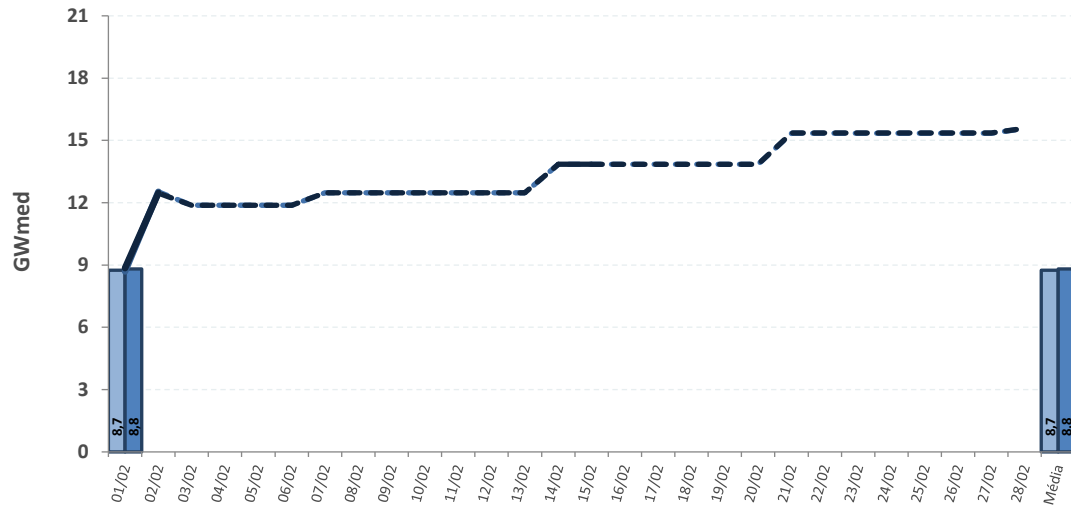


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

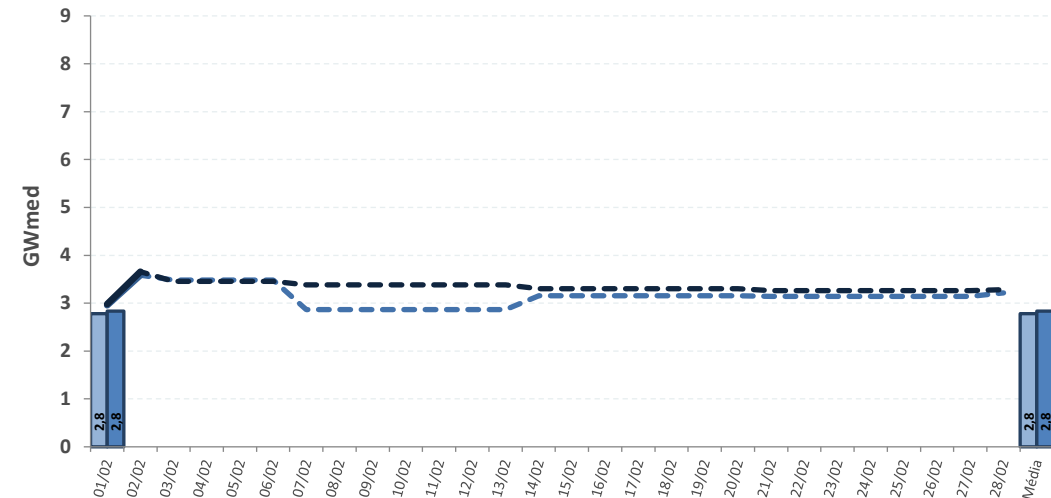
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

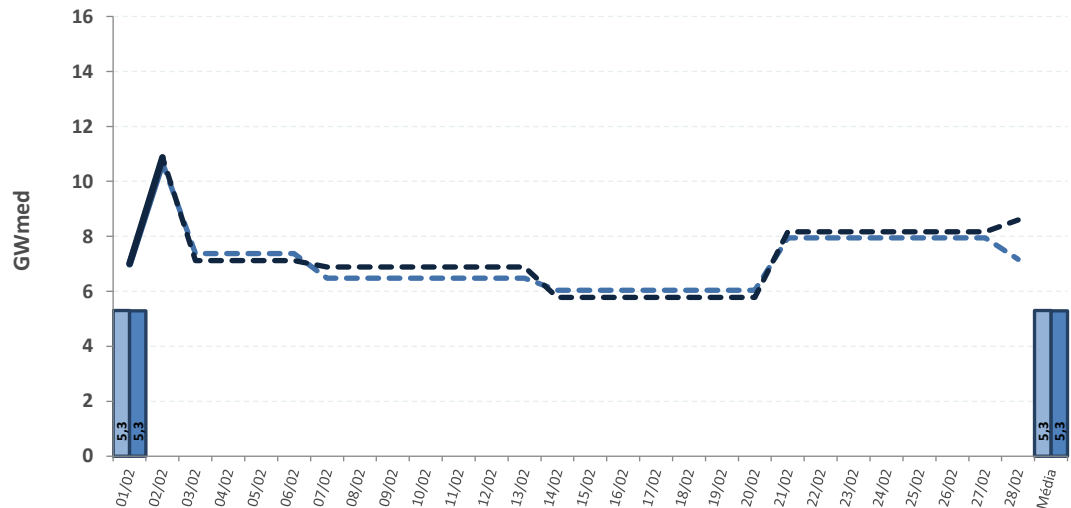
REGIÃO NORTE



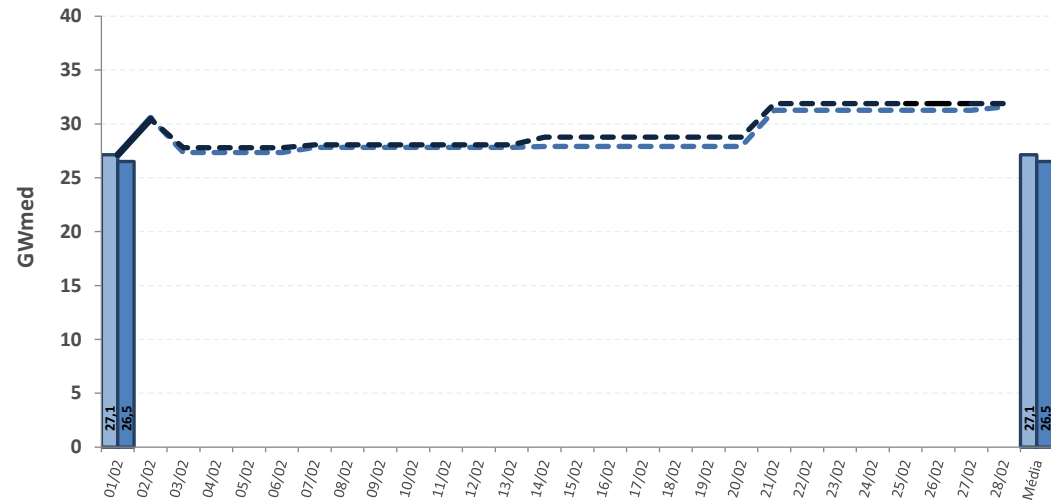
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

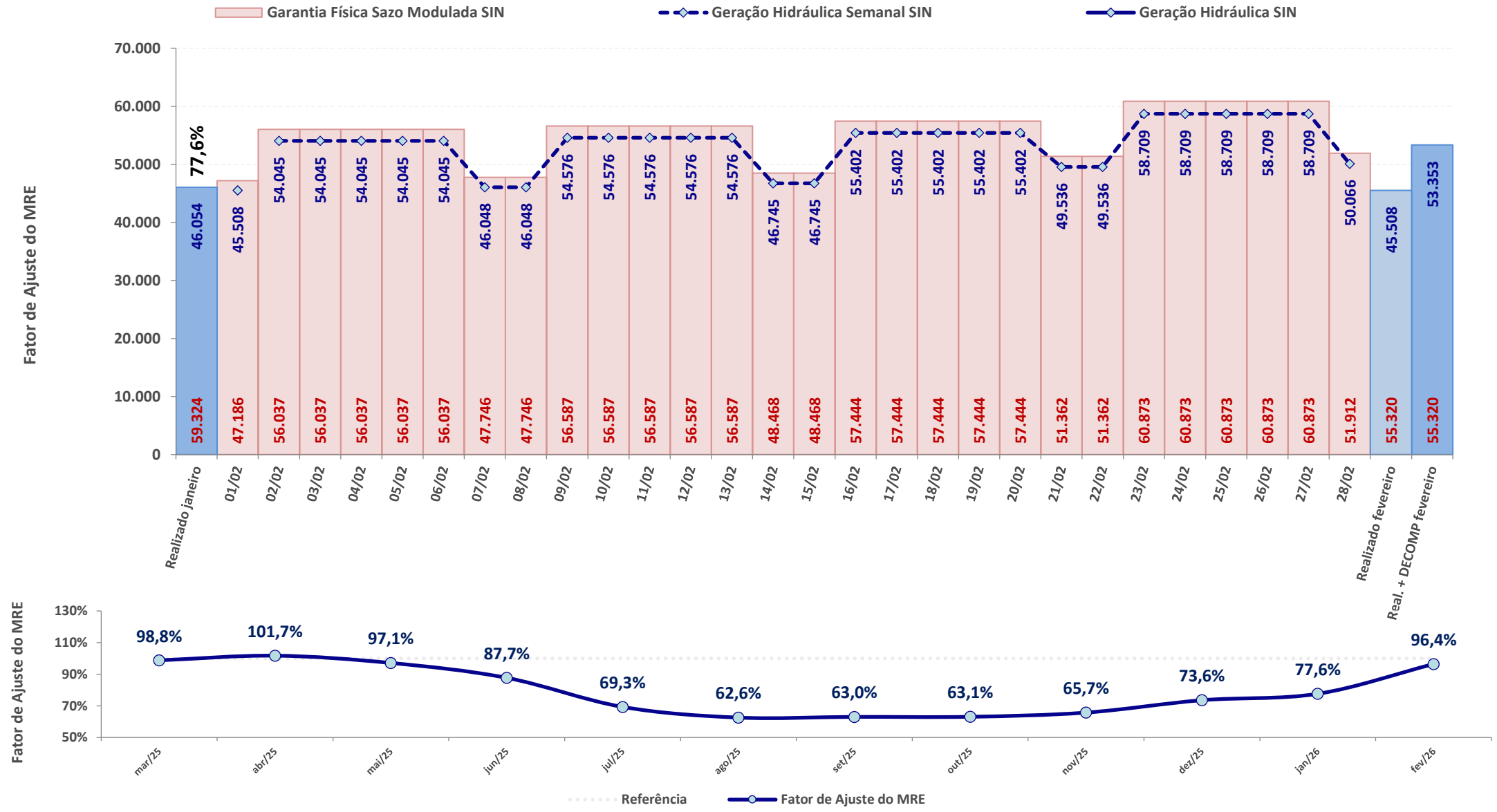


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOM CCEE
  DECOM ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHes tipo I

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

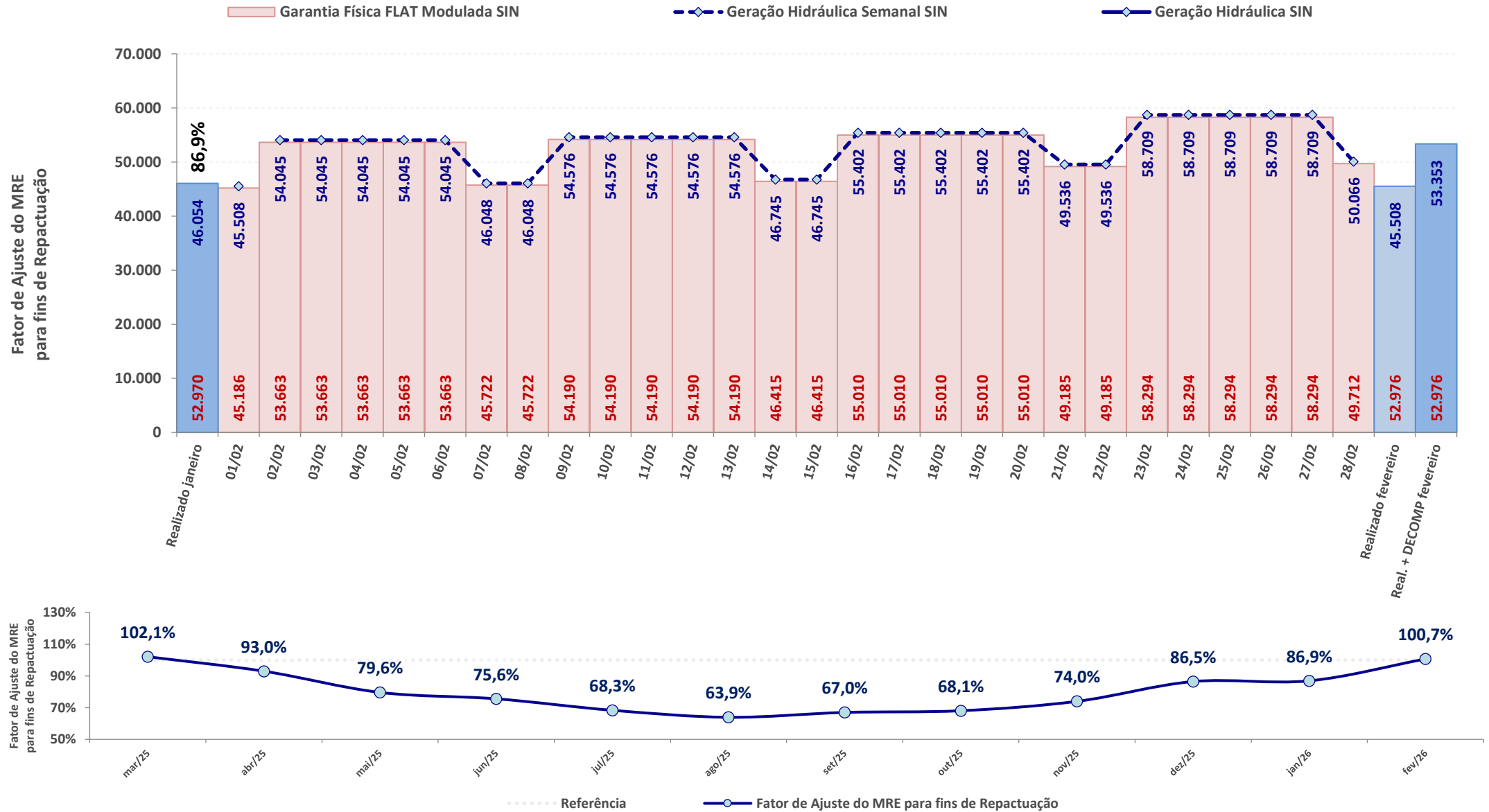
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

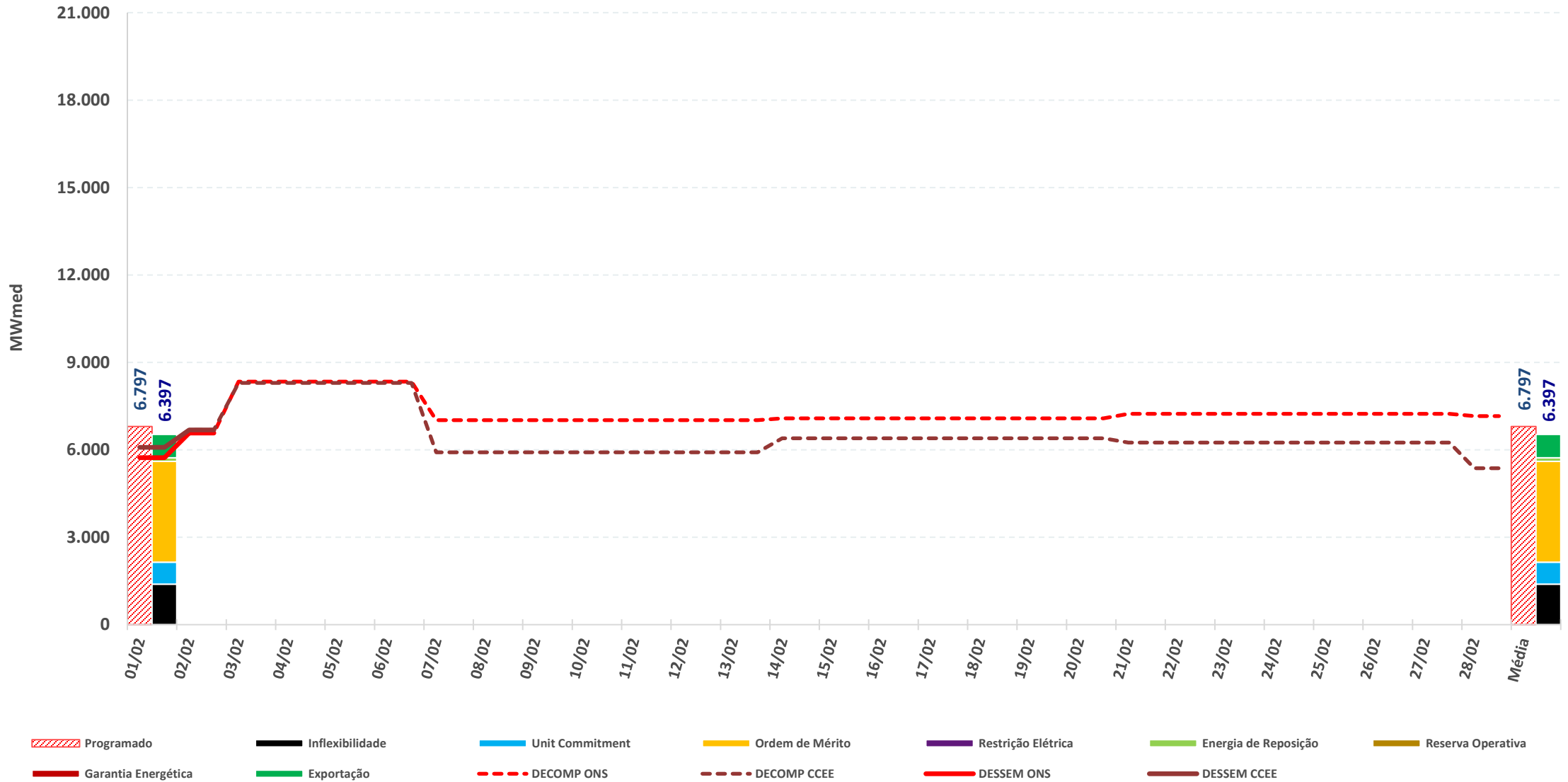
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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

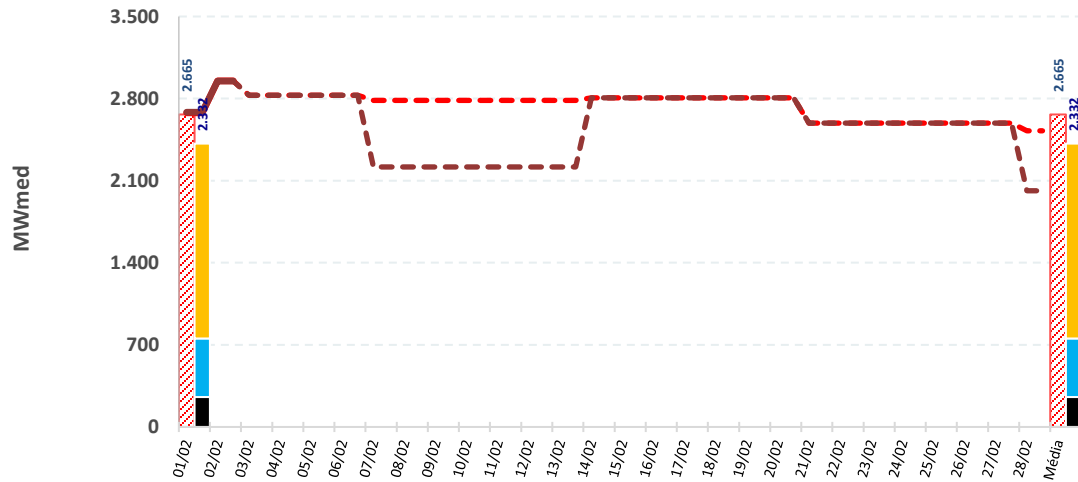


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

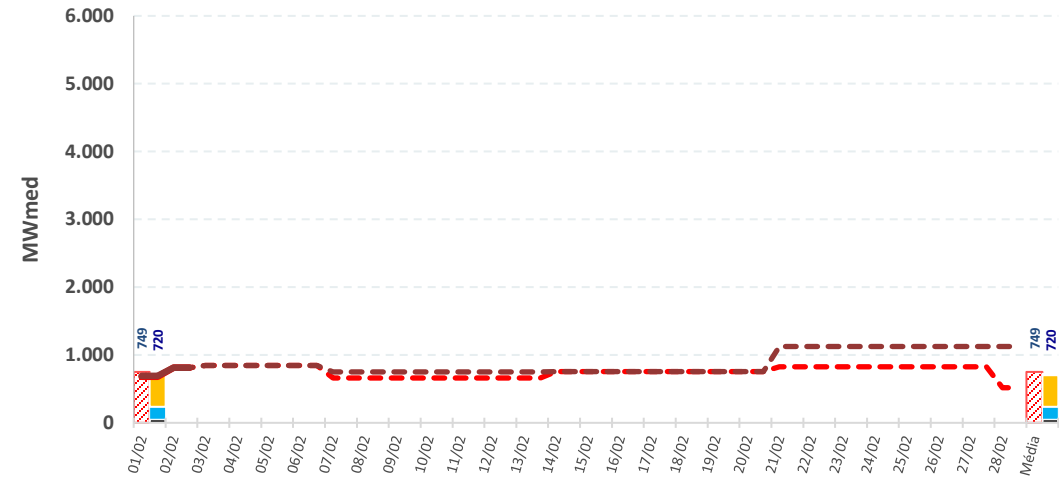
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

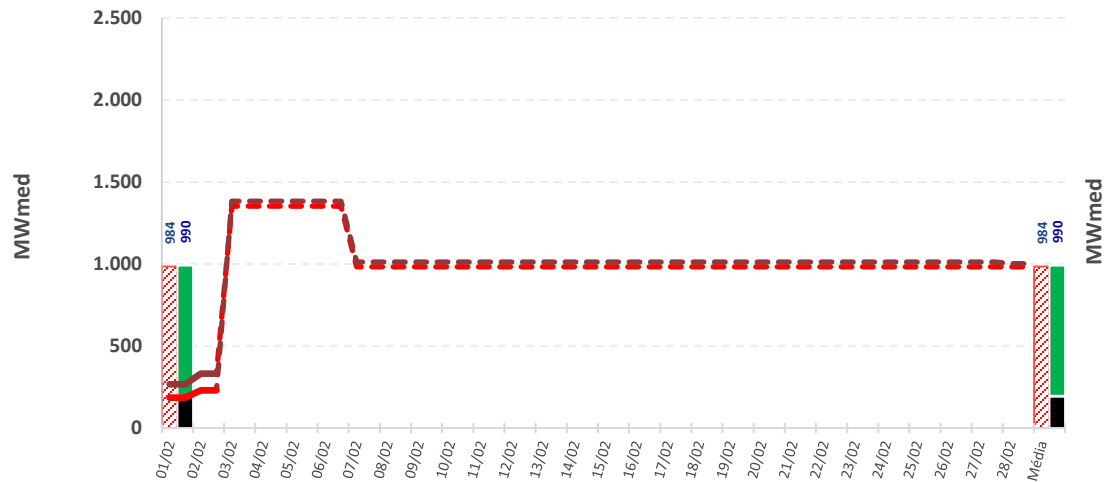
## REGIÃO NORTE



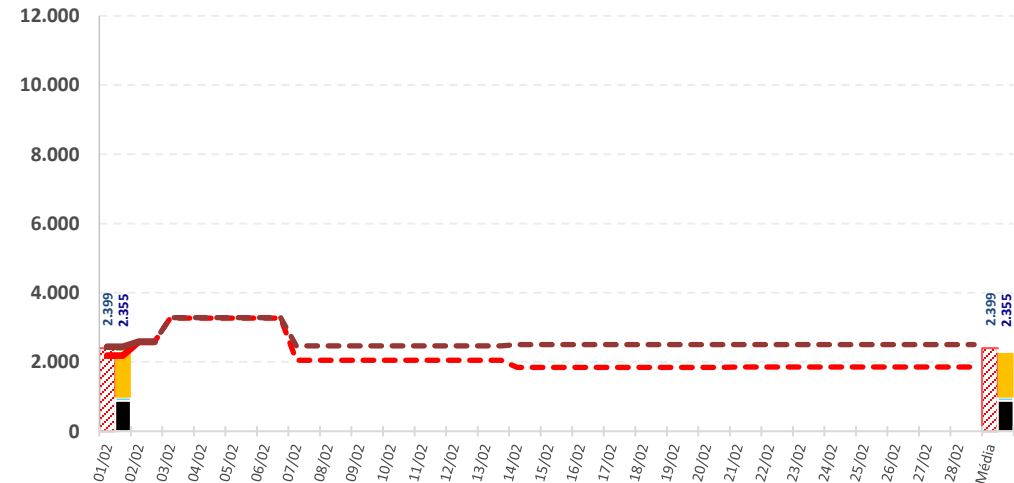
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



## REGIÃO SUDESTE

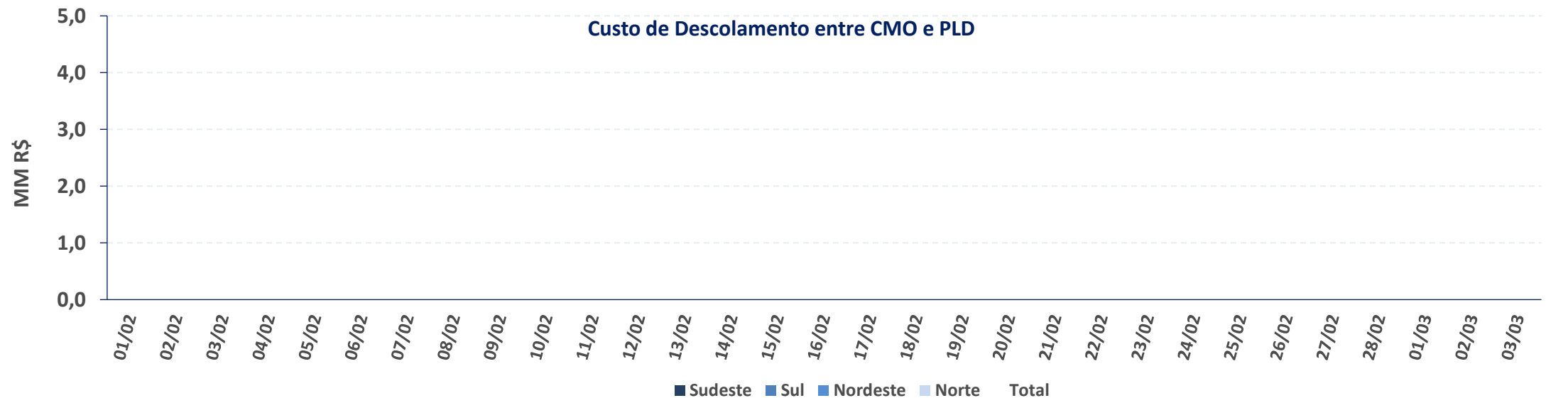
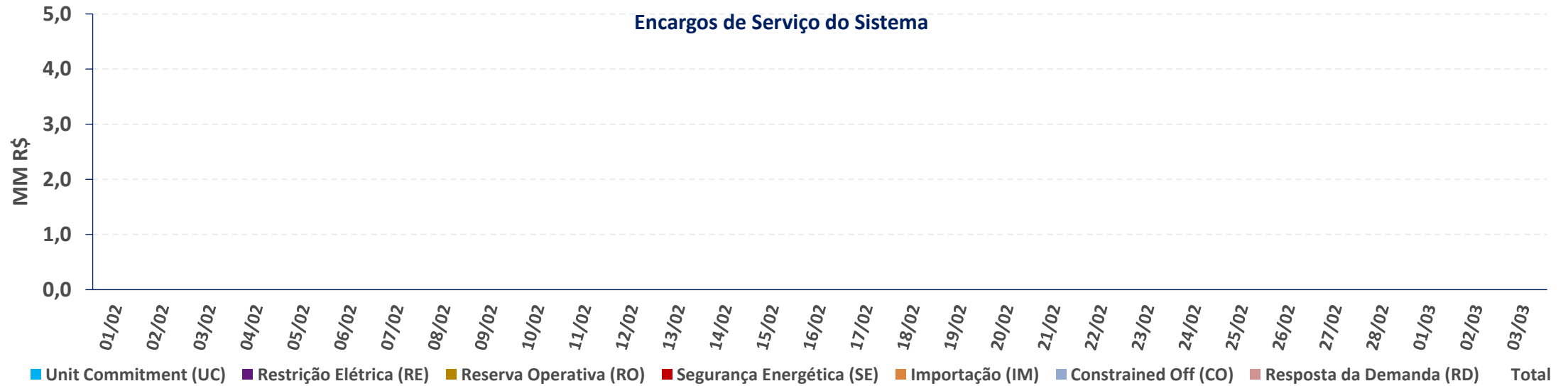


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

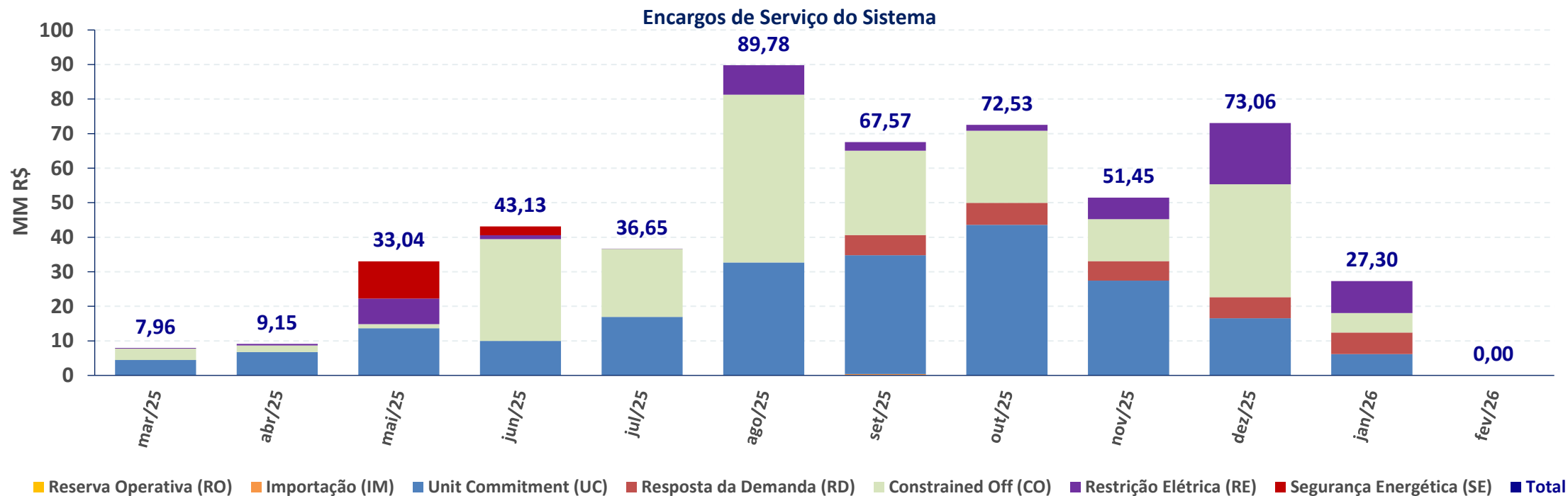
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



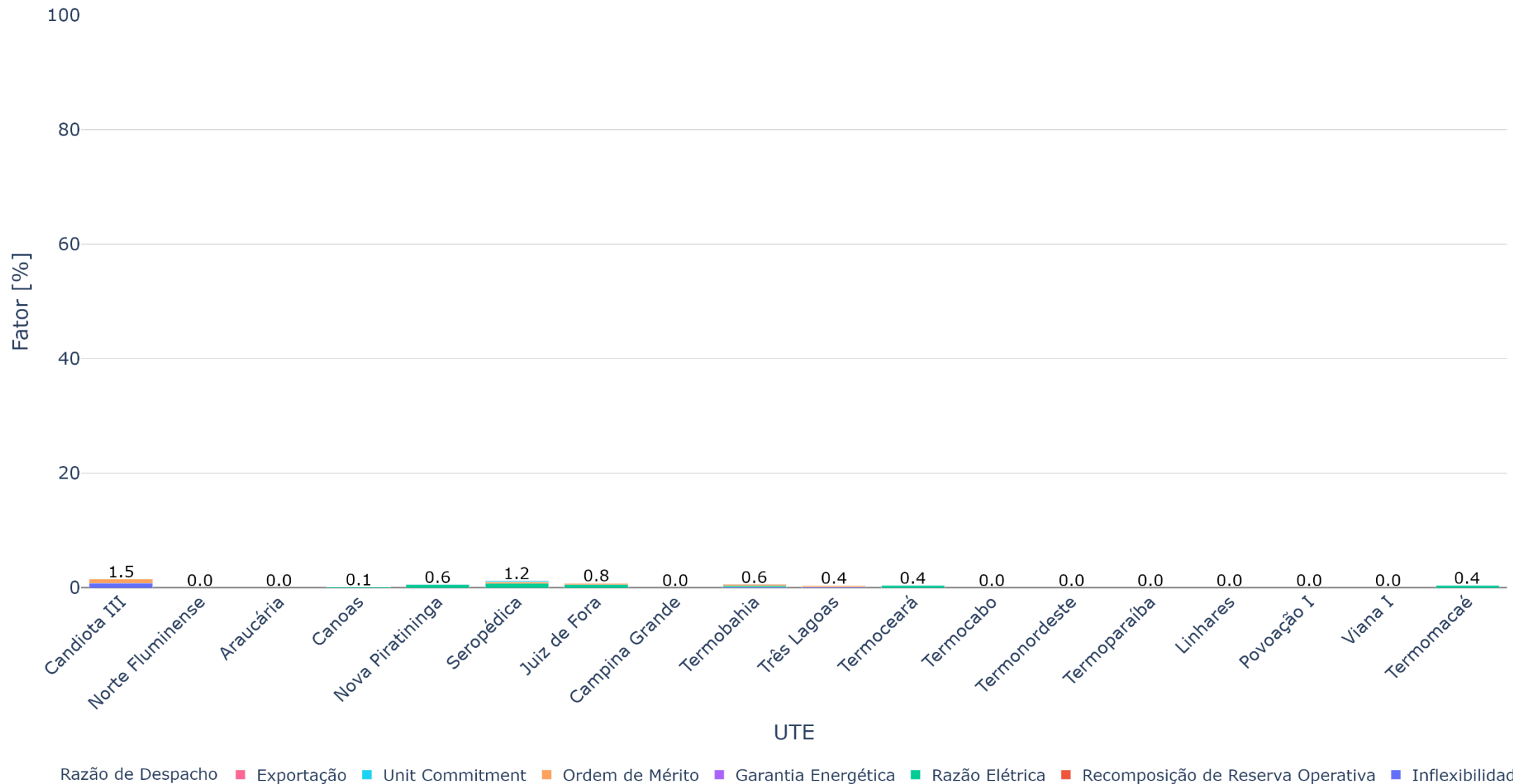
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

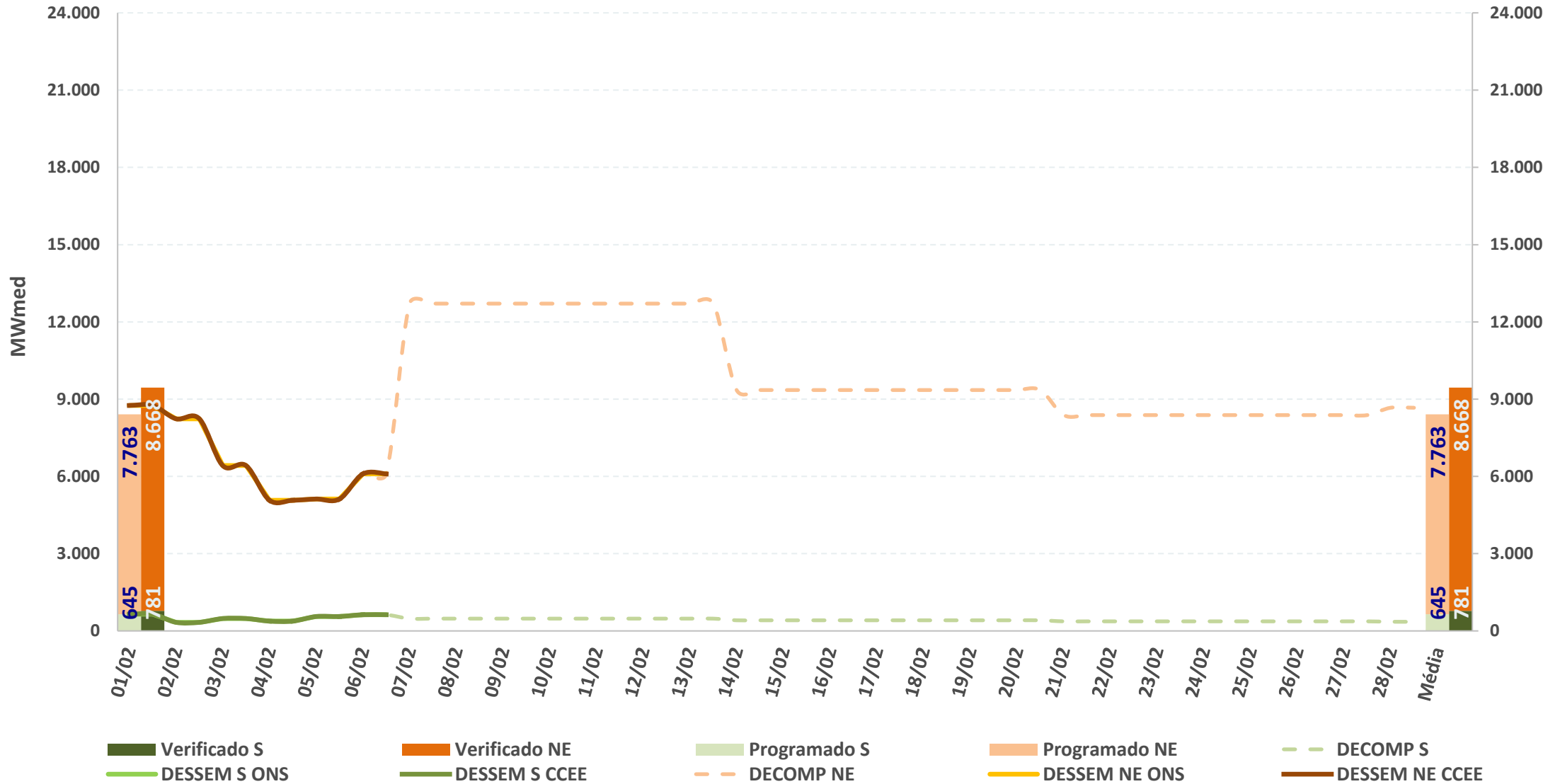


ESS MENSAL	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,27	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 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\$ 6,15	R\$ -
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 6,25	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 5,63	R\$ -
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ -
<b>Total [MM R\$]</b>	<b>R\$ 7,96</b>	<b>R\$ 9,15</b>	<b>R\$ 33,04</b>	<b>R\$ 43,13</b>	<b>R\$ 36,65</b>	<b>R\$ 89,78</b>	<b>R\$ 67,57</b>	<b>R\$ 72,53</b>	<b>R\$ 51,45</b>	<b>R\$ 73,06</b>	<b>R\$ 27,30</b>	<b>R\$ -</b>
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 7,64	R\$ -

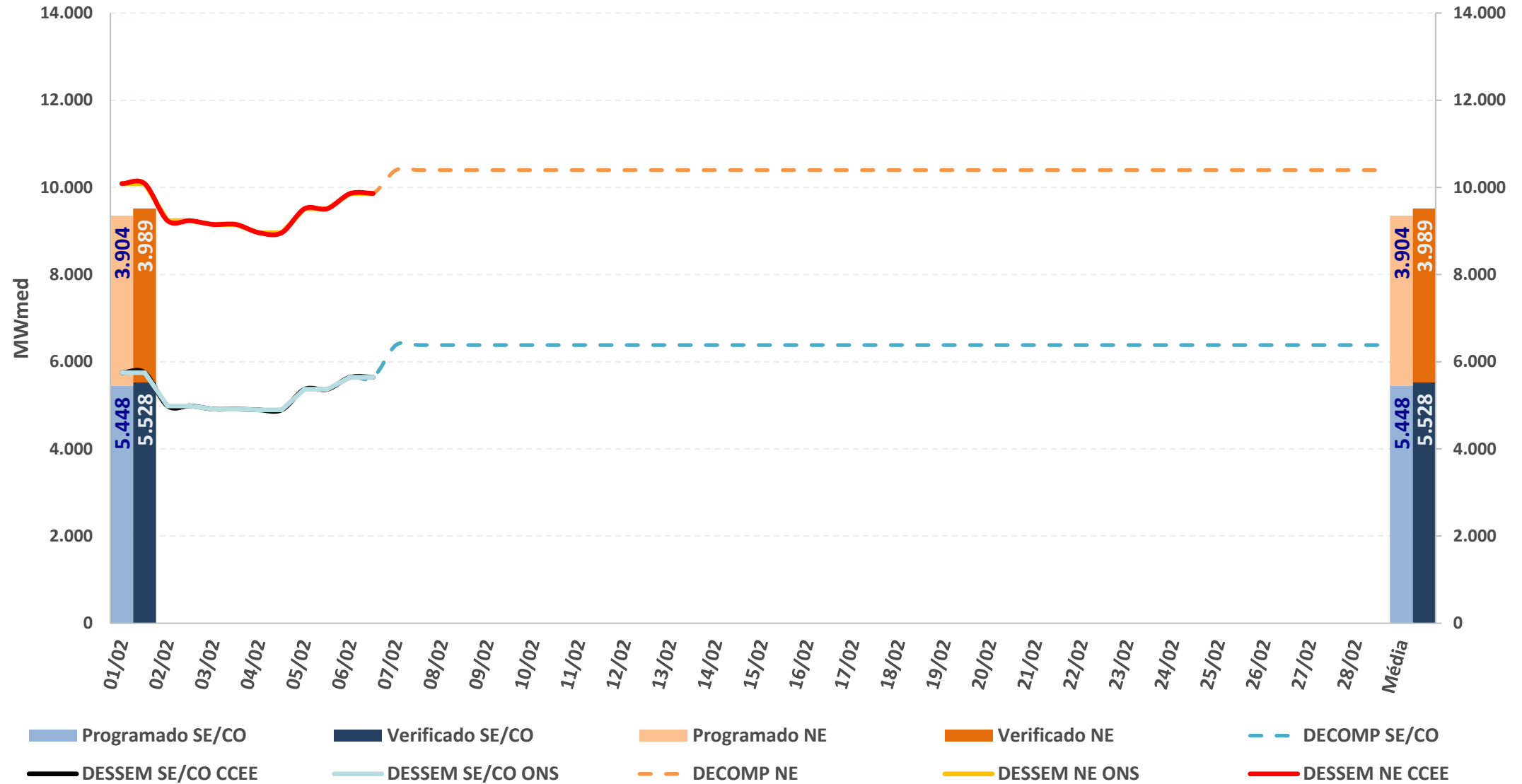
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



### GERAÇÃO EÓLICA



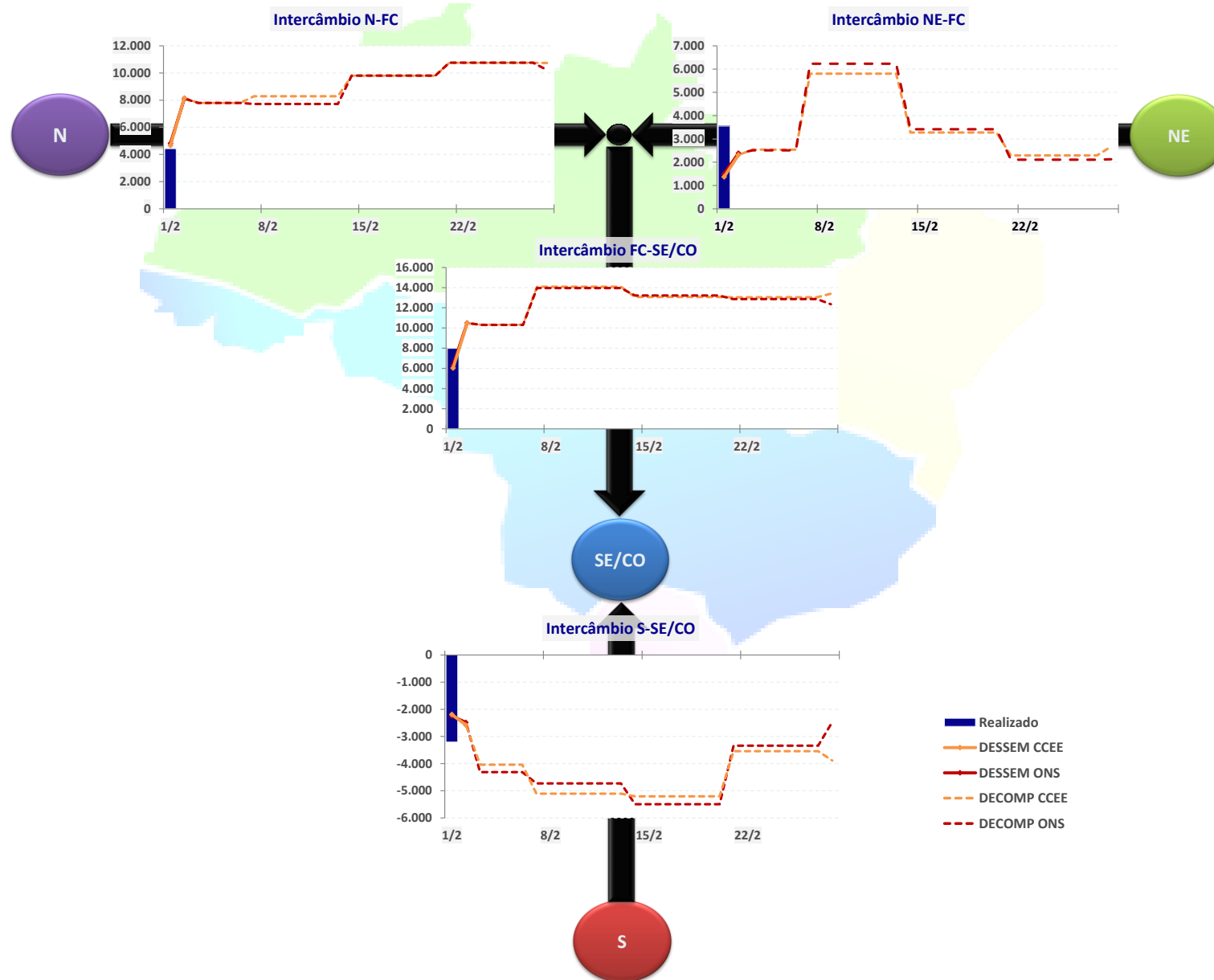
**GERAÇÃO FOTOVOLTAICA**



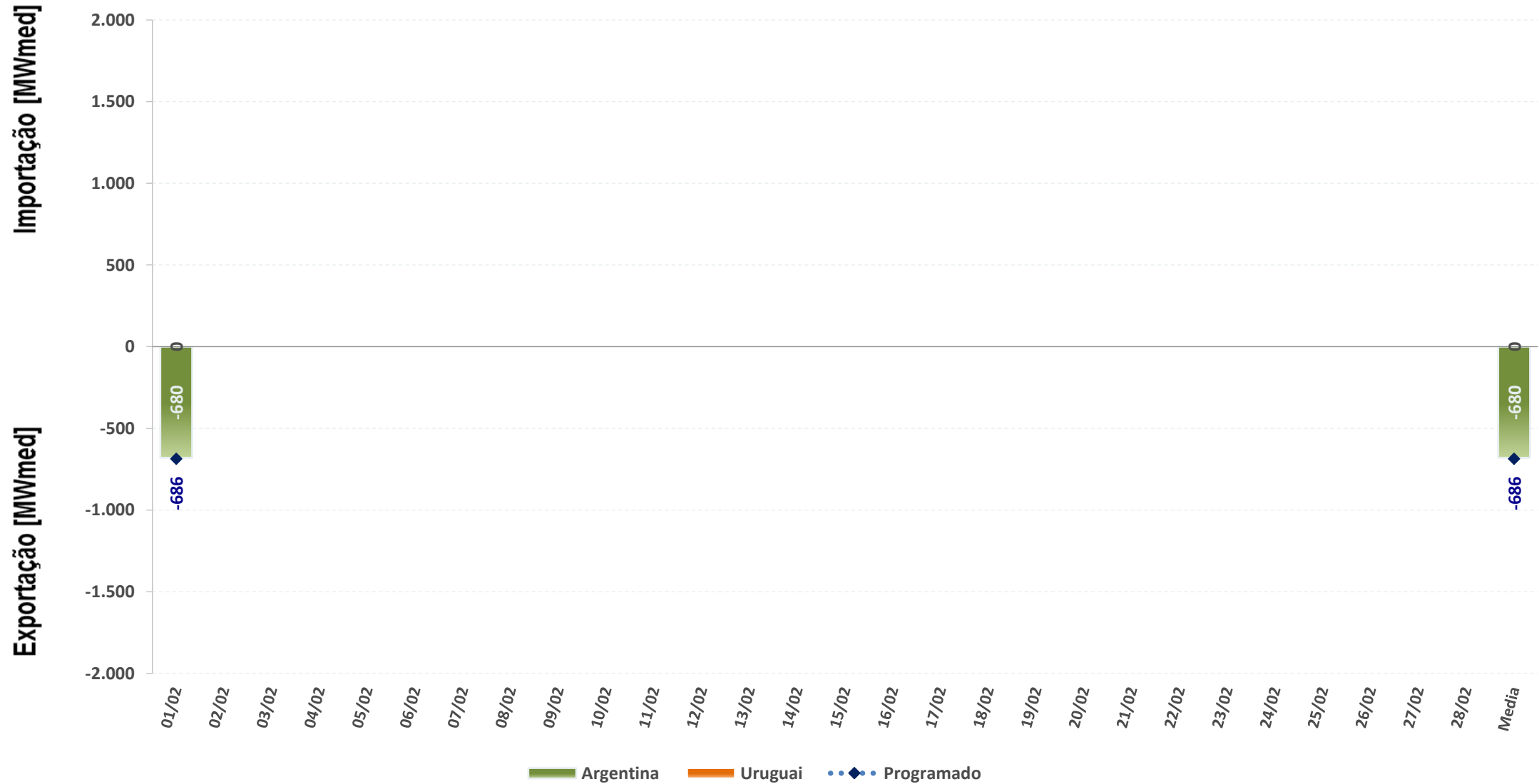
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

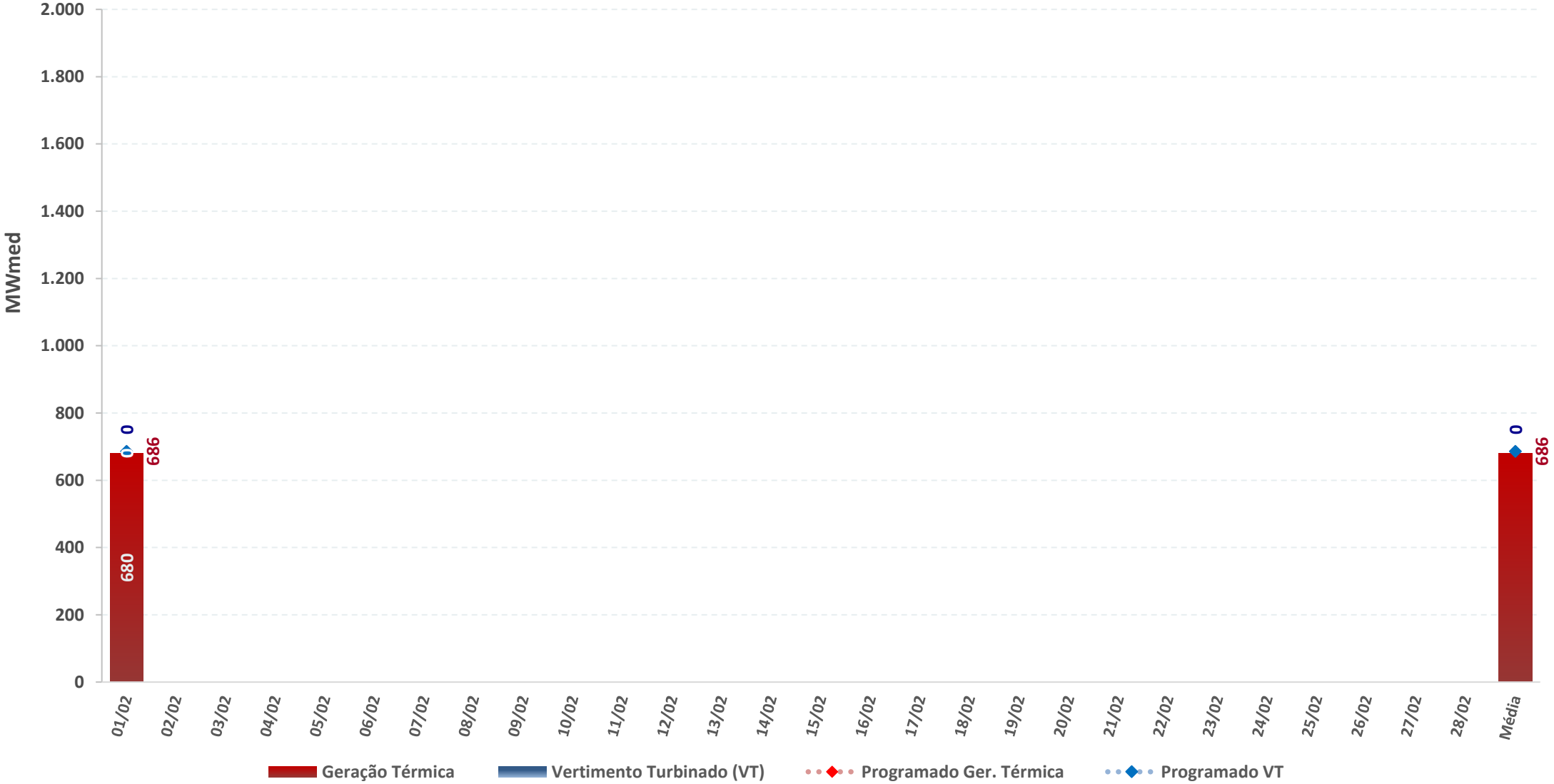
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



### INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

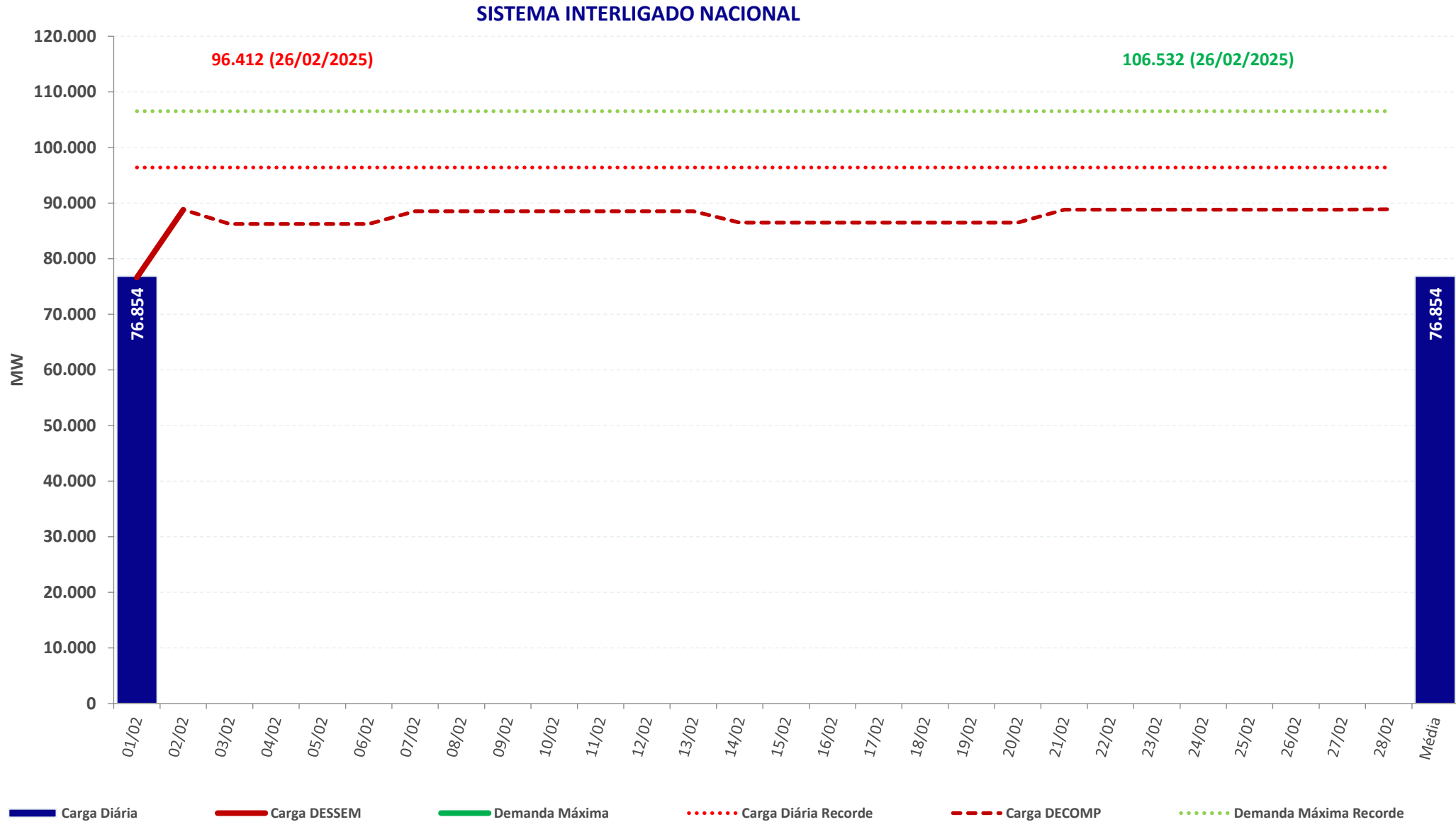


### EXPORTAÇÃO

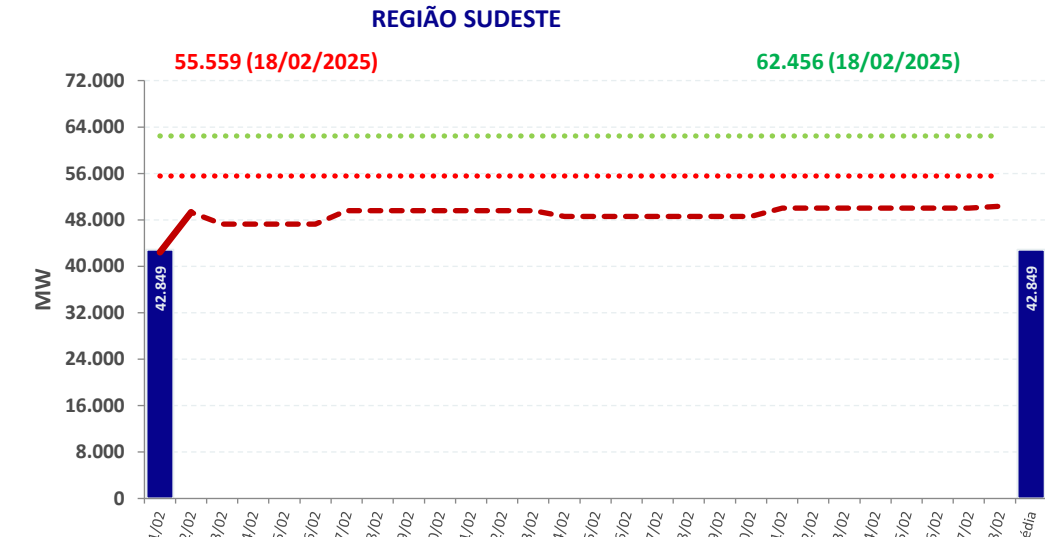
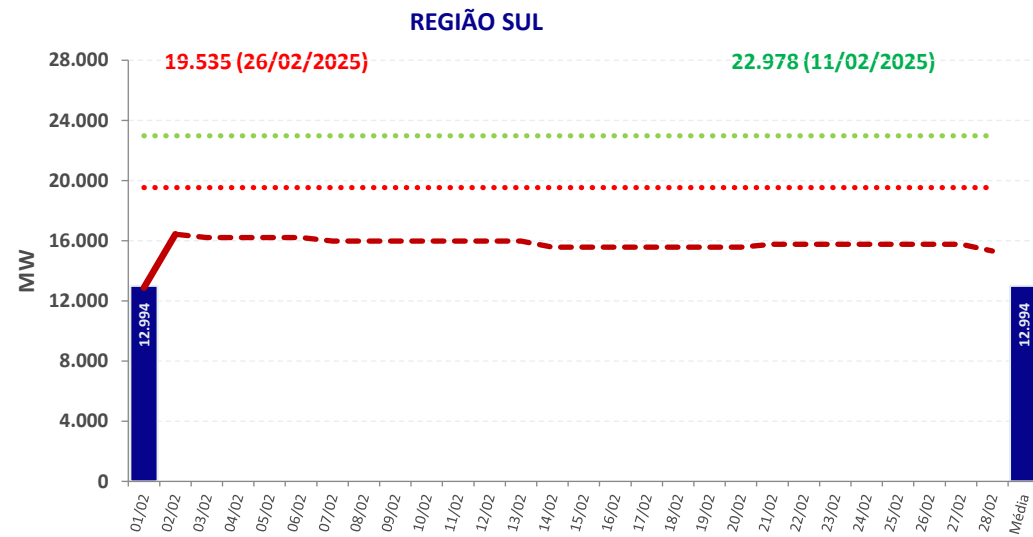
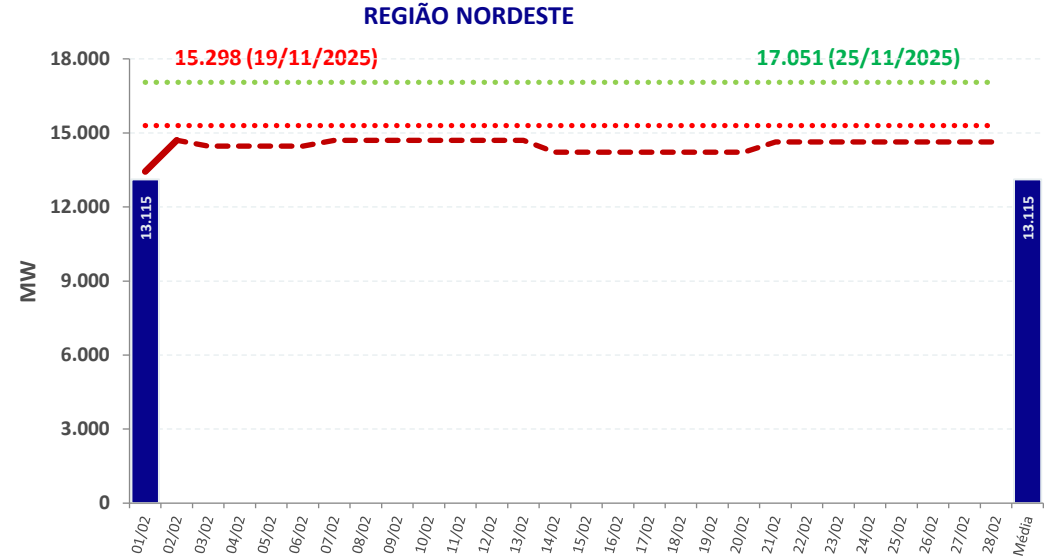
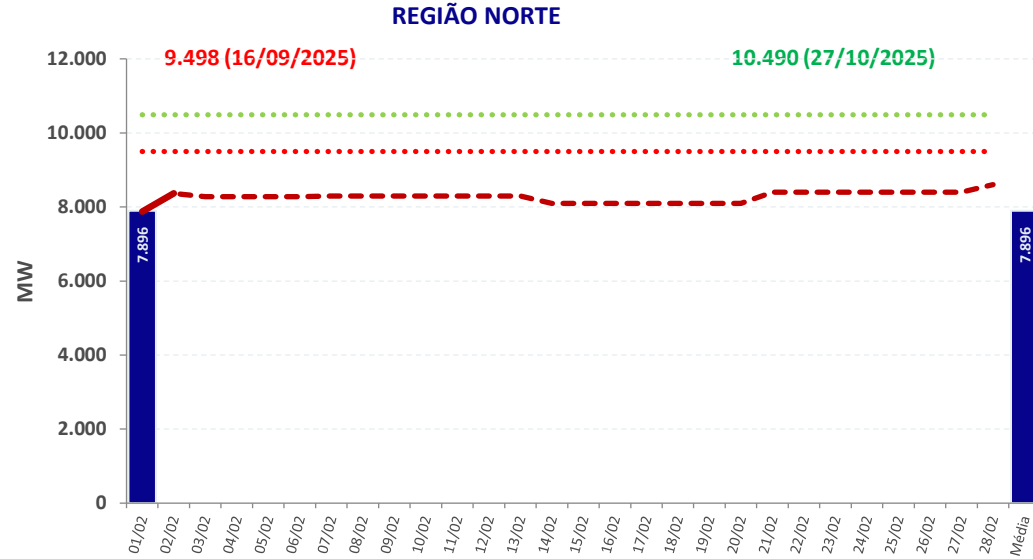


Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# carga e demanda instantânea máxima



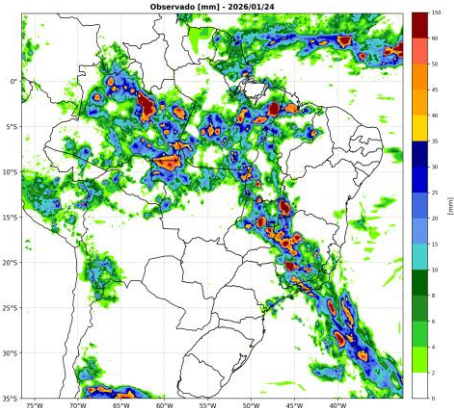
# carga e demanda instantânea máxima



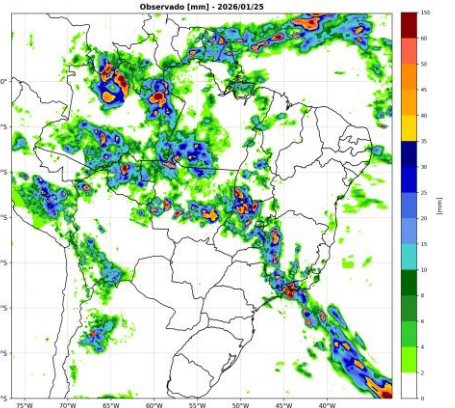
■ Carga Diária     
 ● Carga Diária Recorde     
 — Carga DESSEM     
 - - - Carga DECOMP     
 — Demanda Máxima     
 ● Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 24/01 a 30/01

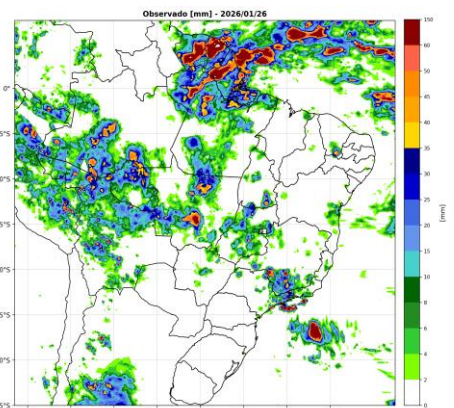
24/01



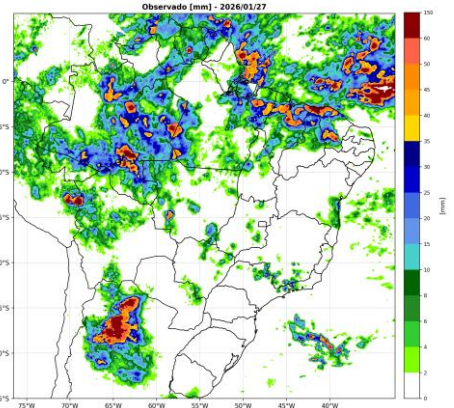
25/01



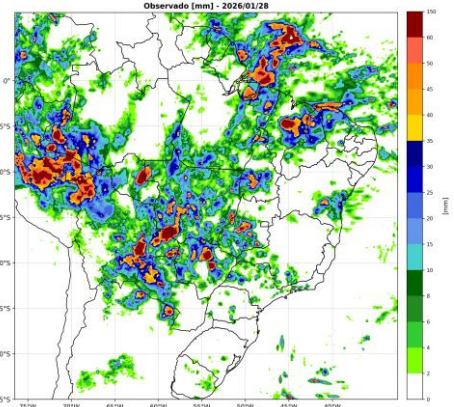
26/01



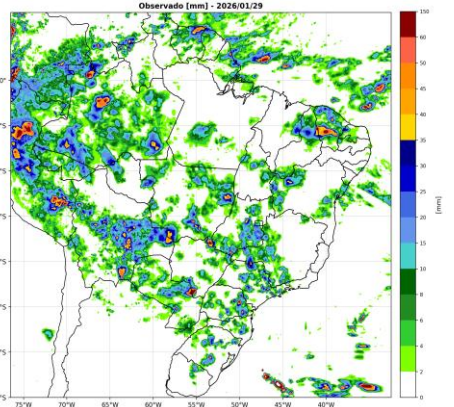
27/01



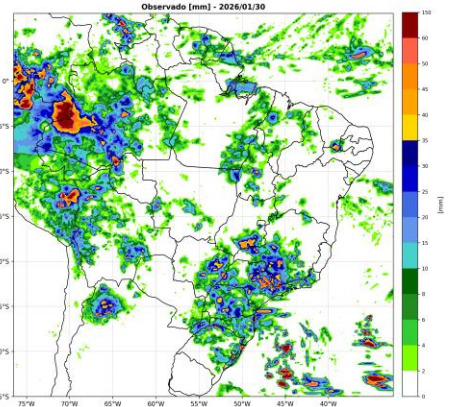
28/01



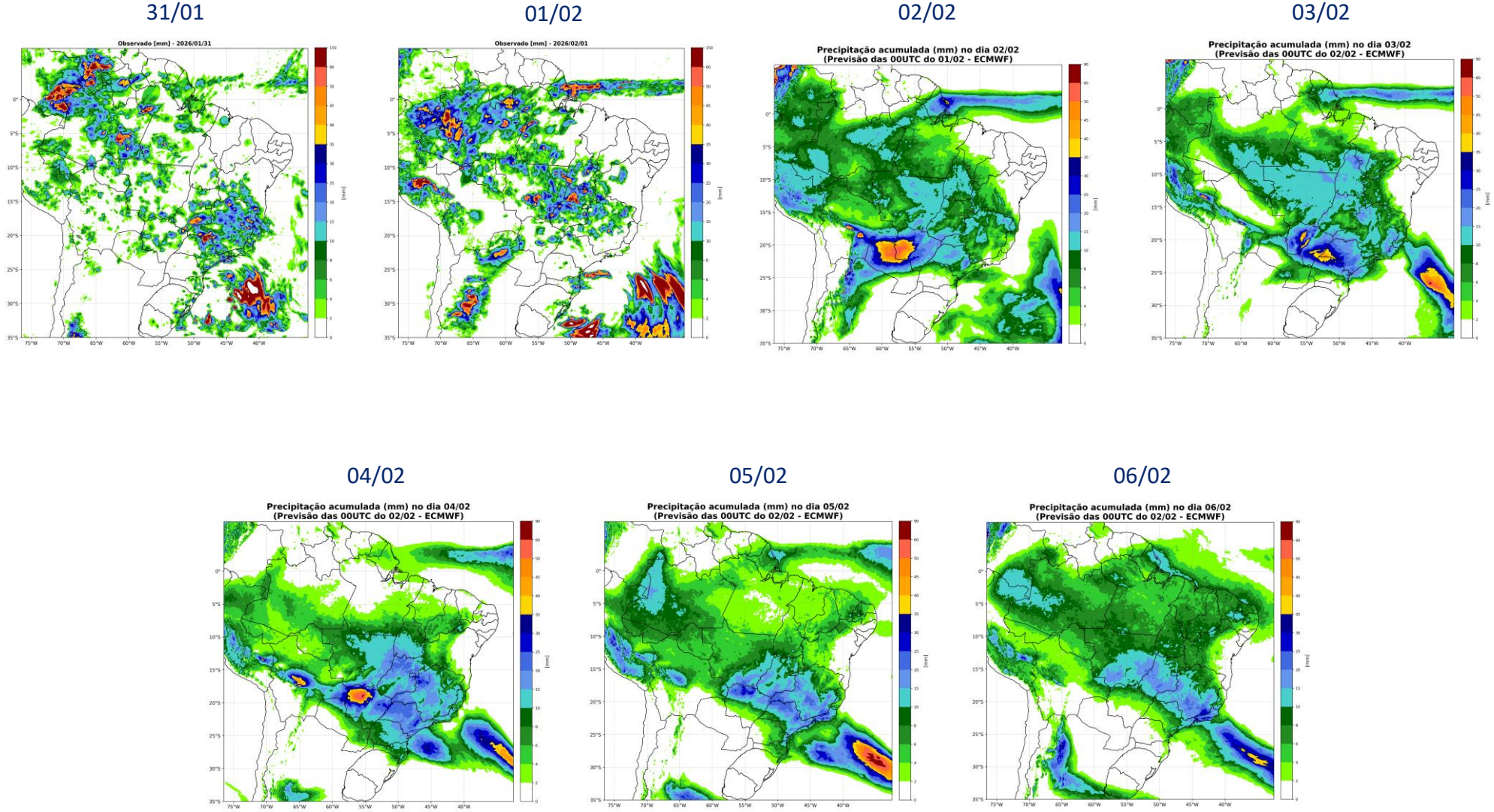
29/01



30/01

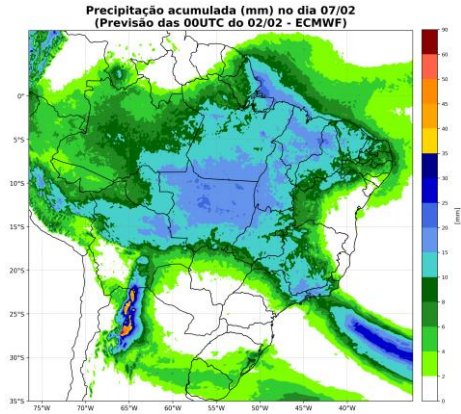


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 31/01 a 06/02

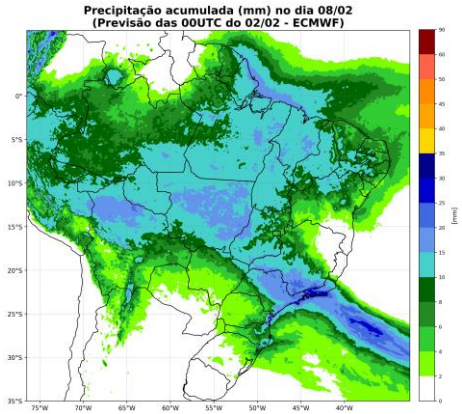


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/02 a 13/02

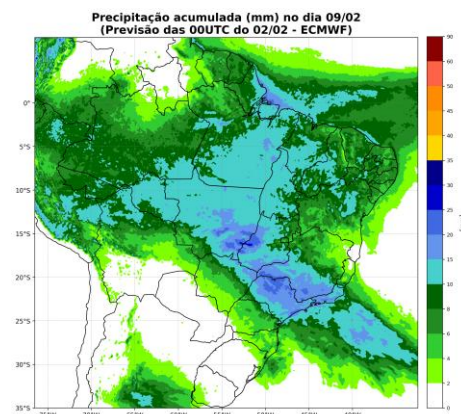
07/02



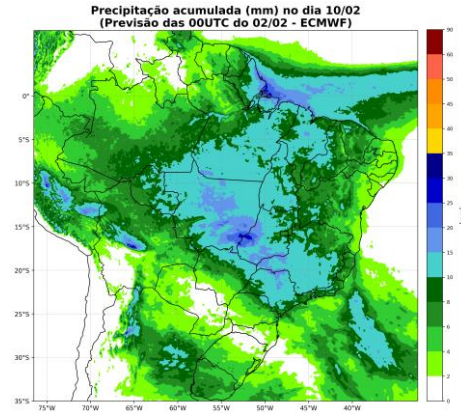
08/02



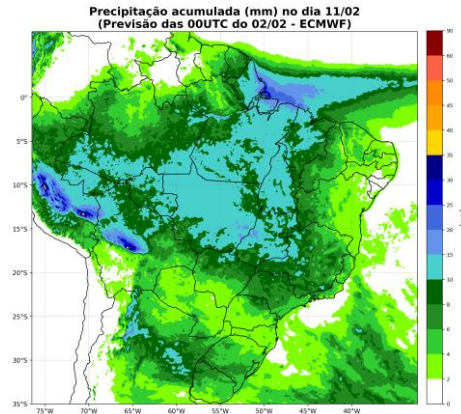
09/02



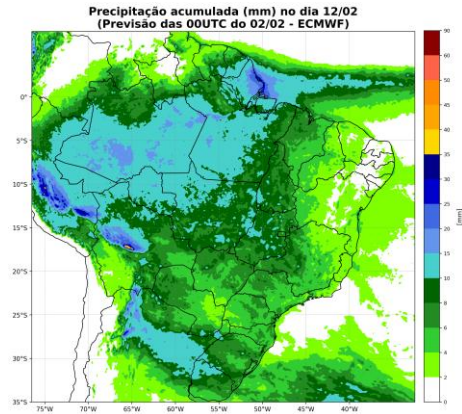
10/02



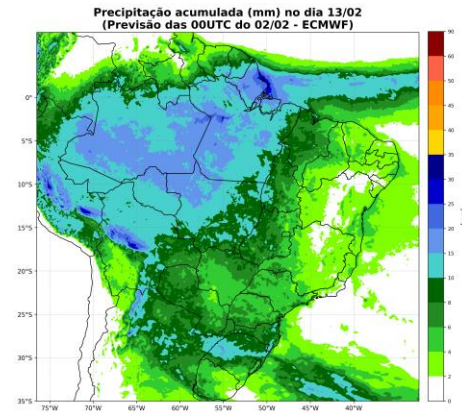
11/02



12/02

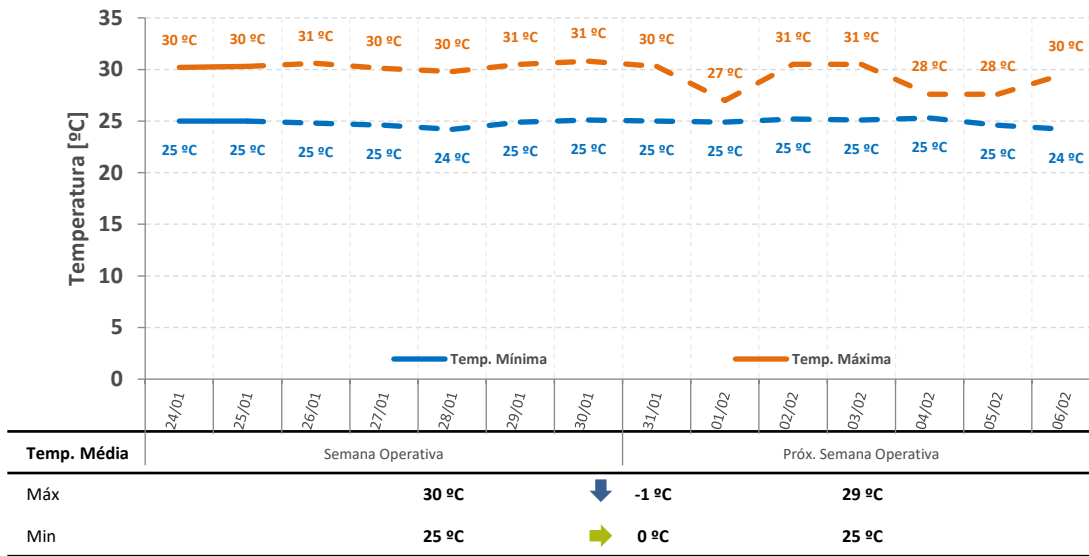


13/02

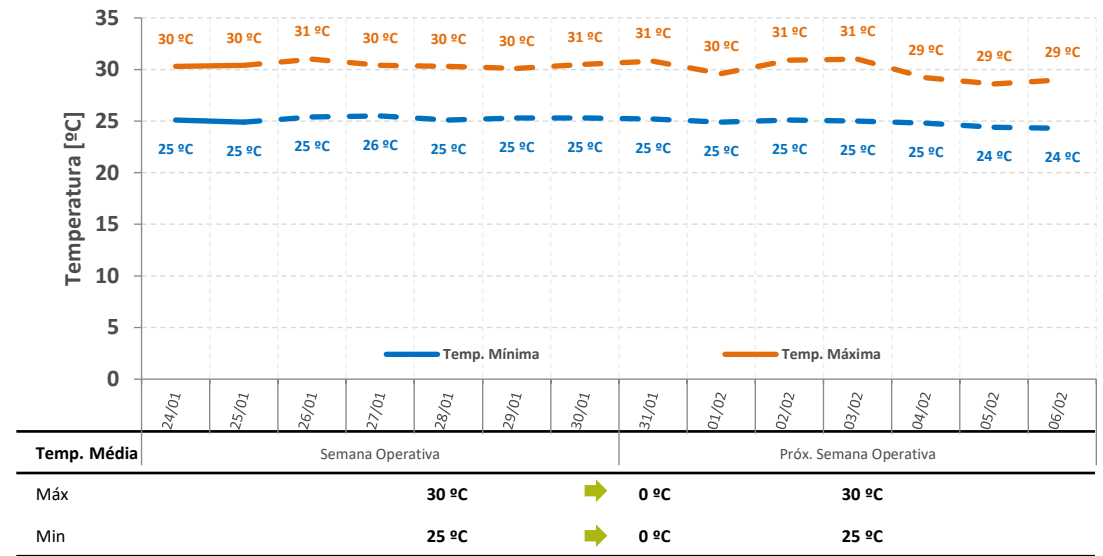


# acompanhamento da temperatura

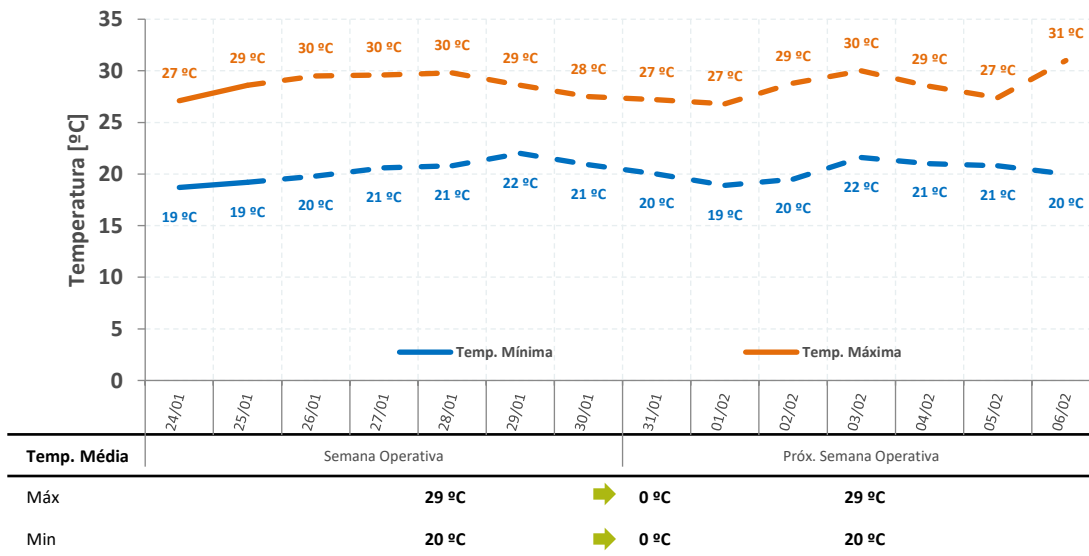
## Norte



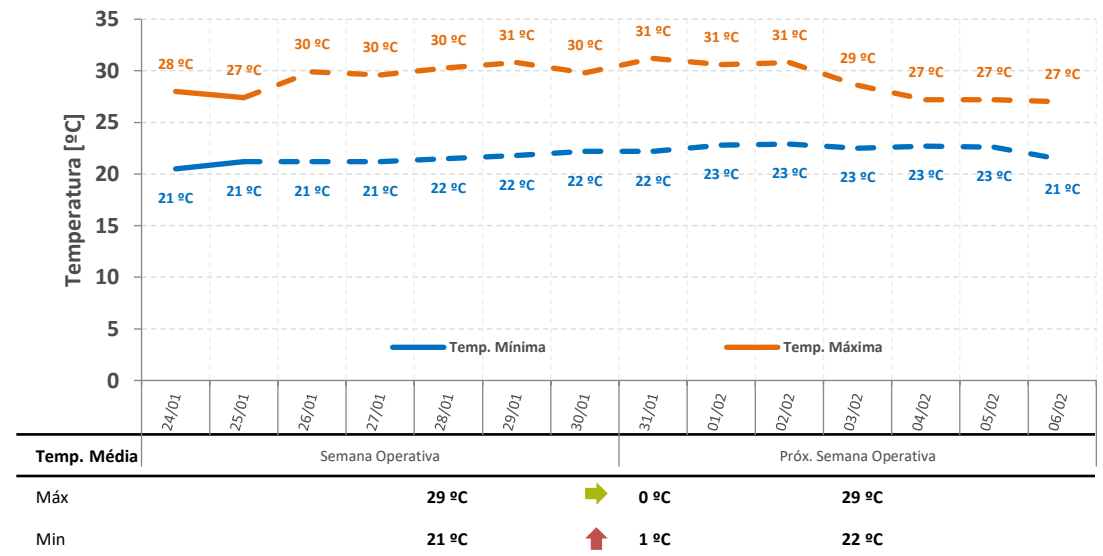
## Nordeste



## Sul



## SE/CO



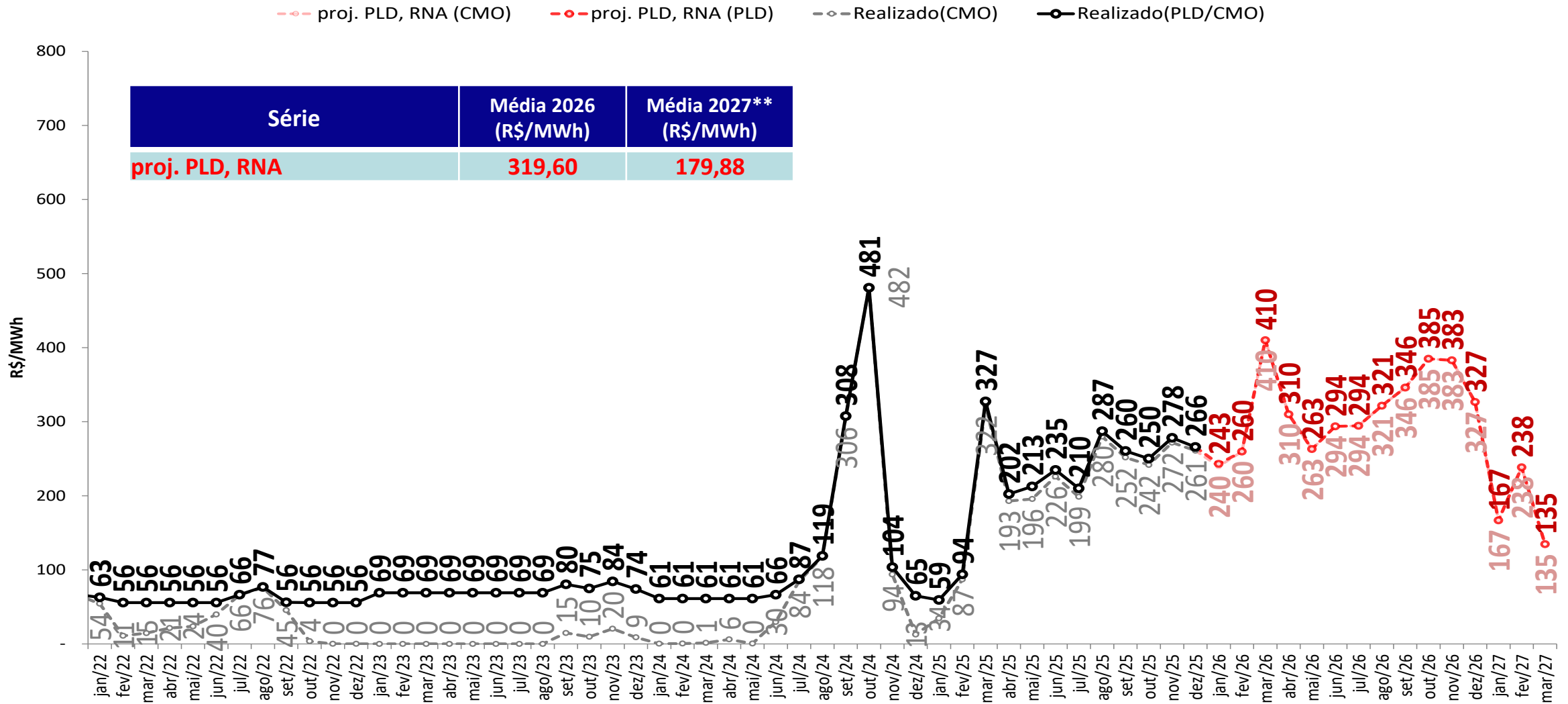
## sensibilidades de realização da ENA

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



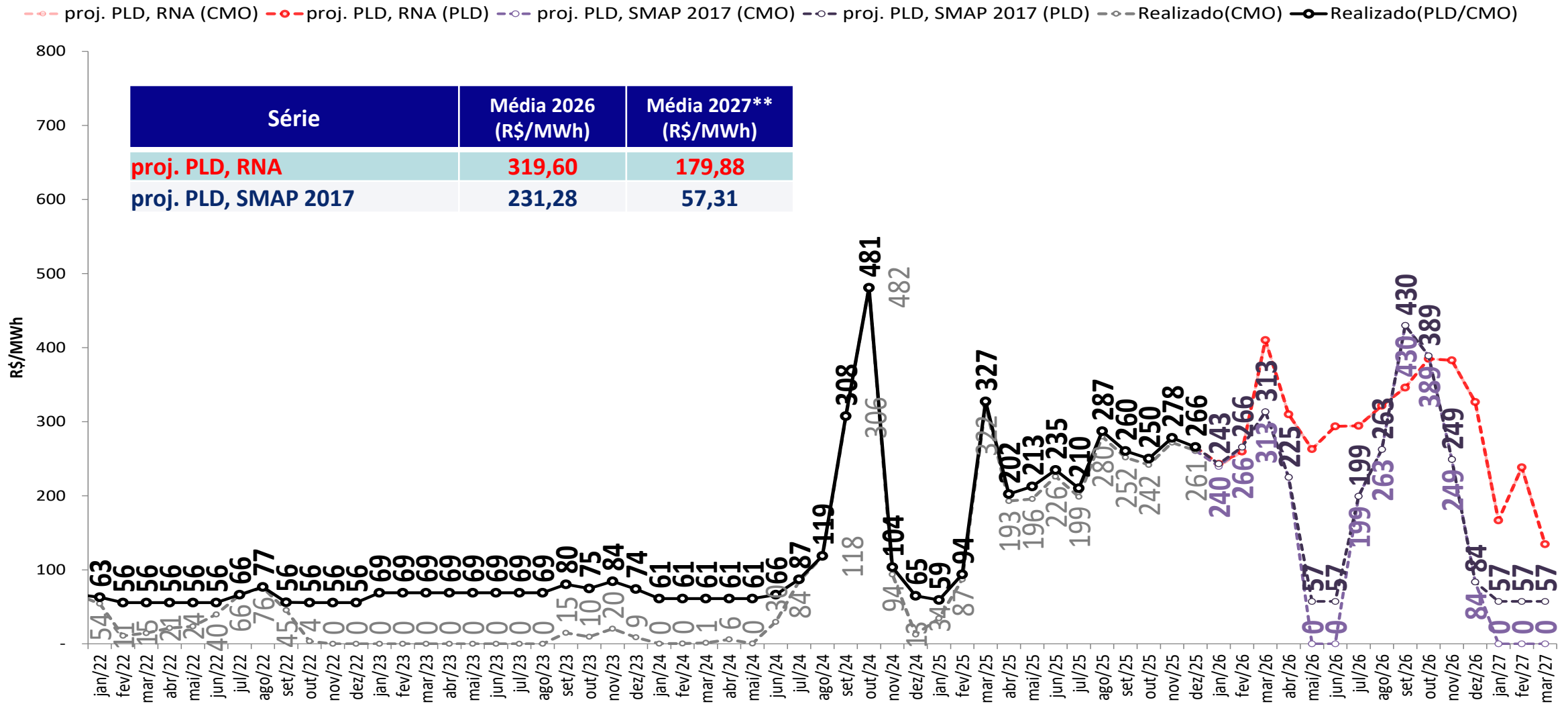
• Foram considerados:

- 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:

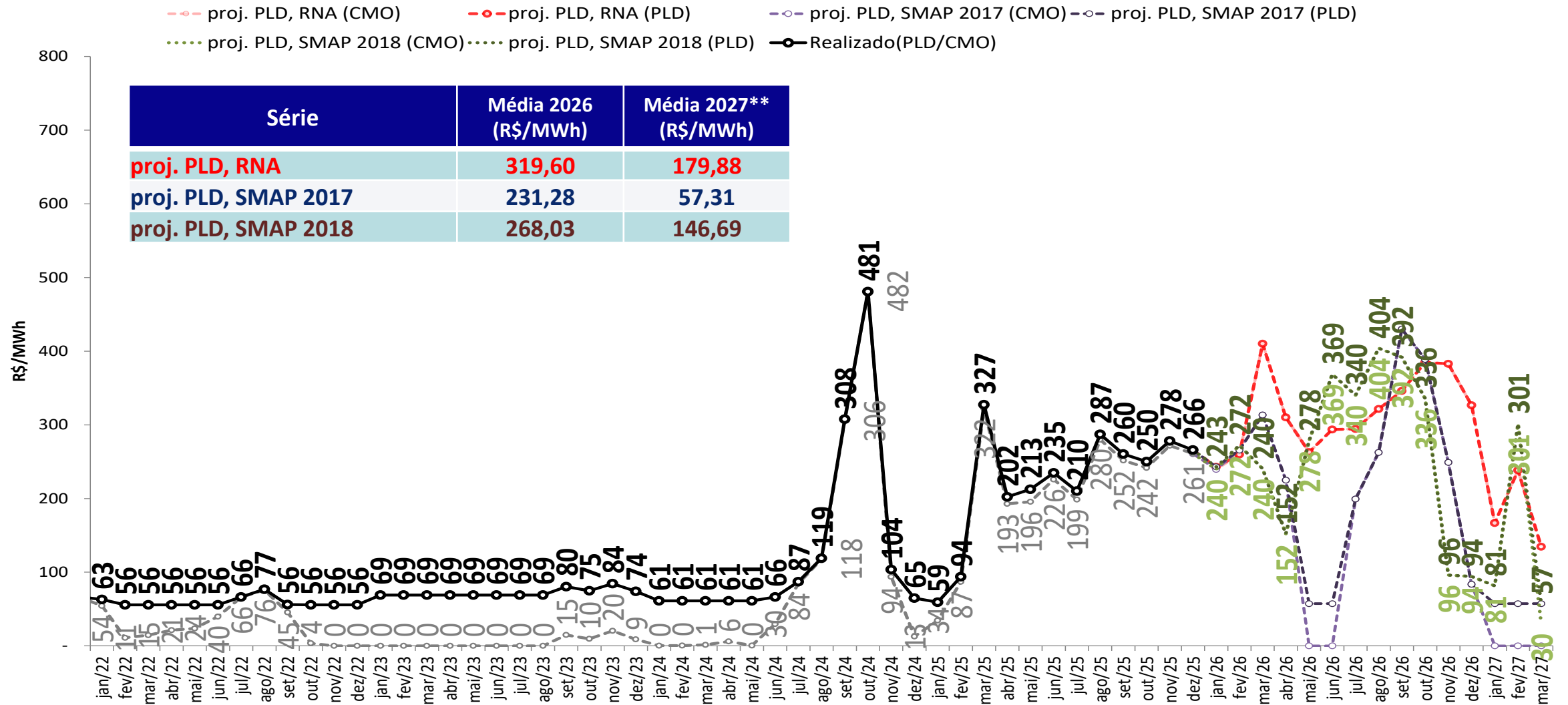
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



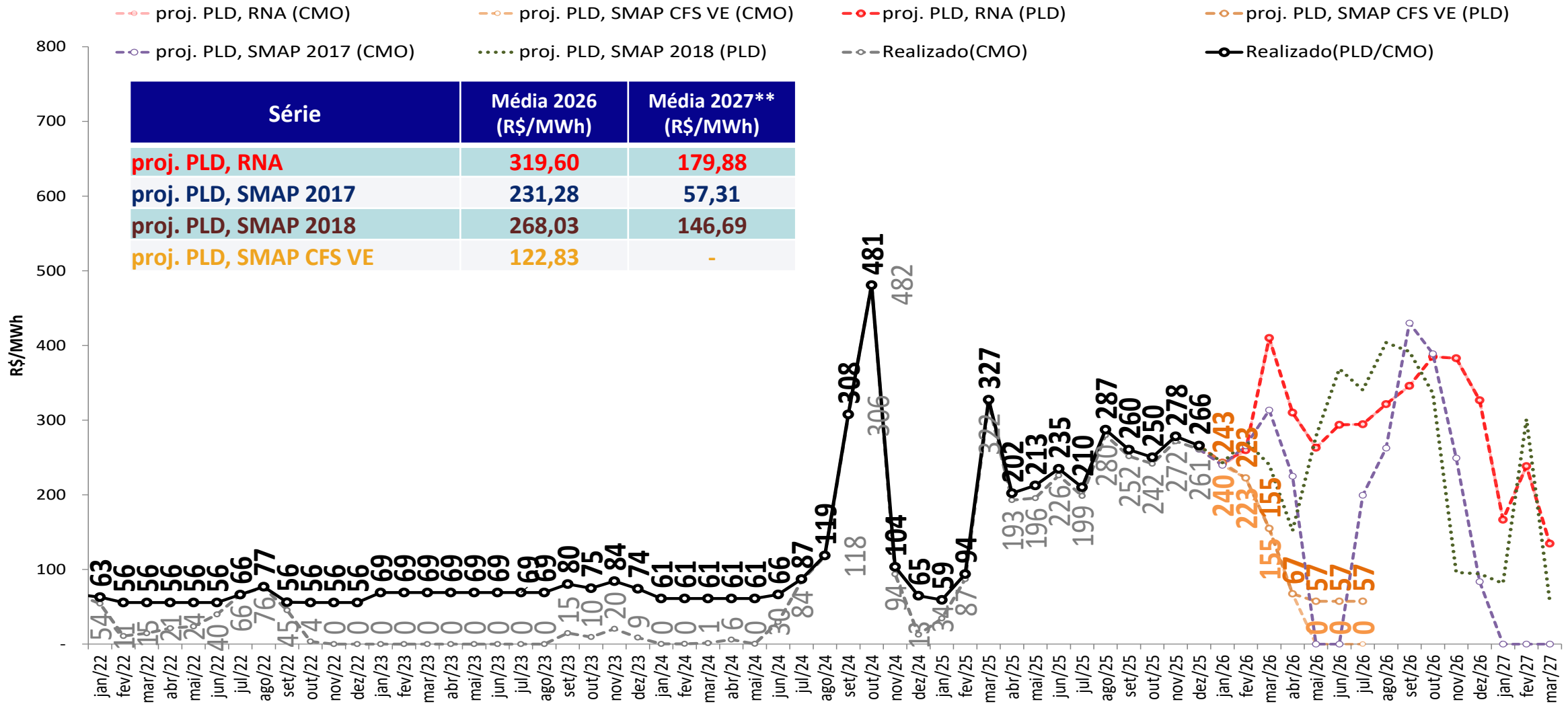
• **Foram considerados:**

- 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



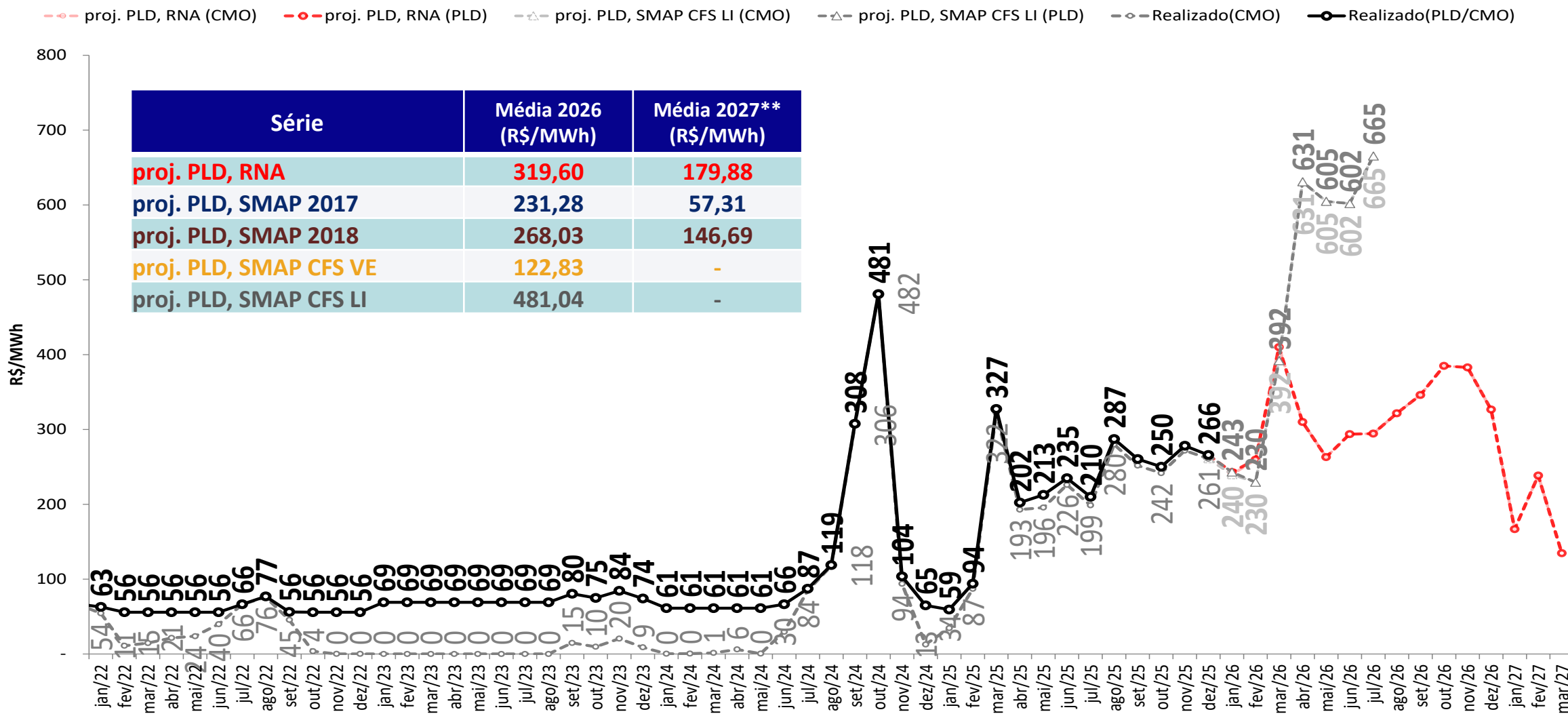
• **Foram considerados:**

- 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



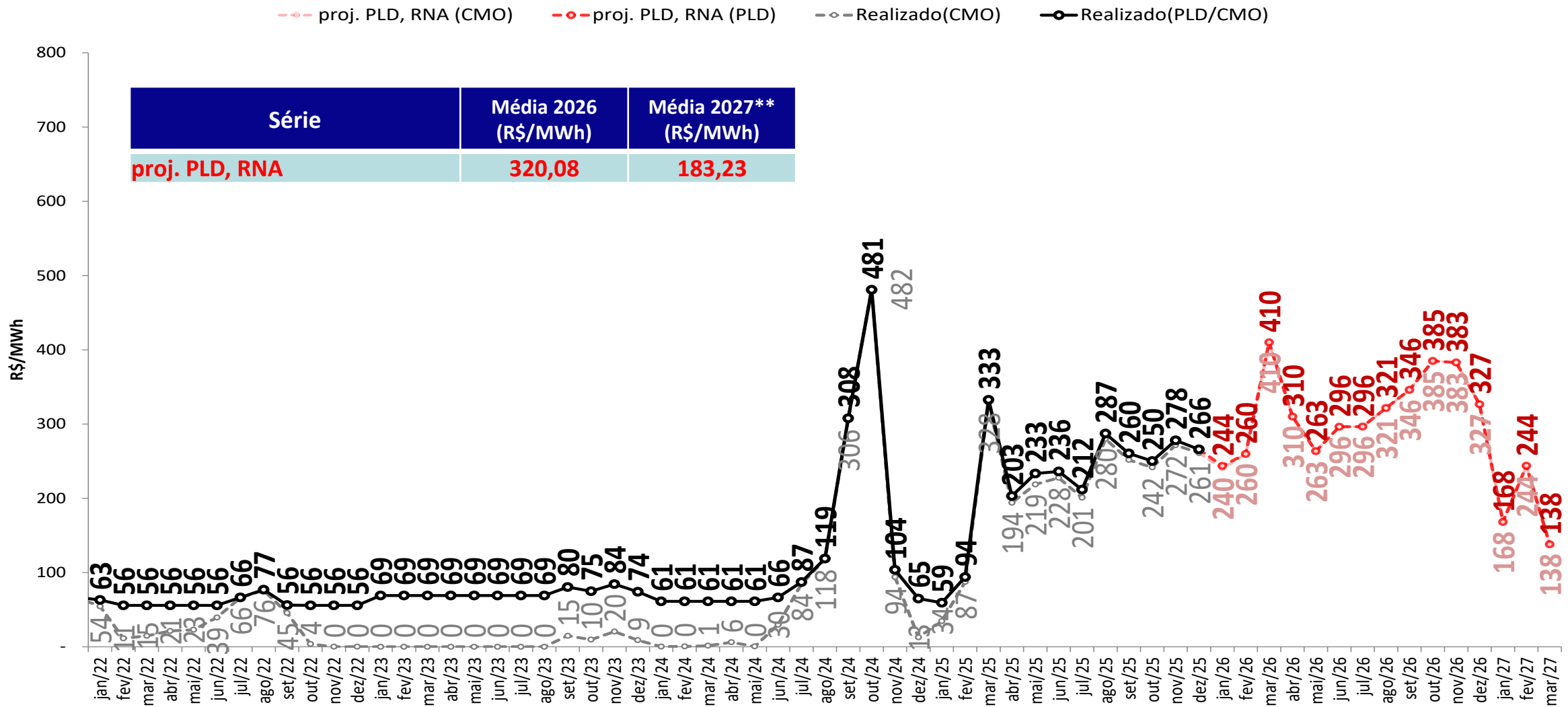
• Foram considerados:

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

\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Sul

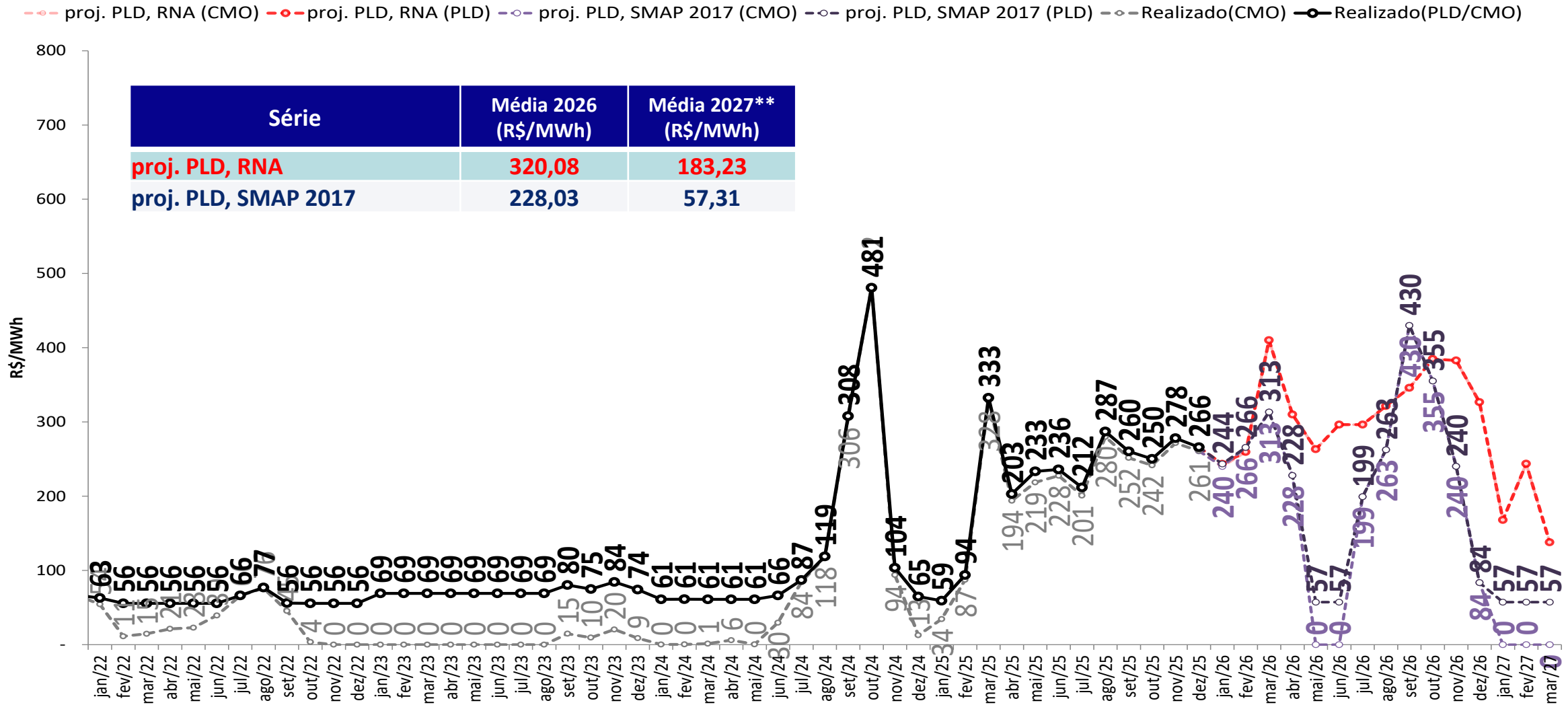
proj. PLD RNA



- 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

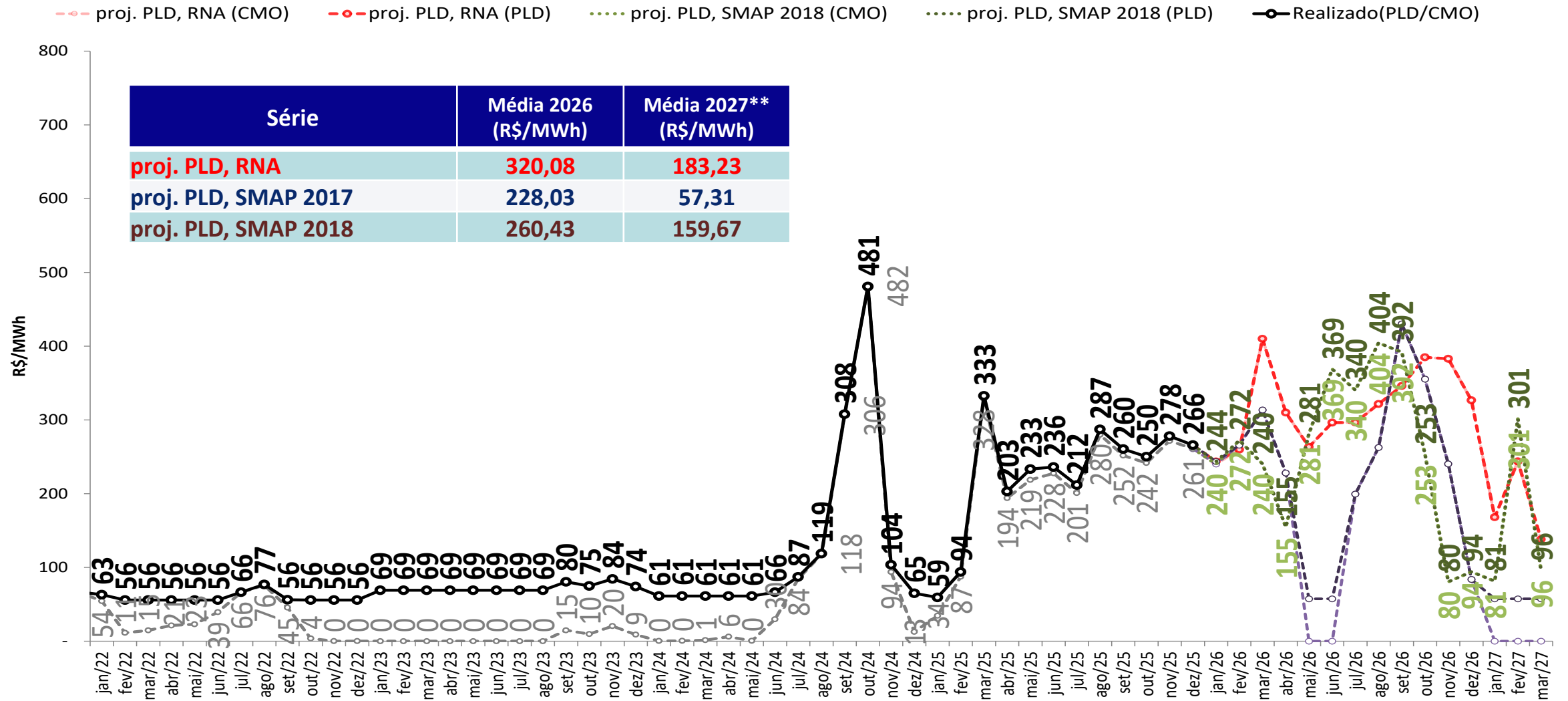
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- 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



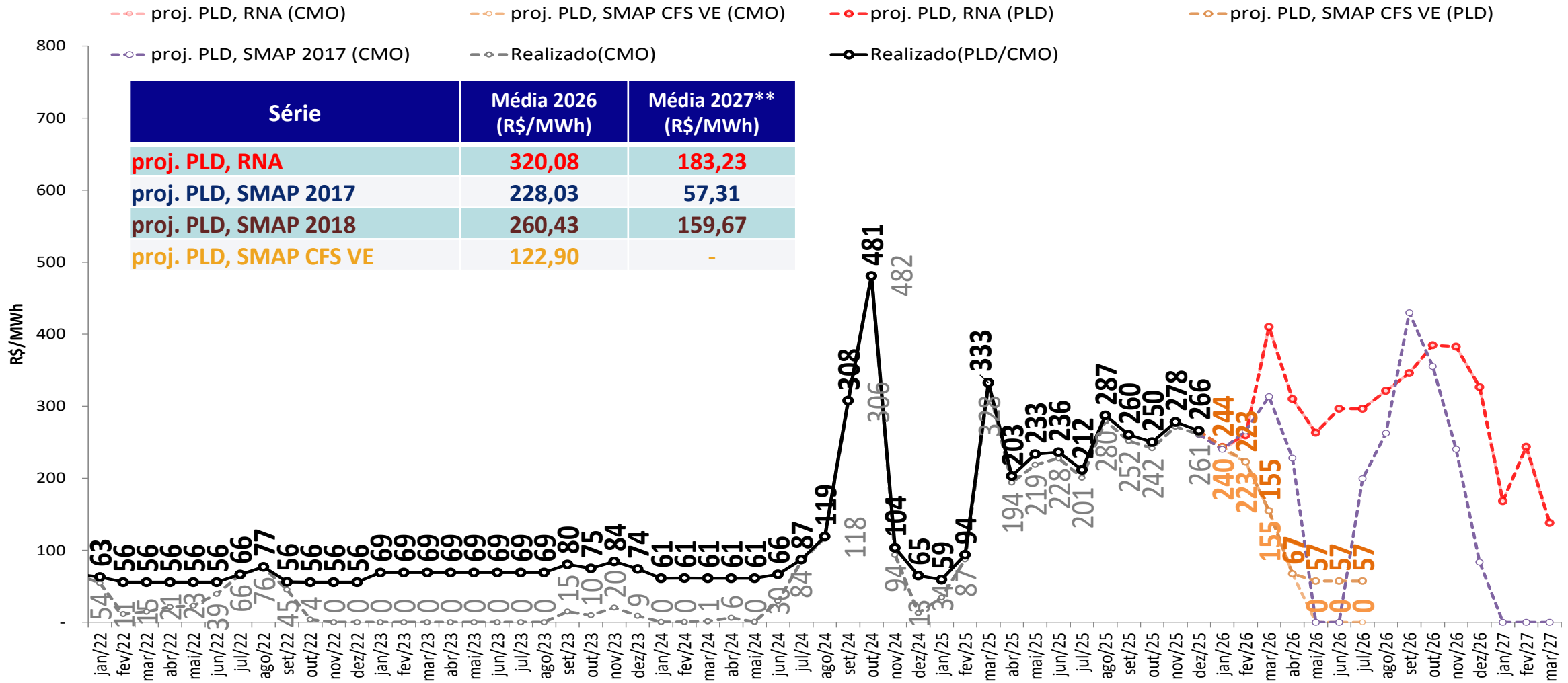
• Foram considerados:

- 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



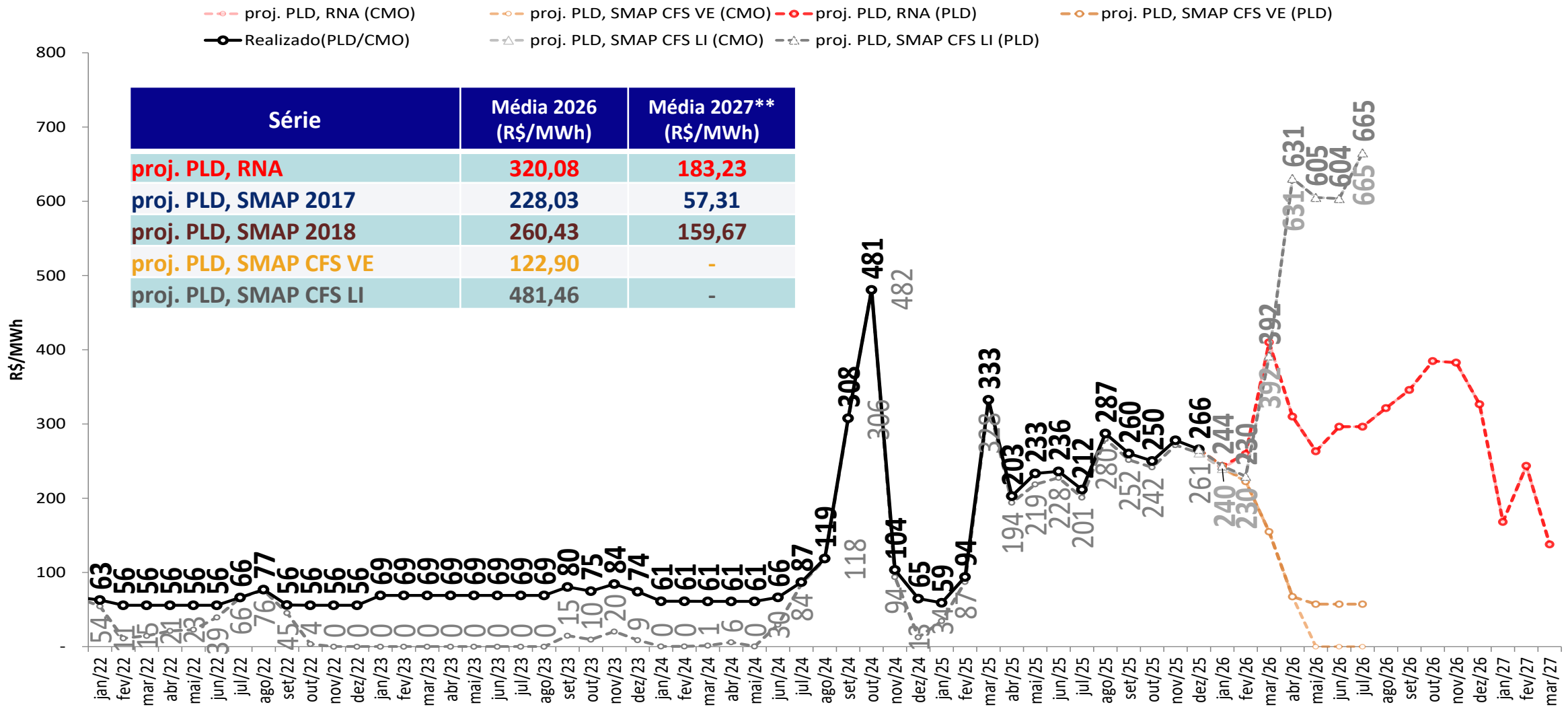
• Foram considerados:

- 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



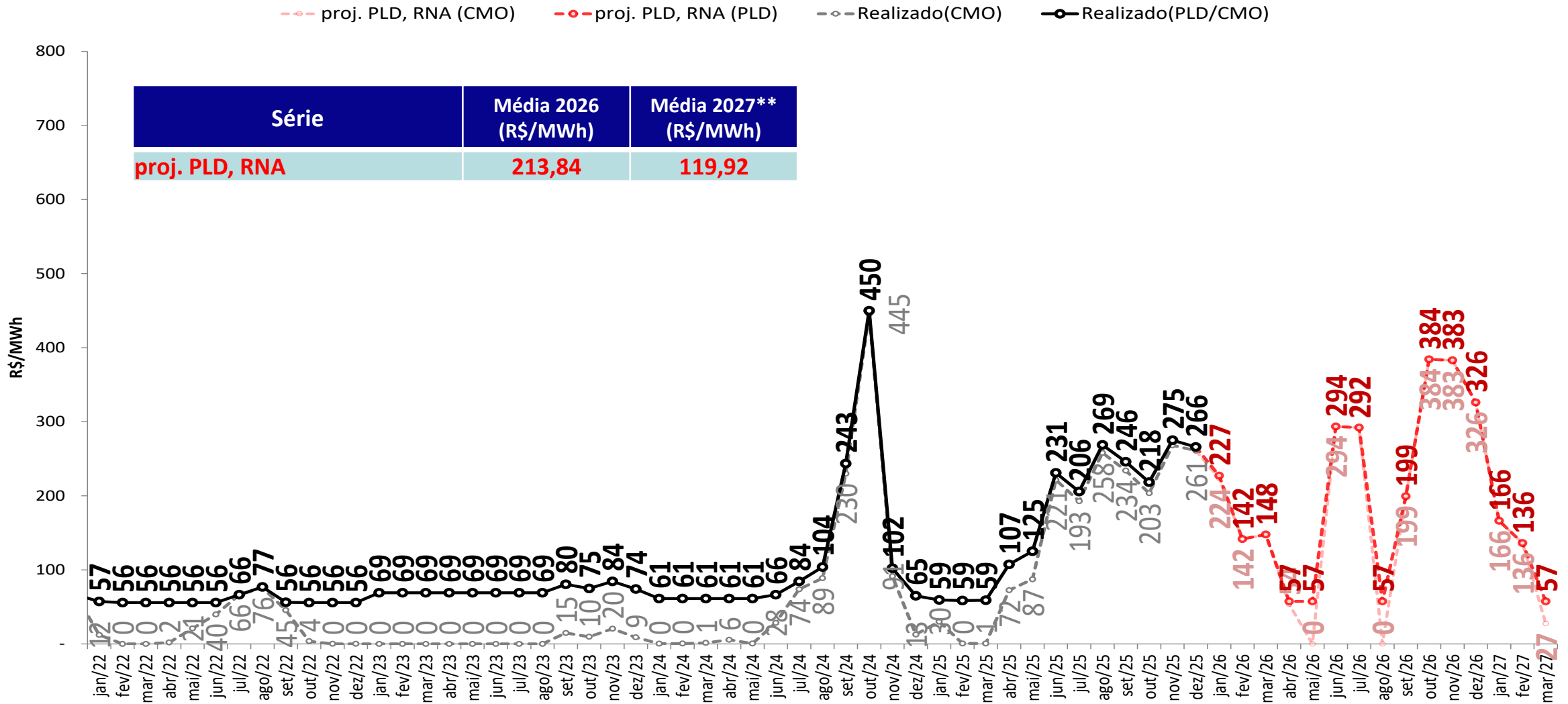
• Foram considerados:

- 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

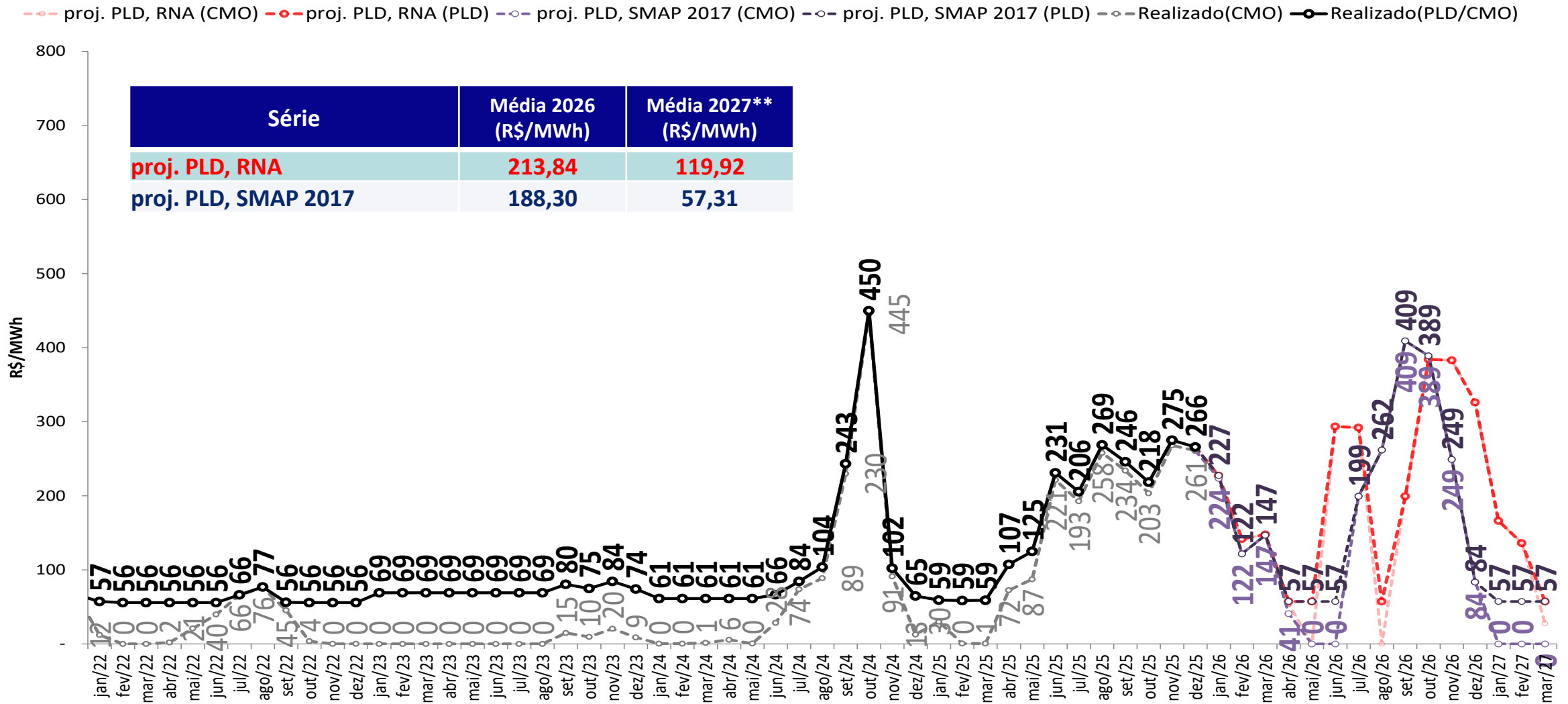
proj. PLD RNA



- 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



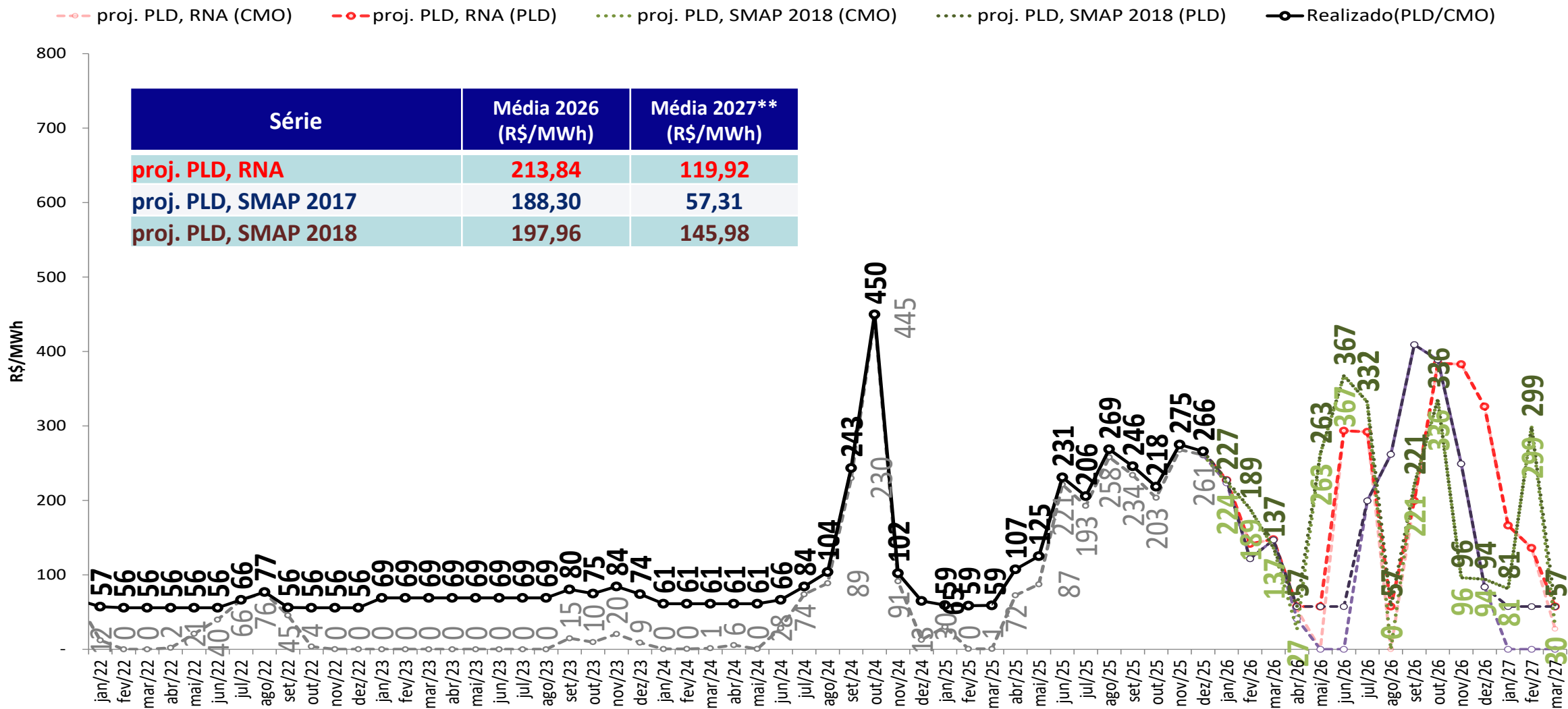
• Foram considerados:

- 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



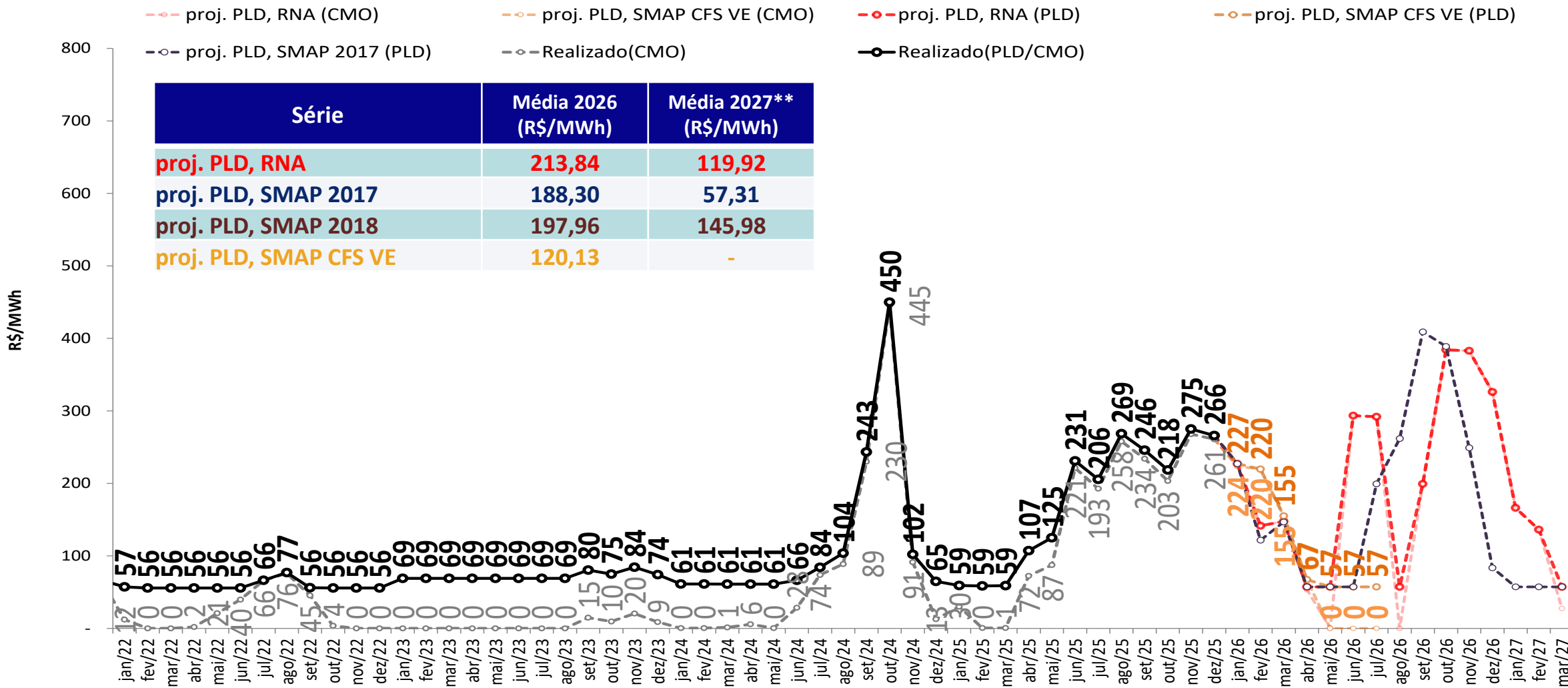
• Foram considerados:

- 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



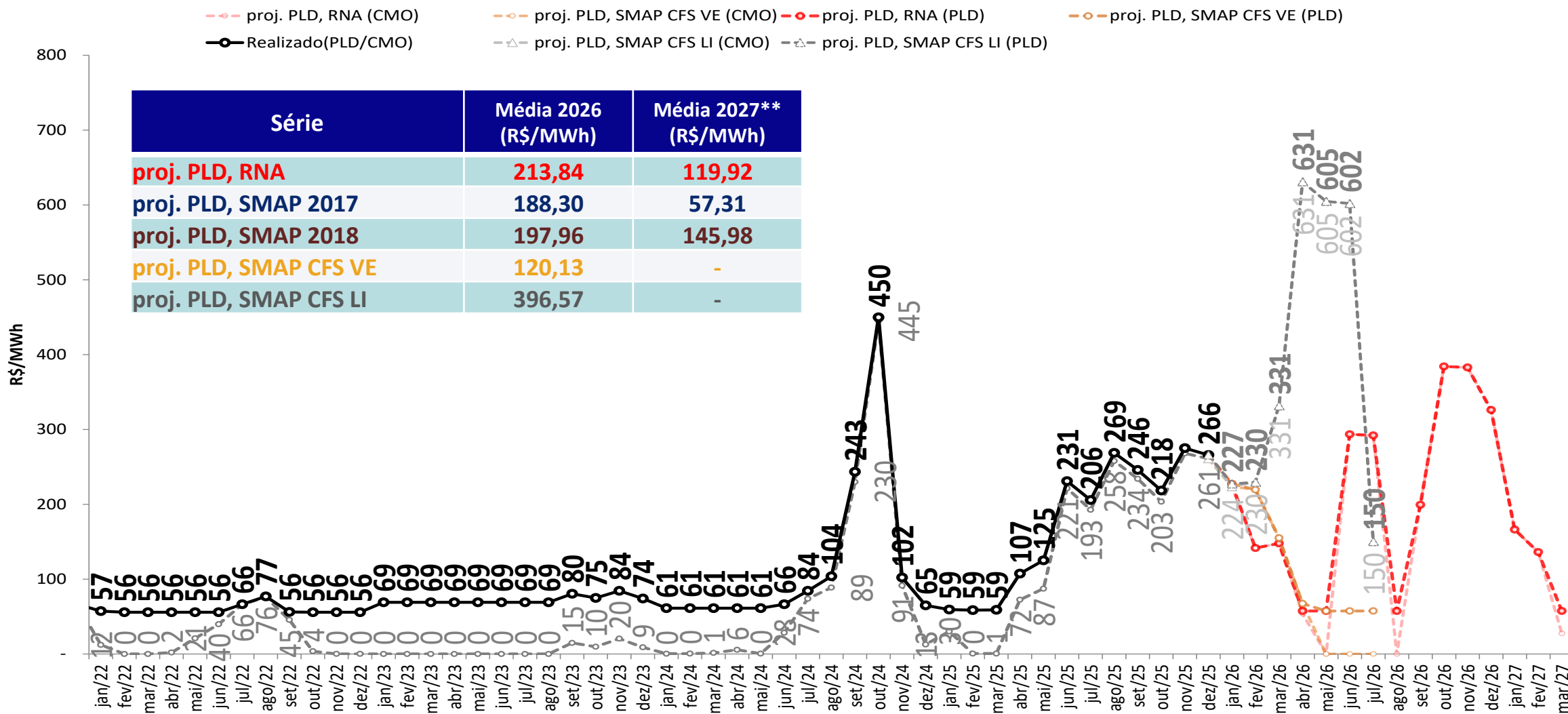
- Foram considerados:

- 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



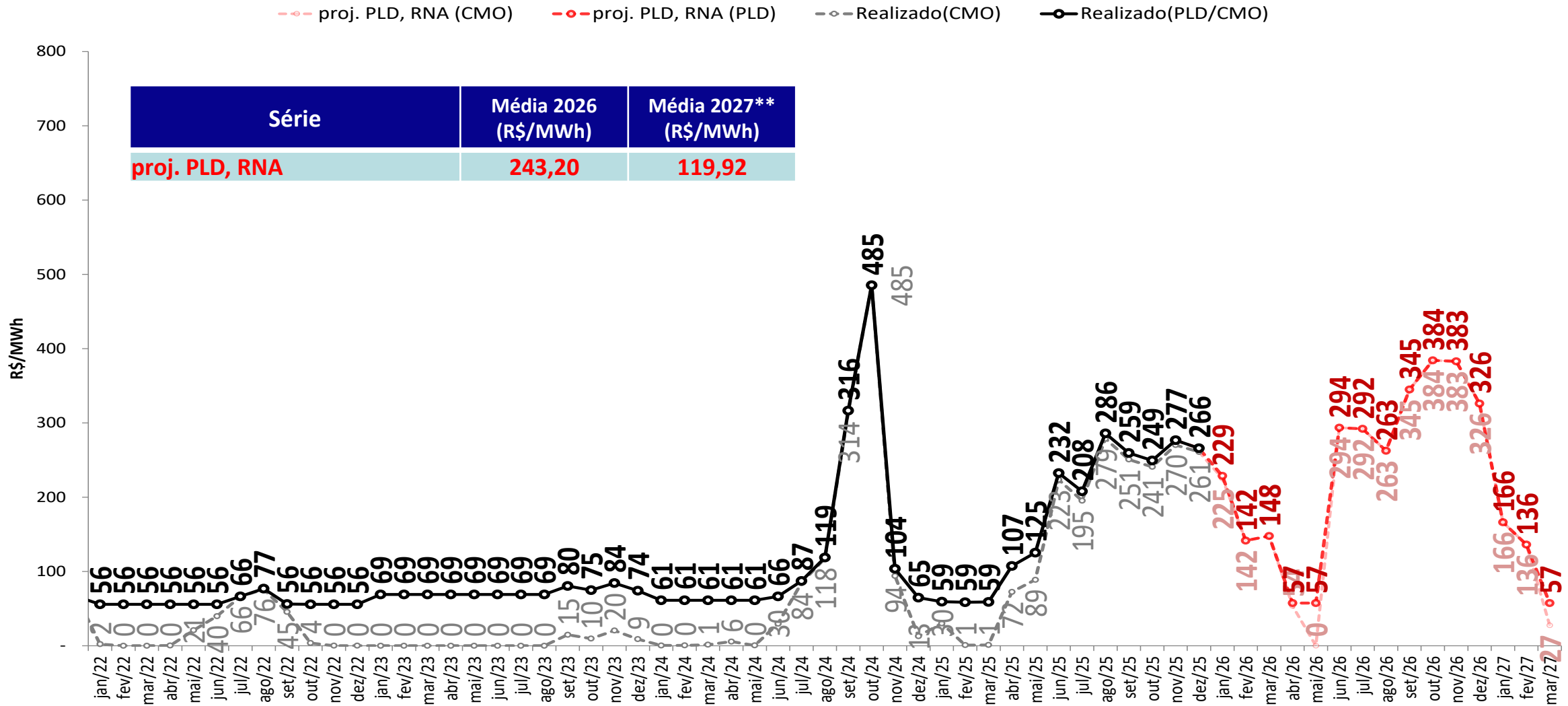
• Foram considerados:

- 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

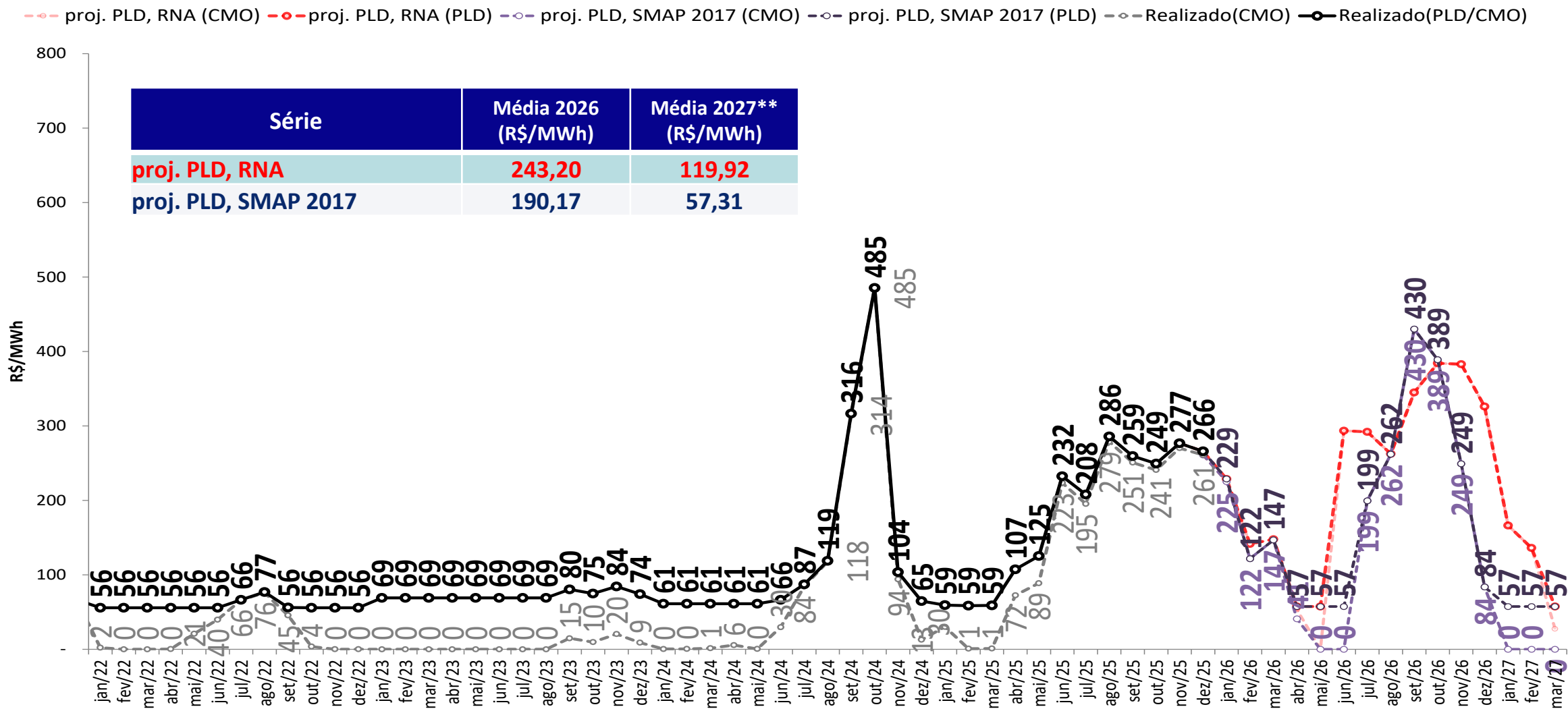
proj. PLD RNA



- 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



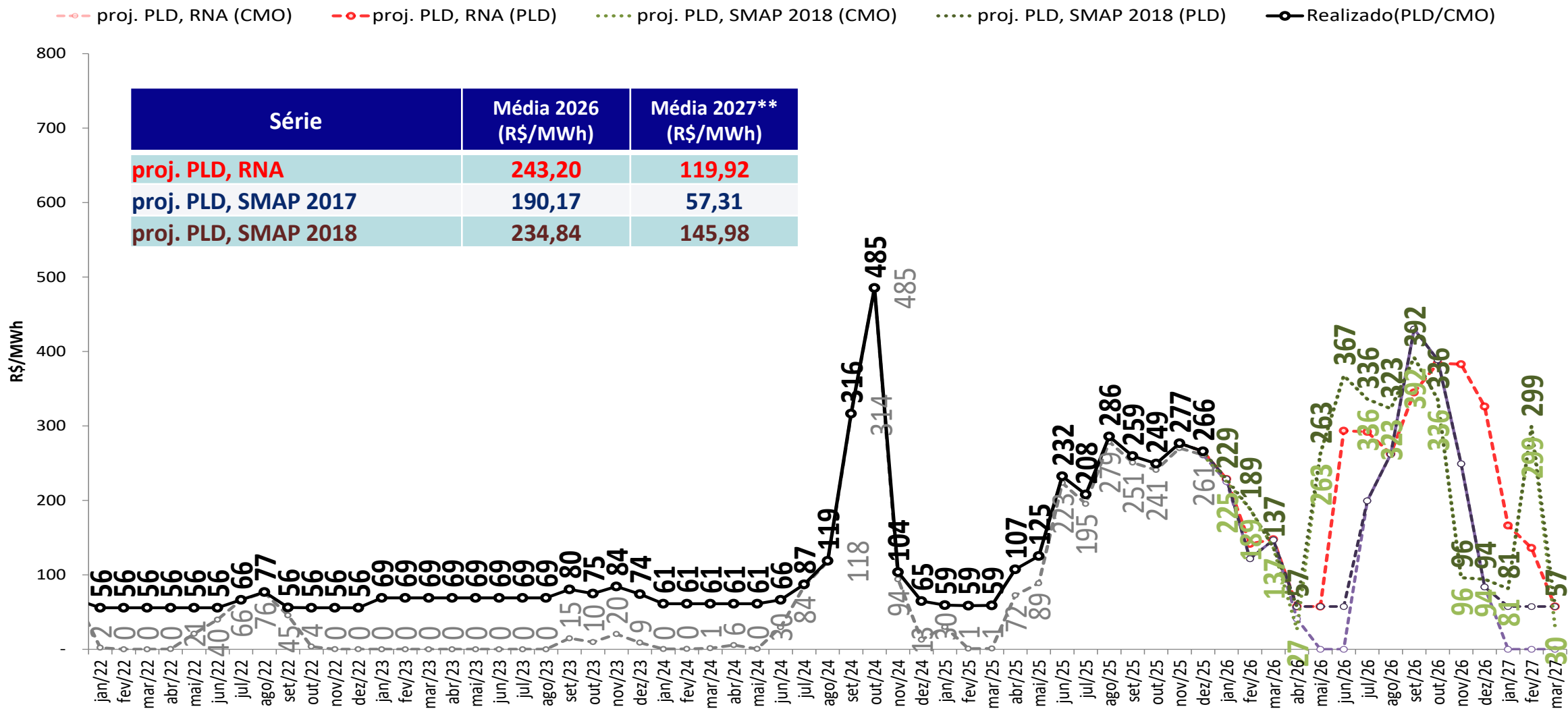
• Foram considerados:

- 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



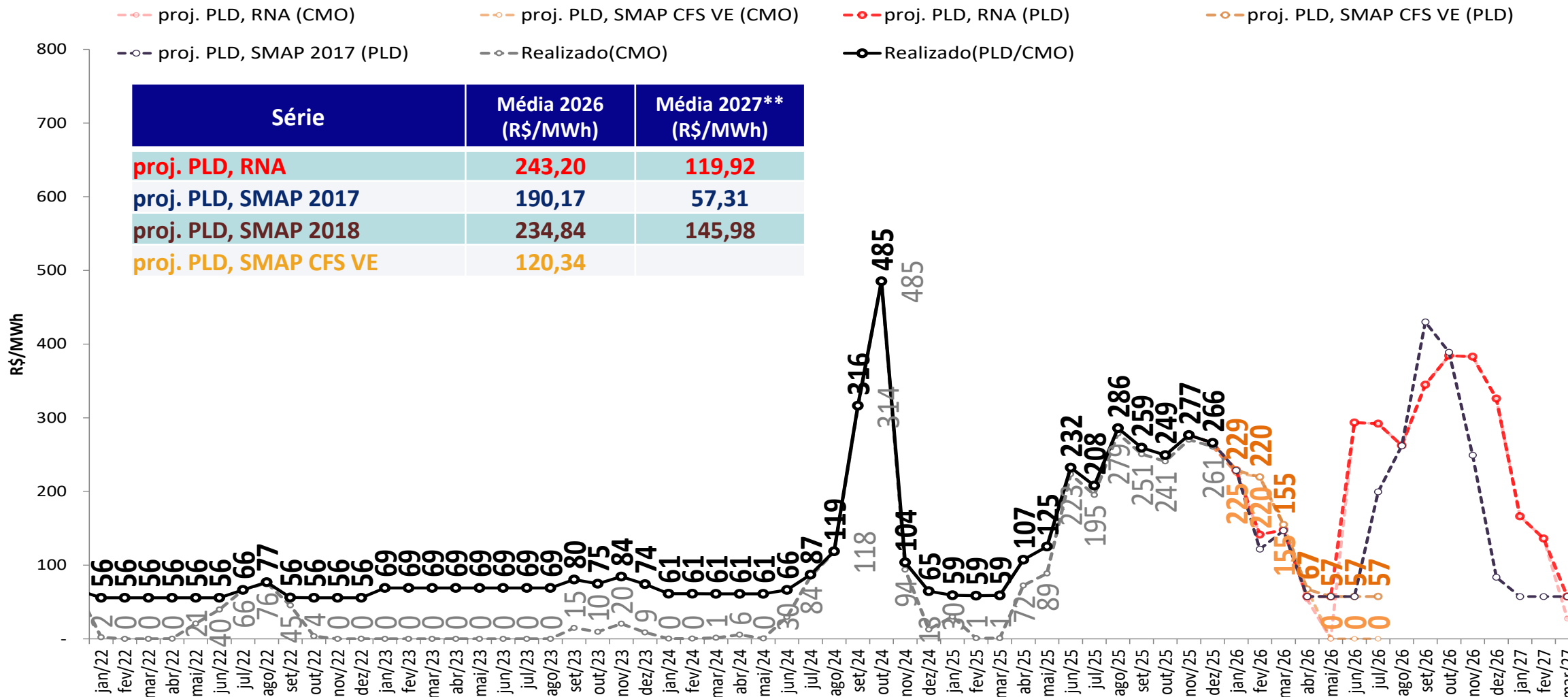
• Foram considerados:

- 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



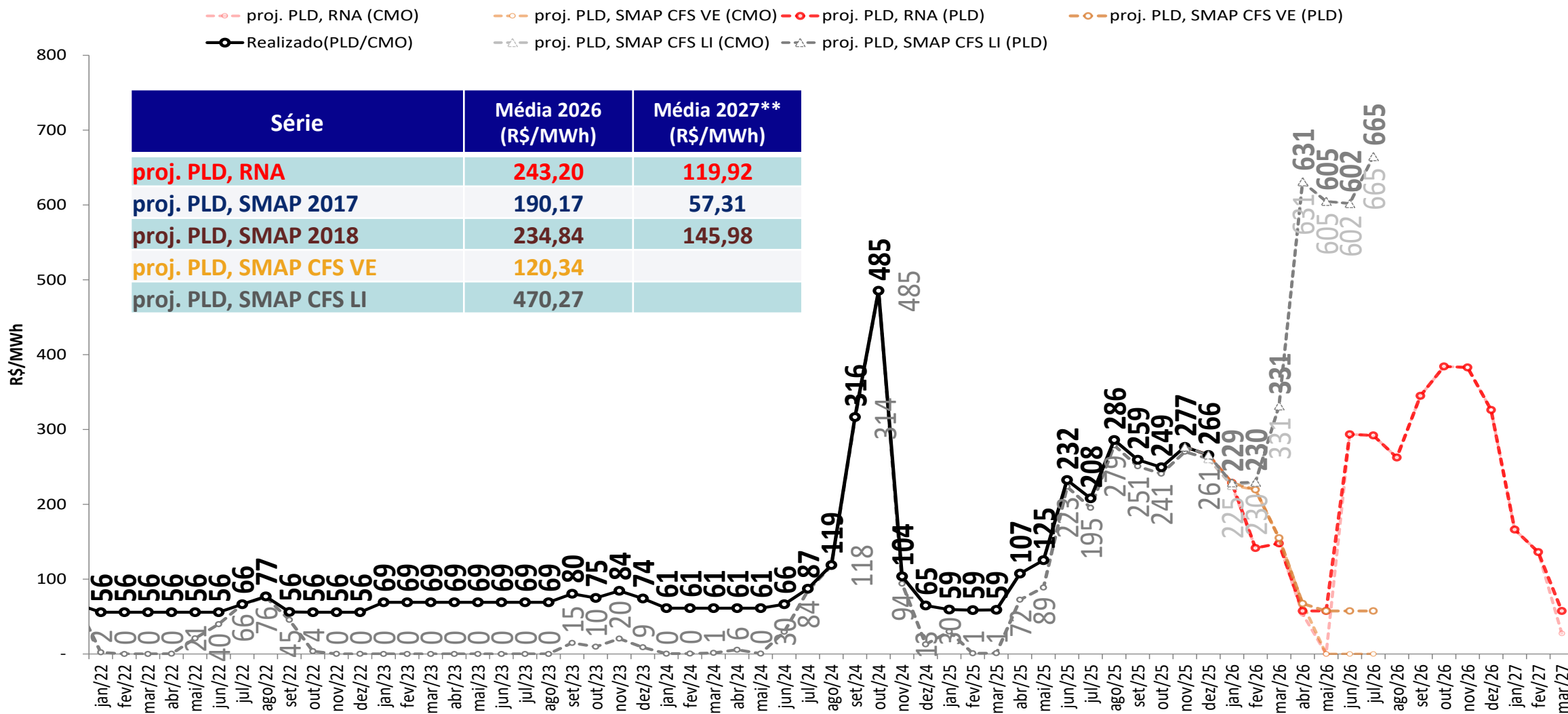
• Foram considerados:

- 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	-	-	-	-	-	-	-	-

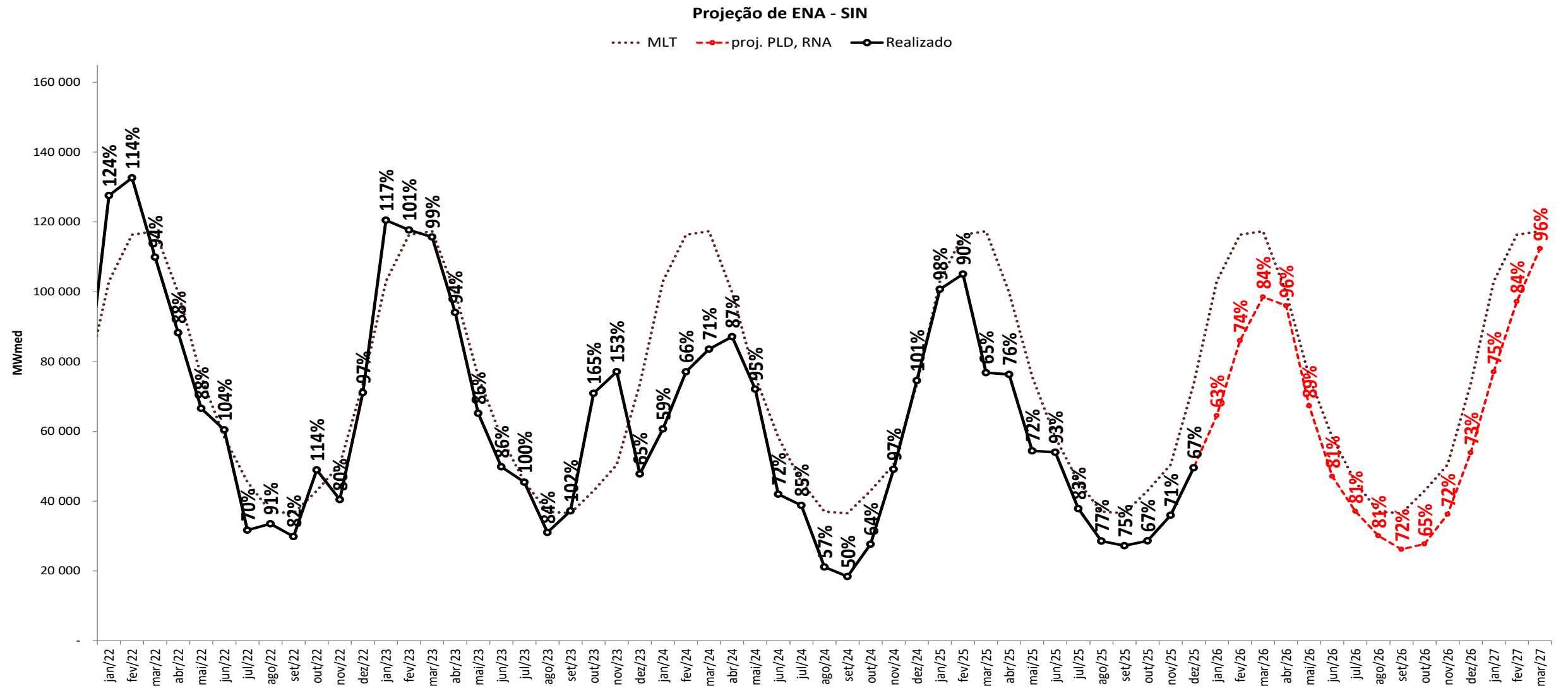
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	142	148	57	57	294	292	263	345	384	383	326	166	136	57
proj. PLD, SMAP 2017	122	147	57	57	57	199	262	430	389	249	84	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	189	137	57	263	367	336	323	392	336	96	94	81	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

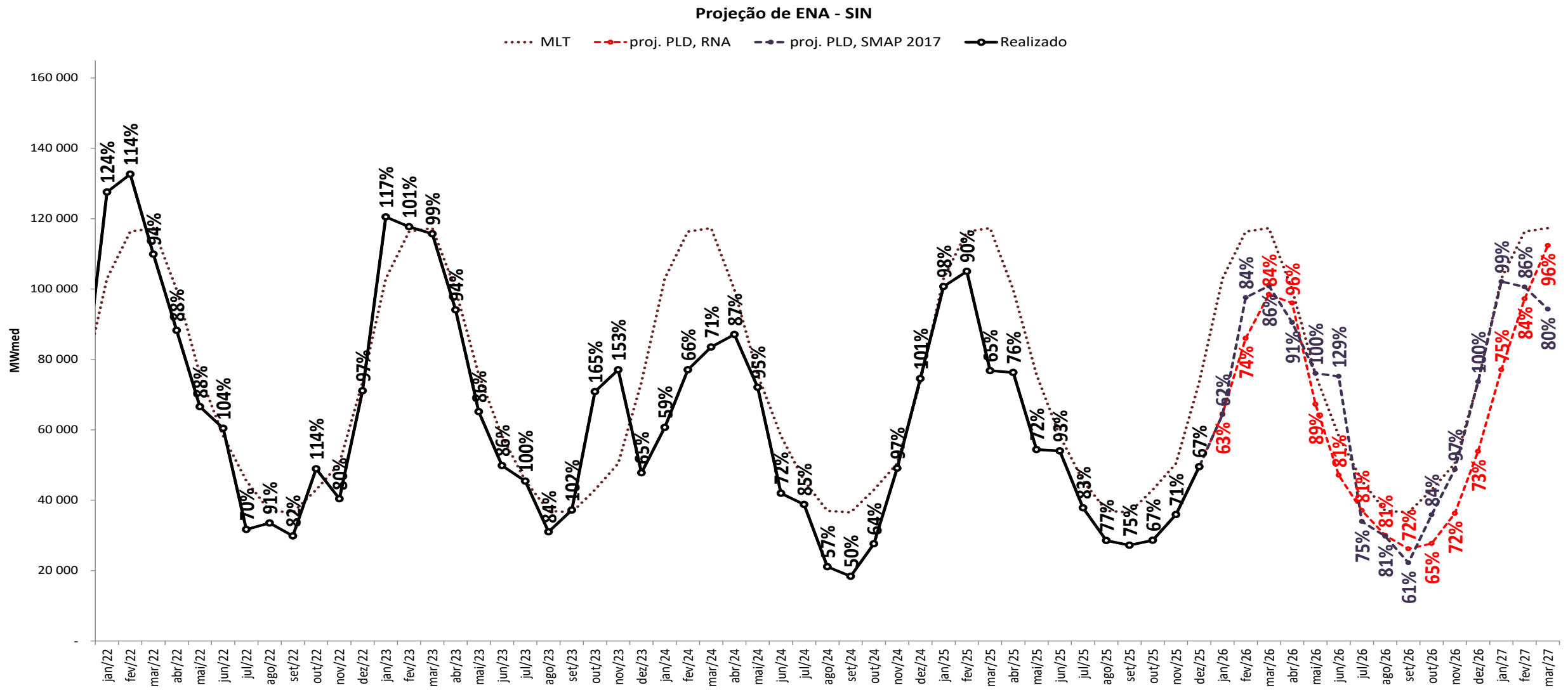
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



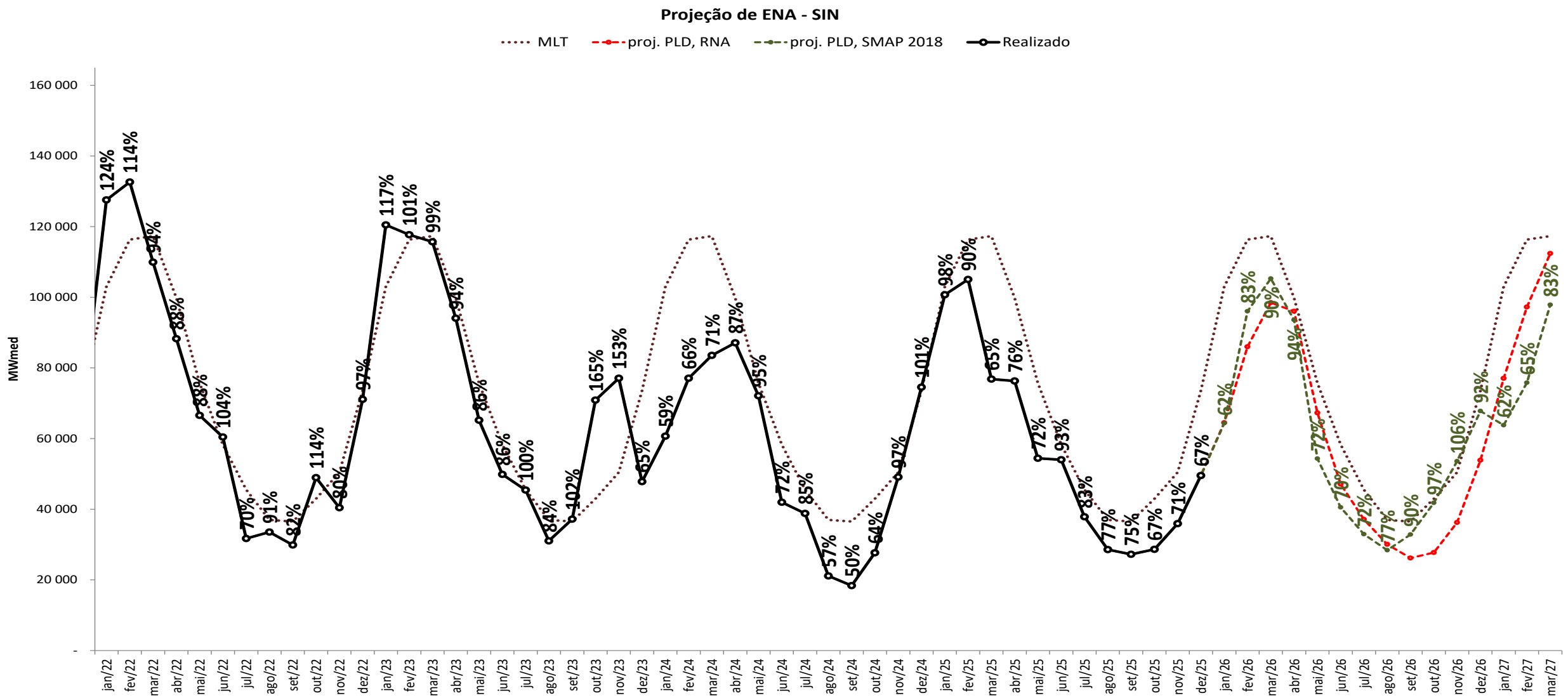
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



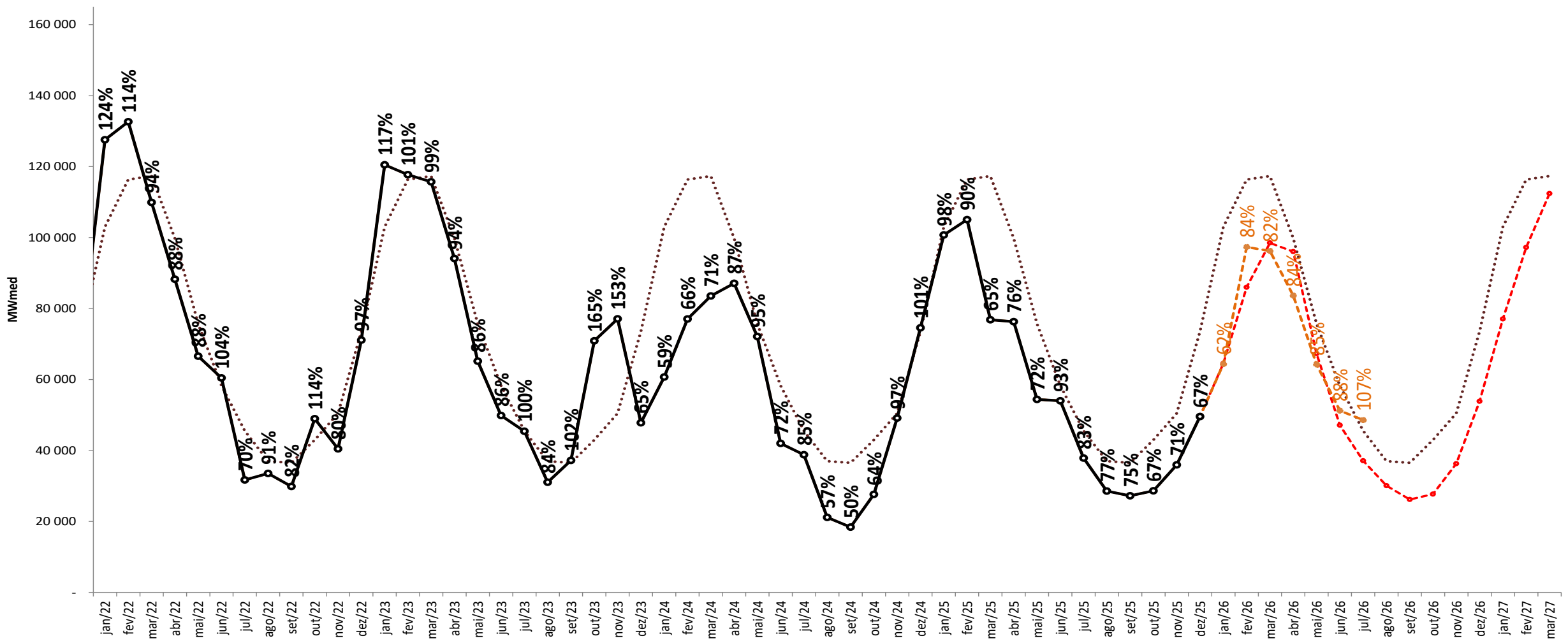
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Projeção de ENA - SIN

..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE    —●— Realizado



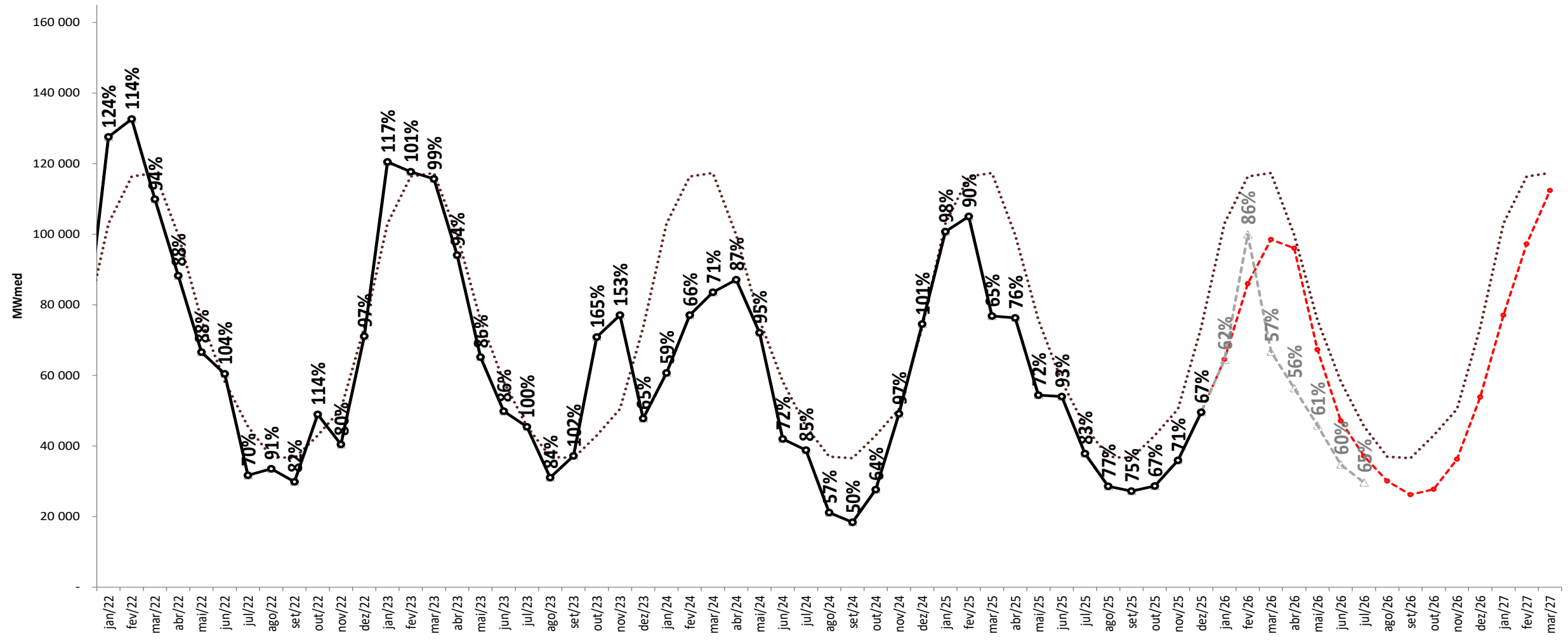
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

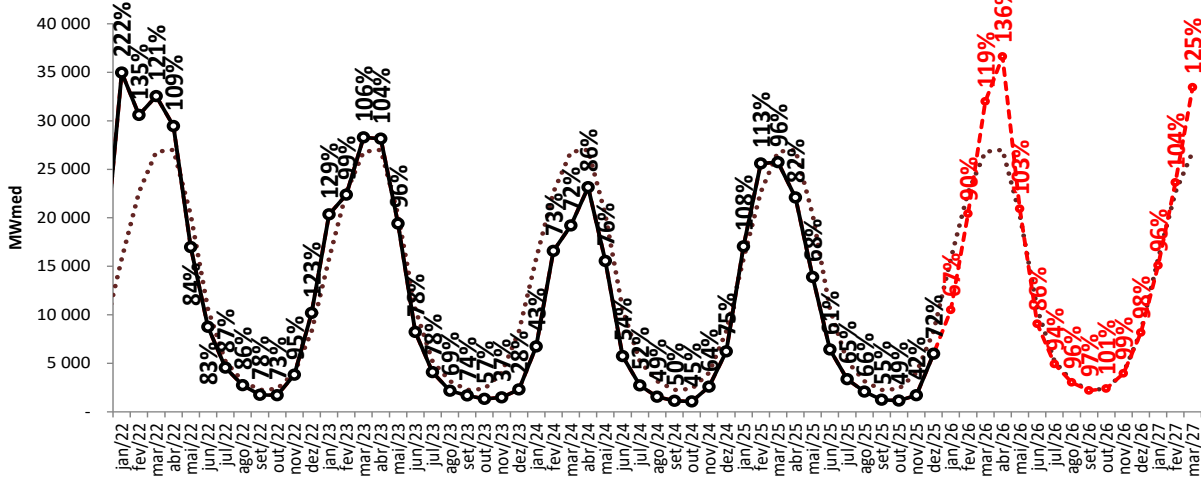
..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS LI    —●— Realizado



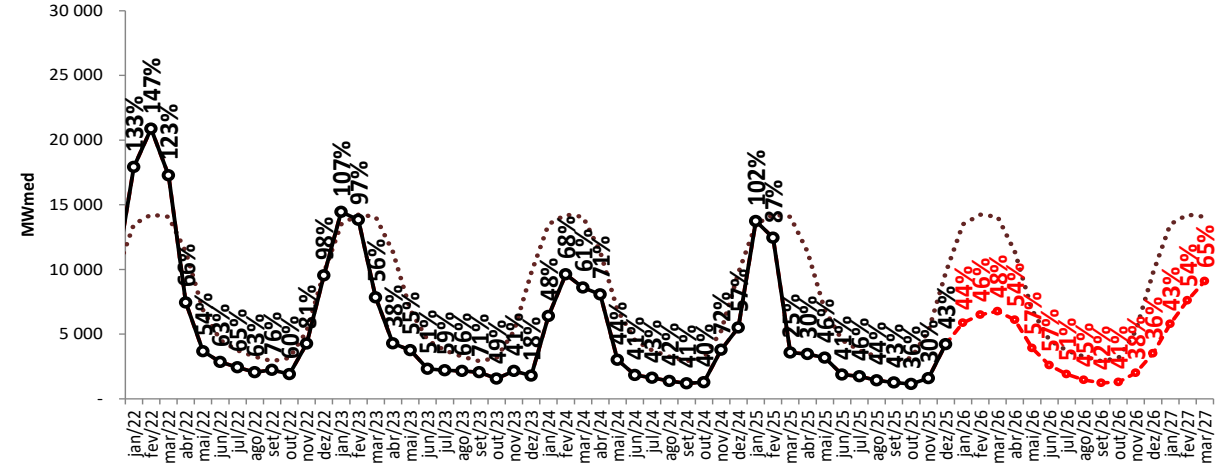
# projeção de energia natural afluente

## proj. PLD RNA

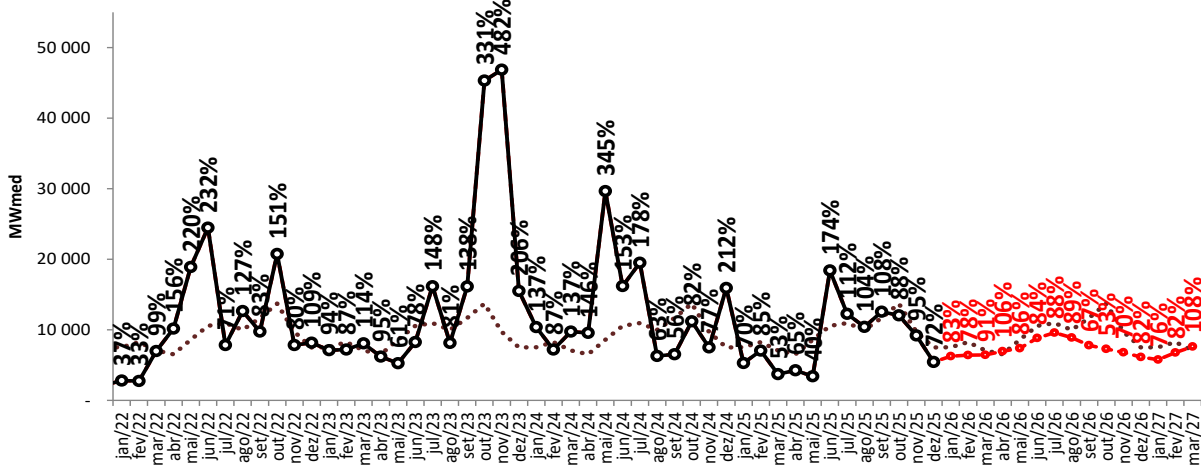
### Projeção de ENA - N



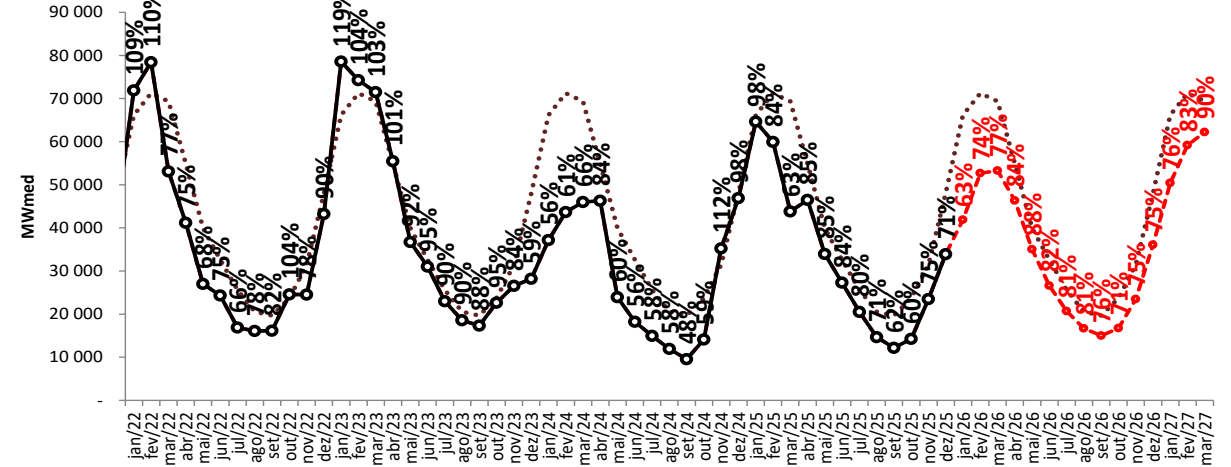
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

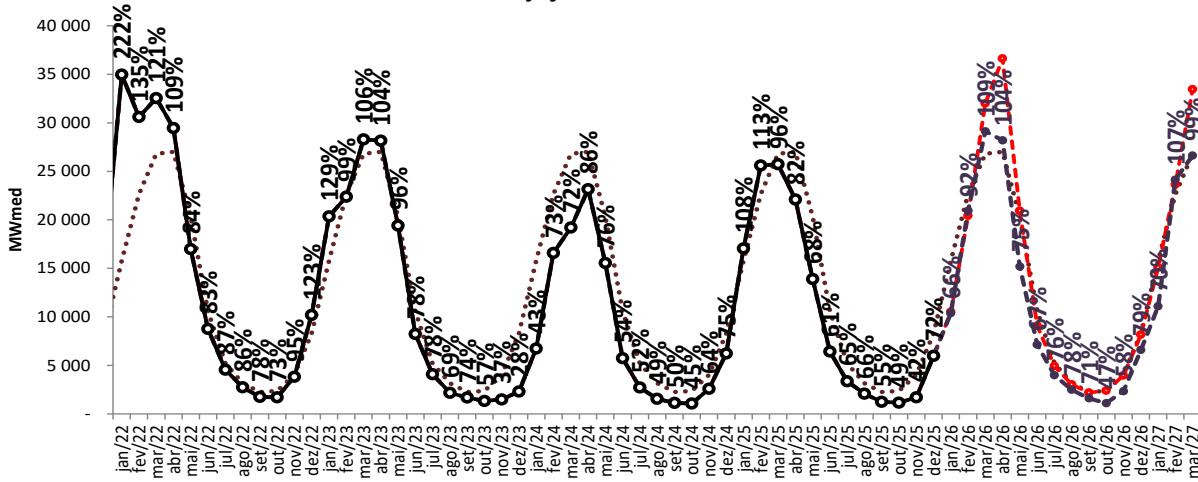
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

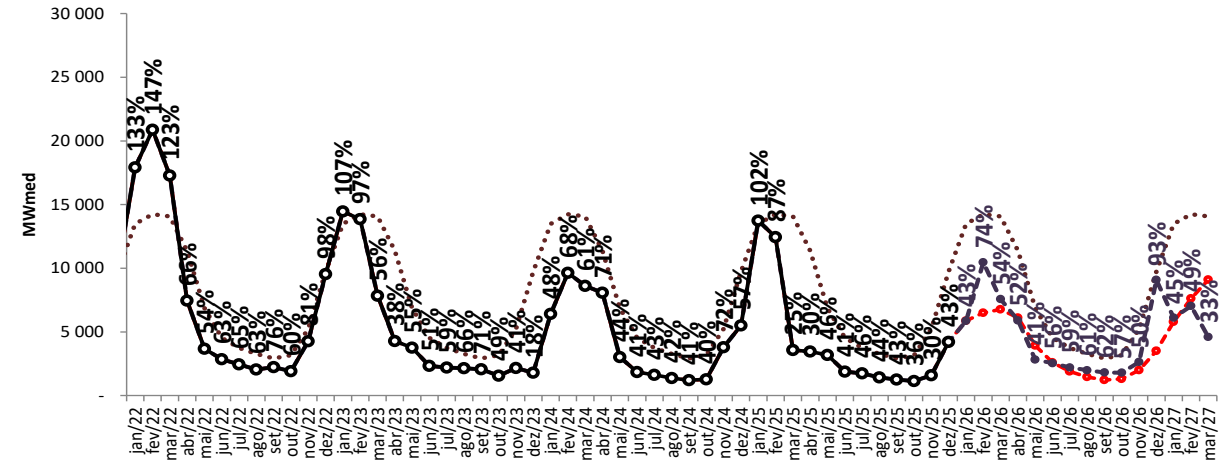
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

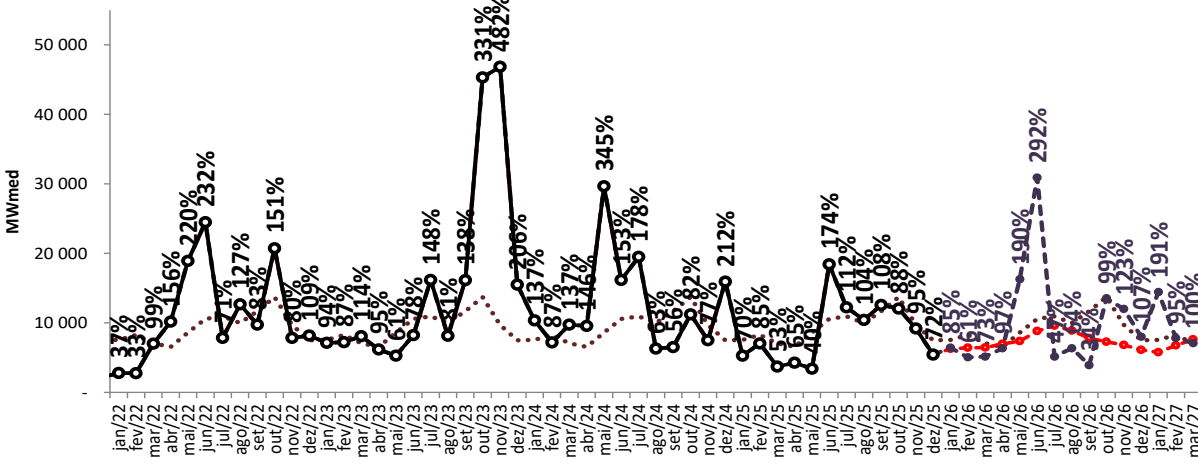
Projeção de ENA - N



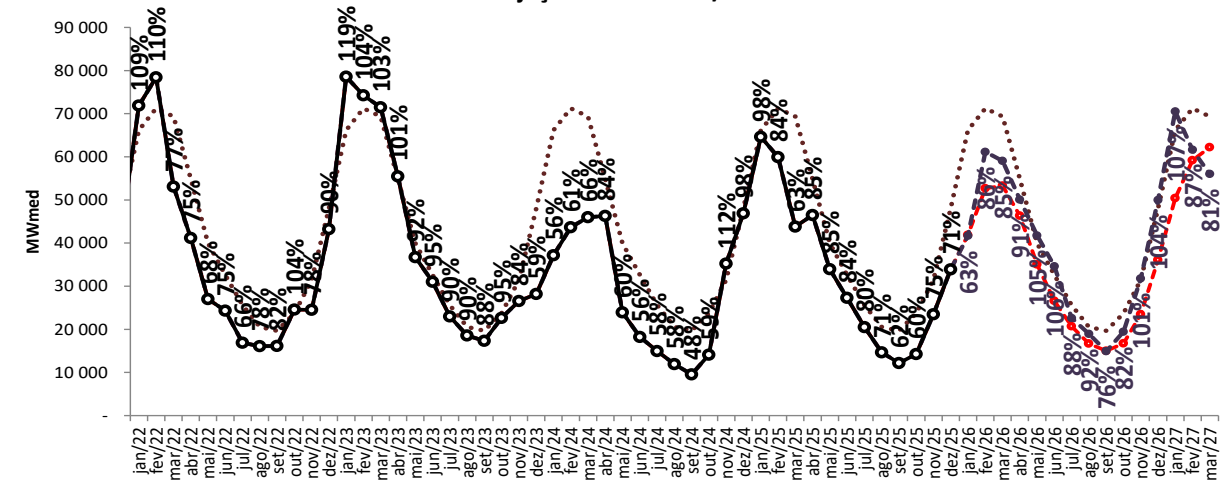
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

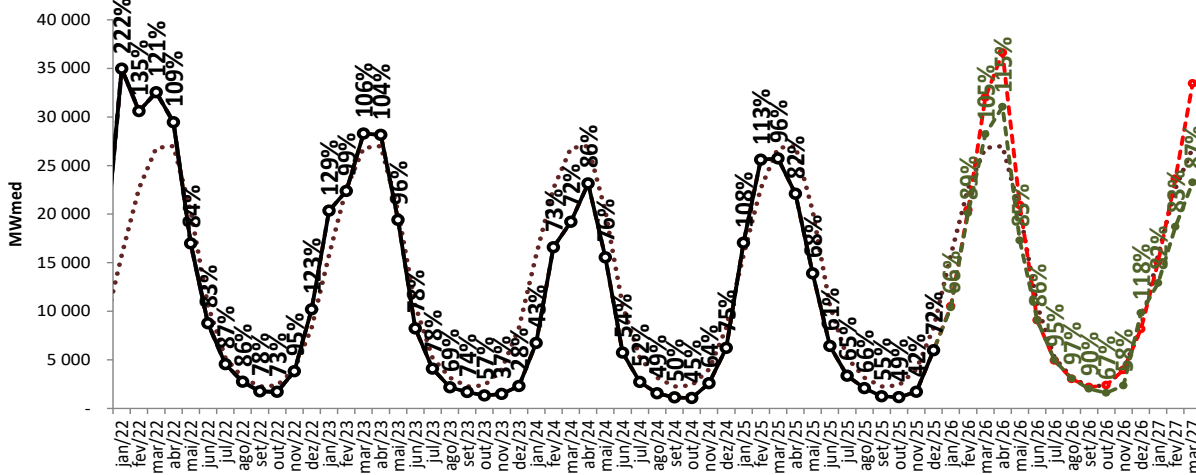
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

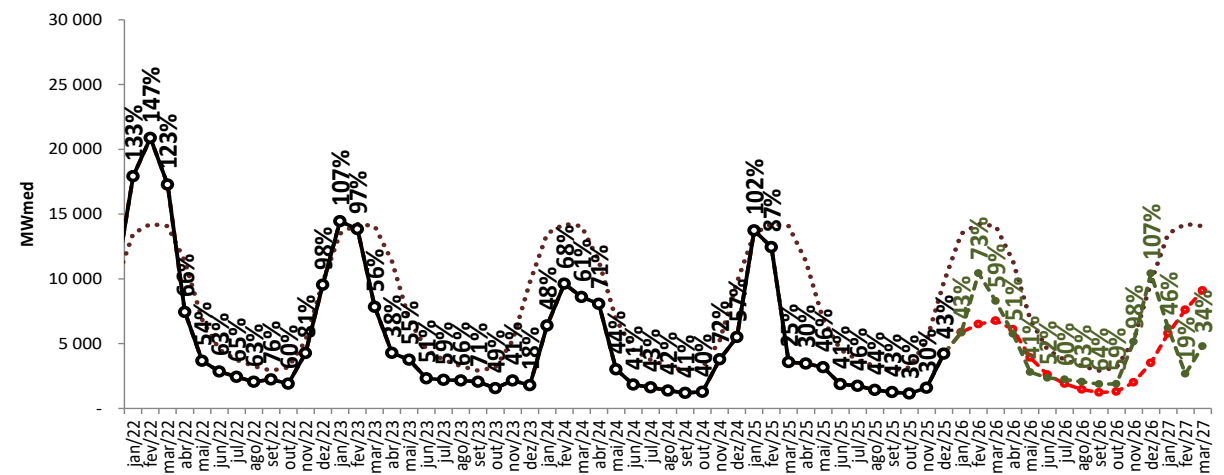
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

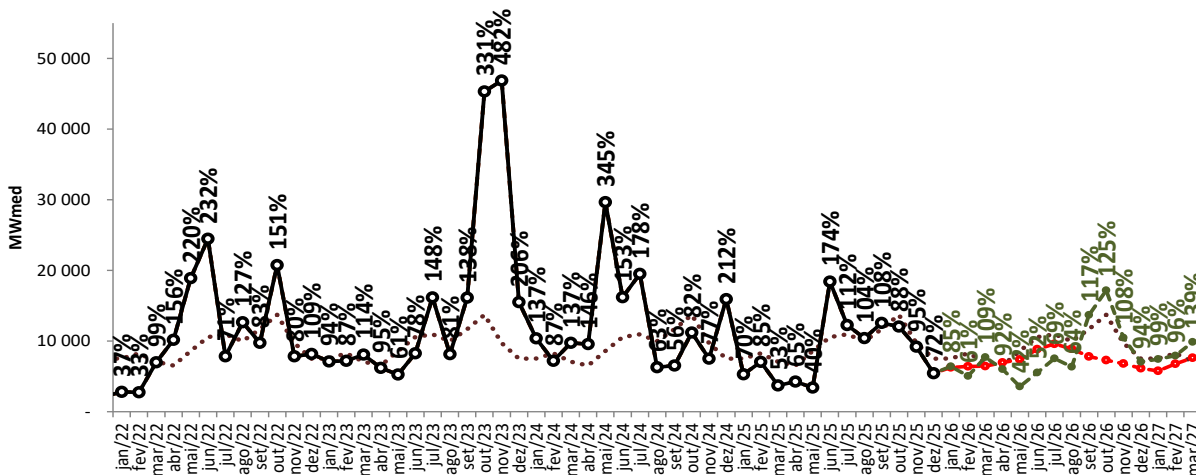
Projeção de ENA - N



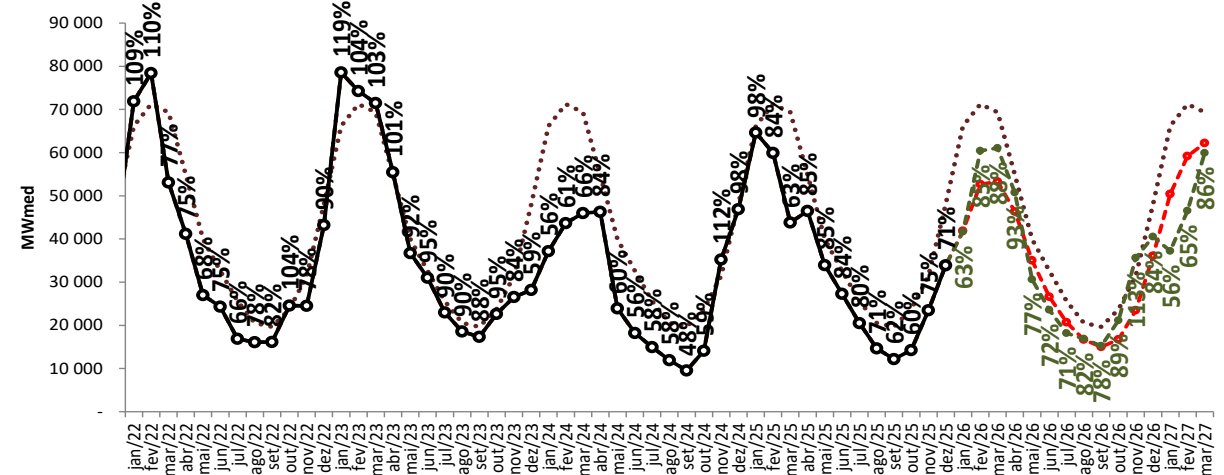
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

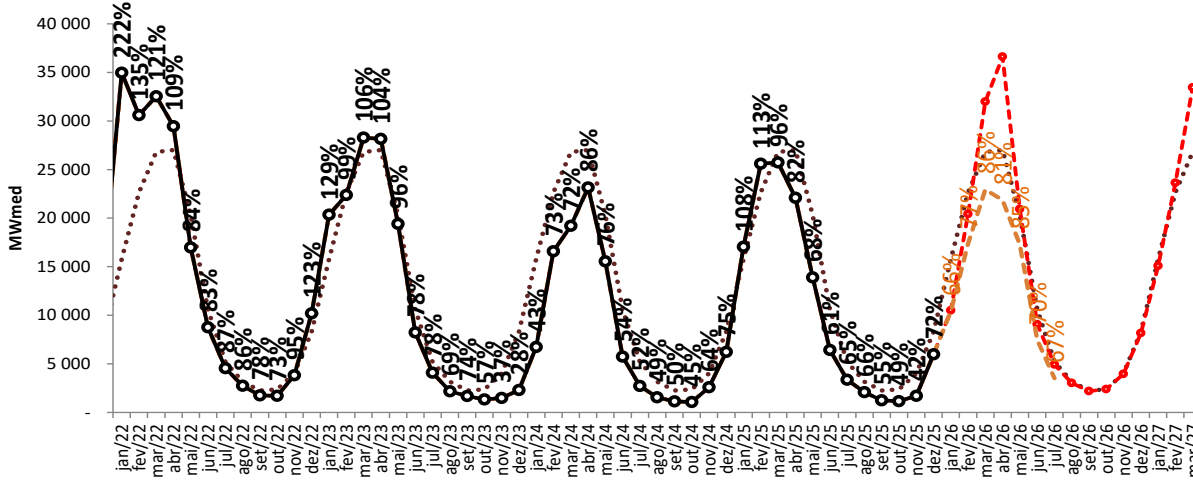
-●- proj. PLD, SMAP 2017

-●- proj. PLD, SMAP 2018

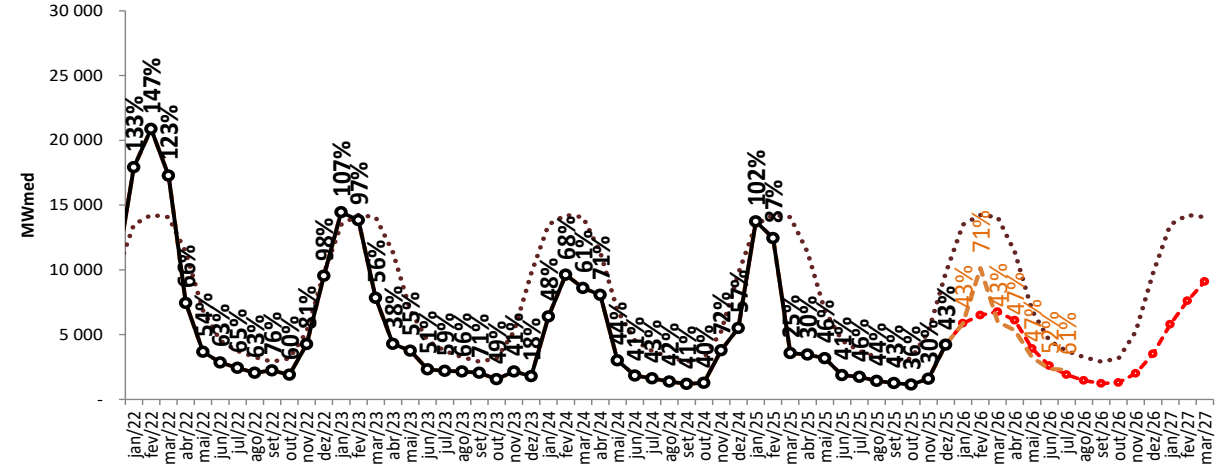
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

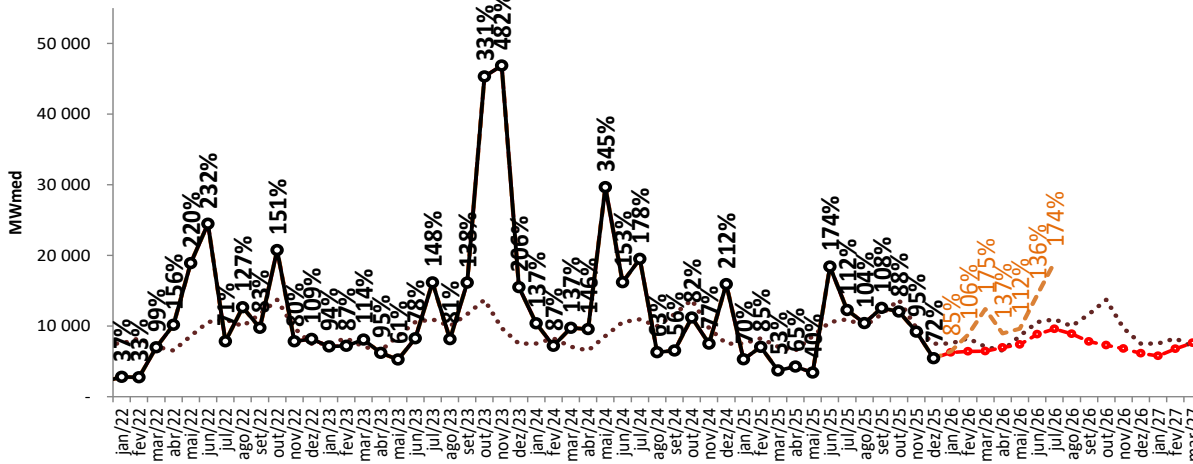
Projeção de ENA - N



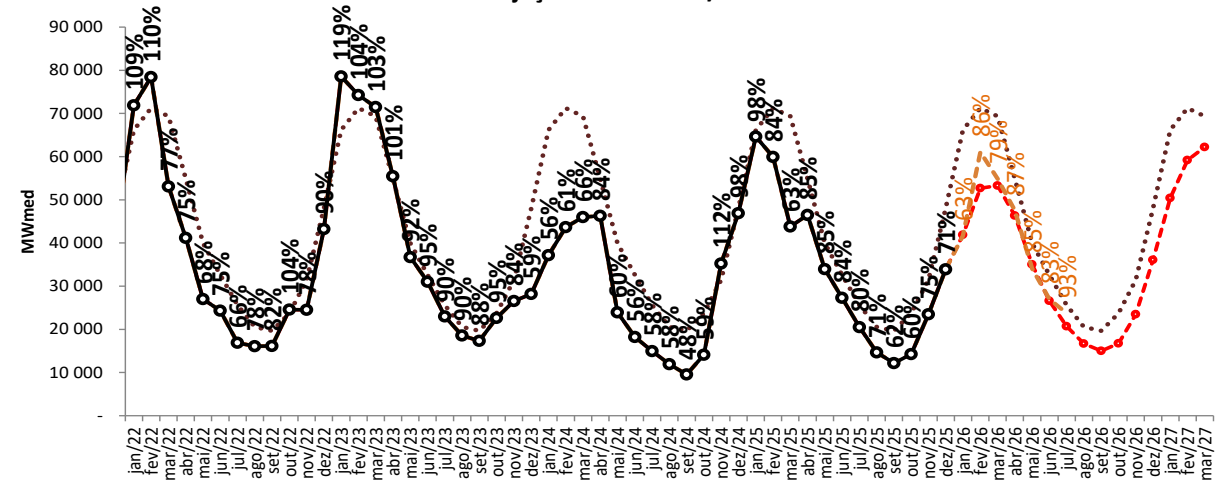
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

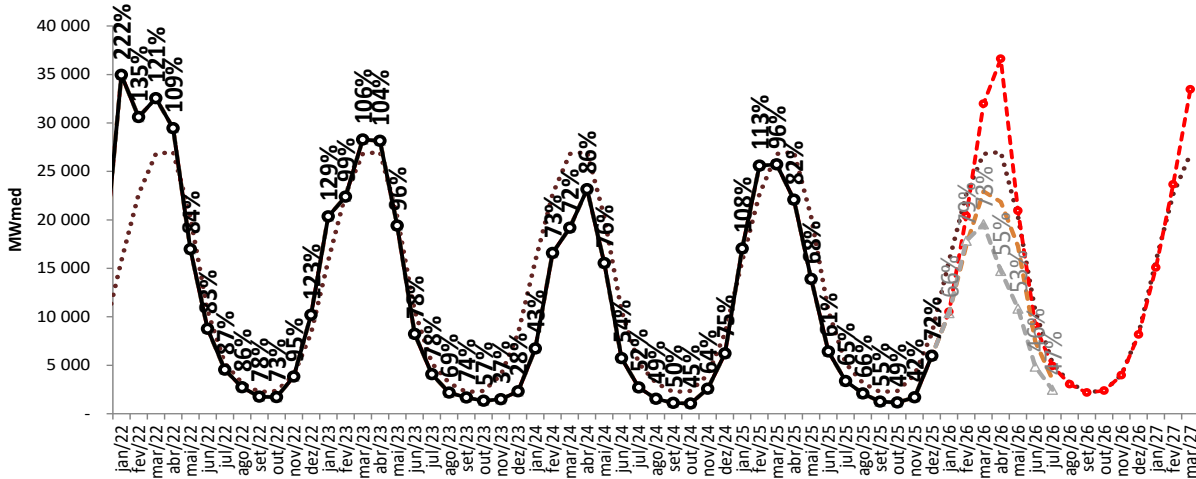
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

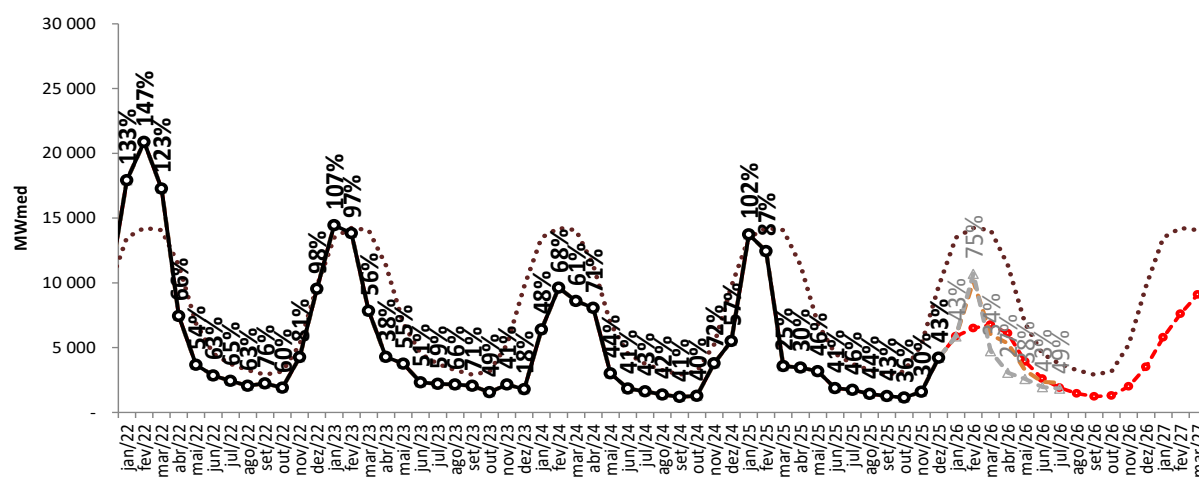
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

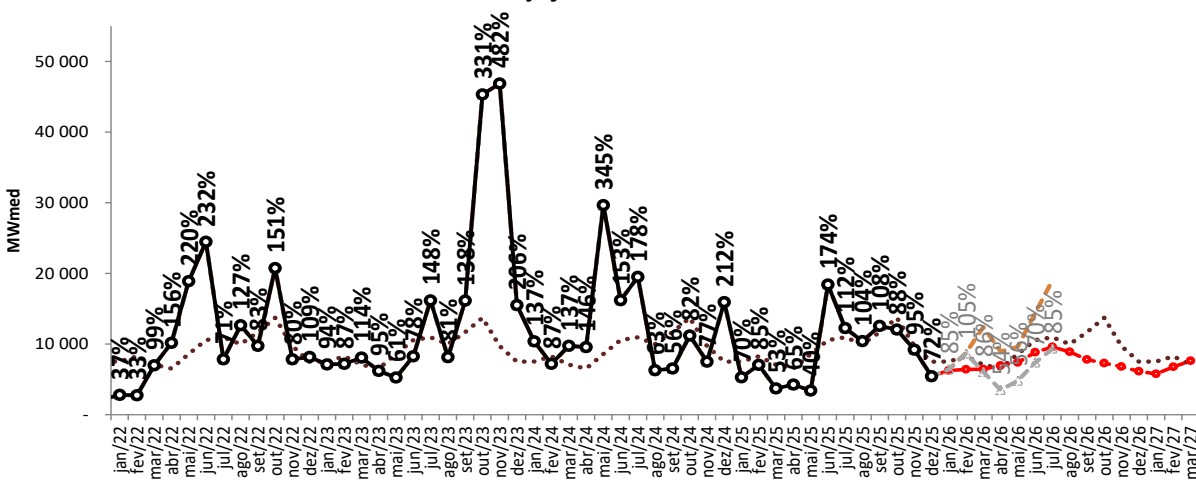
Projeção de ENA - N



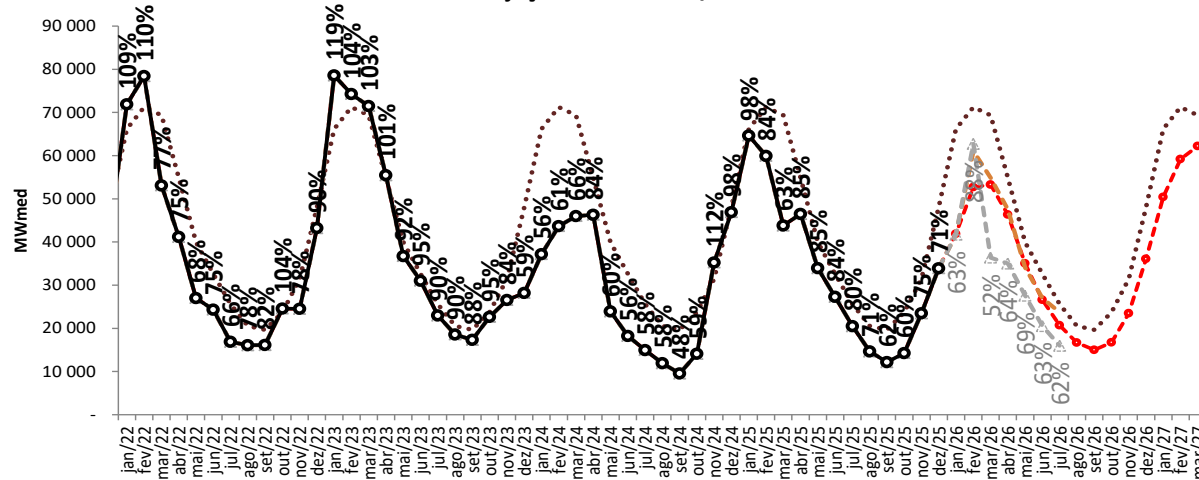
Projeção de ENA - NE



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
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>74</b>	<b>77</b>	<b>84</b>	<b>88</b>	<b>82</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>76</b>	<b>71</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>76</b>	<b>83</b>	<b>90</b>
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
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>78</b>	<b>91</b>	<b>106</b>	<b>86</b>	<b>84</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>67</b>	<b>53</b>	<b>70</b>	<b>82</b>	<b>76</b>	<b>82</b>	<b>108</b>
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	-	-	-	-	-	-	-	-

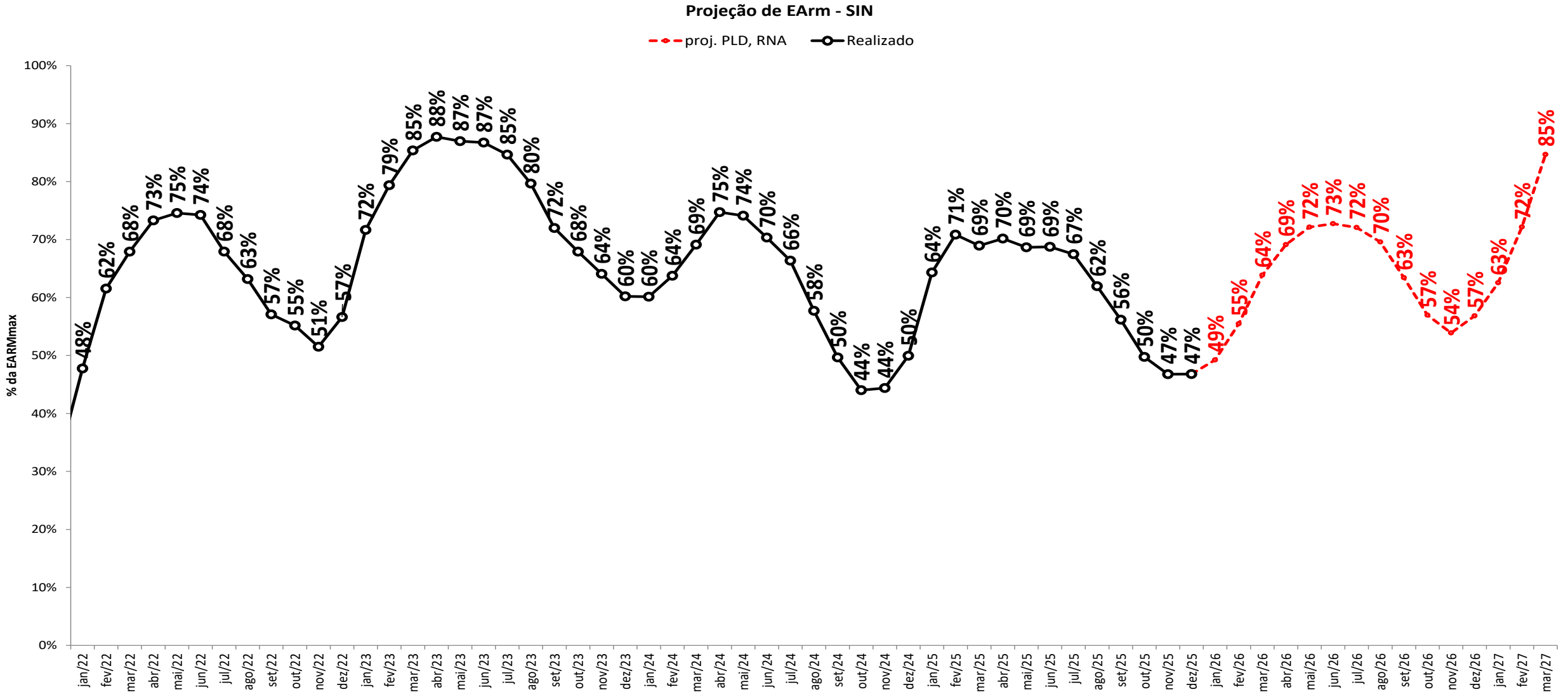
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>46</b>	<b>48</b>	<b>54</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>51</b>	<b>45</b>	<b>42</b>	<b>41</b>	<b>38</b>	<b>36</b>	<b>43</b>	<b>54</b>	<b>65</b>
proj. PLD, SMAP 2017	74	54	52	41	56	59	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
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>90</b>	<b>119</b>	<b>136</b>	<b>103</b>	<b>86</b>	<b>94</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>101</b>	<b>99</b>	<b>98</b>	<b>96</b>	<b>104</b>	<b>125</b>
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
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>74</b>	<b>84</b>	<b>96</b>	<b>89</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>72</b>	<b>65</b>	<b>72</b>	<b>73</b>	<b>75</b>	<b>84</b>	<b>96</b>
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	-	-	-	-	-	-	-	-

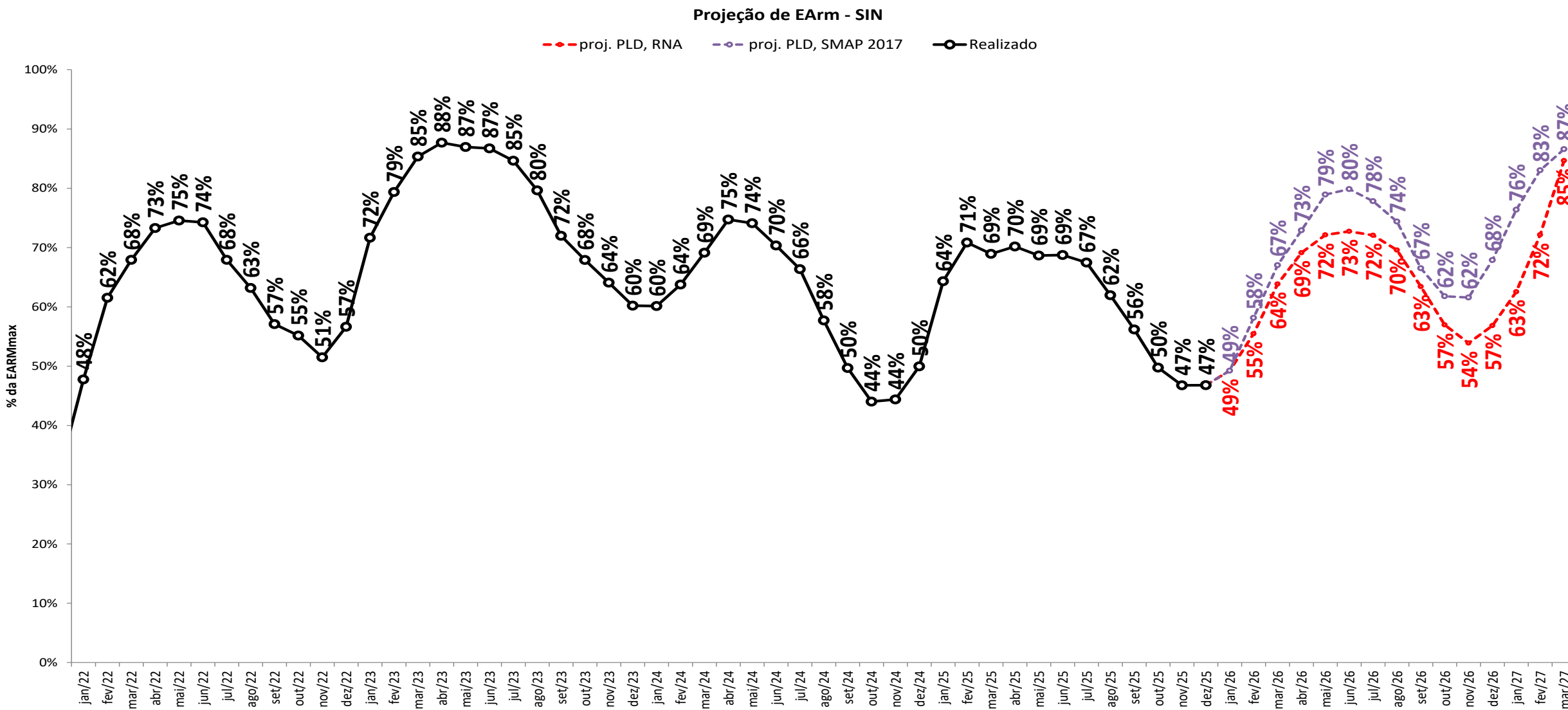
# projeção de energia armazenada

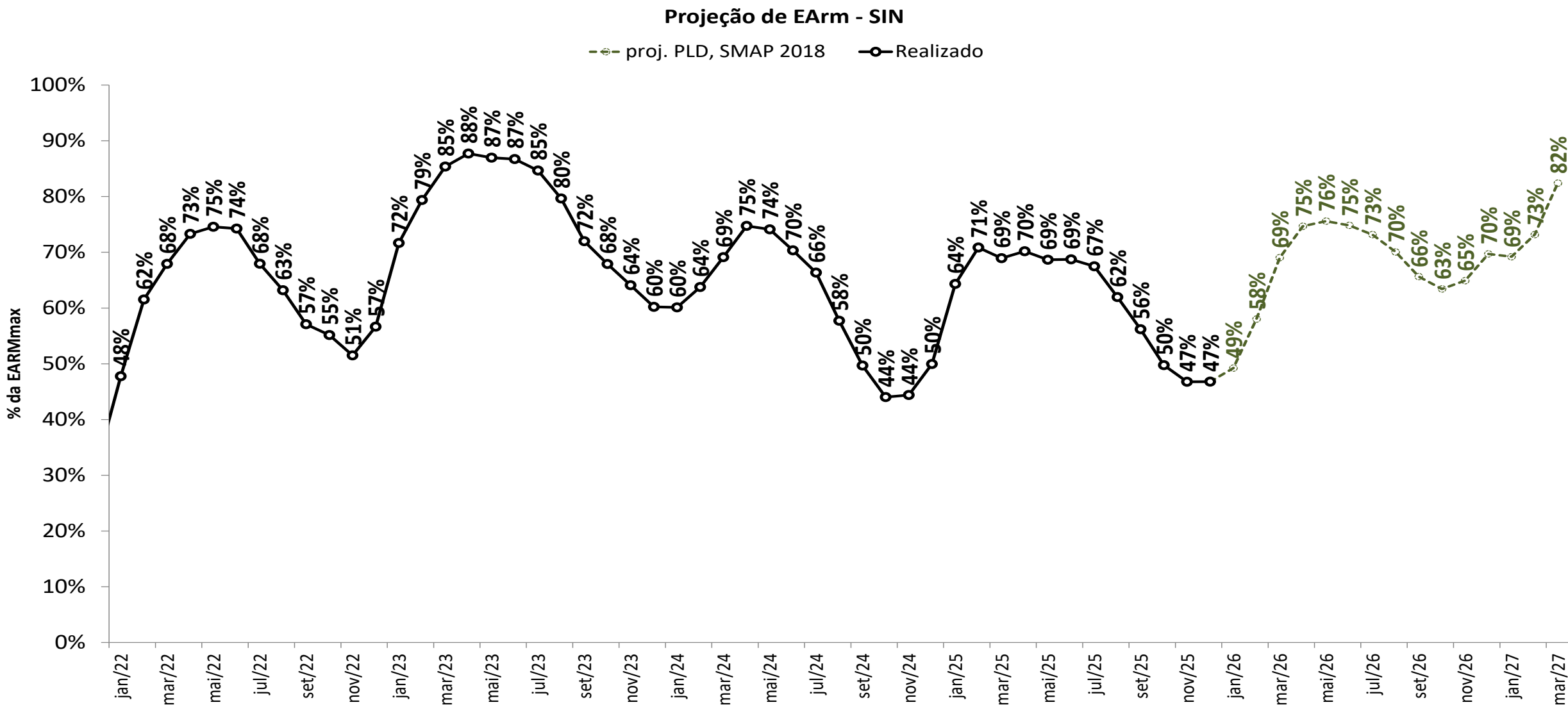
## proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

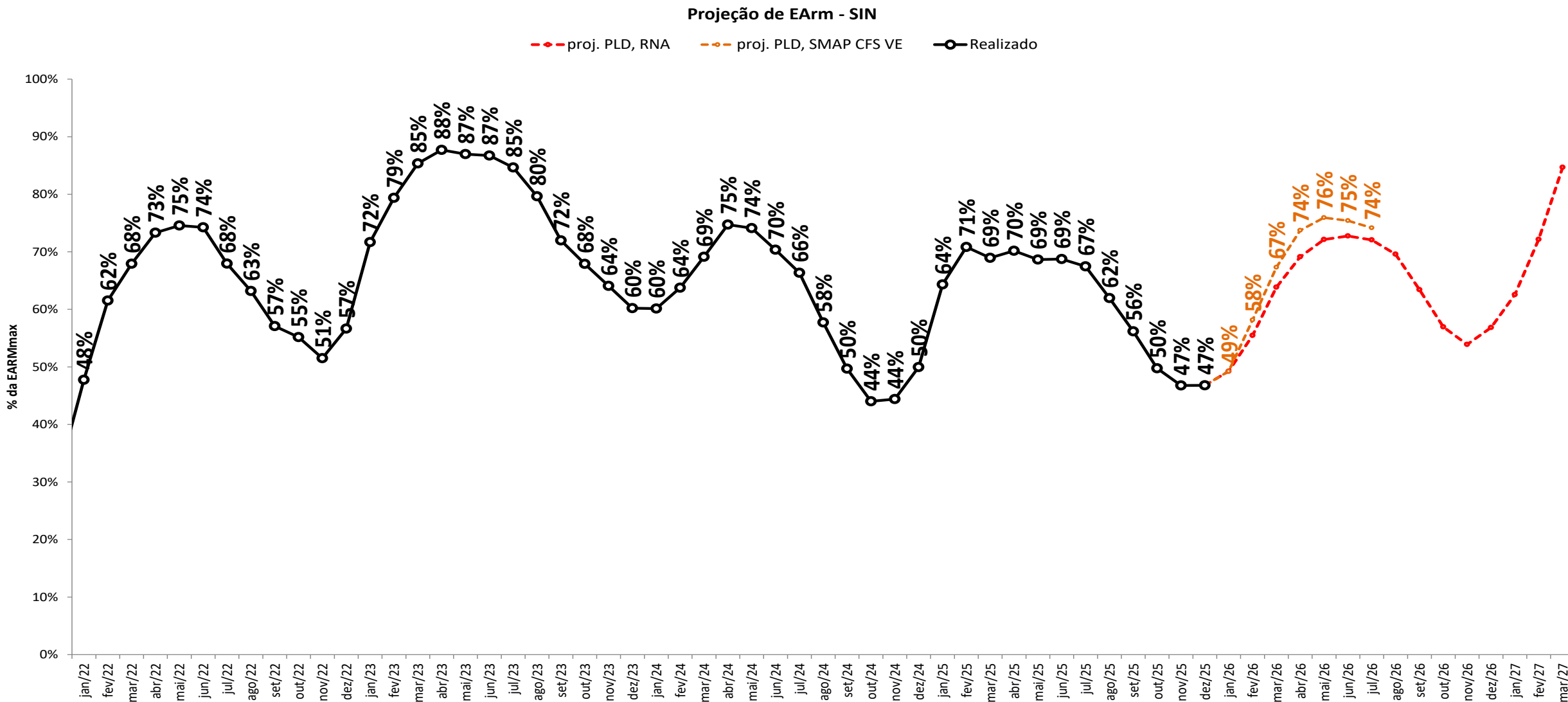
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





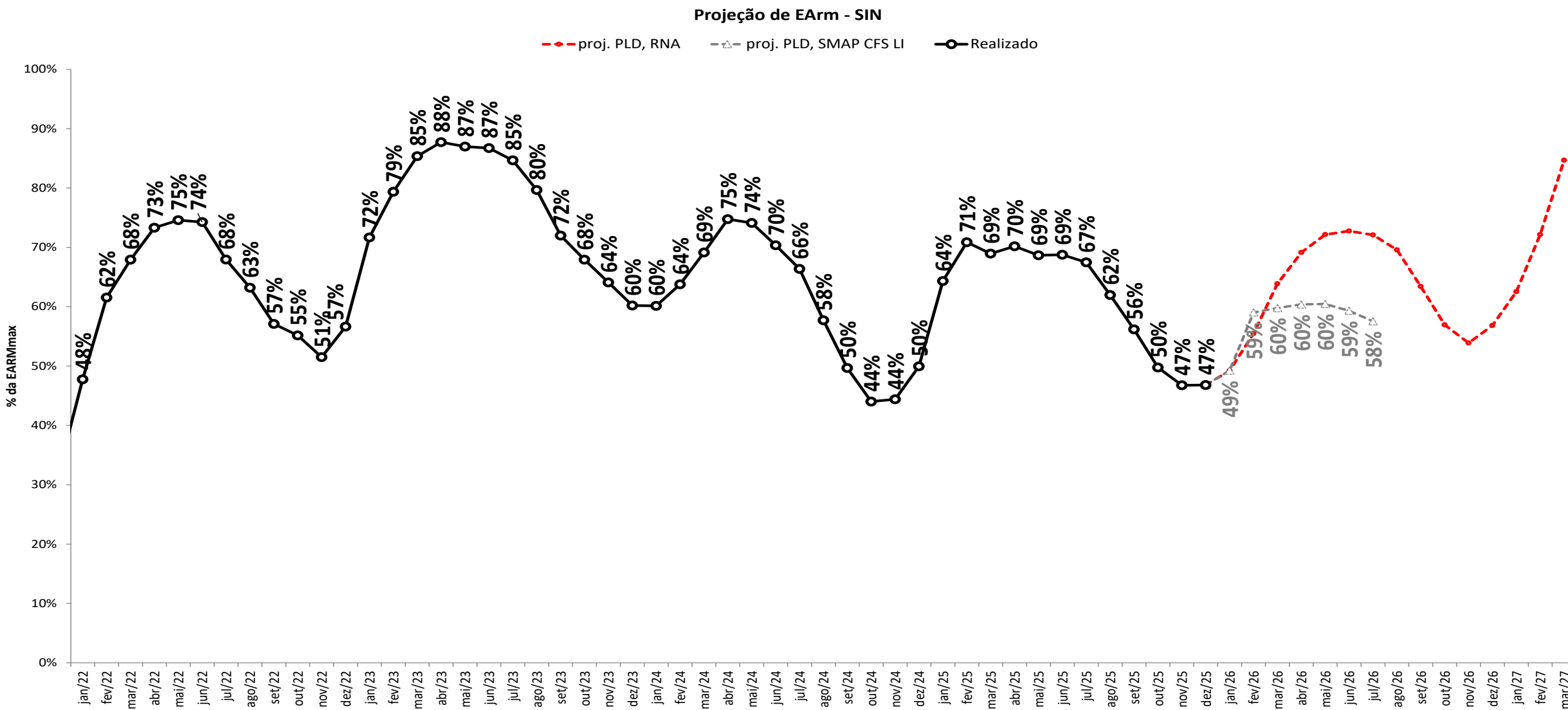
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



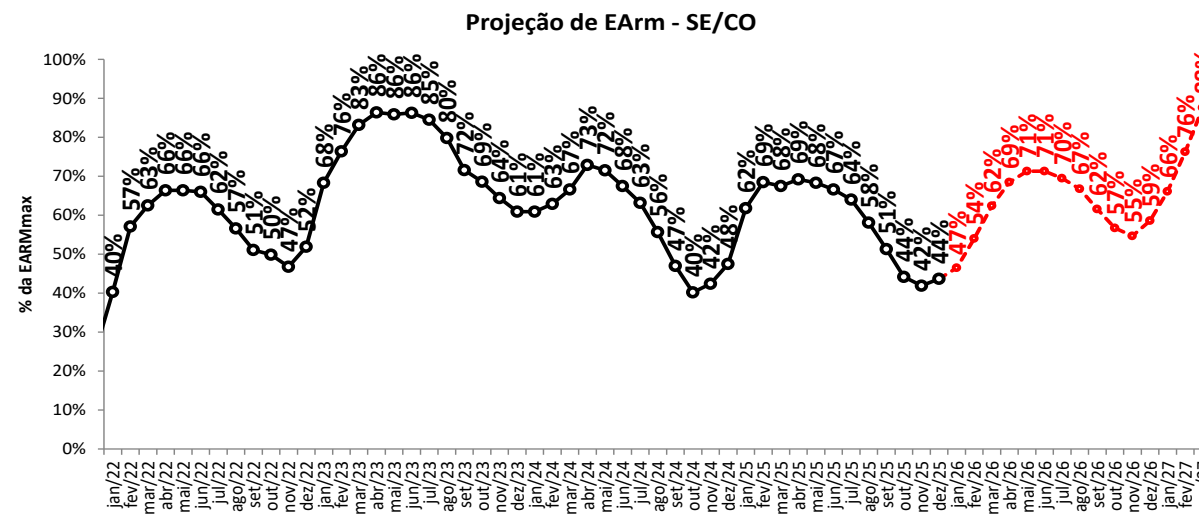
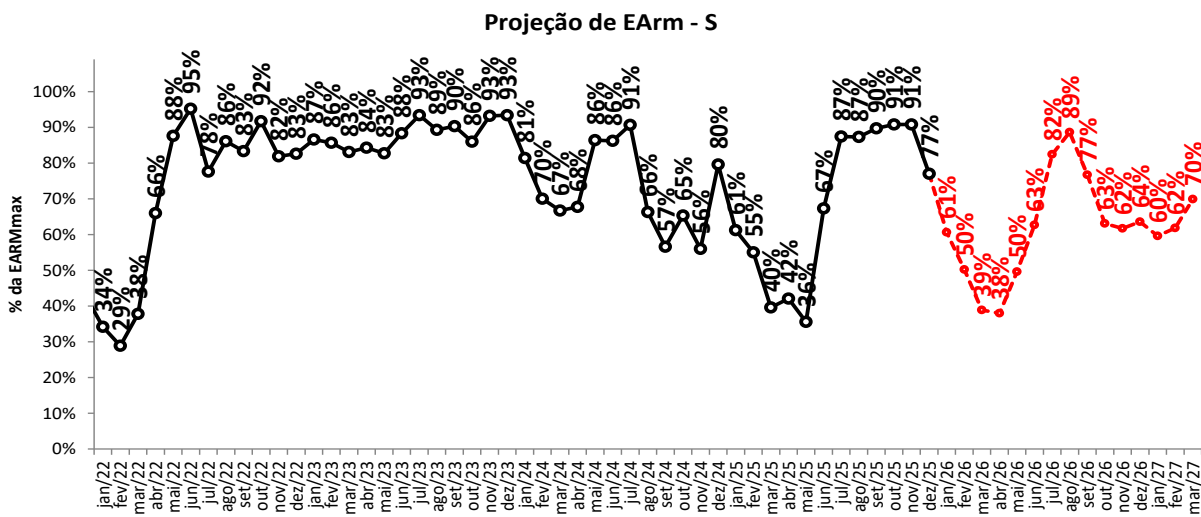
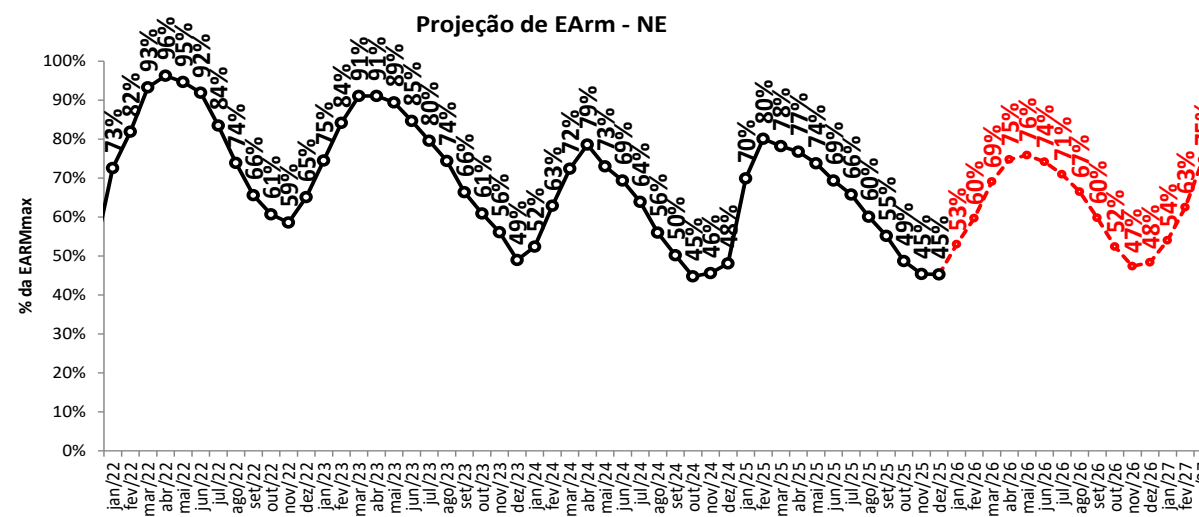
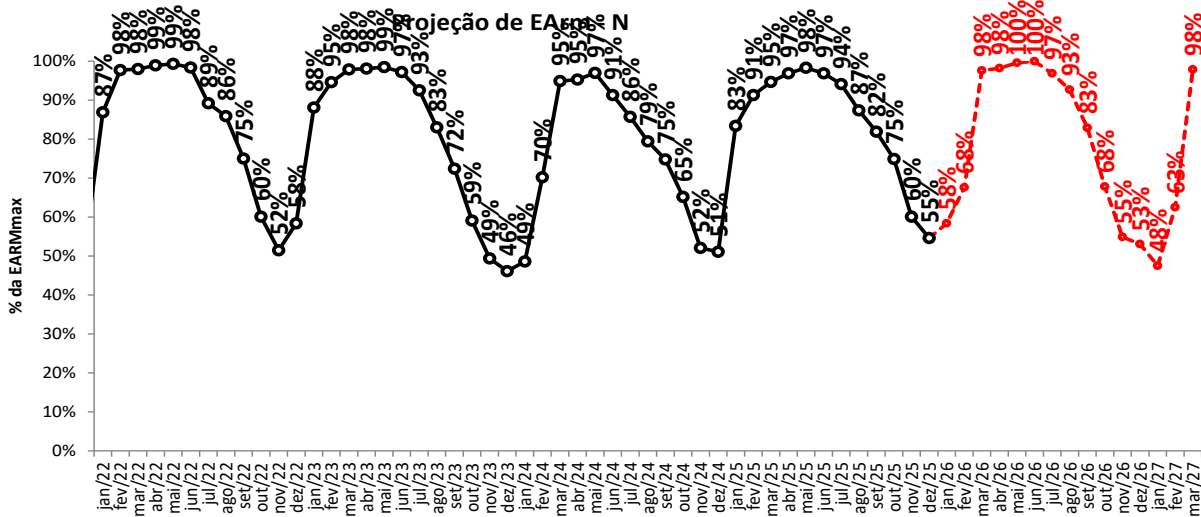
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

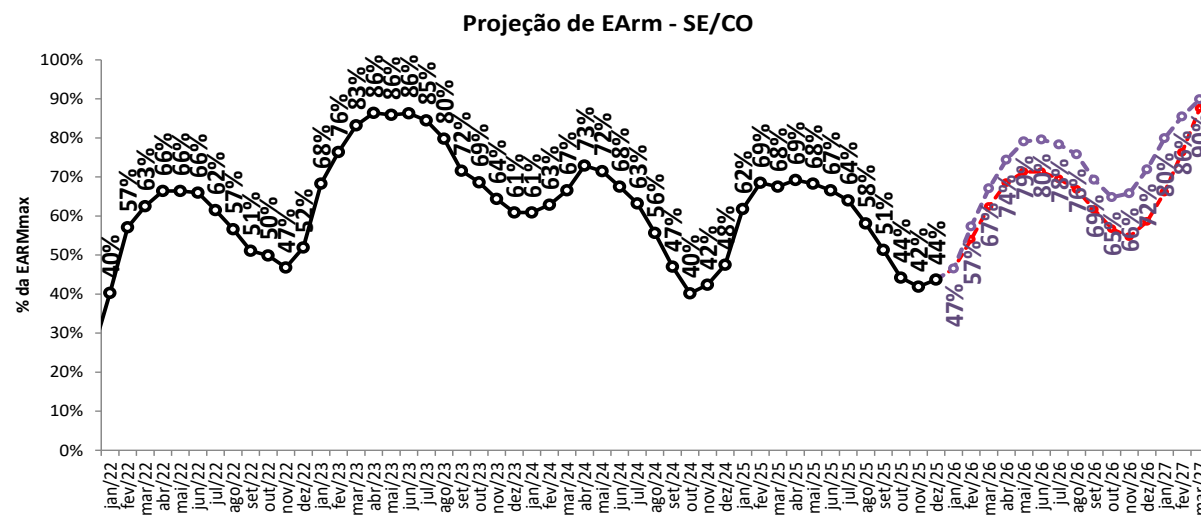
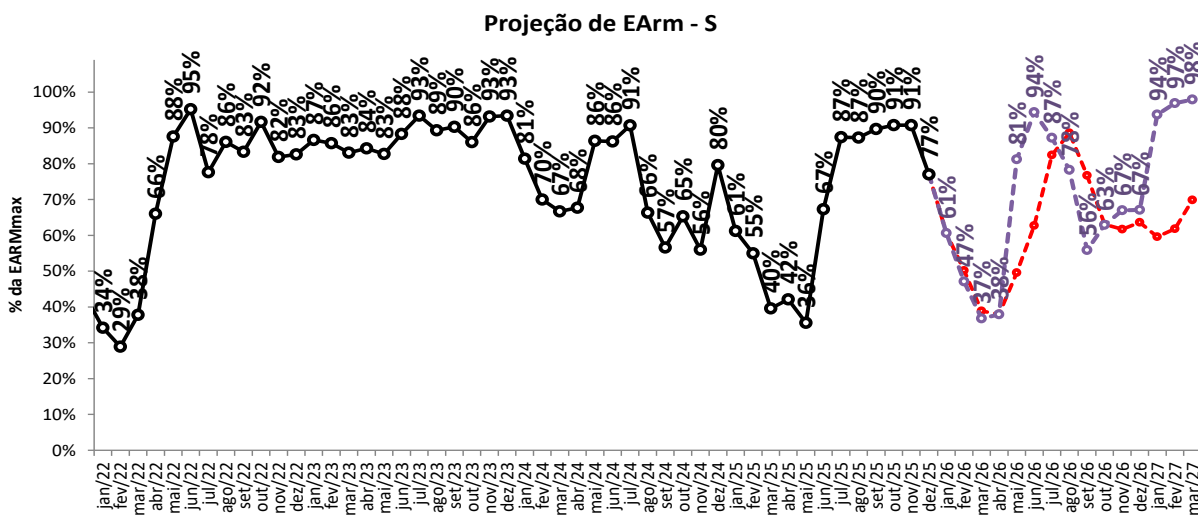
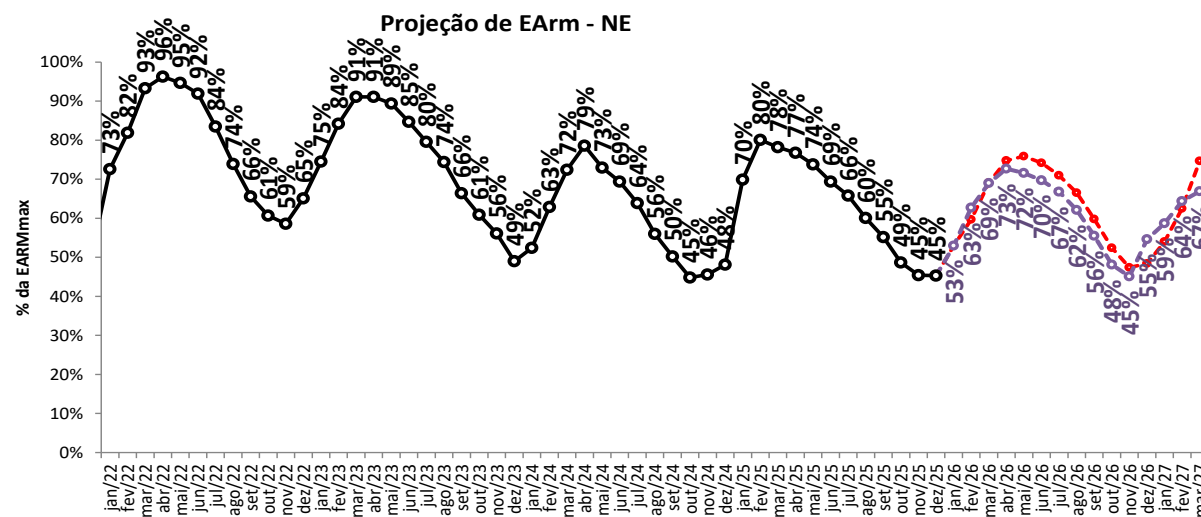
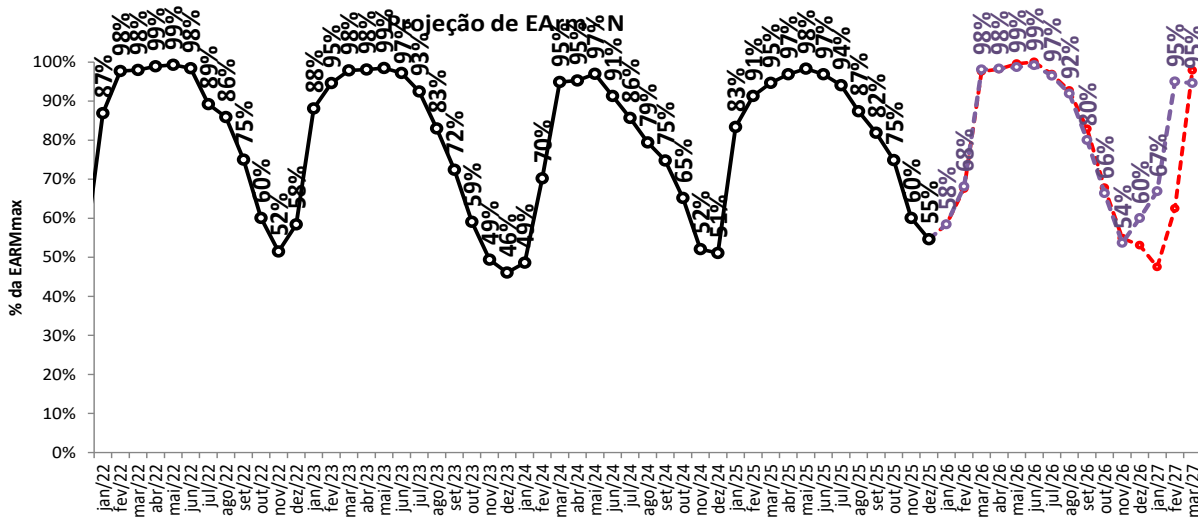
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

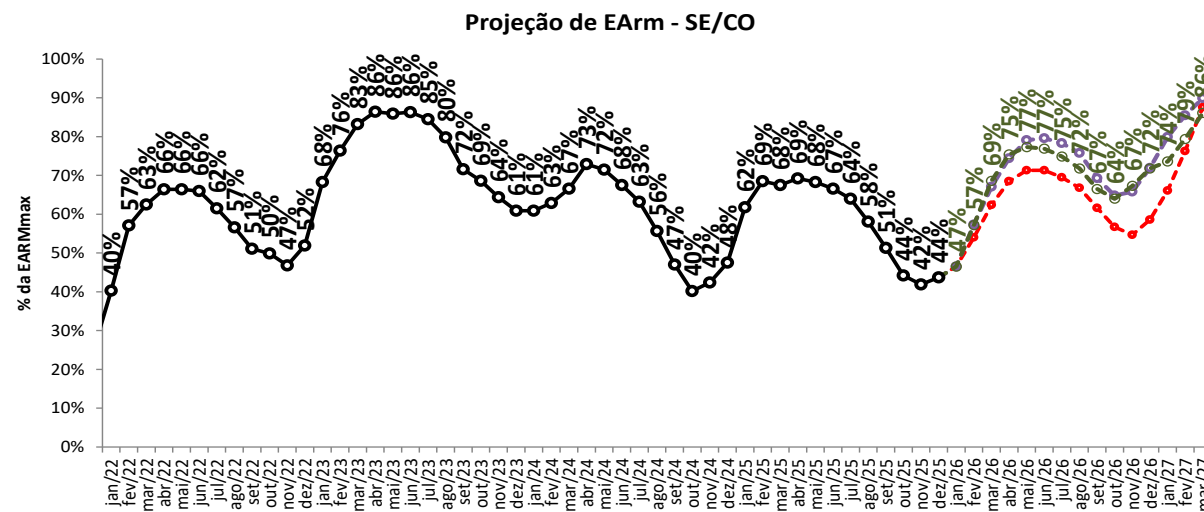
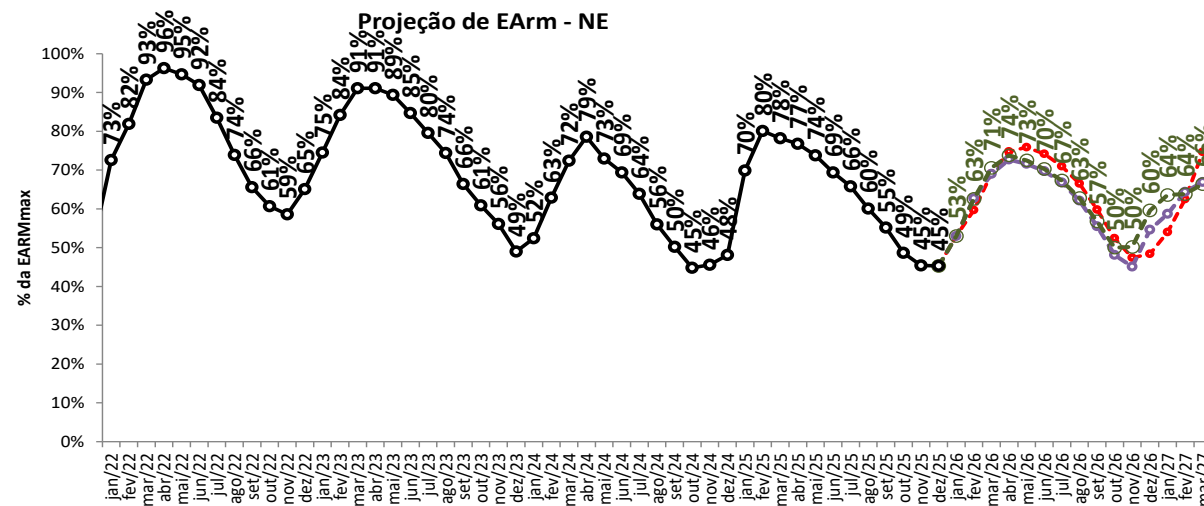
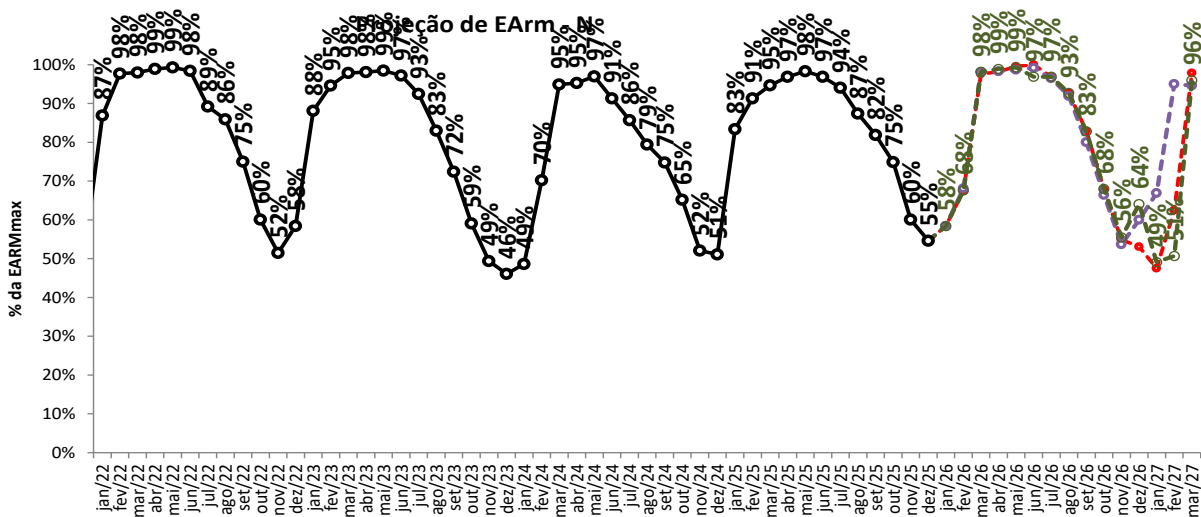


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

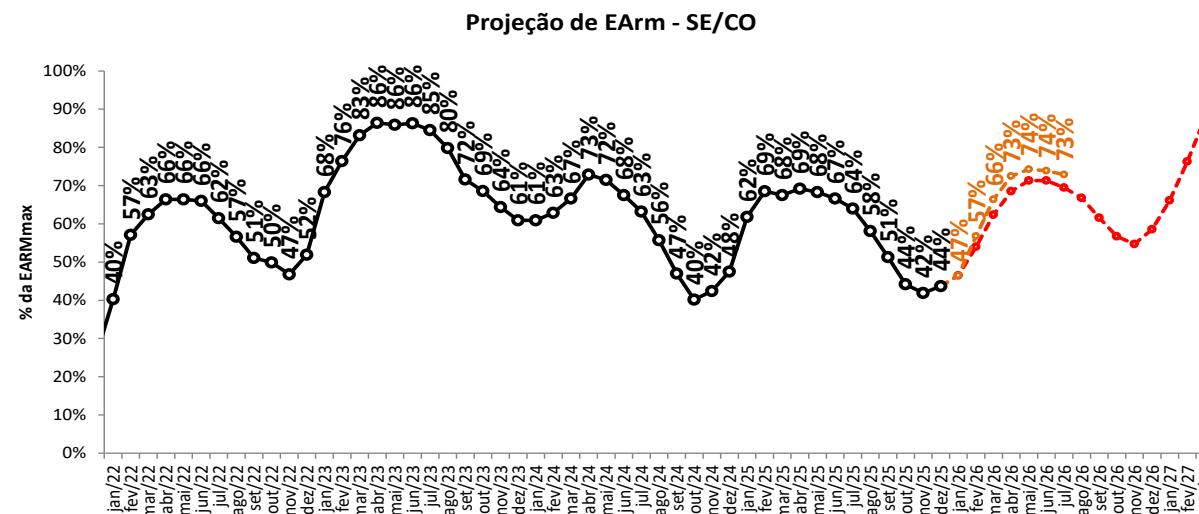
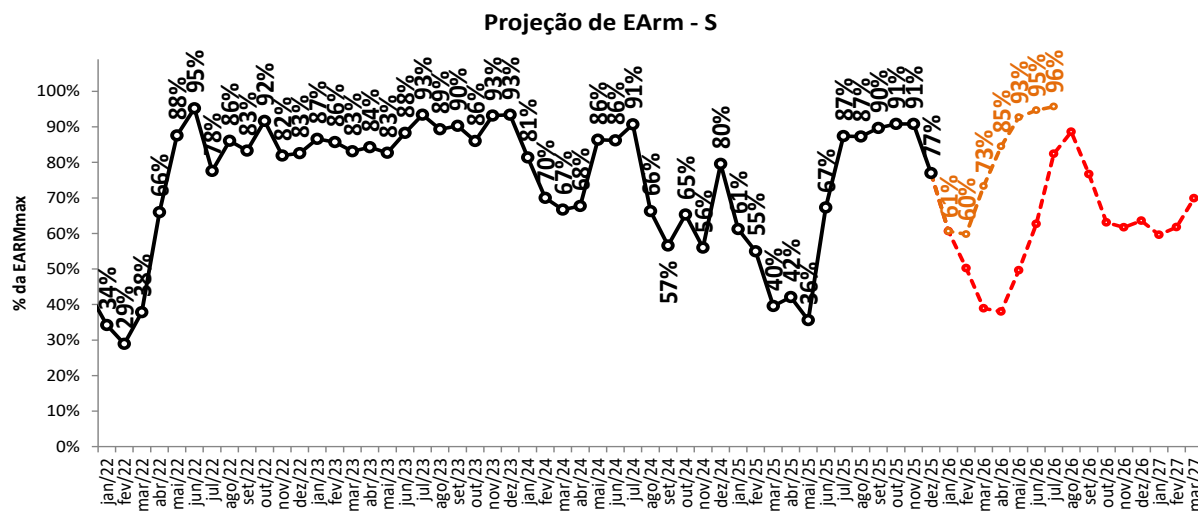
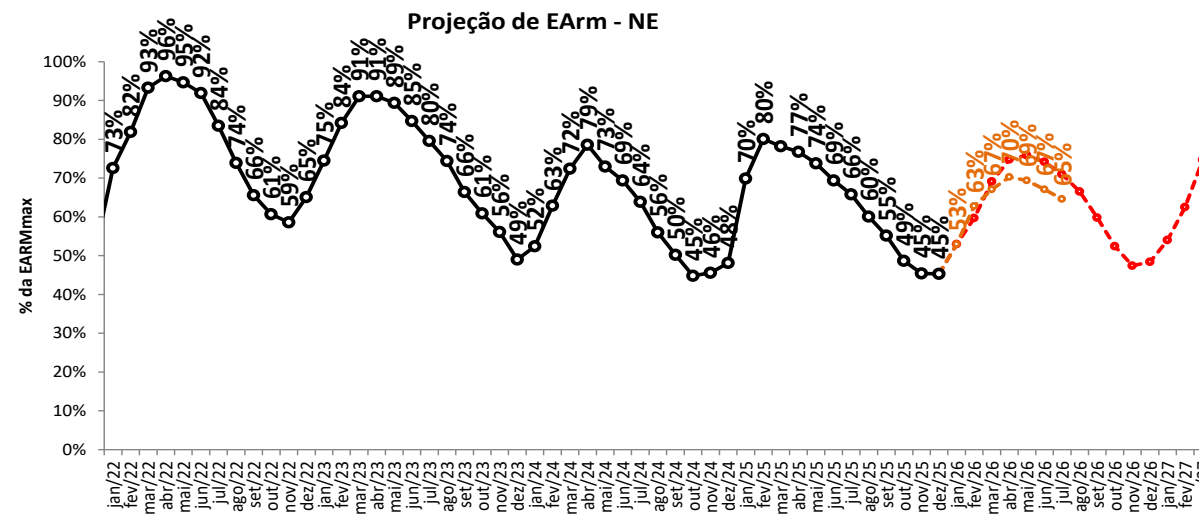
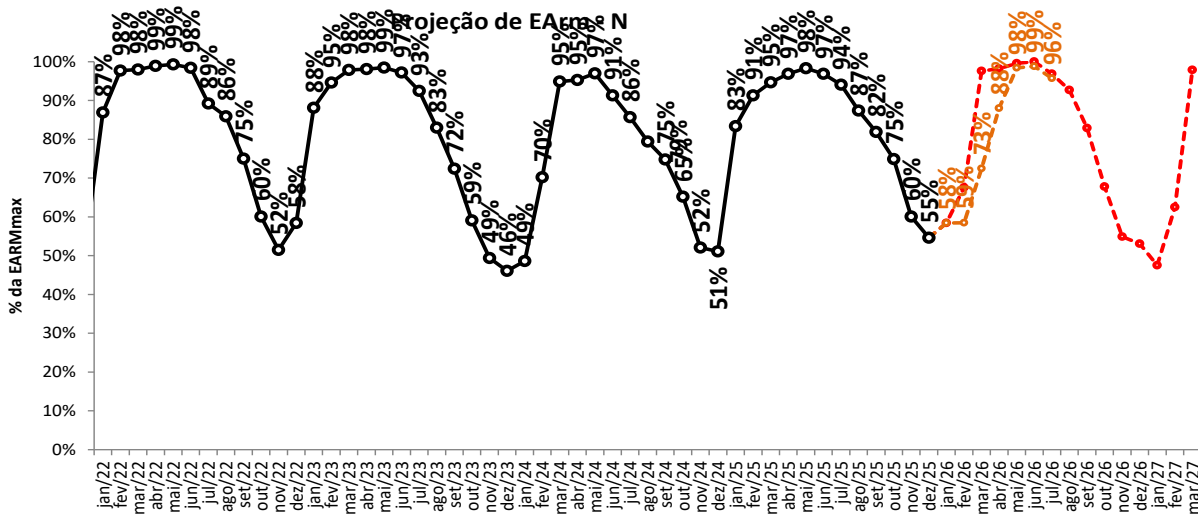
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



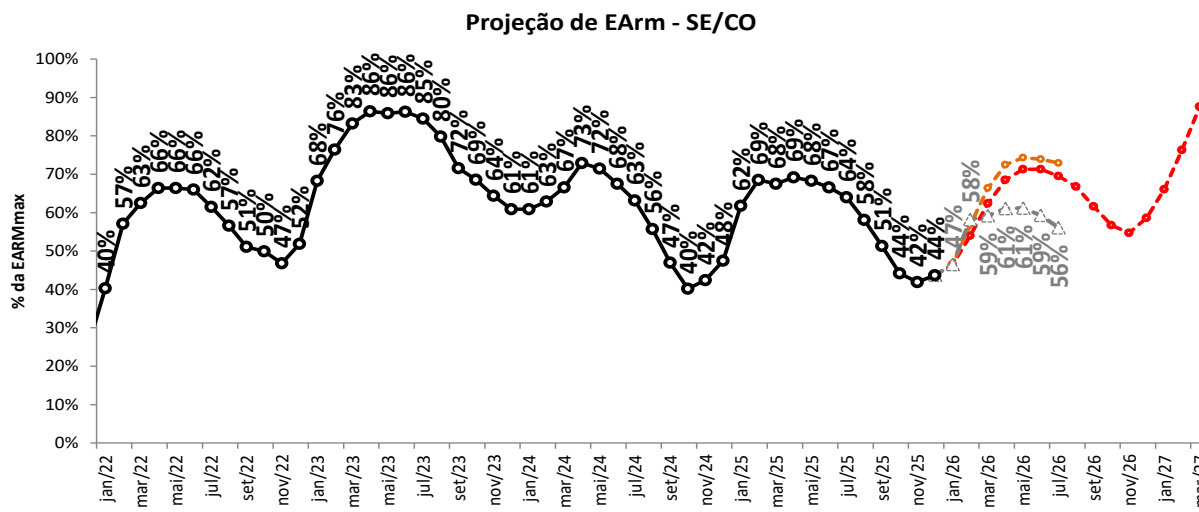
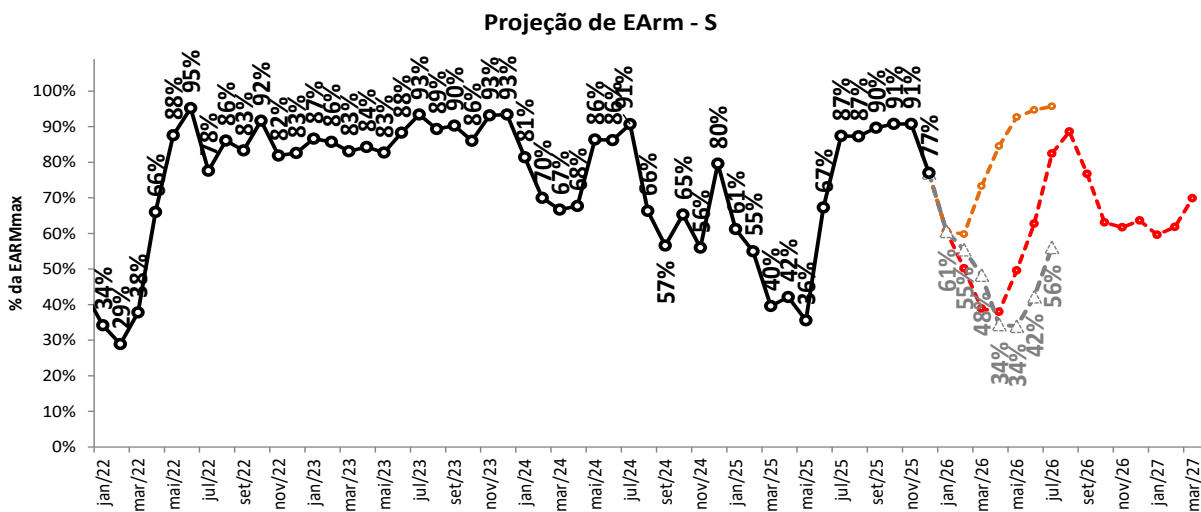
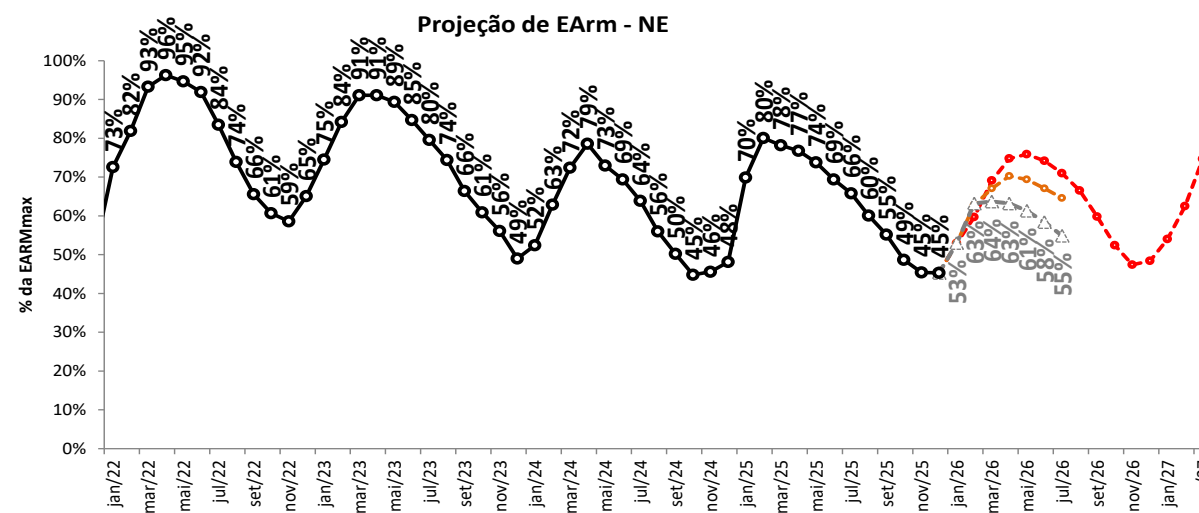
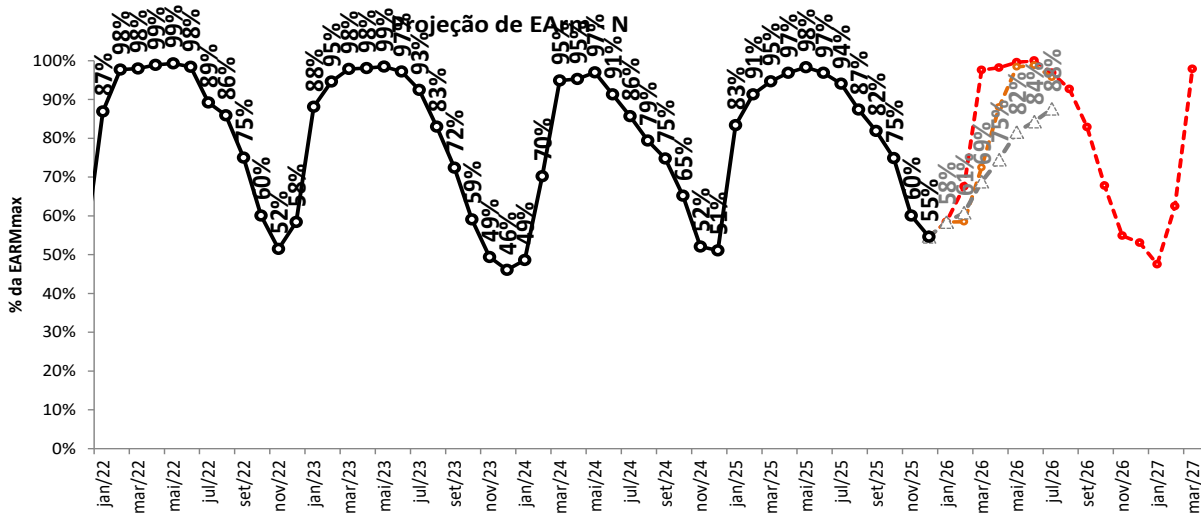
proj. PLD, RNA

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	-	-	-	-	-	-	-	-

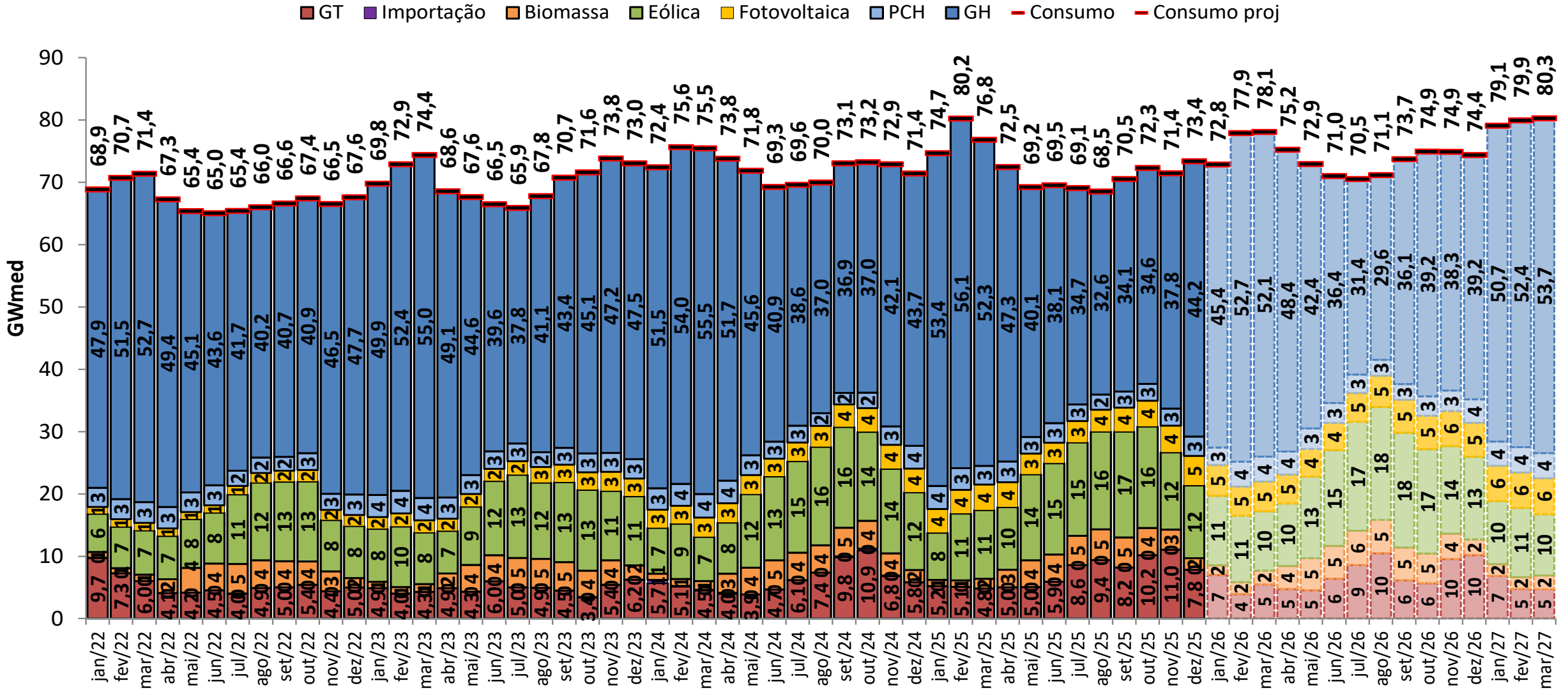
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	60	69	75	76	74	71	67	60	52	47	48	54	63	75
proj. PLD, SMAP 2017	63	69	73	72	70	67	62	56	48	45	55	59	64	67
proj. PLD, SMAP 2018	63	71	74	73	70	67	63	57	50	50	60	64	64	66
proj. PLD, SMAP CFS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

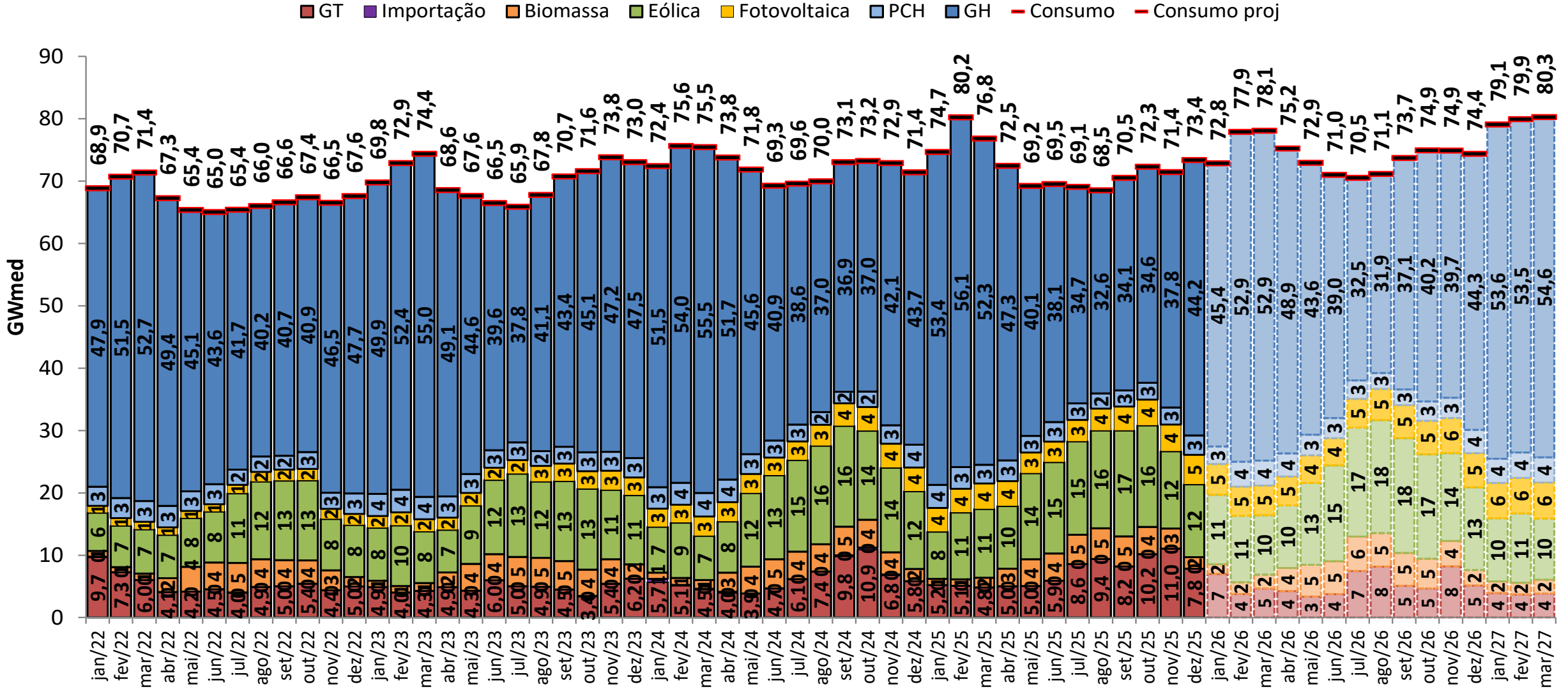
# balanço operativo

proj. PLD RNA



# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

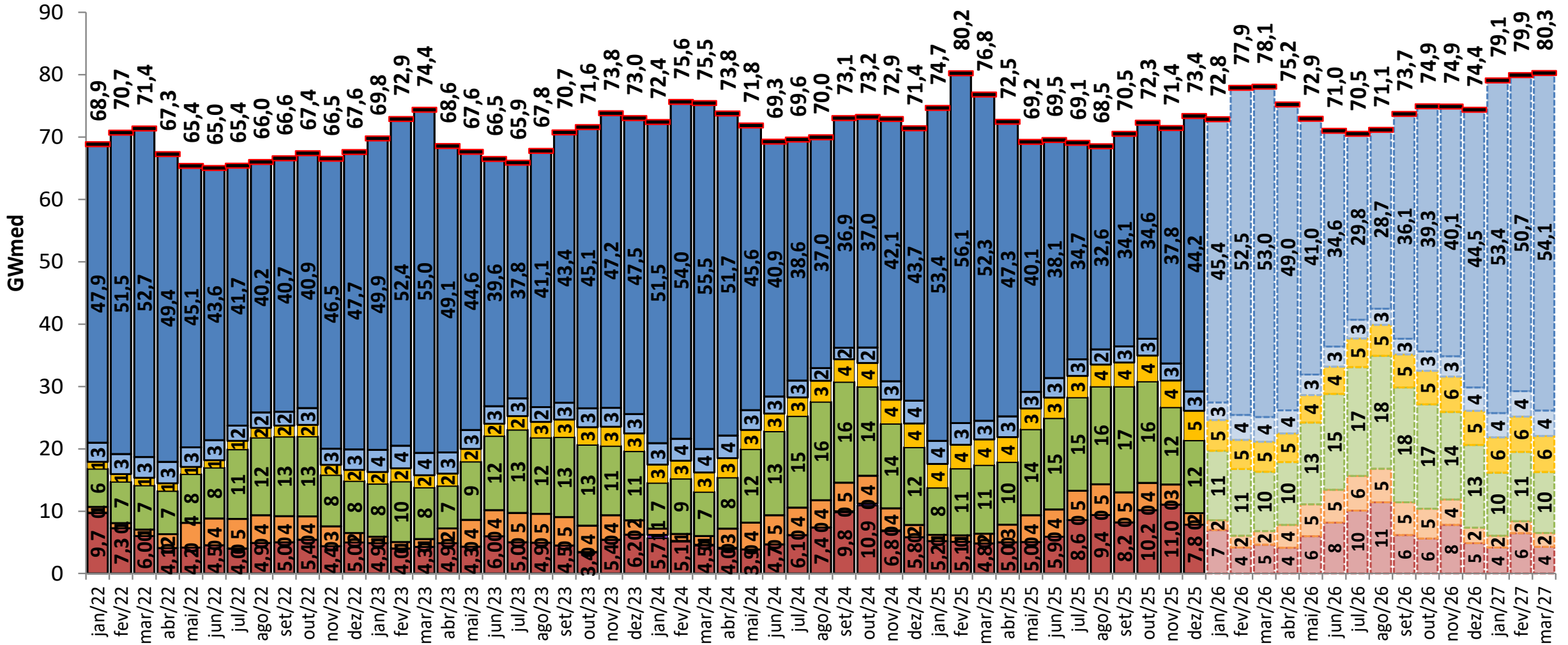


# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 ■ Consumo 
 ■ Consumo proj

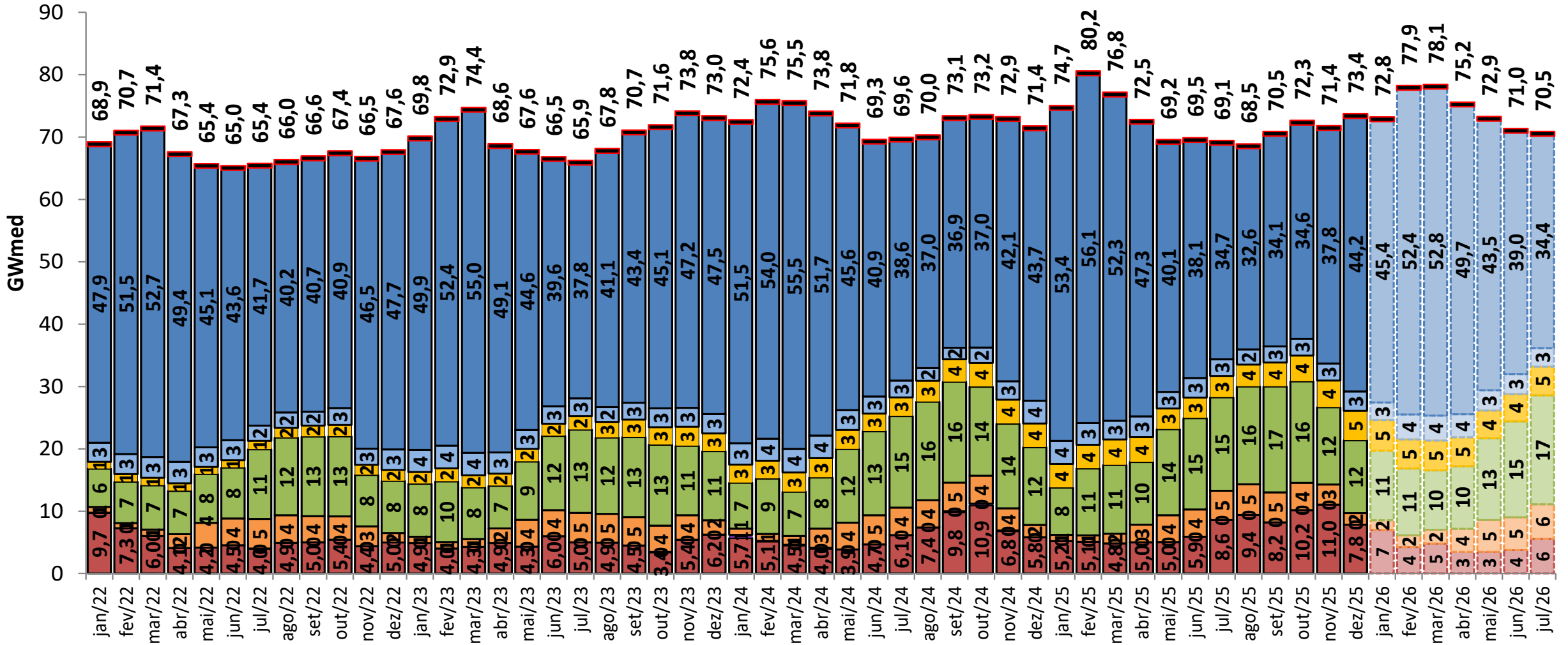


# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj

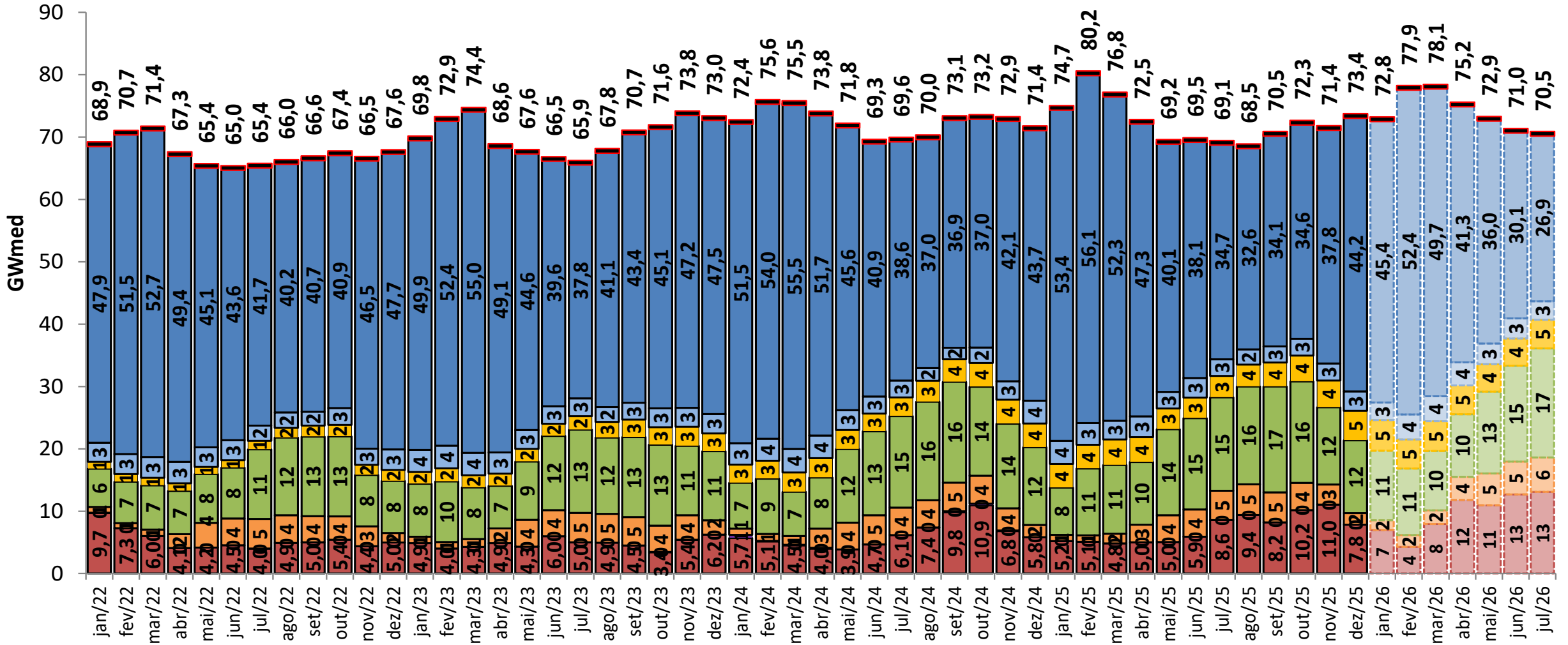


# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

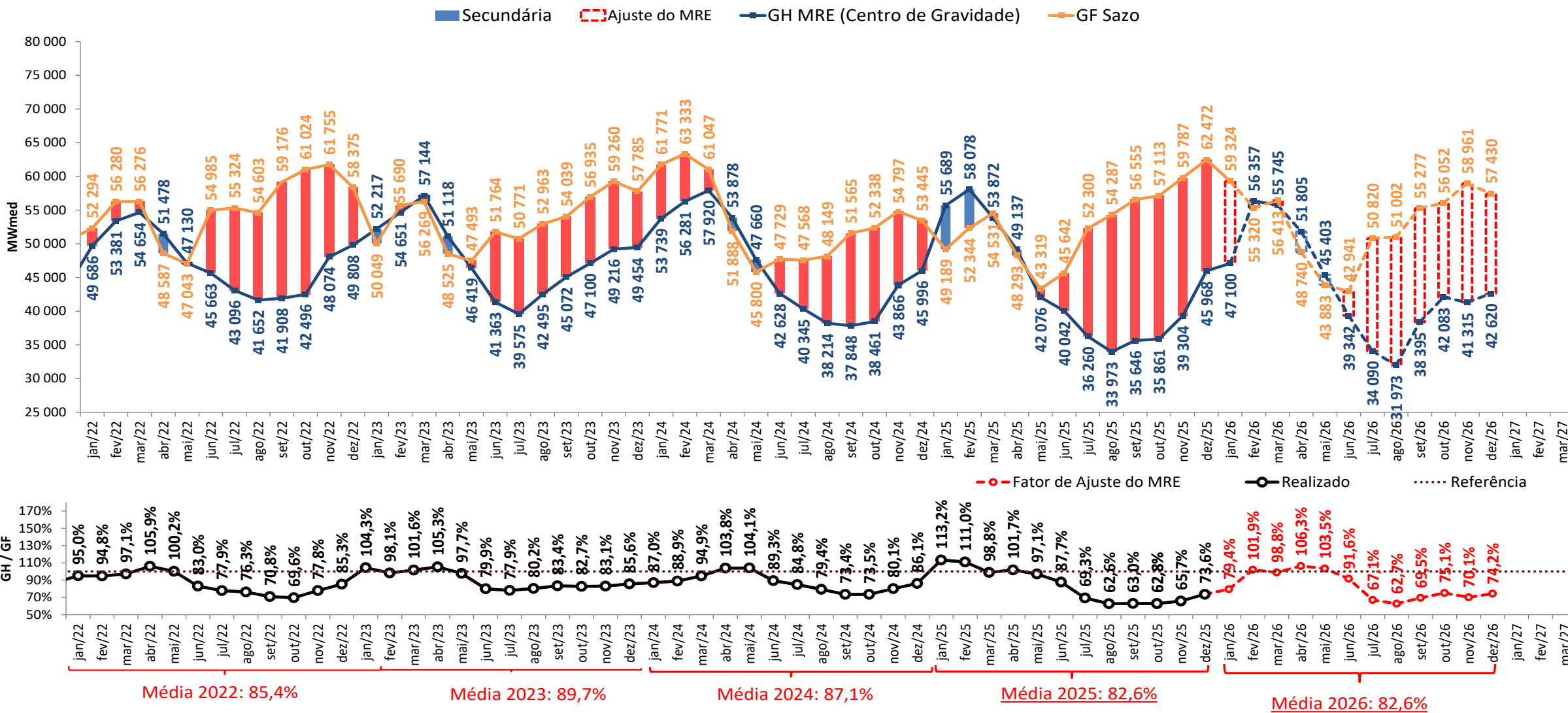


■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj



# projeção do MRE

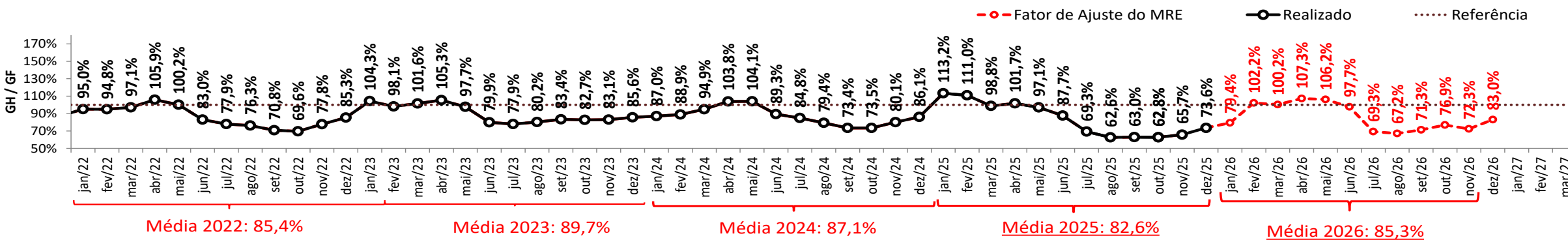
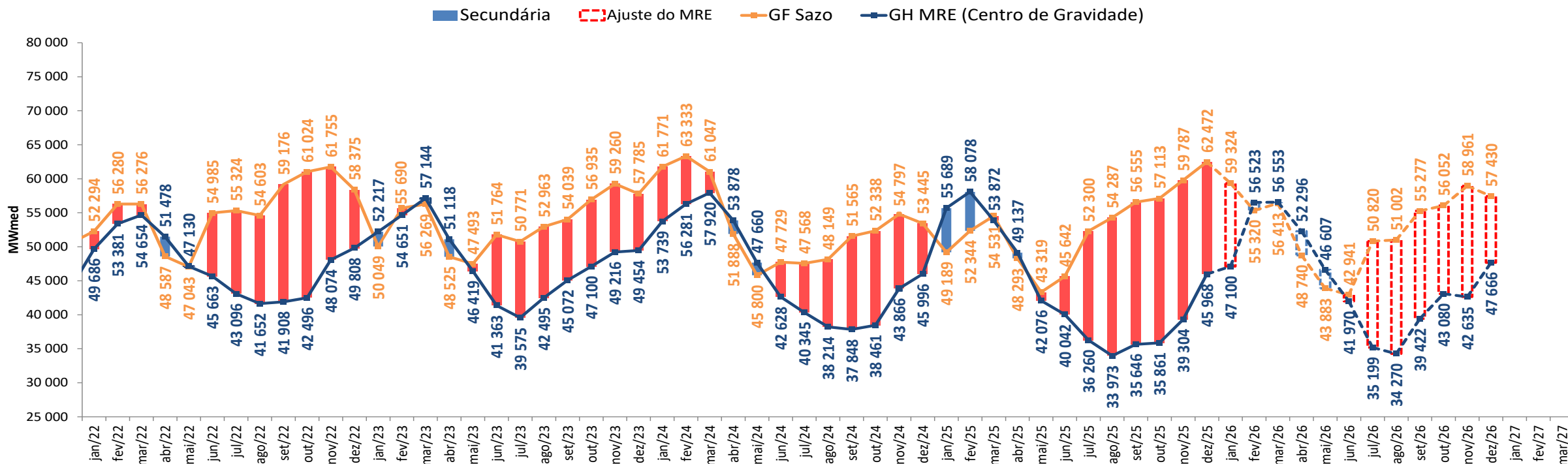
## proj. PLD RNA



• 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

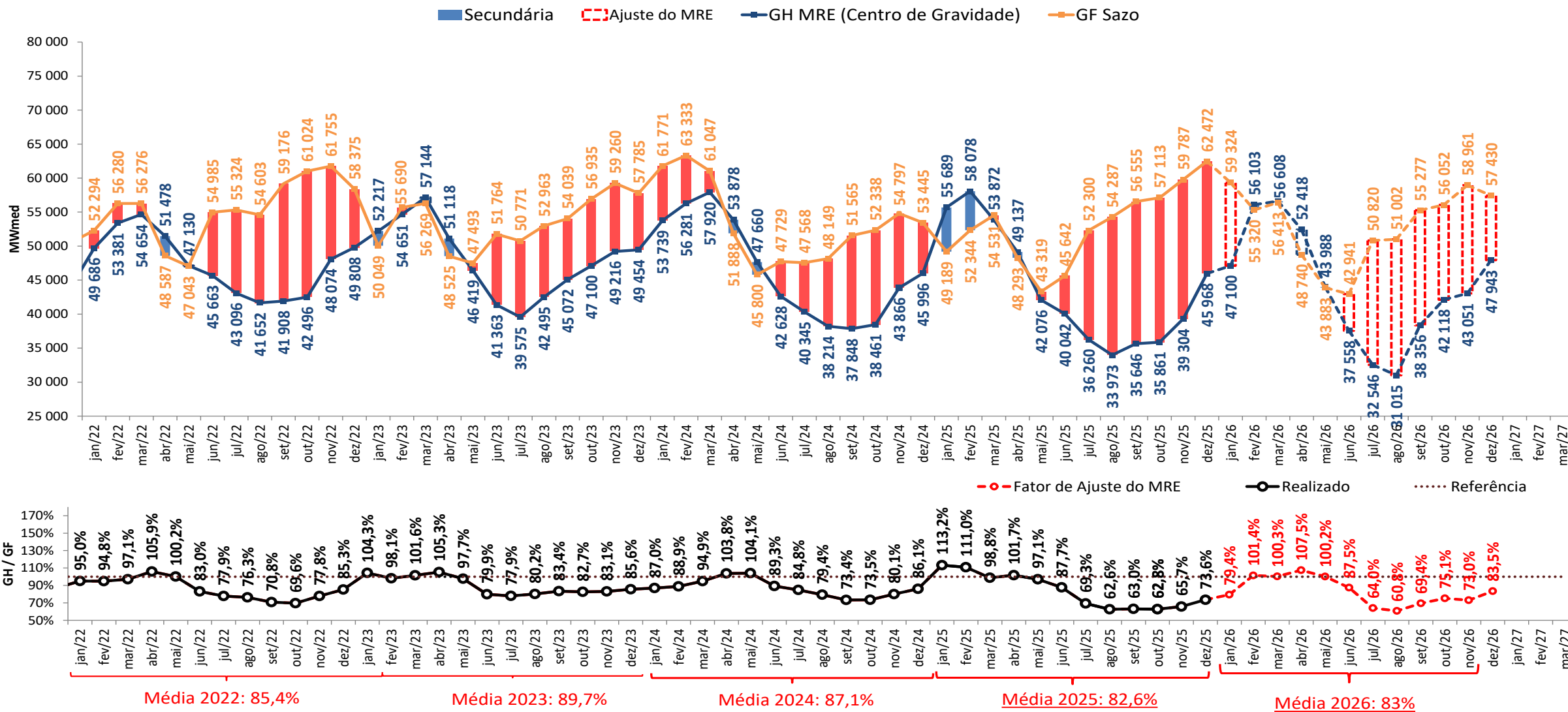
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- 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

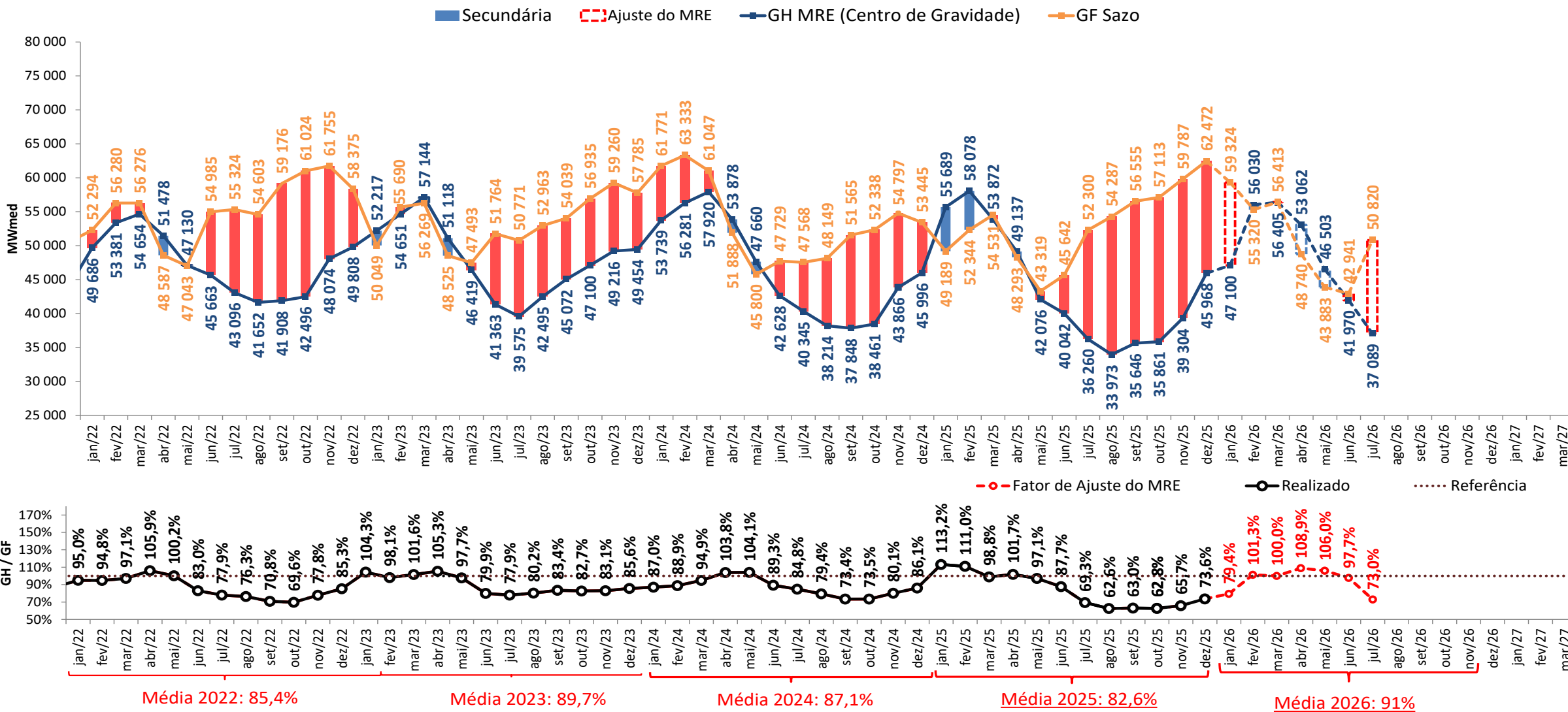
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

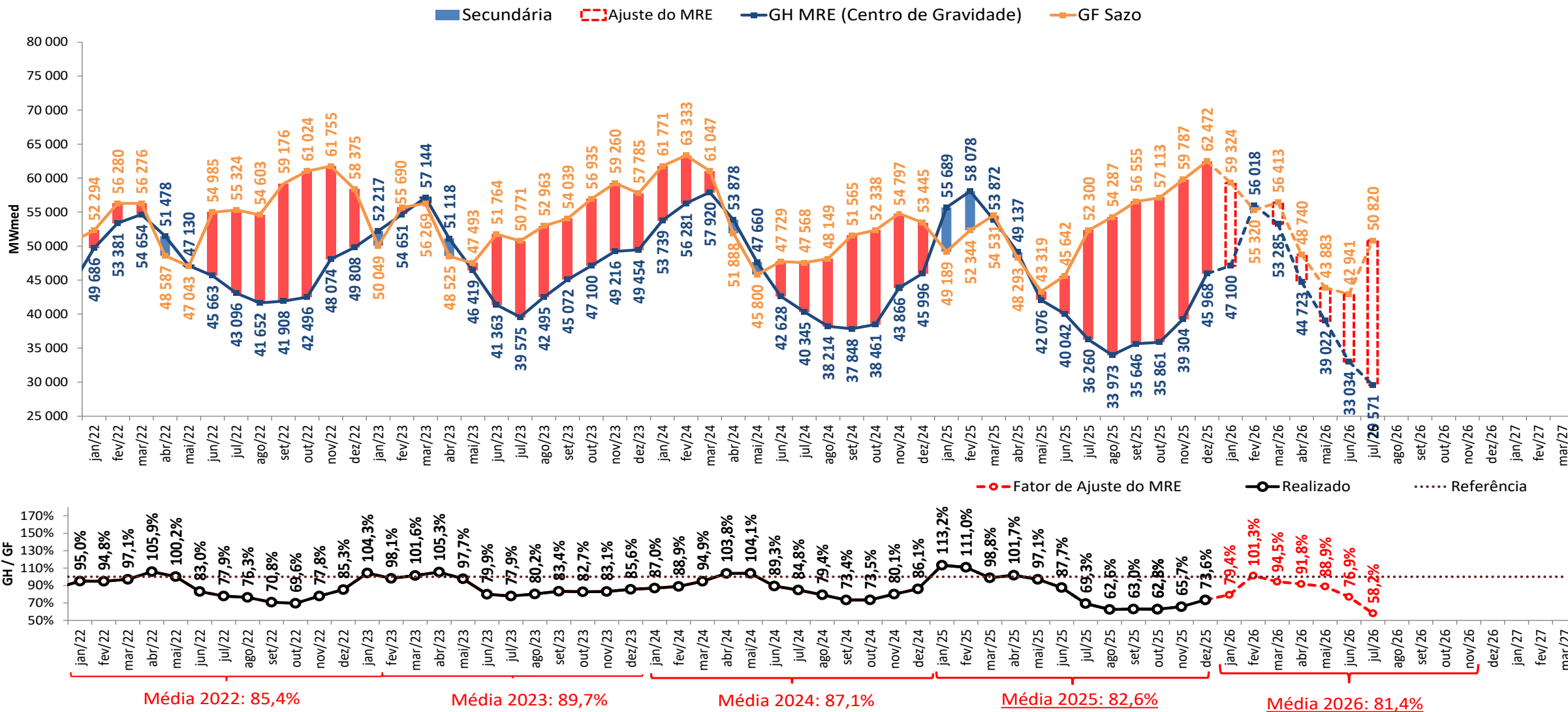
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

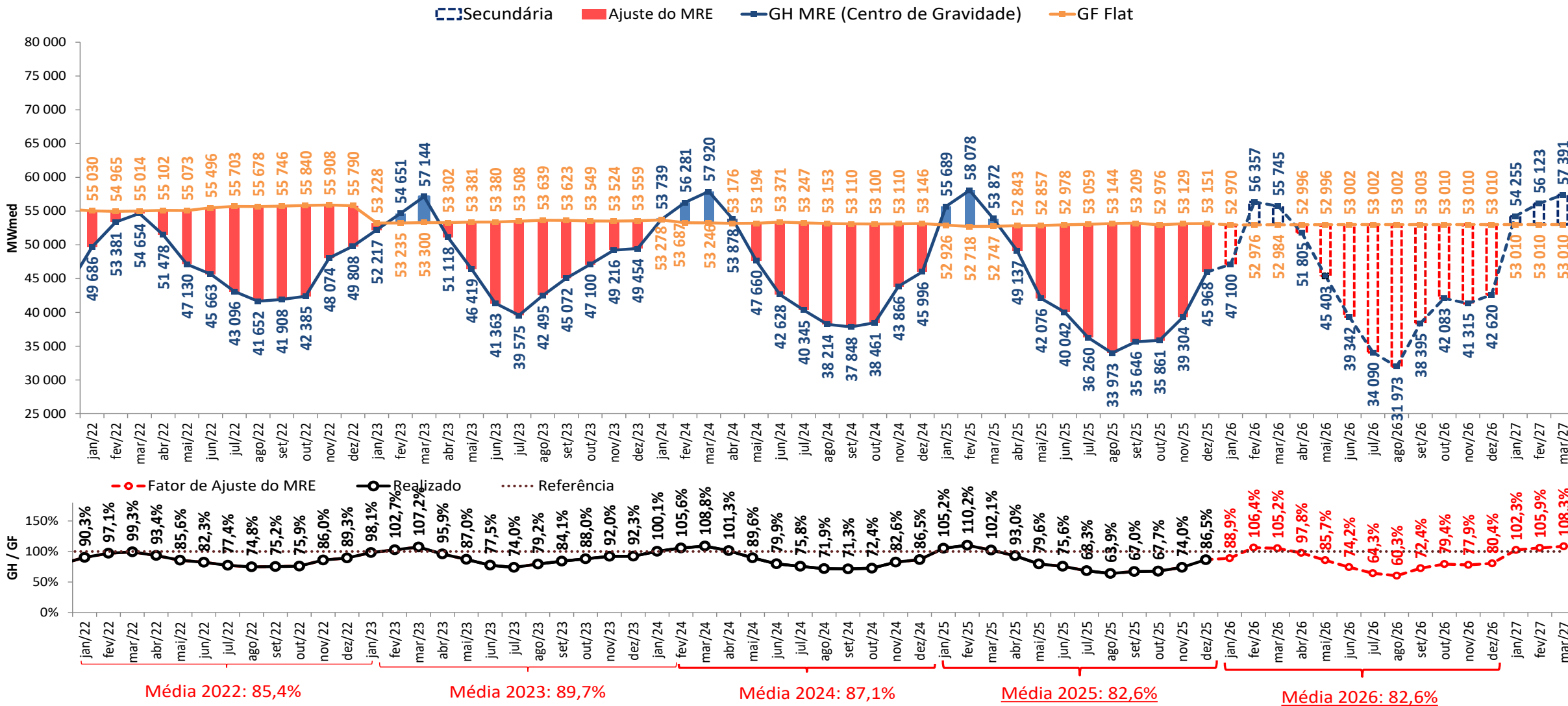
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

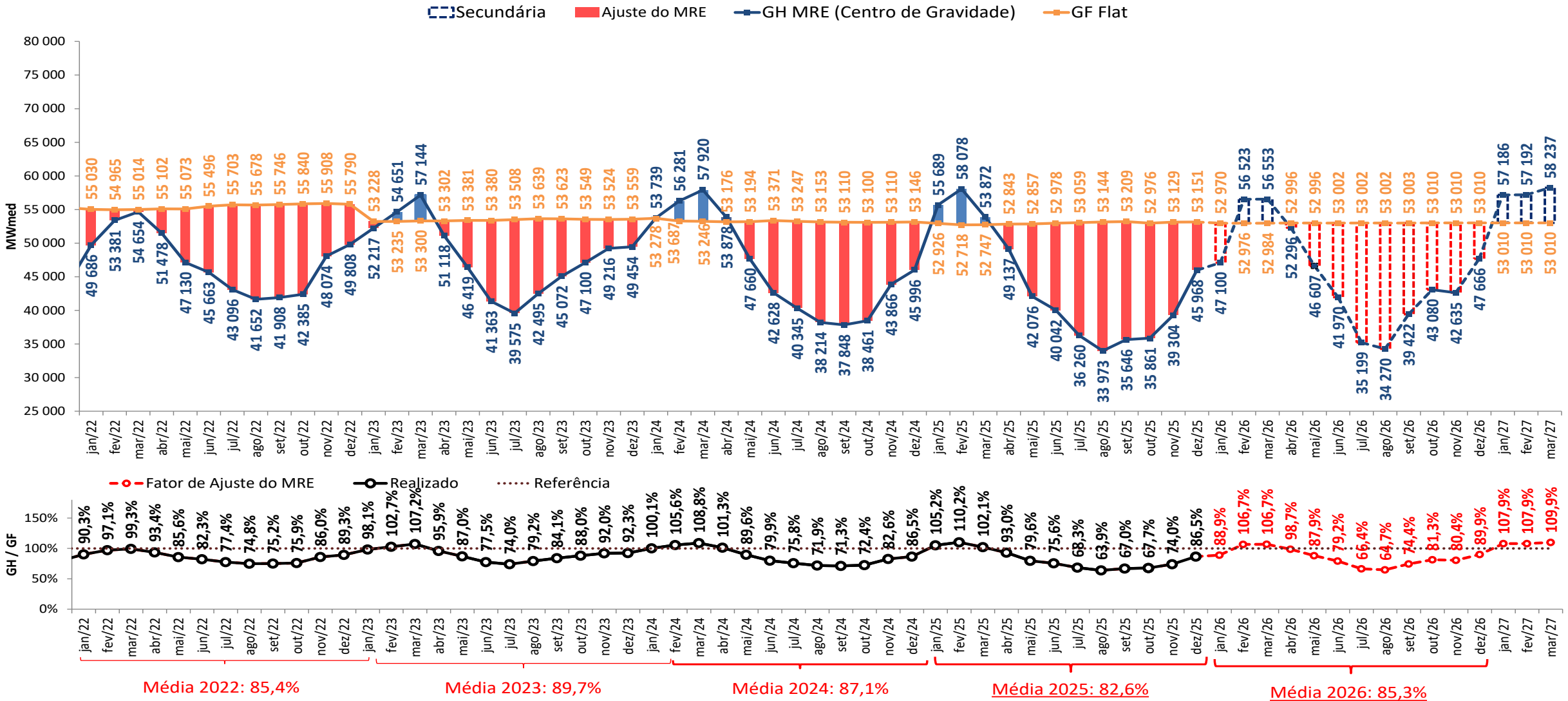
proj. PLD RNA



- 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

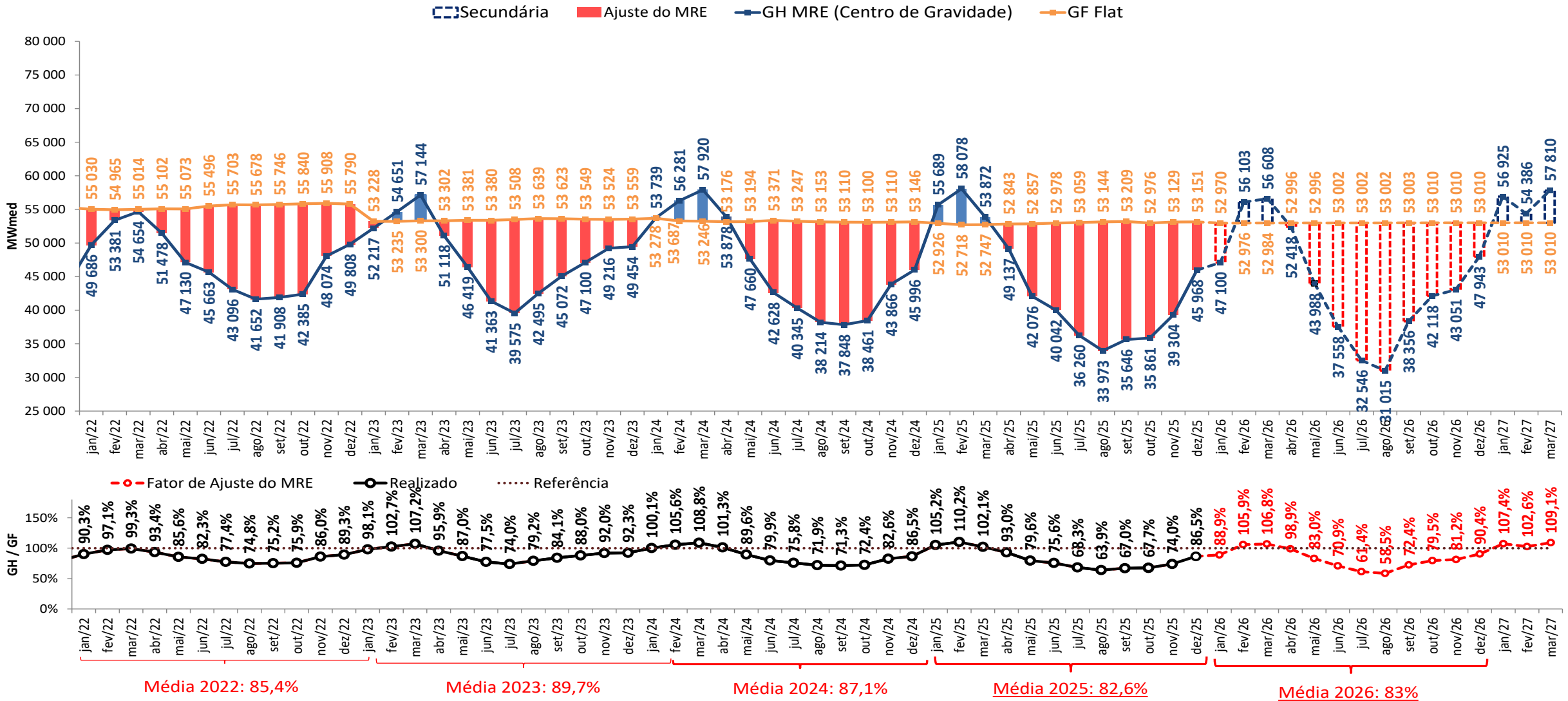
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- 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

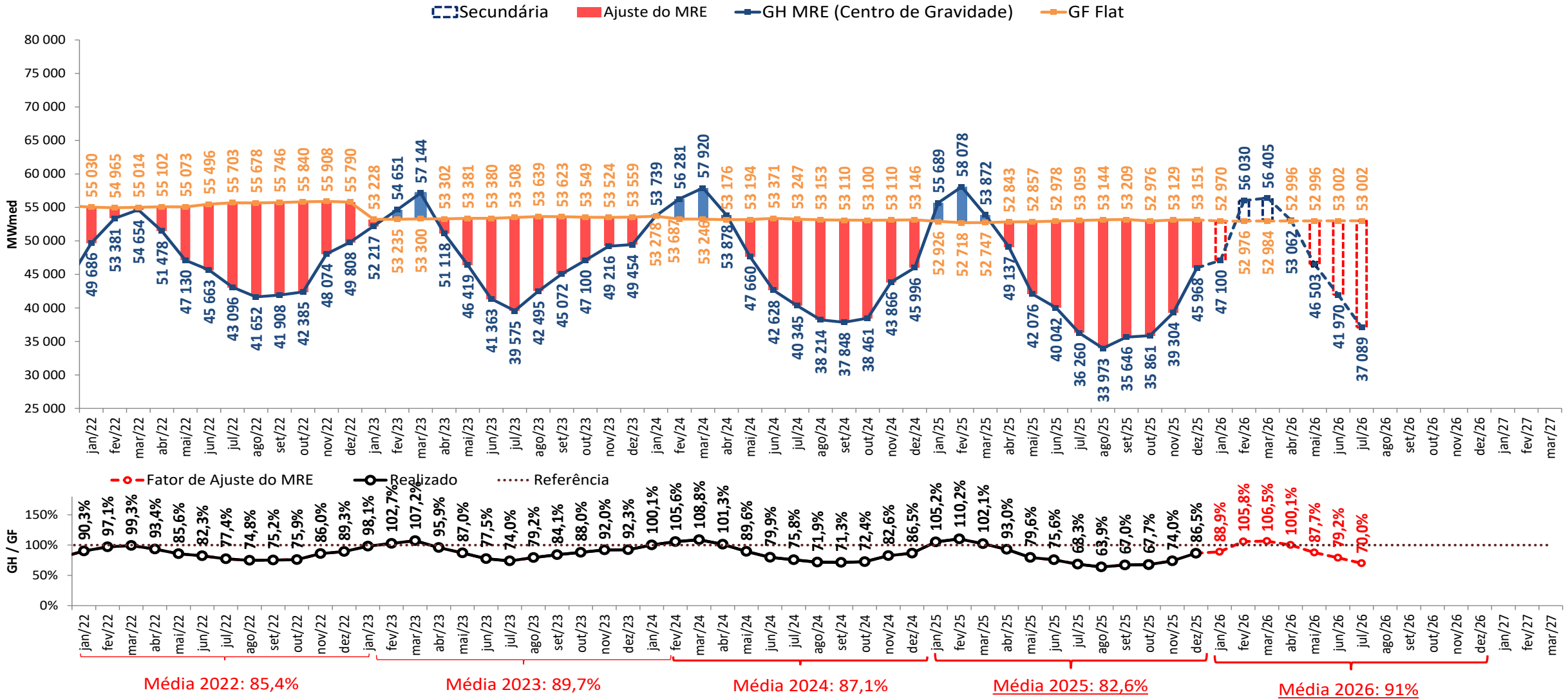
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

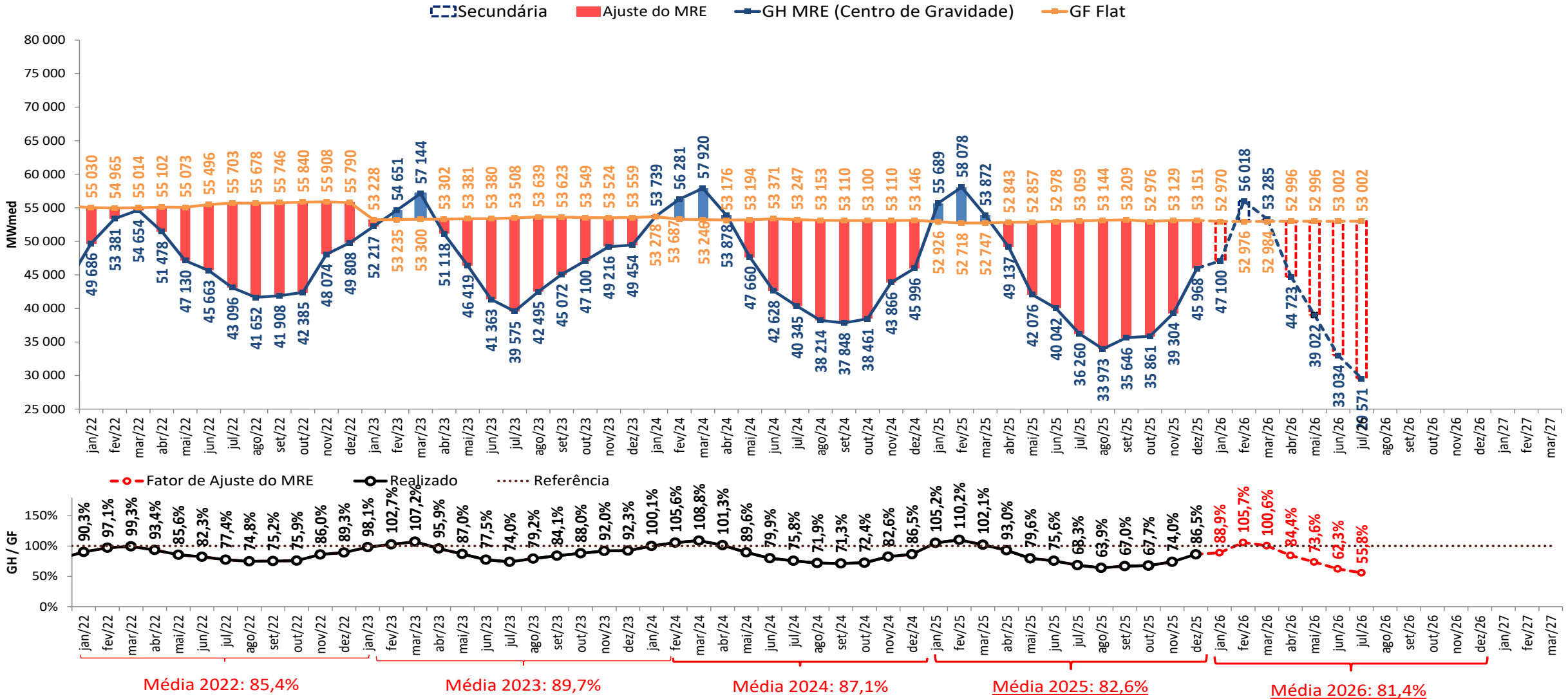
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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
<b>SIN</b>	<b>59 316</b>	<b>55 303</b>	<b>56 383</b>	<b>48 697</b>	<b>43 844</b>	<b>42 893</b>	<b>50 765</b>	<b>50 945</b>	<b>55 215</b>	<b>55 979</b>	<b>58 885</b>	<b>57 352</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

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
<b>SIN</b>	<b>7,4</b>	<b>16,4</b>	<b>29,8</b>	<b>43,3</b>	<b>38,9</b>	<b>47,9</b>	<b>54,8</b>	<b>56,8</b>	<b>61,4</b>	<b>72,2</b>	<b>75,3</b>	<b>78,7</b>

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
<b>SIN</b>	<b>59 324</b>	<b>55 320</b>	<b>56 413</b>	<b>48 740</b>	<b>43 883</b>	<b>42 941</b>	<b>50 820</b>	<b>51 002</b>	<b>55 277</b>	<b>56 052</b>	<b>58 961</b>	<b>57 430</b>

- **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.PLD - 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
<b>SIN</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>	<b>52 965</b>

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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

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
<b>SIN</b>	<b>5,2</b>	<b>10,8</b>	<b>18,9</b>	<b>31,1</b>	<b>31,1</b>	<b>36,6</b>	<b>36,6</b>	<b>36,6</b>	<b>38,2</b>	<b>45,0</b>	<b>45,0</b>	<b>45,0</b>

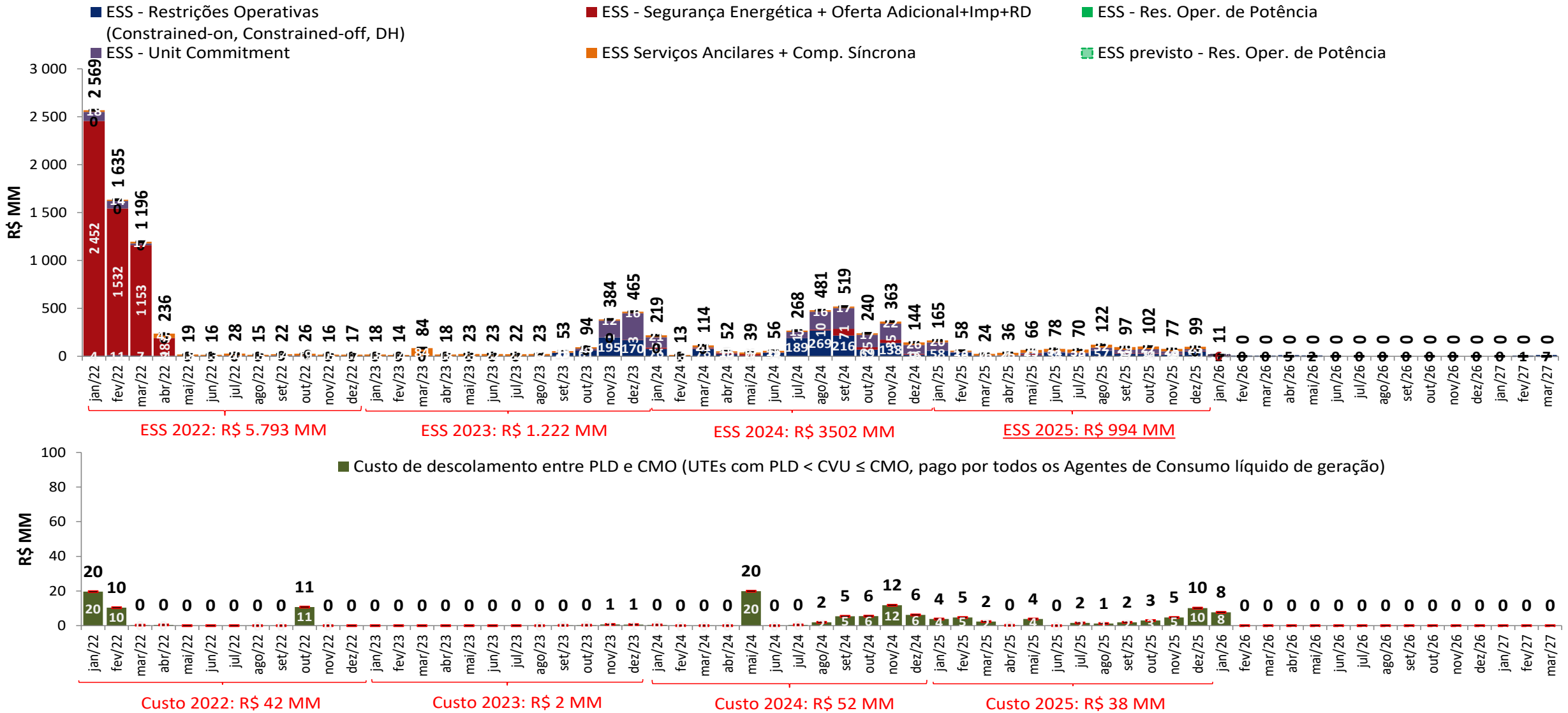
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 991	30 991	30 996	30 996	30 996	30 996	30 996	30 996	30 998	30 998	30 998	30 998
Sul	7 575	7 580	7 583	7 595	7 595	7 600	7 600	7 600	7 600	7 607	7 607	7 607
Nordeste	4 751	4 751	4 751	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
<b>SIN</b>	<b>52 970</b>	<b>52 976</b>	<b>52 984</b>	<b>52 996</b>	<b>52 996</b>	<b>53 002</b>	<b>53 002</b>	<b>53 002</b>	<b>53 003</b>	<b>53 010</b>	<b>53 010</b>	<b>53 010</b>

- 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

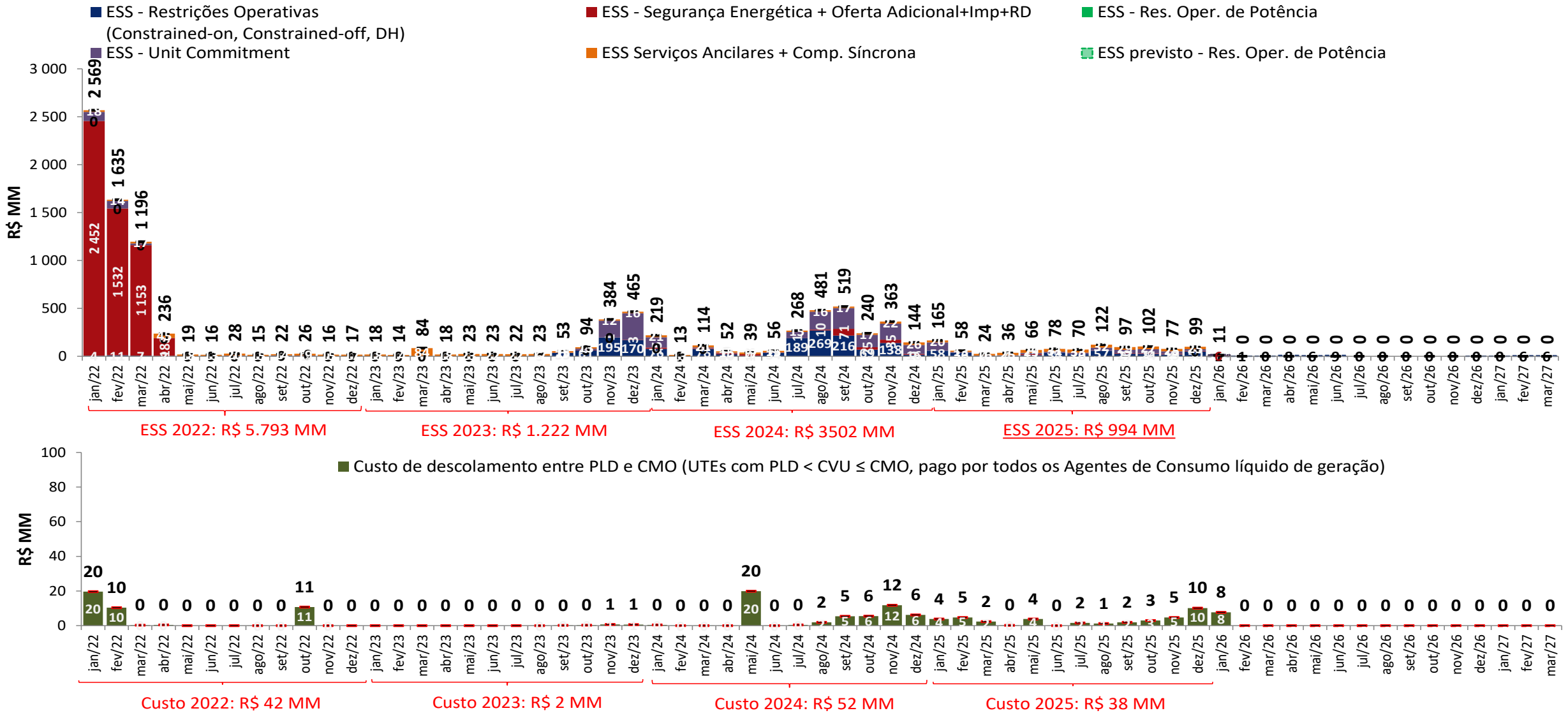


• A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

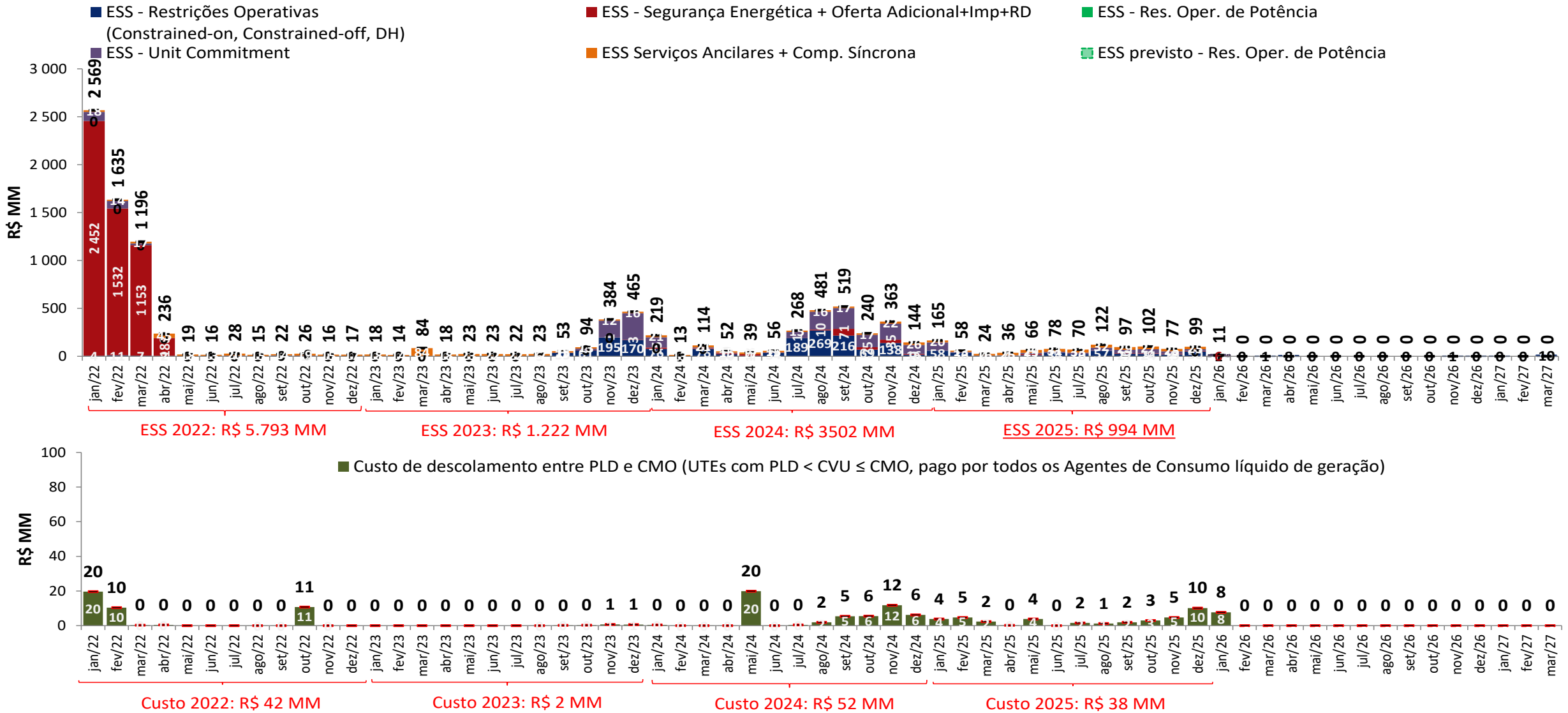


• A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

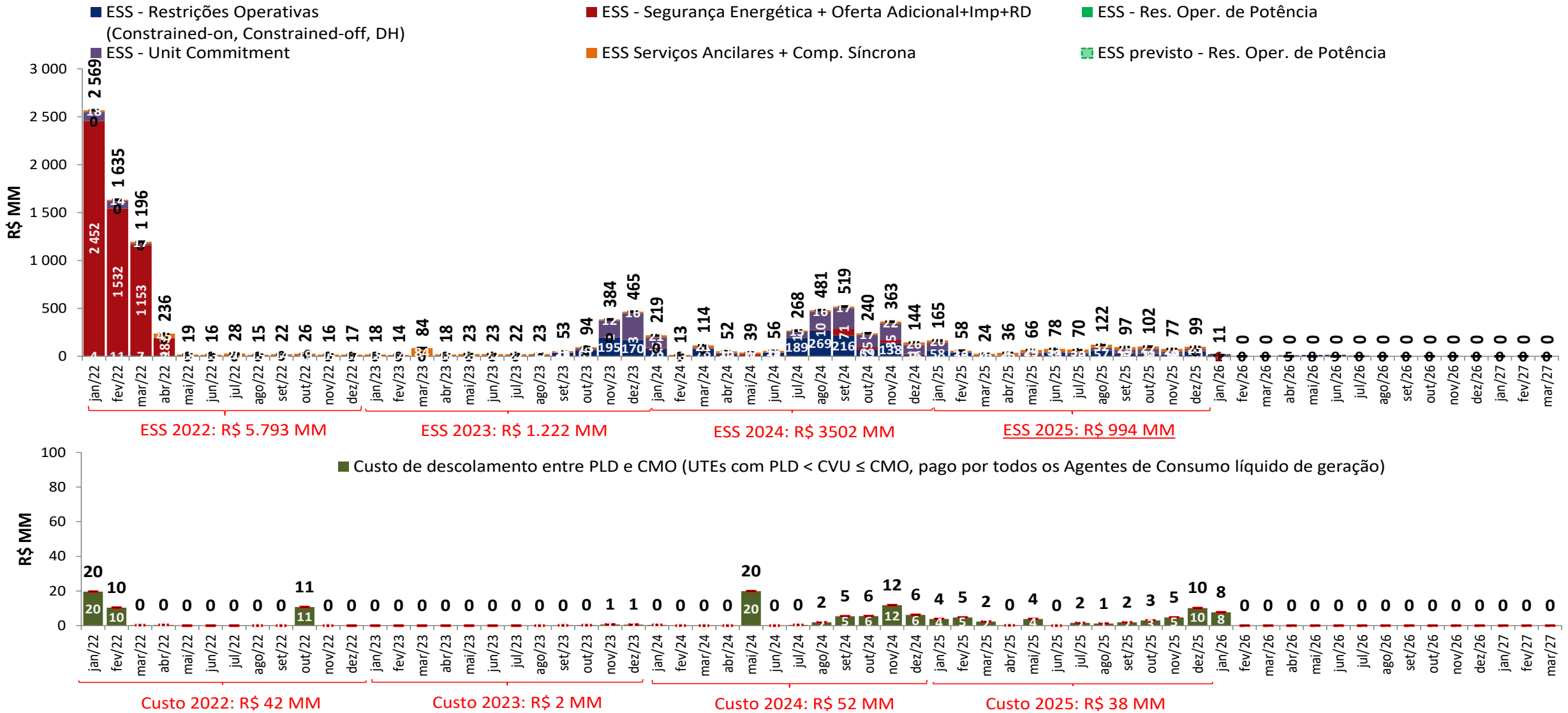


• A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

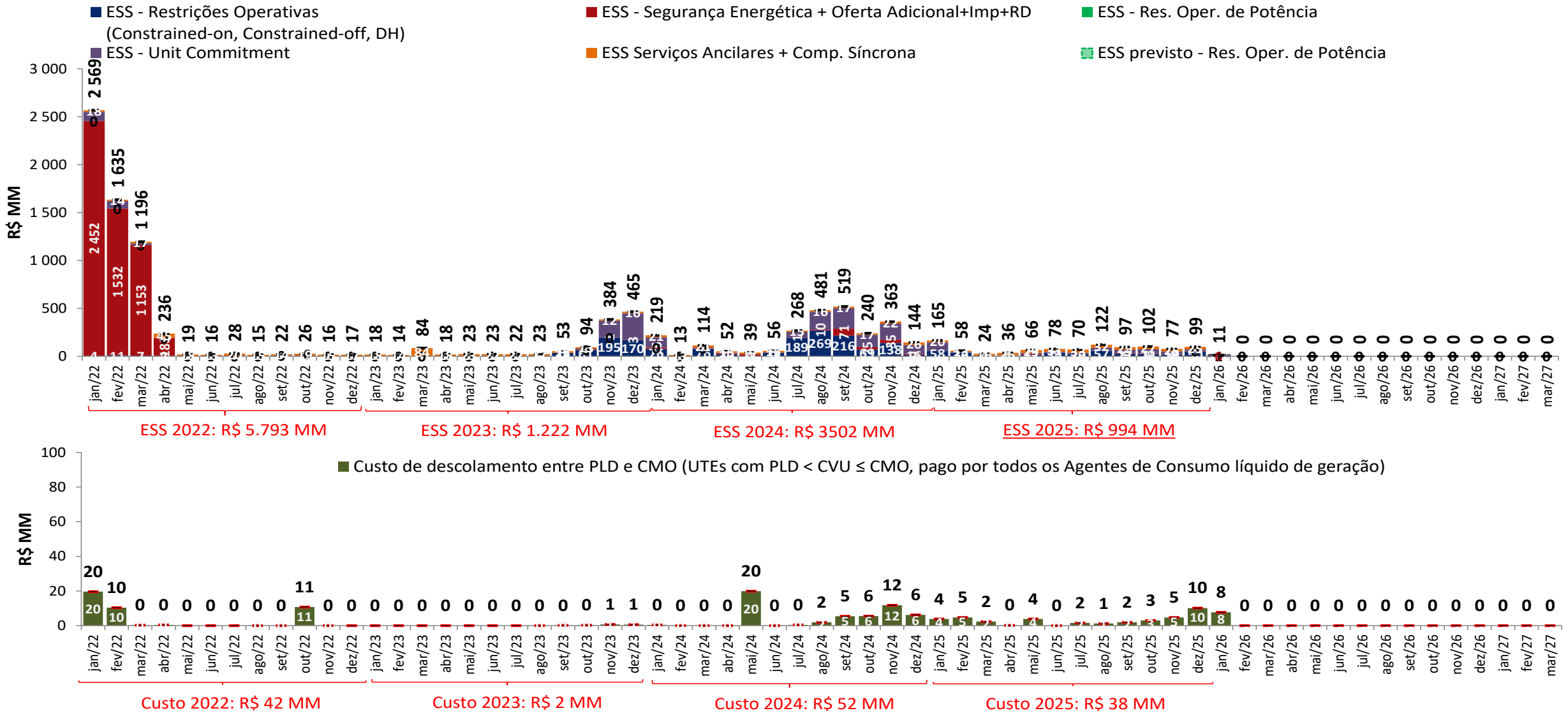


• A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



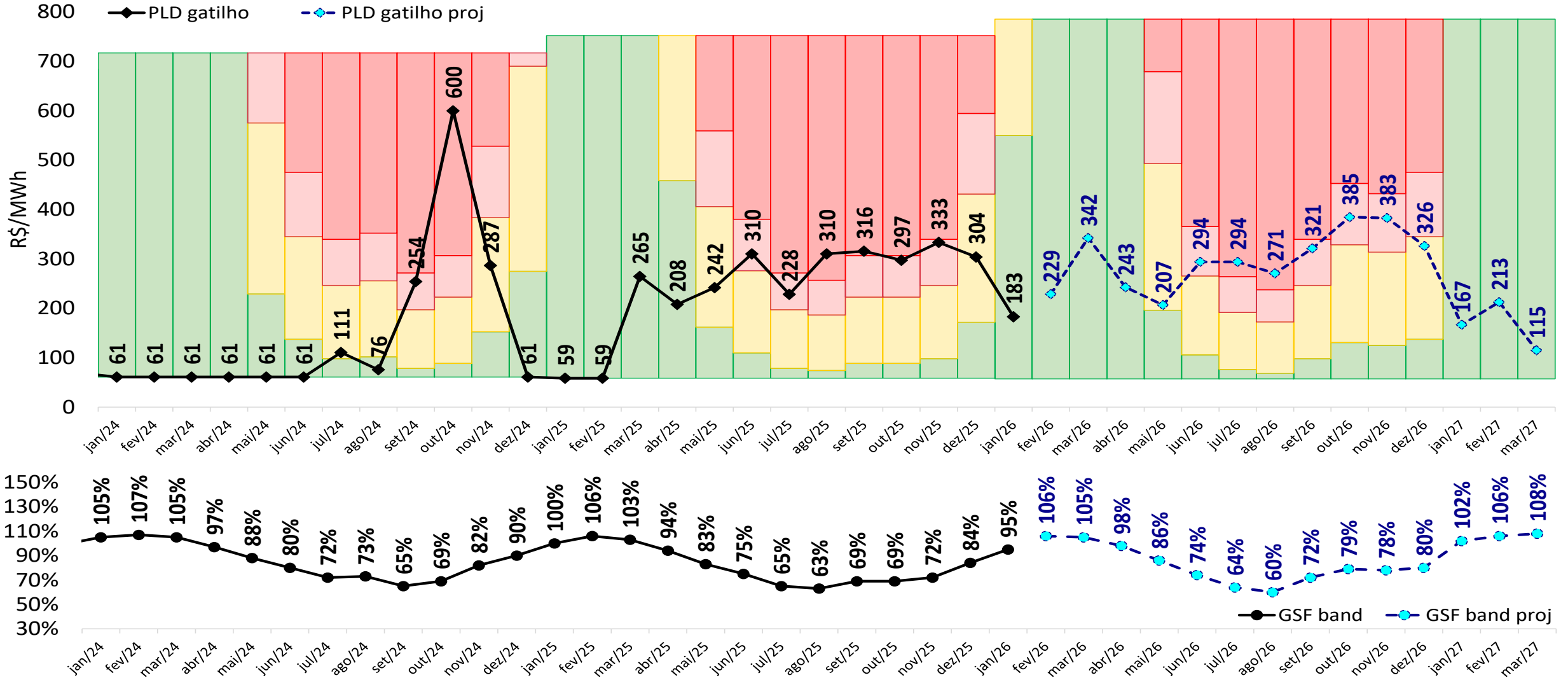
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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)

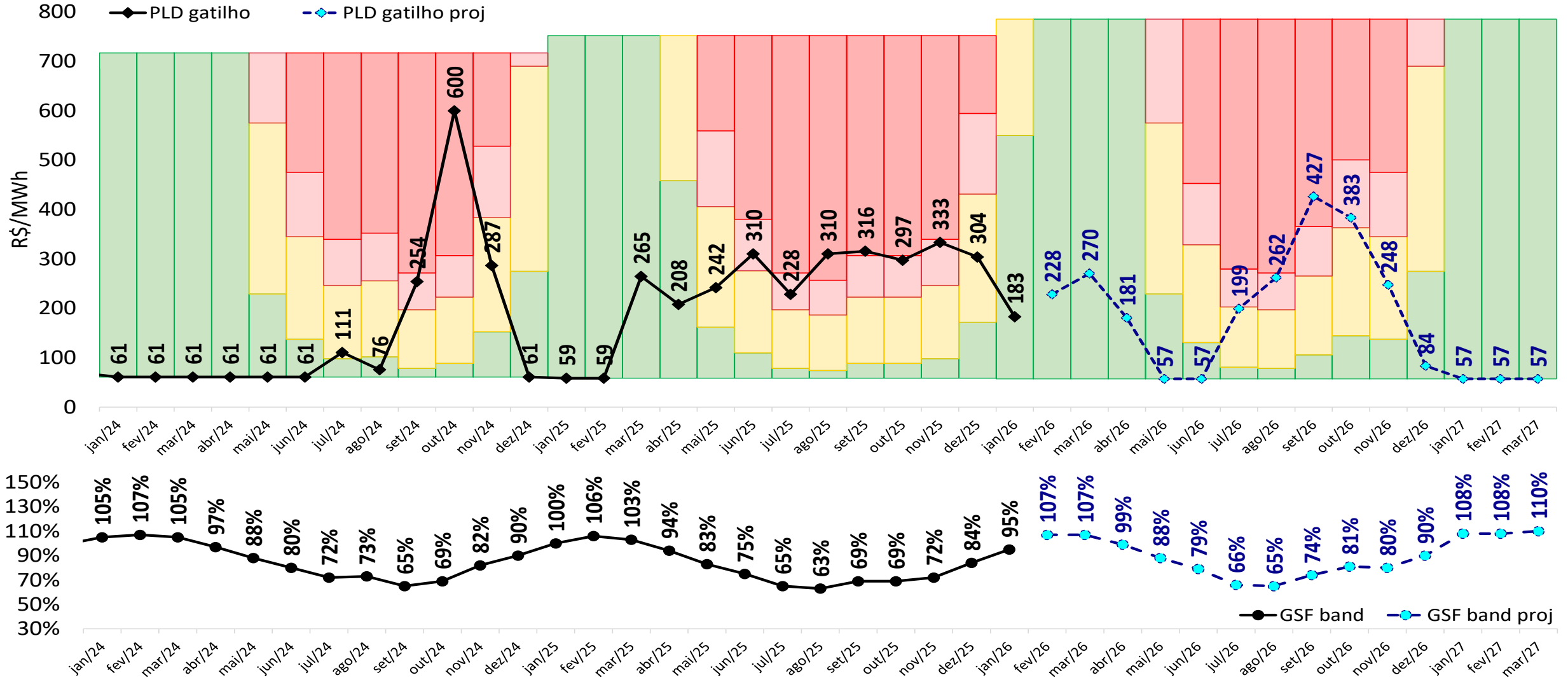
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD



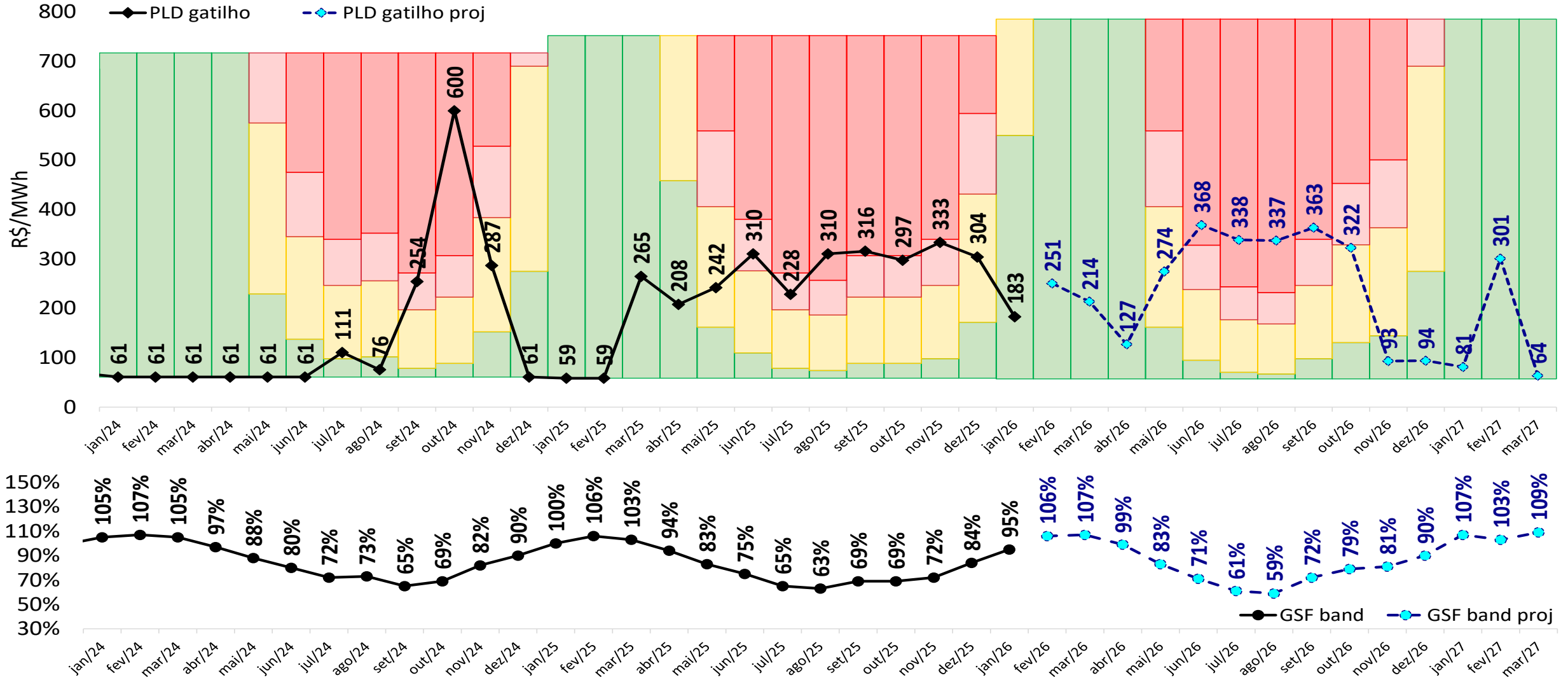
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



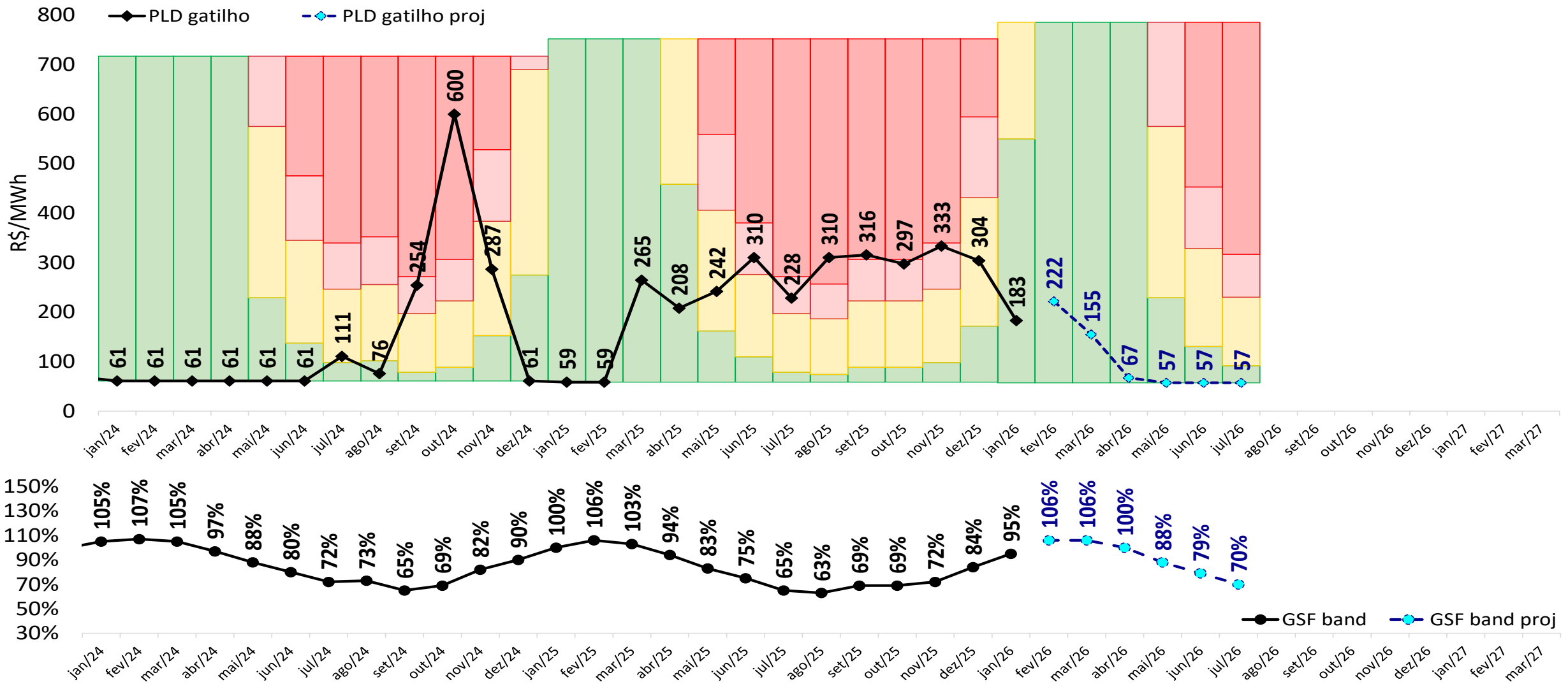
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



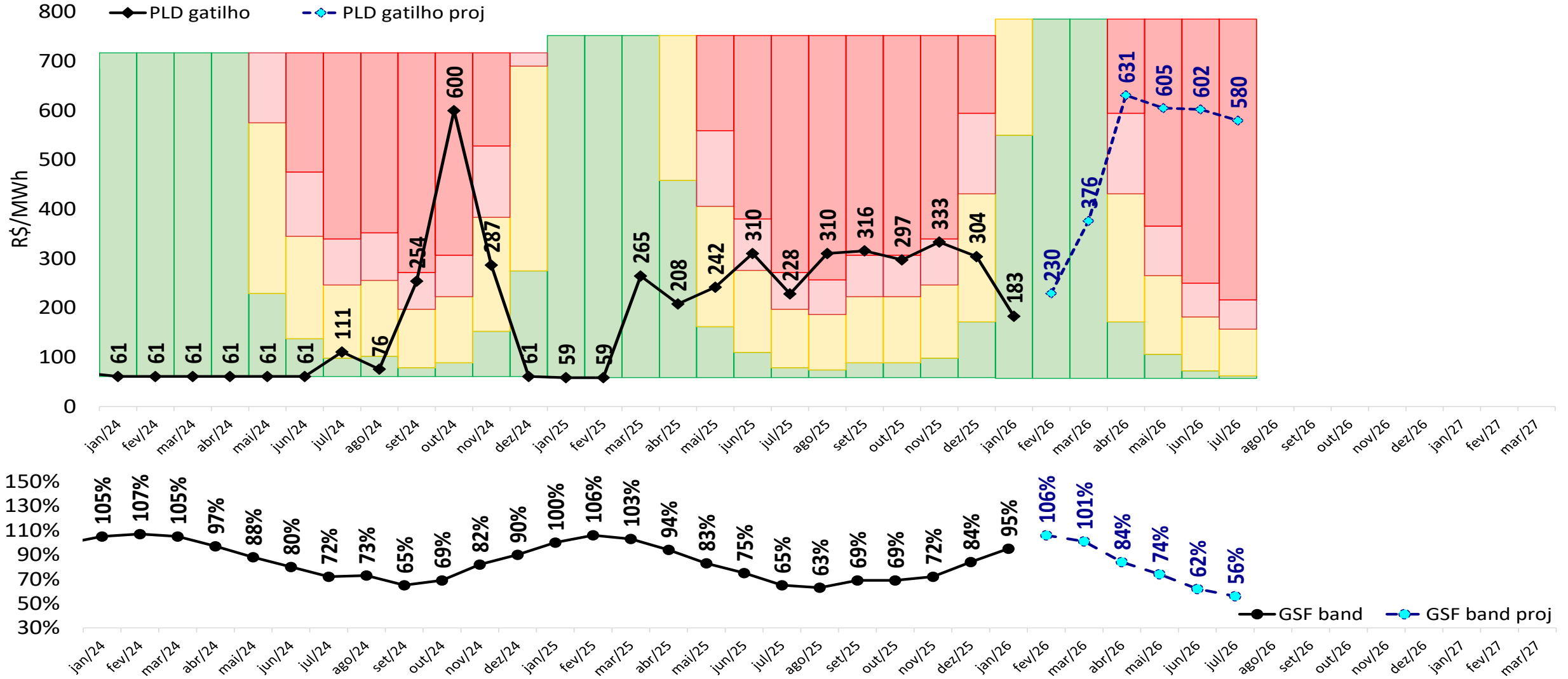
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



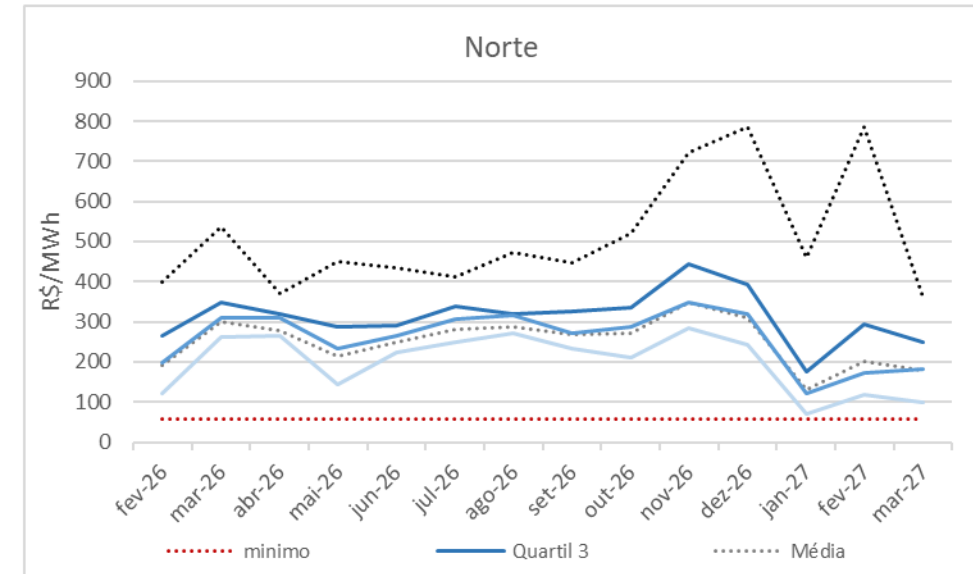
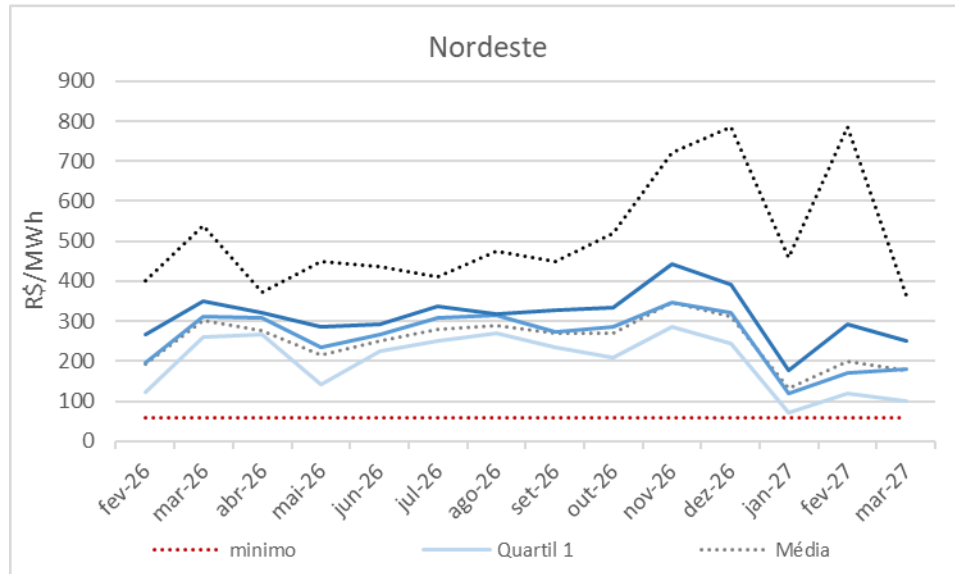
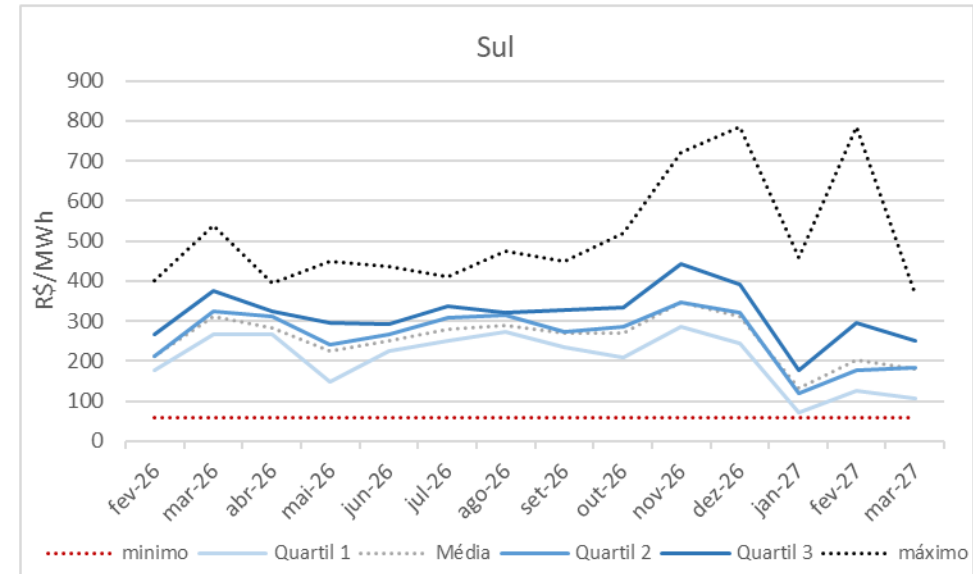
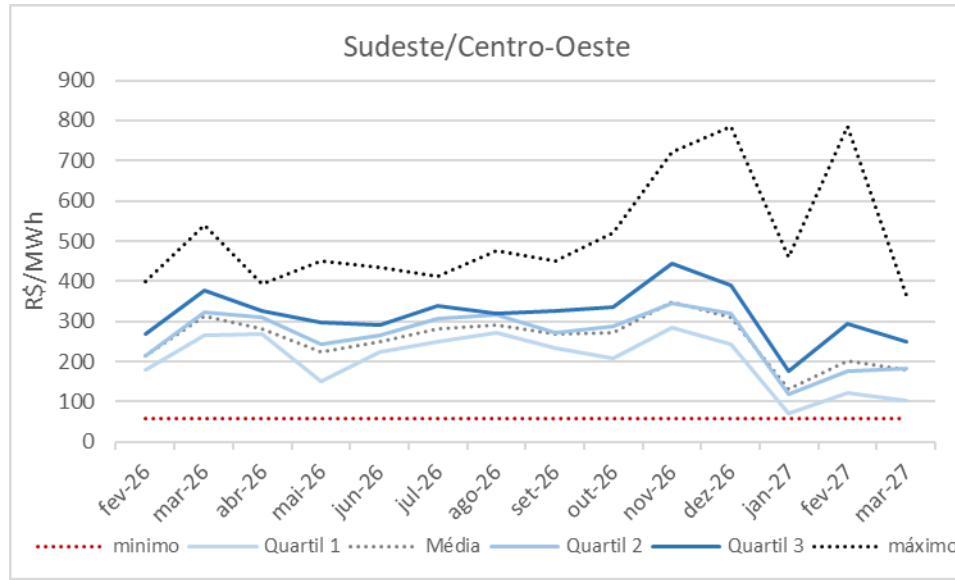
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



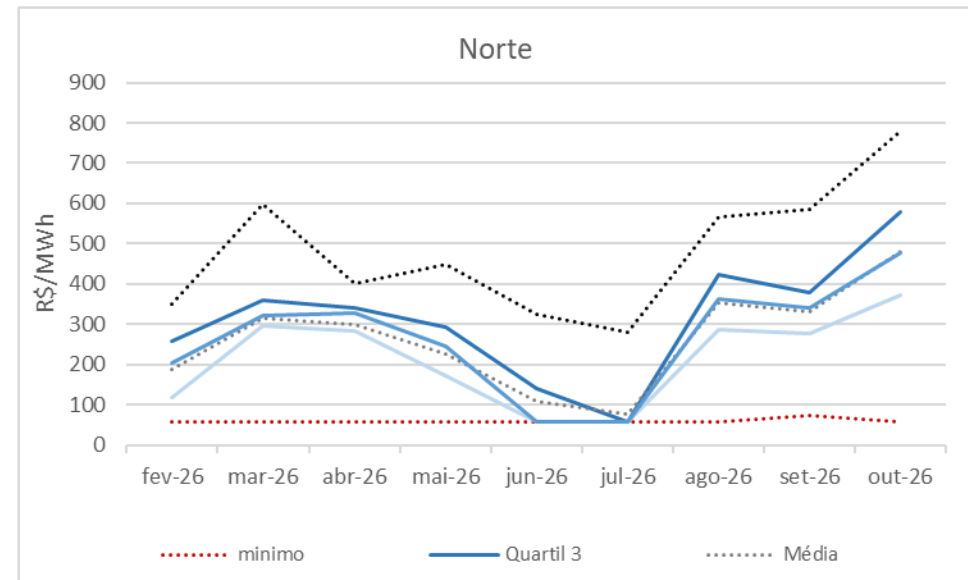
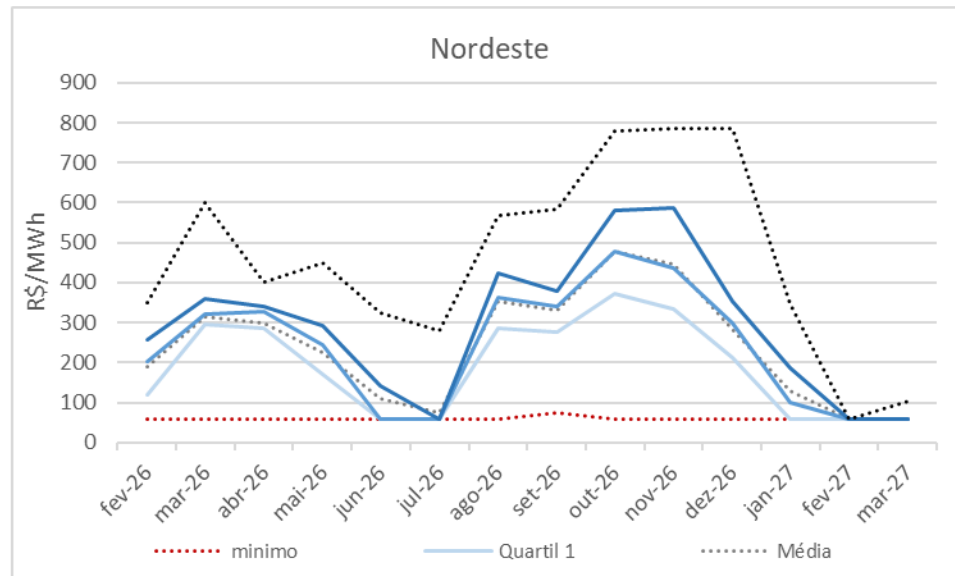
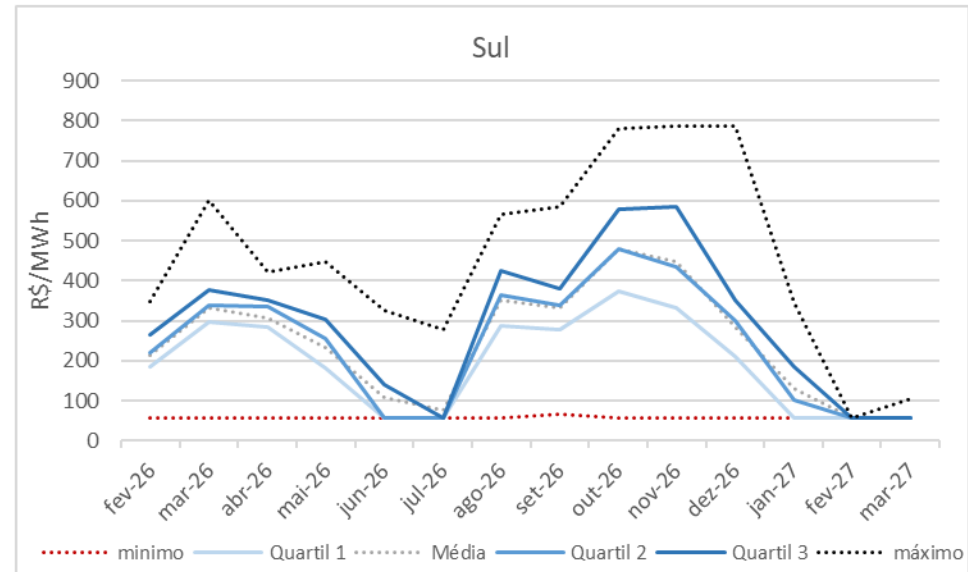
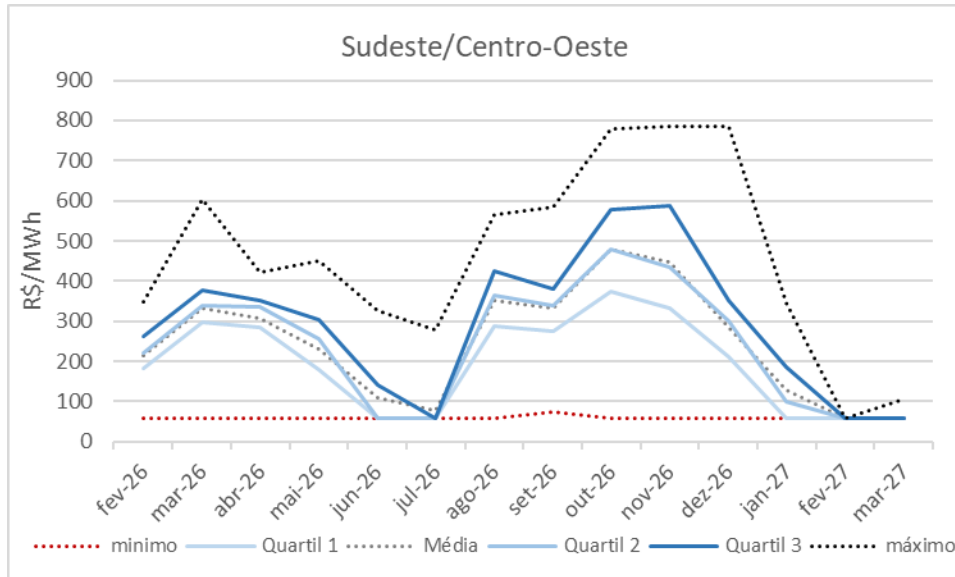
# projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

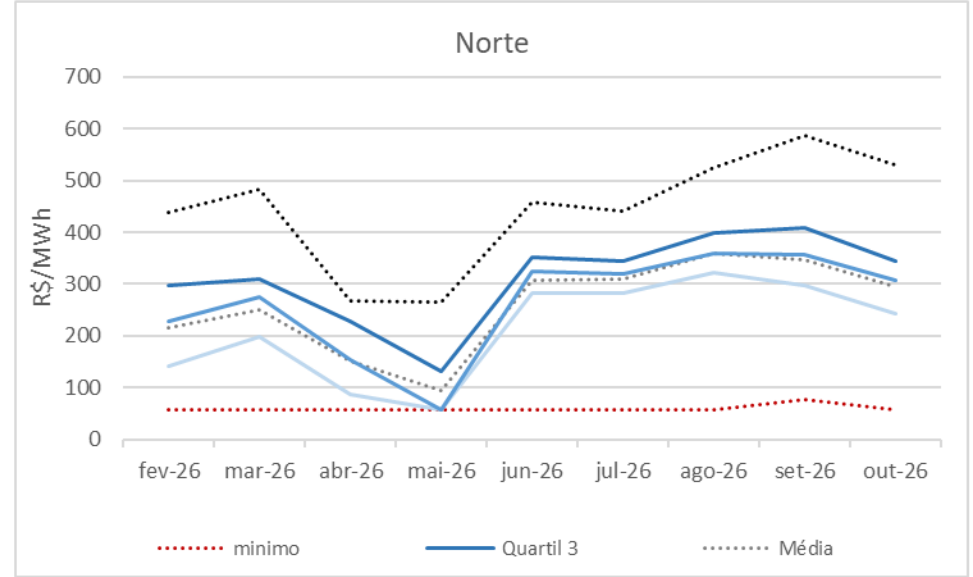
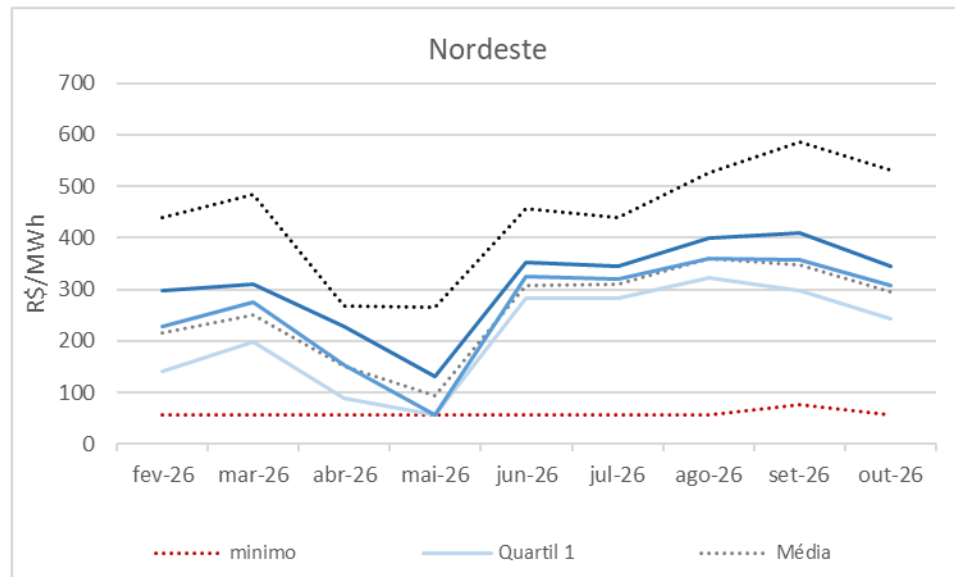
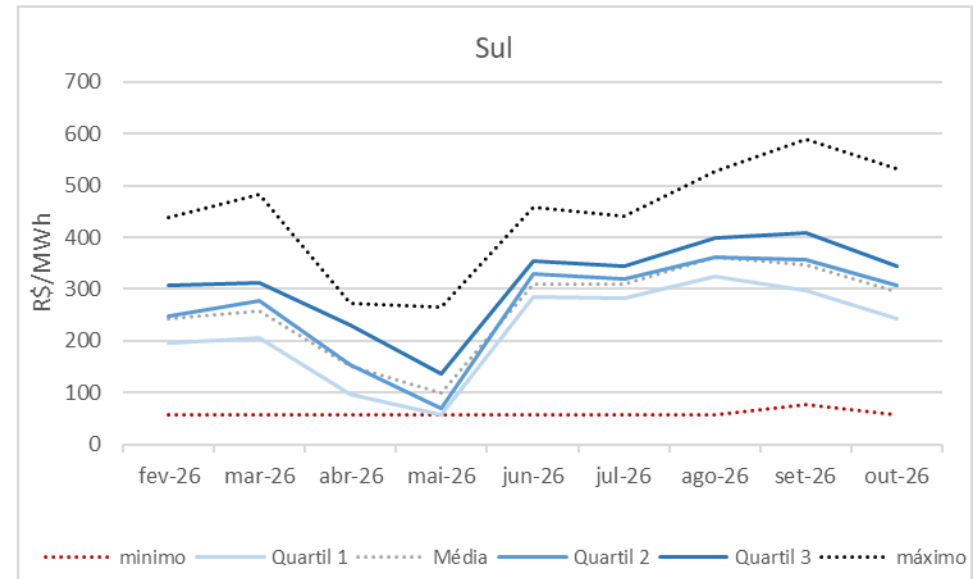
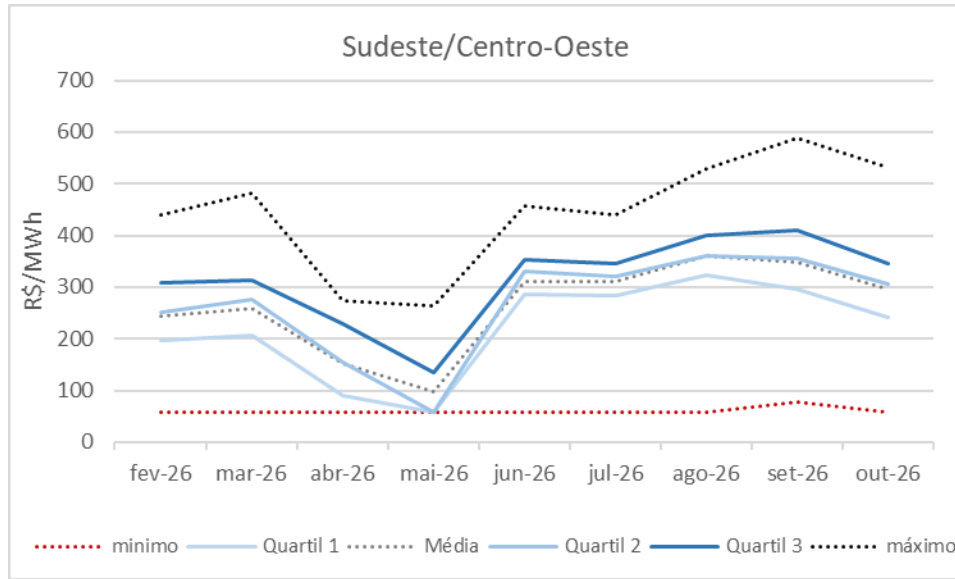
projeção do PLD, RNA



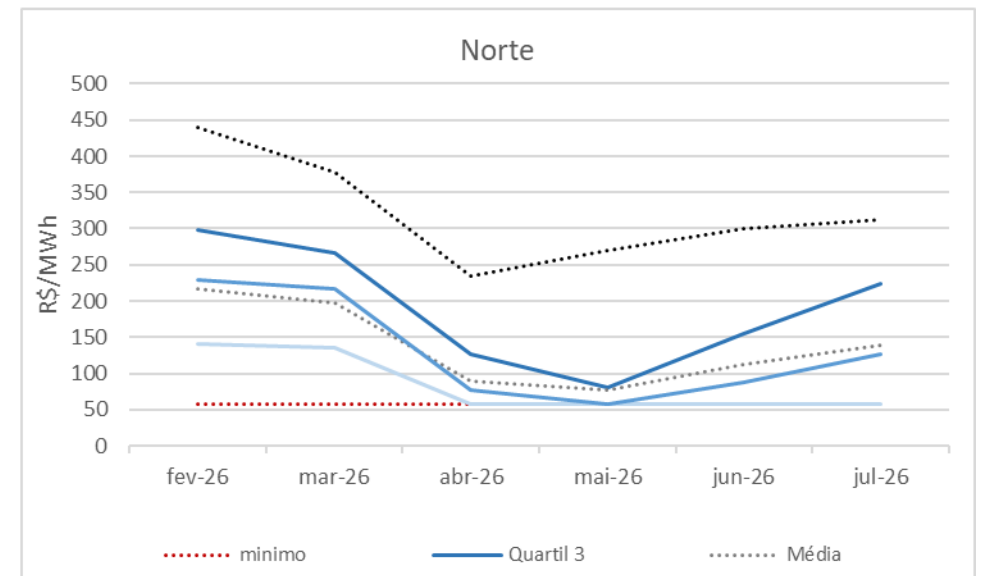
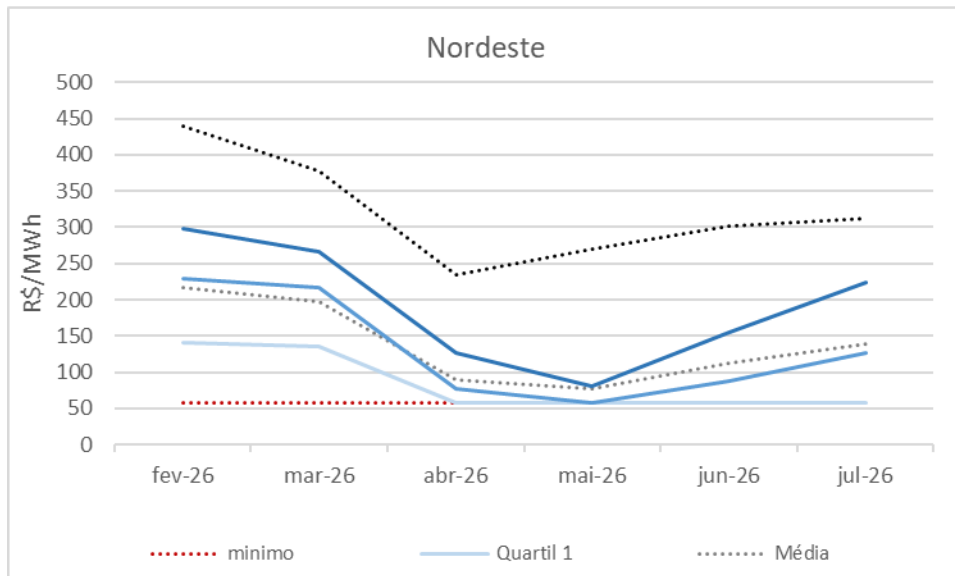
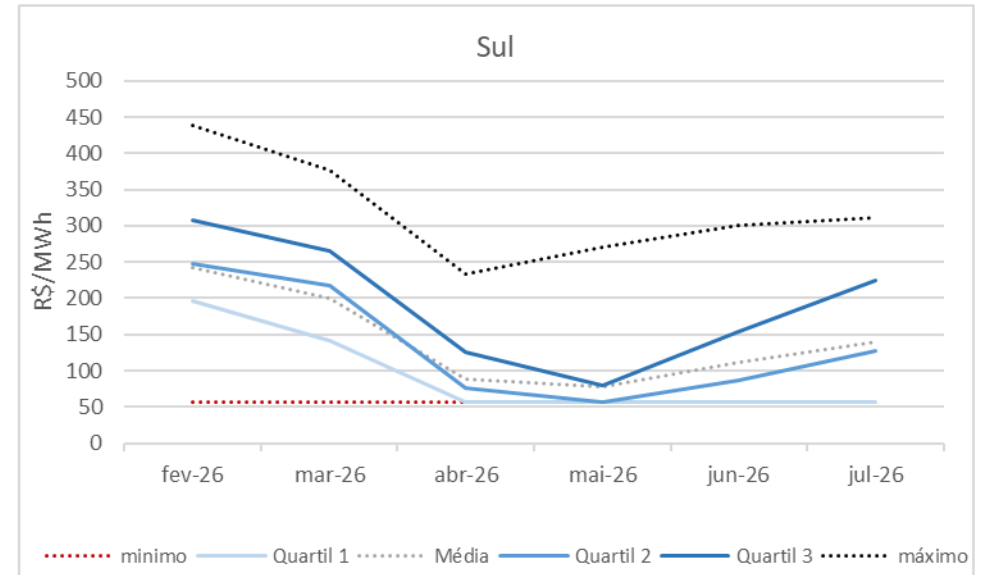
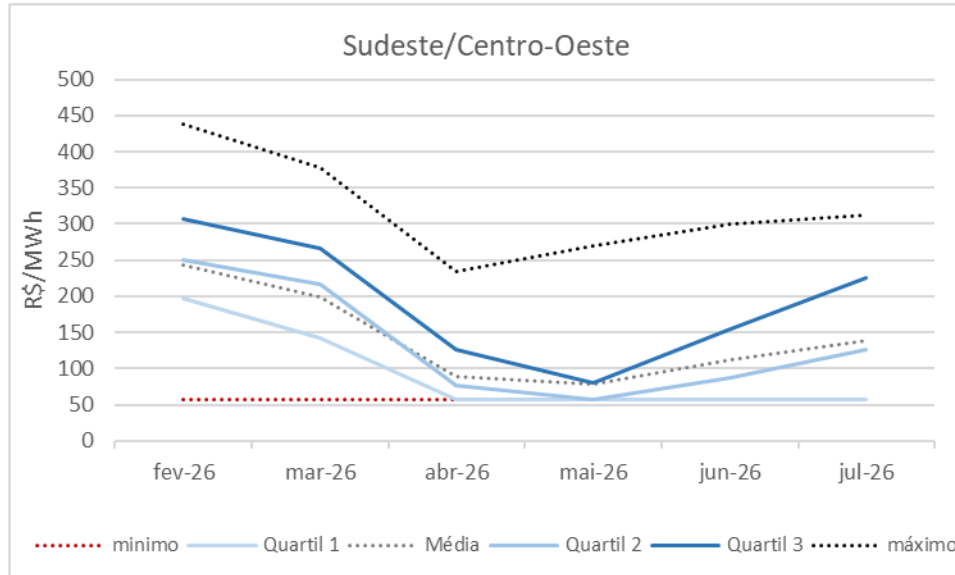
# projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



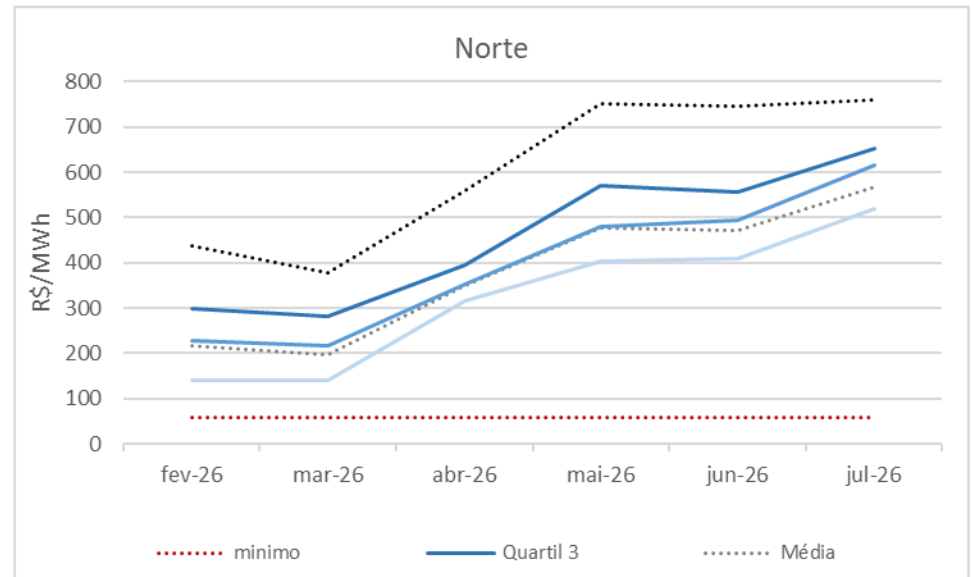
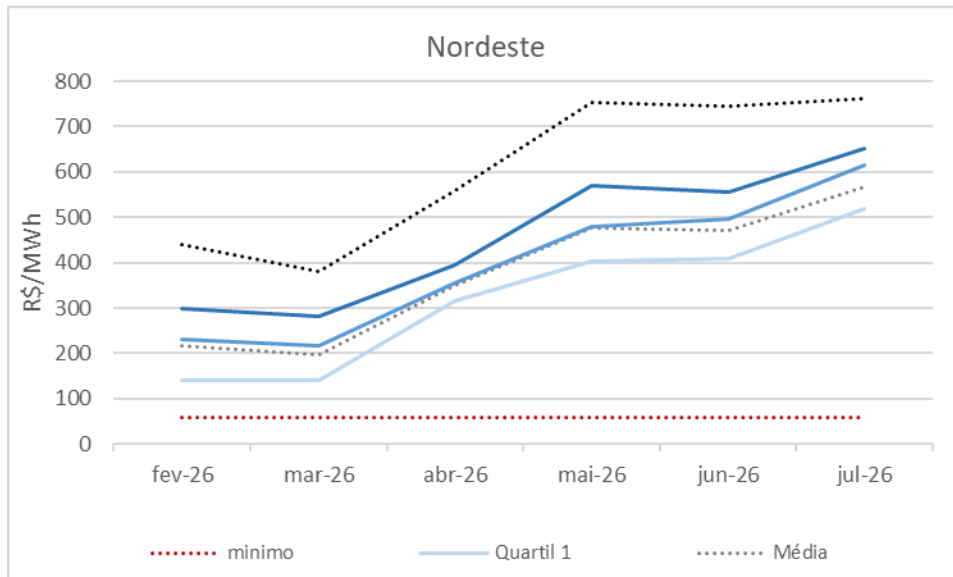
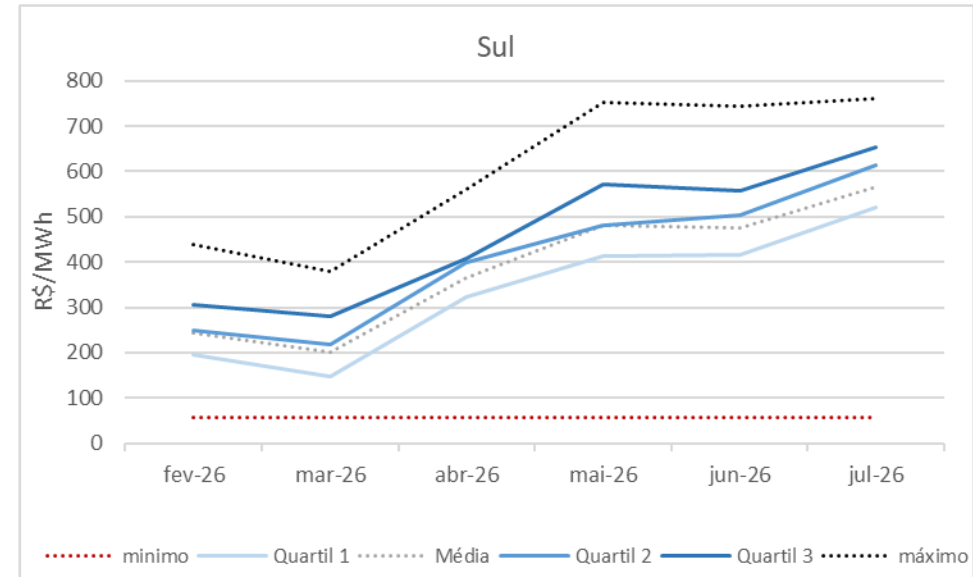
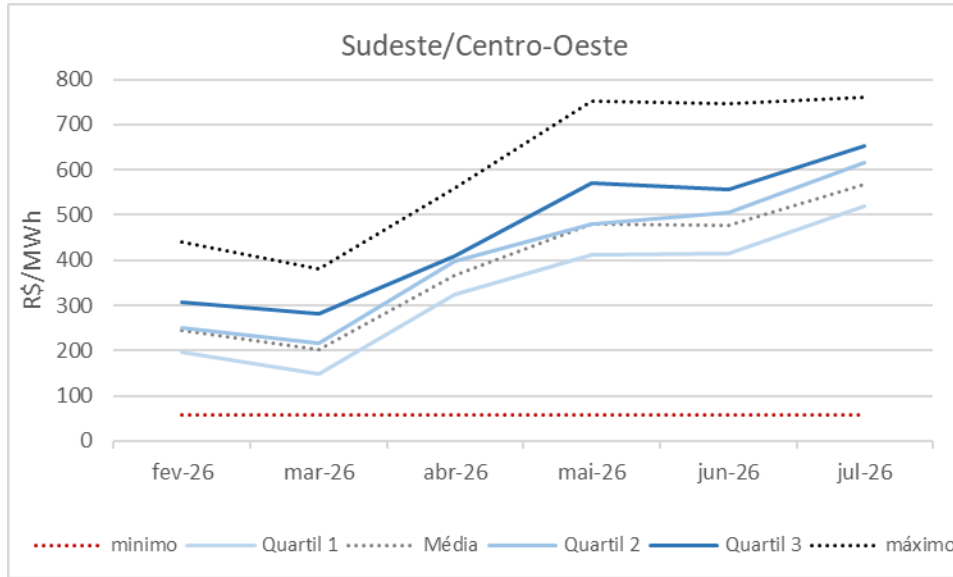


projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
 sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





[ccee.org.br](http://ccee.org.br)



[ccee\\_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



[ccee\\_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



[ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)



[cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeoficial)

**ccee**