

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 11/04 a 17/04 houve precipitação na bacia do rio Madeira, com valores superiores à média semanal. Nas demais bacias de interesse do SIN, os totais de precipitação ficaram abaixo da média semanal.

Na semana de 18/04 a 24/04 deve ocorrer precipitação na bacia do rio Madeira e no trecho baixo das bacias dos rios Tapajós, Xingu e Tocantins.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 336,59/MWh para R\$ 310,33/MWh
- Sul: de R\$ 340,54/MWh para R\$ 317,75/MWh
- Nordeste: de R\$ 0,00/MWh para R\$ 302,89/MWh
- Norte: de R\$ 289,25/MWh para R\$ 302,89/MWh

Desde o dia 01/01/2020, o despacho por ordem de mérito é indicado diariamente pelos resultados do modelo DESSEM. Assim, o despacho por ordem de mérito semanal, conforme publicado nesse documento, tem caráter apenas informativo. Da mesma forma, desde o dia 01/01/2021, a formação de preço deixou o formato semanal/patamar de carga e passou a ser horário, de acordo também com os resultados do modelo DESSEM.

2. NOTÍCIAS

Nos dias 24 de abril será realizada a reunião de elaboração do PMO de Maio de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

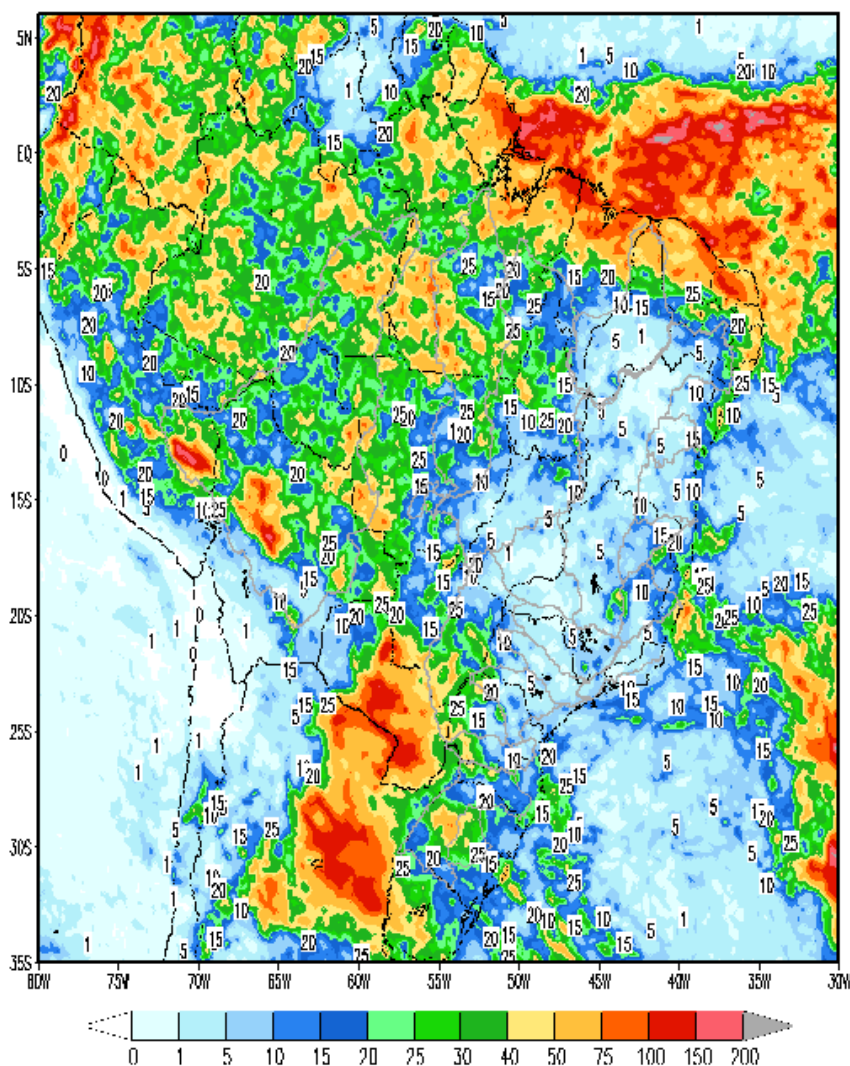
3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A semana iniciou com a atuação de uma frente fria entre o Espírito Santo e o litoral sul da Bahia, ocasionando precipitação nas bacias dessa localidade. A formação de dois sistemas de baixa pressão entre o Uruguai e o sul do Rio Grande do Sul no decorrer da semana ocasionou precipitação em pontos isolados das bacias hidrográficas da Região Sul. A condição de pancadas de chuva permaneceu nas bacias da Região Norte ao longo da semana operativa, sendo que os maiores totais de precipitação ocorreram na bacia do rio Madeira, com valores superiores à média semanal. Nas demais bacias de interesse do SIN, os totais de precipitação ficaram abaixo da média semanal (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 11 a 16/04/2026

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 11/Abr/2026 a 16/Abr/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 04/04/2026 a 10/04/2026 e os estimados para fechamento da semana de 11/04/2026 a 17/04/2026.

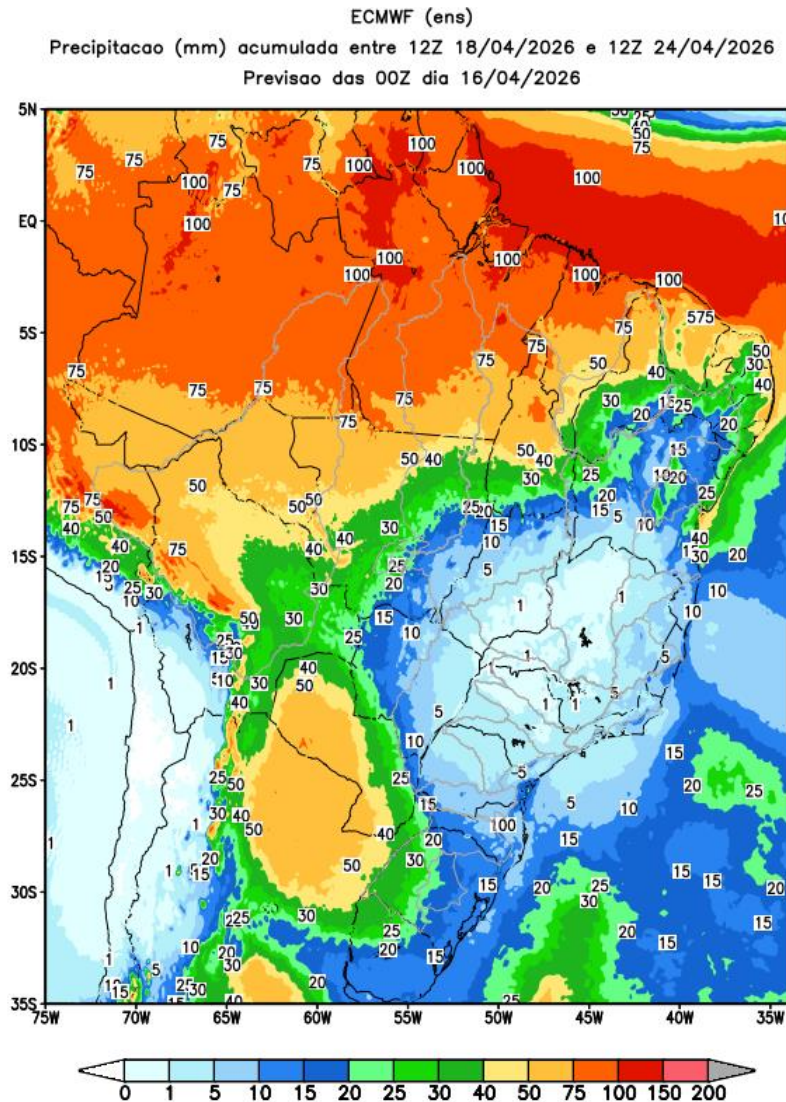
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Abril/2026

Revisão 3 do PMO de Abril/2026 - ENAs				
Subsistema	04/04 a 10/04/2026		11/04 a 17/04/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	51.382	94	47.305	86
S	3.238	50	3.396	51
NE	12.569	111	11.247	99
N	24.358	90	20.520	76

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A atuação de áreas de instabilidade na Região Sul seguido pela passagem de uma frente fria ocasiona precipitação em pontos isolados das bacias hidrográficas dessa região. A condição de pancadas de chuva permanece nas bacias da Região Norte ao longo da semana operativa, sendo que os maiores totais de precipitação ocorrem na bacia do rio Madeira e no trecho baixo das bacias dos rios Tapajós, Xingu e Tocantins, com valores superiores à média semanal. Nas demais bacias de interesse do SIN, não há previsão de precipitação significativa, sendo que os totais devem ficar abaixo da média semanal (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 18 a 24/04/2026



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa recessão nas aflúências de todos os subsistemas. A previsão mensal para abril indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Abril/2026

Revisão 3 do PMO de Abril/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	18/4 a 24/4/2026		Mês de abril	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	40.642	74	45.697	83
S	2.403	36	2.985	45
NE	7.349	65	9.604	85
N	18.422	68	20.938	77

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2026.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2026

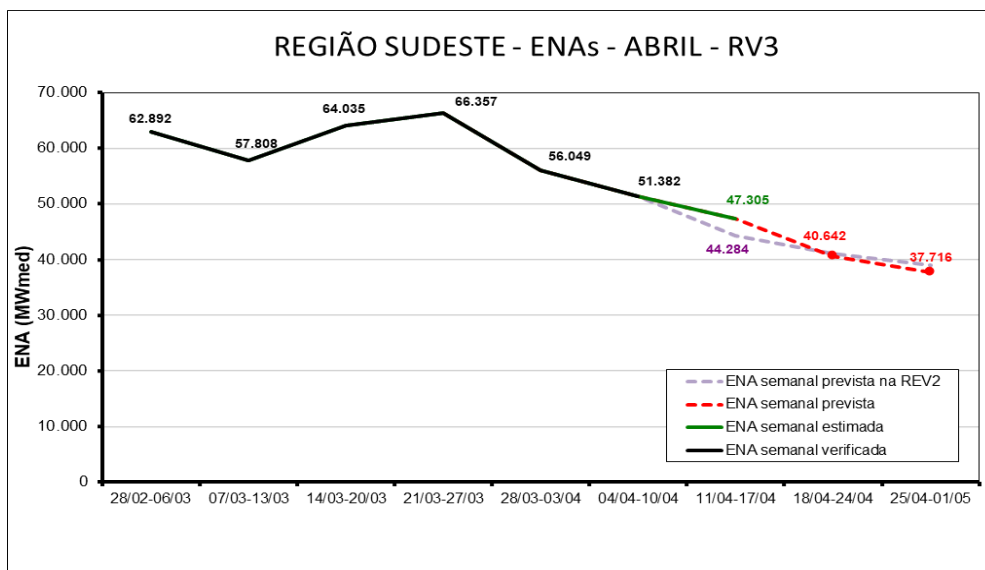


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2026

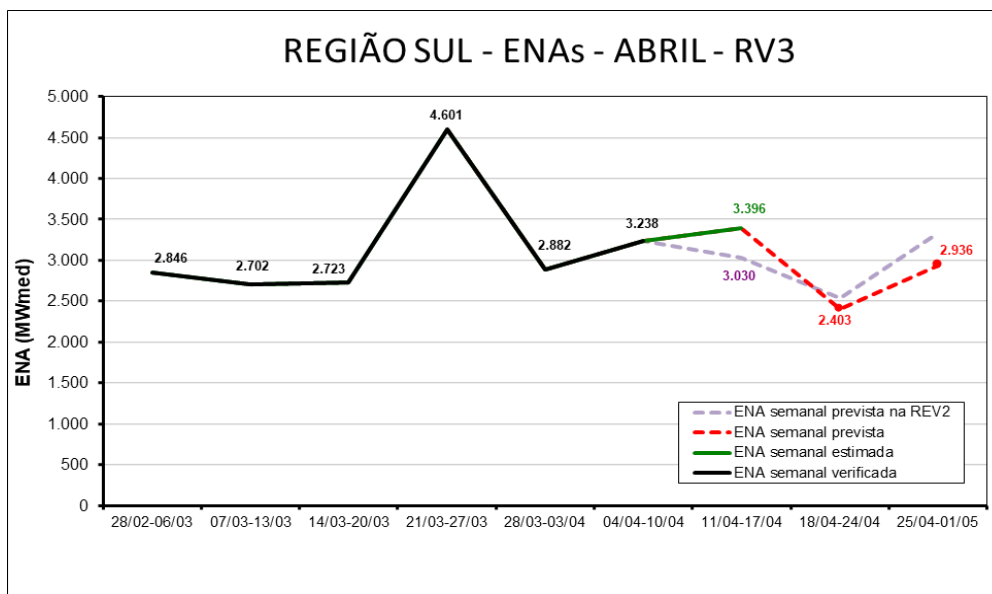


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2026

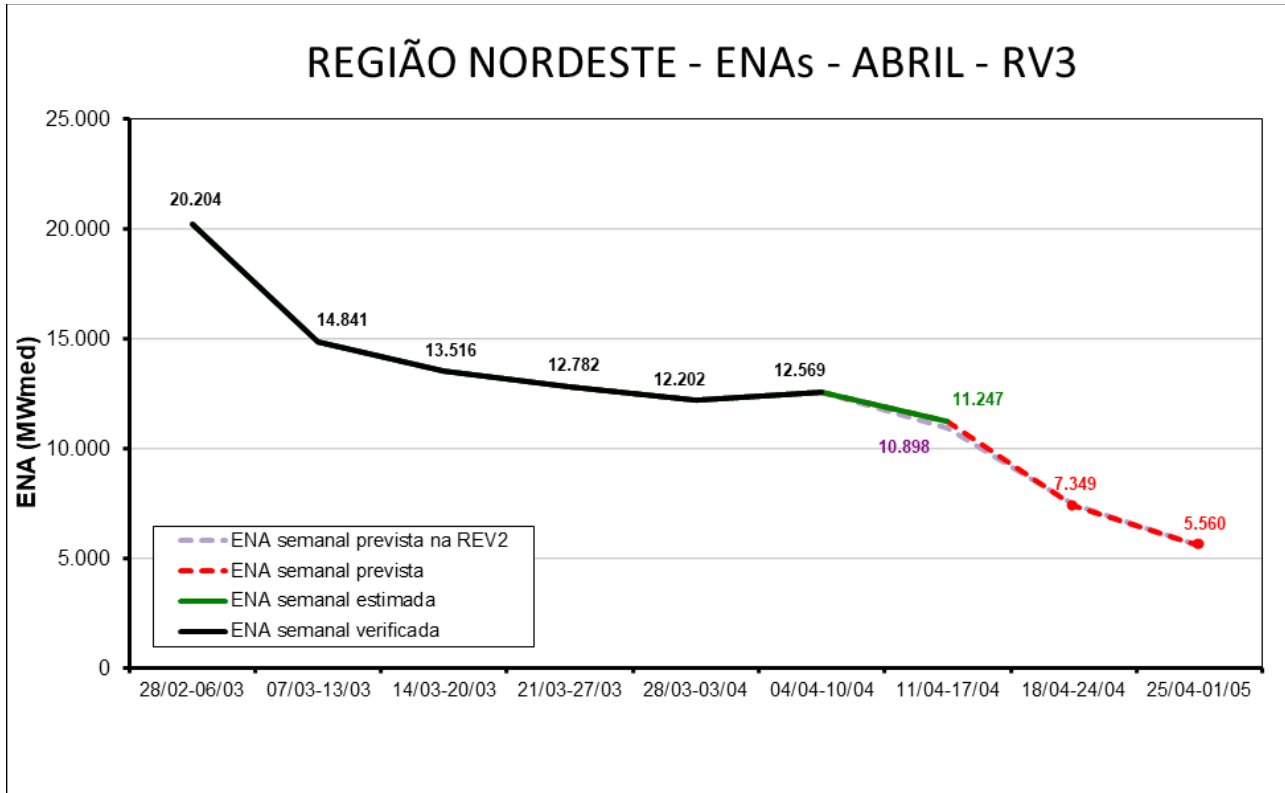
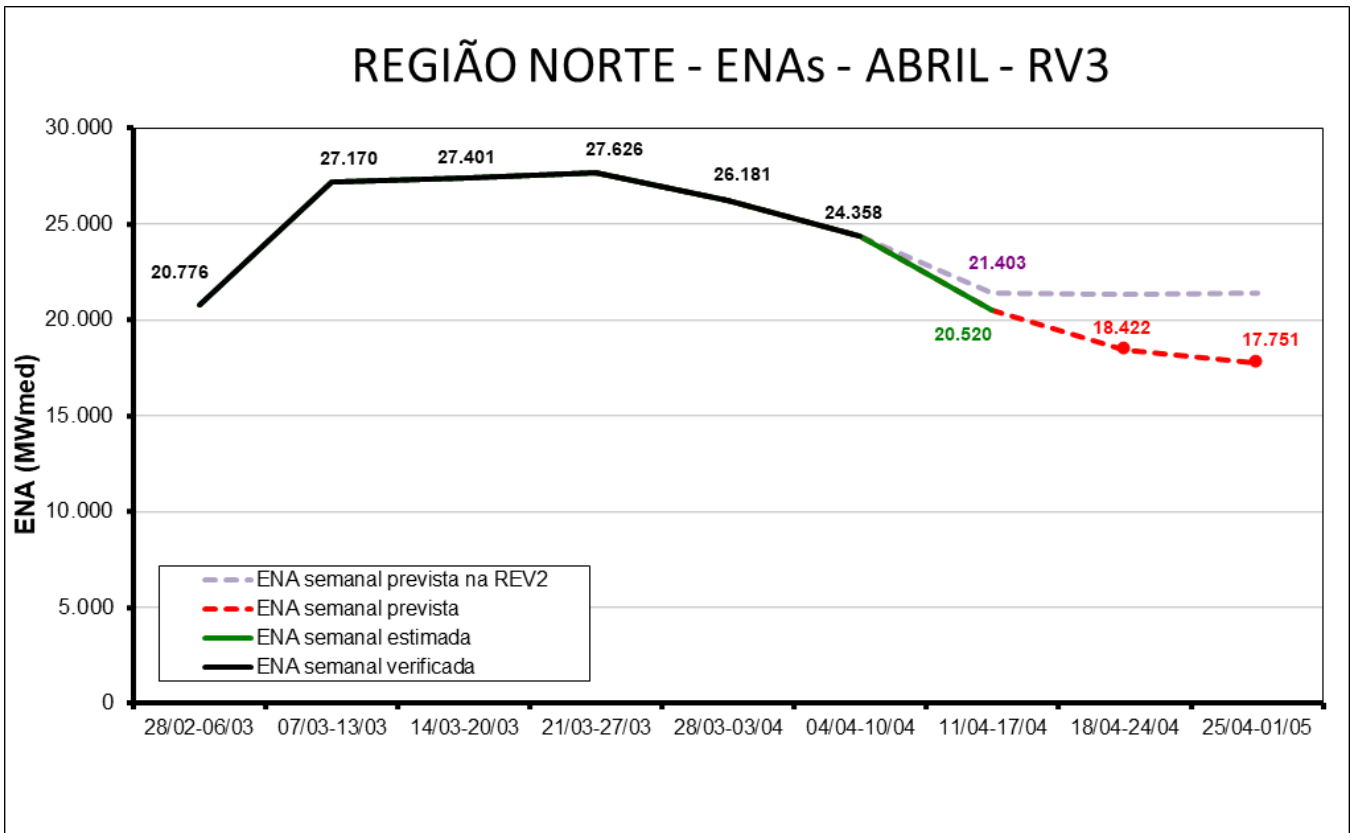


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 2 e 3 do PMO de Abril/2026



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 3 de Abril/2026

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 3 de Abril/2026, para acoplamento com a FCF do mês de maio/2026. São mostradas, para os quatro subsistemas, as amplitudes e as Funções de Distribuição Acumulada dos cenários de ENA, comparativamente com os valores considerados para as revisões anteriores do PMO de Abril/2026.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2026

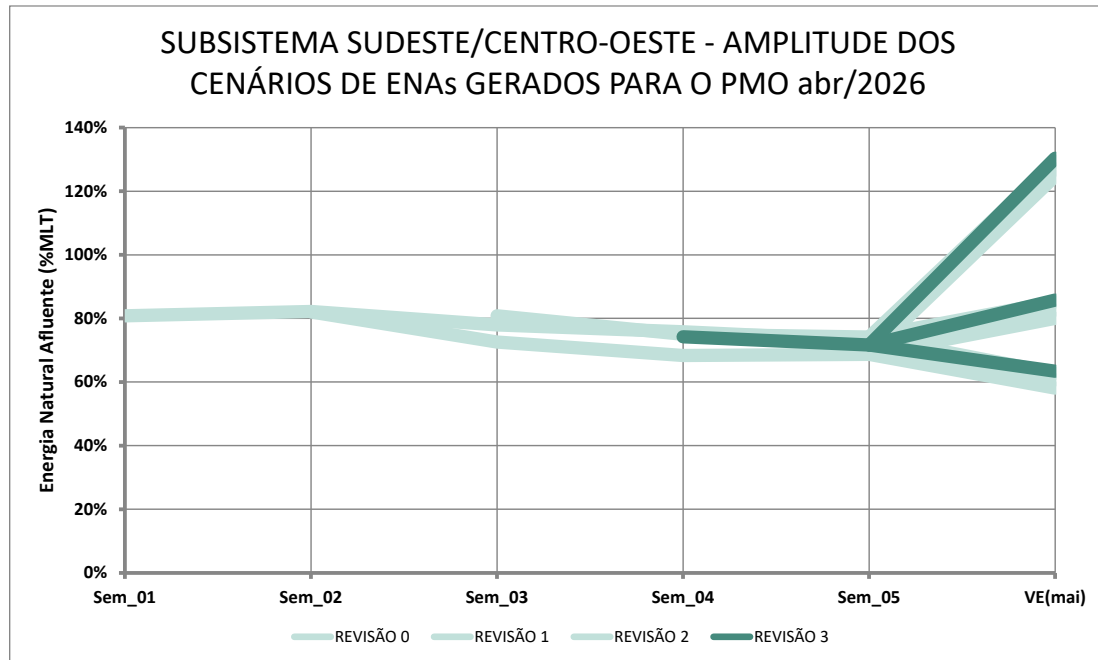


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Abril/2026

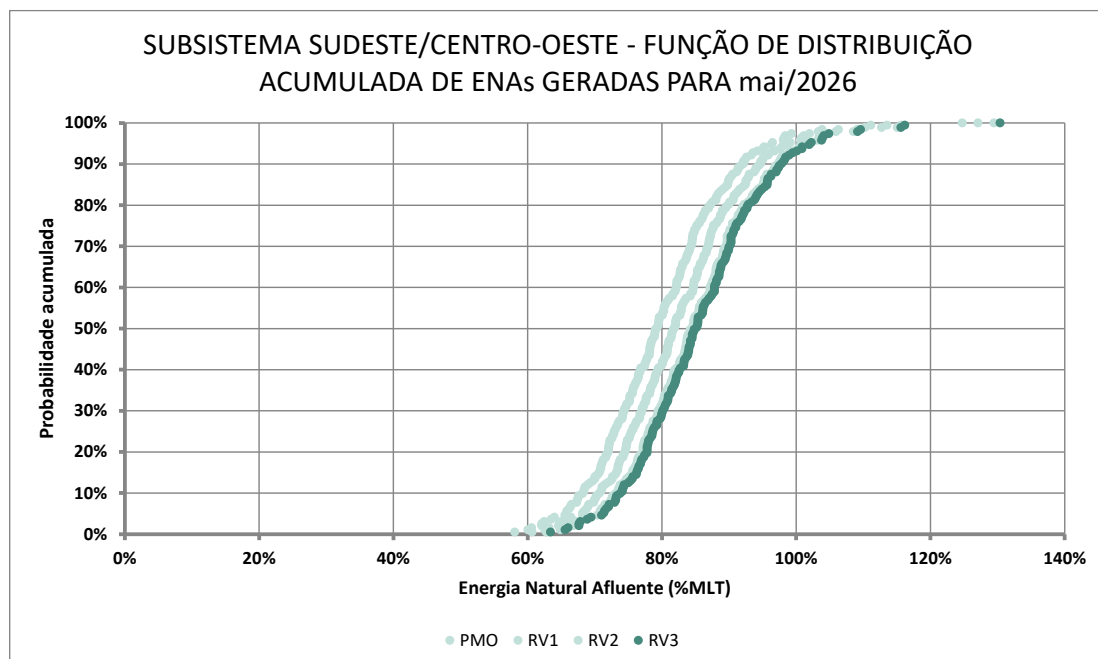


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2026

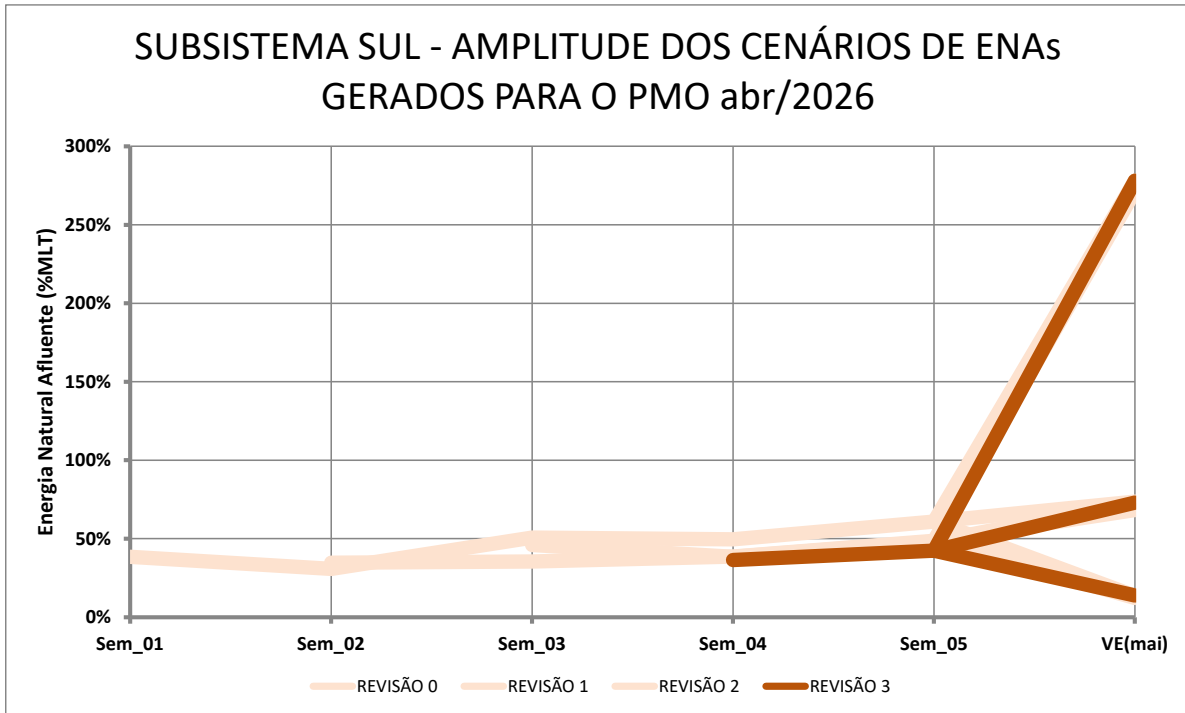


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Abril/2026

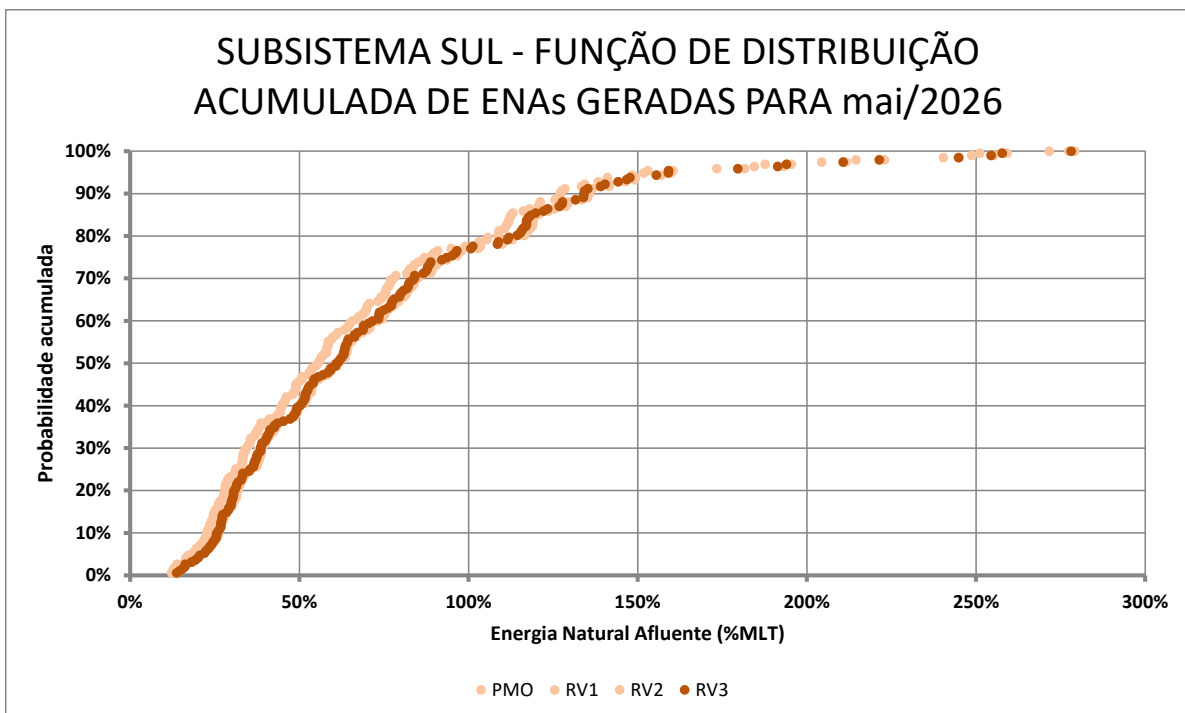


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2026

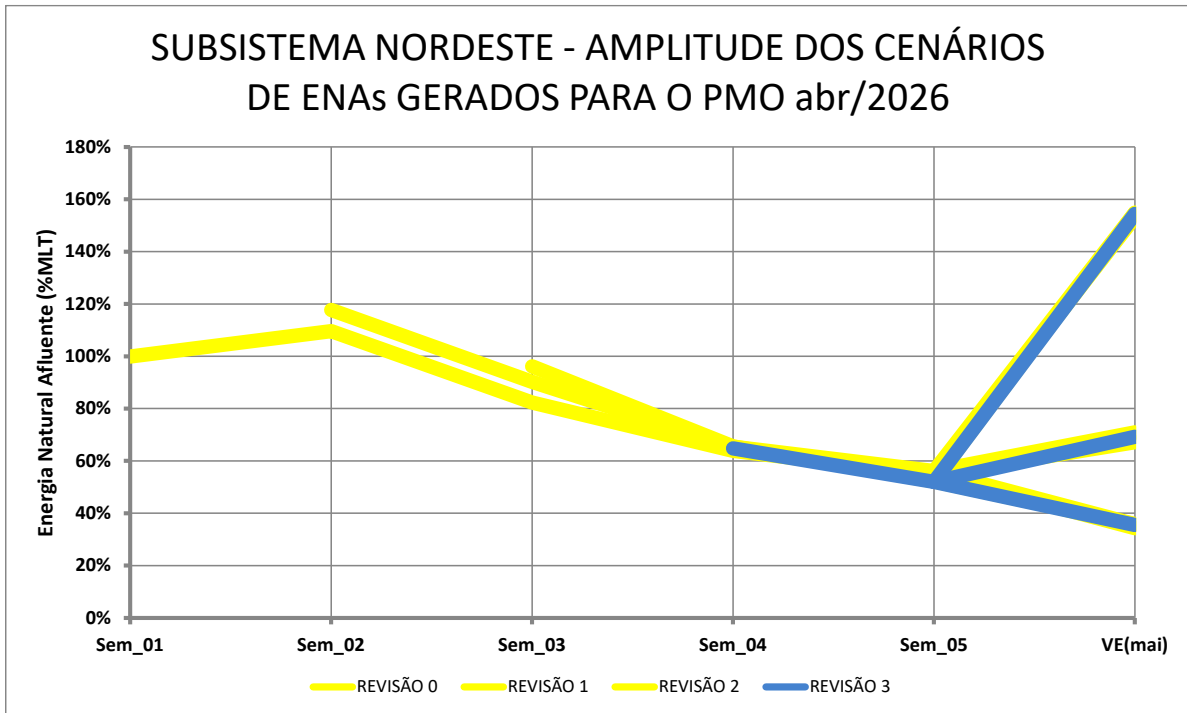


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 3 de Abril/2026

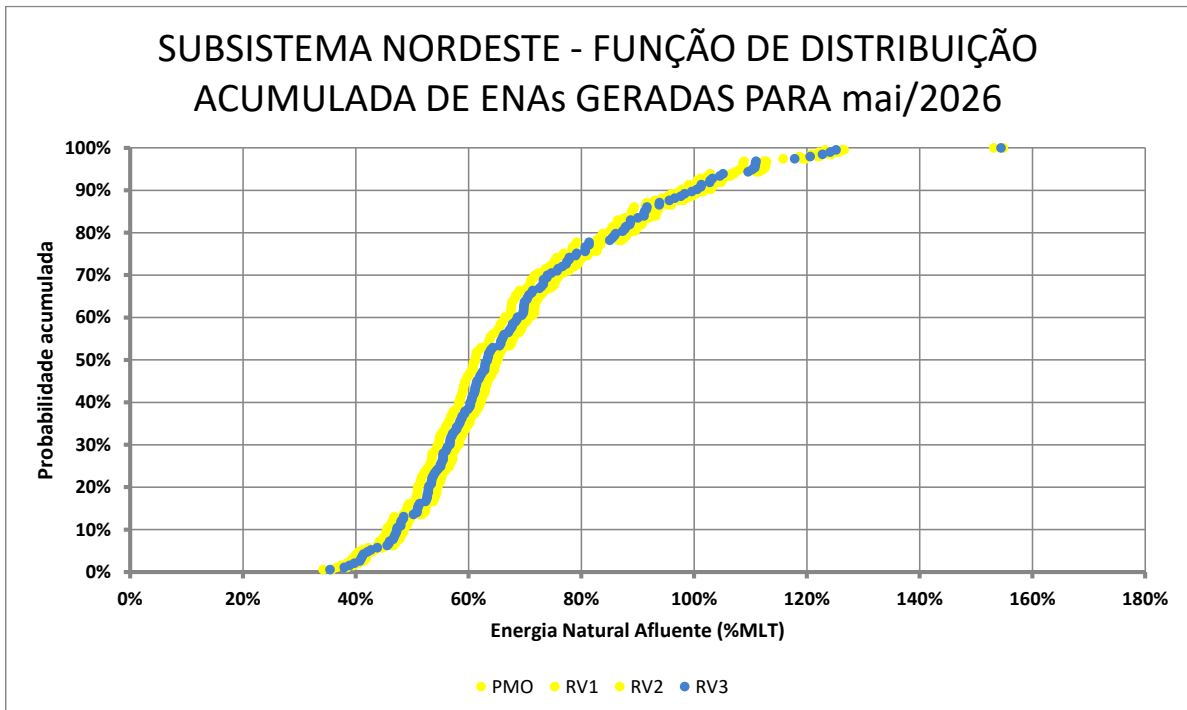


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Abril/2026

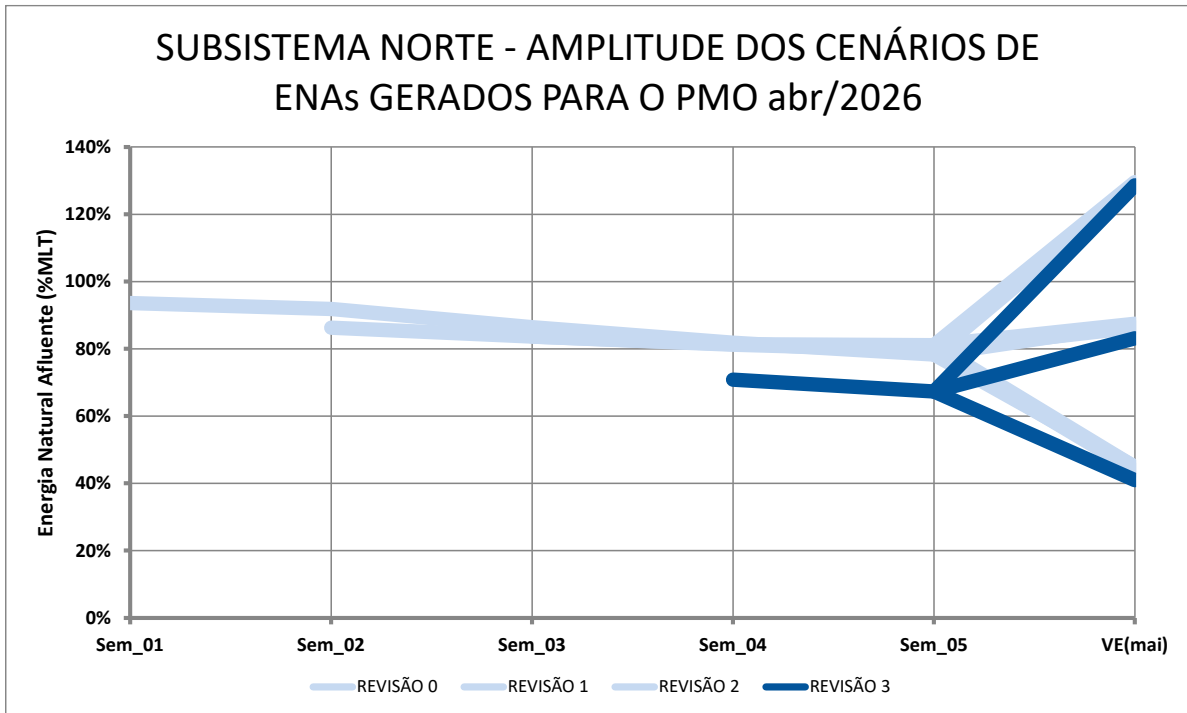
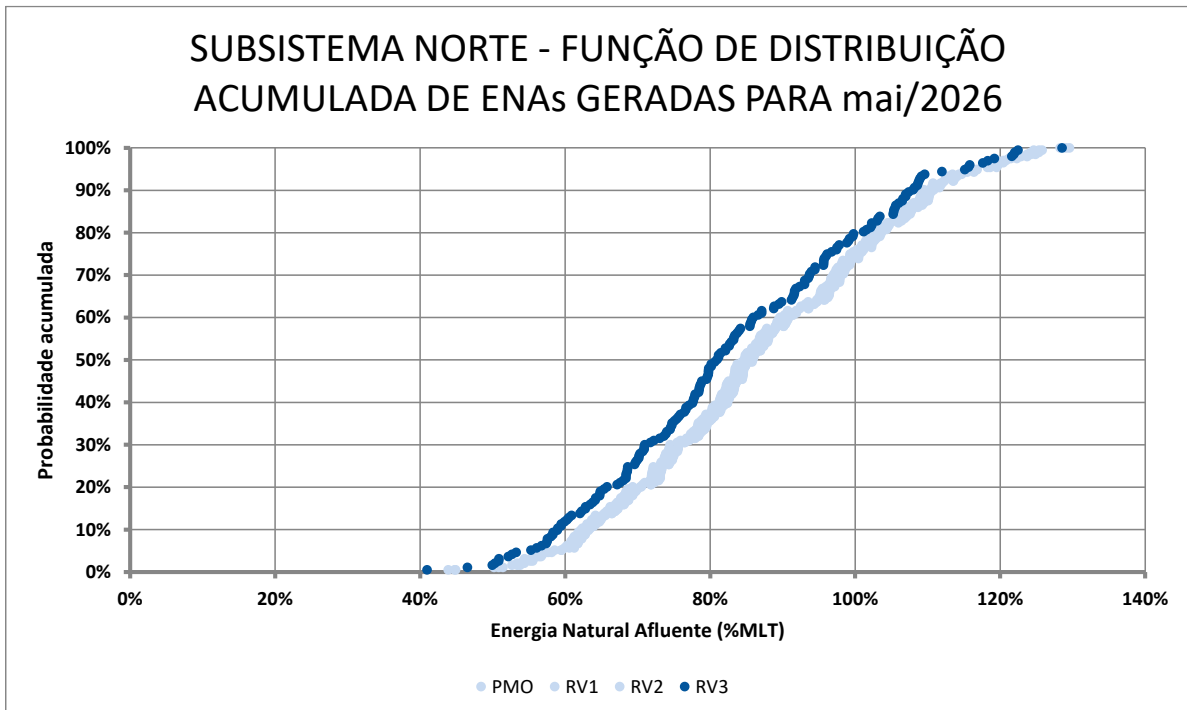


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Abril/2026



Os valores da MLT (Média de Longo Termo) das energias naturais afluentes para os meses de abril/2026 e maio/2026 são apresentados na tabela a seguir.

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de abril/2026 e maio/2026

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	54.753	39.737
S	6.599	8.852
NE	11.336	6.830
N	27.132	20.425

3.2. Limites de Intercâmbio entre Subsistemas

Os limites elétricos de intercâmbio de energia entre subsistemas são de fundamental importância para o processo de otimização energética, sendo determinantes para a definição das políticas de operação e do CMO para cada subsistema. Estes limites são influenciados por intervenções na malha de transmissão, notadamente na primeira semana operativa. O diagrama a seguir ilustra os fluxos notáveis do SIN e os limites aplicados neste PMO.

Figura 15 – Interligações entre regiões

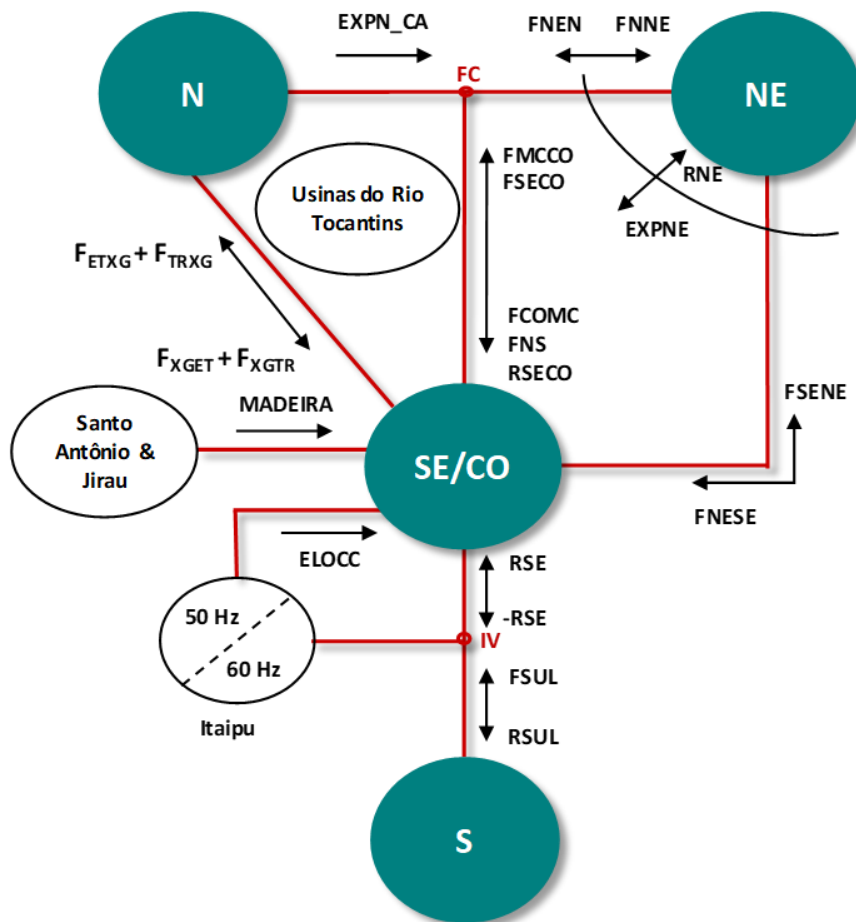


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)				
Fluxo	Patamar	18/04 a 24/04/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	18/04 a 24/04/2026	Demais Semanas	
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	12.200	12.200	
	Média	11.000	11.000		Média	8.550	8.550	
	Leve	11.000	11.000		Leve	11.200	11.200	
FNS	Pesada	3.192	(A) (B)	ELO CC 50 Hz	Pesada	3.132	3.132	
	Média	3.175	(C)		Média	3.132	3.132	
	Leve	2.871	3.000		Leve	3.132	3.132	
FNNE	Pesada	7.800	(D)	ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500	
	Média	7.498			Média	7.500	7.500	
	Leve	7.481			7.800	Leve	7.500	7.500
EXPORT. NE	Pesada	14.700	14.700	EXP. N CA	Pesada	8.000	8.000	
	Média	14.700	14.700		Média	8.000	8.000	
	Leve	14.700	14.700		Leve	8.000	8.000	
FMCCO	Pesada	5.000	5.000	FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200	
	Média	5.000	5.000		Média	4.200	4.200	
	Leve	5.000	5.000		Leve	4.200	4.200	
FSENE	Pesada	6.000	6.000	FXGET + FXGTR	Pesada	8.000	8.000	
	Média	6.000	6.000		Média	8.000	8.000	
	Leve	6.000	6.000		Leve	8.000	8.000	
FNS + FNESE	Pesada	7.202	(A) (C)	FNESE	Pesada	5.300	(E) (F) (G)	
	Média	6.378	(E) (F)		Média	4.441		4.441
	Leve	7.039	(G)		Leve	5.168		5.300
RSE	Pesada	9.420	9.420	FNEN	Pesada	6.800	(D)	
	Média	9.420	9.420		Média	6.628		6.800
	Leve	10.130	10.130		Leve	6.618		6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000	Ger_MADEIRA	Pesada	7.418	7.418	
	Média	7.000	7.000		Média	7.418	7.418	
	Leve	8.600	8.600		Leve	7.418	7.418	

- (A) SGI 14.356-26
- (B) SGI 14.358-26
- (C) SGI 19.918-26
- (D) SGI 19.640-26
- (E) SGI 18.453-26
- (F) SGI 19.035-26
- (G) SGI 18.472-26

3.3. Previsão de carga

A consolidação da Revisão 3 do PMO de Abril de 2026 projeta uma carga de 82.239 MW médios para o Sistema Interligado Nacional (SIN), o que representa um crescimento de 0,7% em relação ao mesmo período do ano anterior.

Para a semana operativa corrente (11/04 a 17/04), a carga média estimada para o SIN é de 82.025 MW médios, indicando uma variação de -2,9% em relação à semana anterior, motivado essencialmente pelo declínio das temperaturas extremas no Rio de Janeiro e Belo Horizonte e, pela redução das temperaturas mínimas com conseqüente aumento da amplitude térmica em Curitiba e São Paulo. Também contribui para esse comportamento a persistência de nebulosidade e precipitação nas capitais da região Norte e Nordeste, fato que influenciou em grande medida o desempenho da carga nos dois subsistemas.

Para a próxima semana operativa (18 a 24/04/2026), as previsões consideram, de modo geral, a manutenção das condições meteorológicas nas capitais dos subsistemas Nordeste e Norte. No subsistema Sul, as previsões consideram a expectativa de declínio das temperaturas em Porto Alegre e, no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, a elevação da temperatura máxima em São Paulo. Cabe lembrar que, na próxima semana, temos o feriado do Dia de Tiradentes (21/04) e, especialmente, no Estado do Rio de Janeiro, o feriado do Dia de São Jorge (23/04), que se encontram também considerados nas previsões de carga da referida semana.

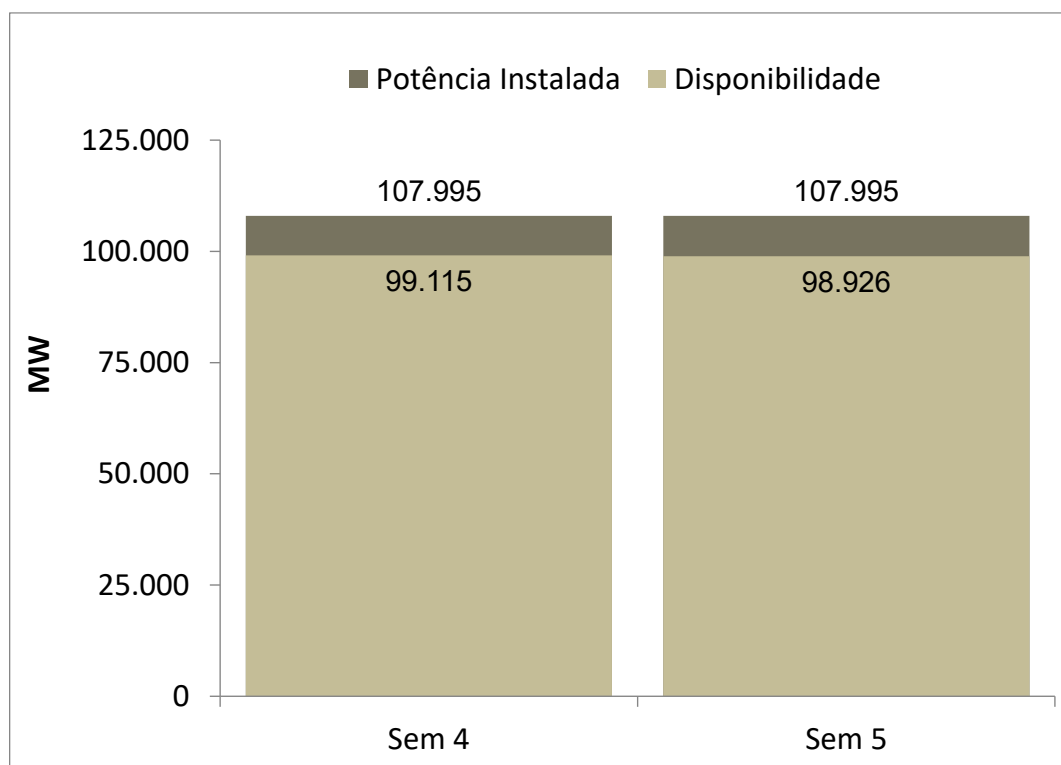
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Abril de 2026

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/26	Var. (%) abr/26 -> abr/25
SE/CO	46.652	48.043	45.701	44.800	45.065	46.005	-0,8%
Sul	16.059	14.610	14.406	14.006	14.235	14.491	6,3%
Nordeste	13.427	13.645	13.634	13.478	13.480	13.549	-0,2%
Norte	8.102	8.204	8.284	8.166	8.154	8.194	1,3%
SIN	84.240	84.502	82.025	80.450	80.933	82.239	0,7%

3.4. Potência Hidráulica Total Disponível no SIN

O gráfico a seguir mostra a disponibilidade hidráulica total do SIN, para este mês, de acordo com o cronograma de manutenção informado pelos agentes para esta Revisão.

Figura 16 – Potência hidráulica disponível no SIN



3.5. Armazenamentos Iniciais por Subsistema

Tabela 6 – Armazenamentos iniciais, por subsistema, considerados para esta semana operativa

Armazenamento (%EAR _{máx}) - 0:00 h do dia 18/04/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Abr/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Abr/2026
SE/CO	67,6	67,0
S	29,0	30,9
NE	94,3	94,4
N	89,9	95,5

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Abril de 2026, para a 0:00 h do dia 18/04/2026. A segunda coluna apresenta os armazenamentos obtidos a partir dos níveis de partida informados pelos Agentes de Geração para seus aproveitamentos com reservatórios.

4. PRINCIPAIS RESULTADOS

4.1. Política de Operação Energética

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO:

- Manutenção da utilização dos recursos das bacias dos rios Grande, Paranaíba e Paraná, conforme necessidade de alocação para o atendimento energético e a ponta de carga, controle dos limites de intercâmbio com o Sul e controle de nível dos reservatórios.

Região Sul:

- Conforme deliberação da reunião do CMSE do dia 04/03, geração hidráulica minimizada para preservação do armazenamento, podendo ocorrer despacho térmico adicional e/ou importação comercial para controle de fluxos de intercâmbio (RSUL/FBTA).

Região NE:

- O reservatório de Sobradinho encontra-se na faixa de operação normal, desse modo a operação hidráulica do São Francisco será realizada para atendimento energético e à ponta de carga, respeitando os limites elétricos vigentes.

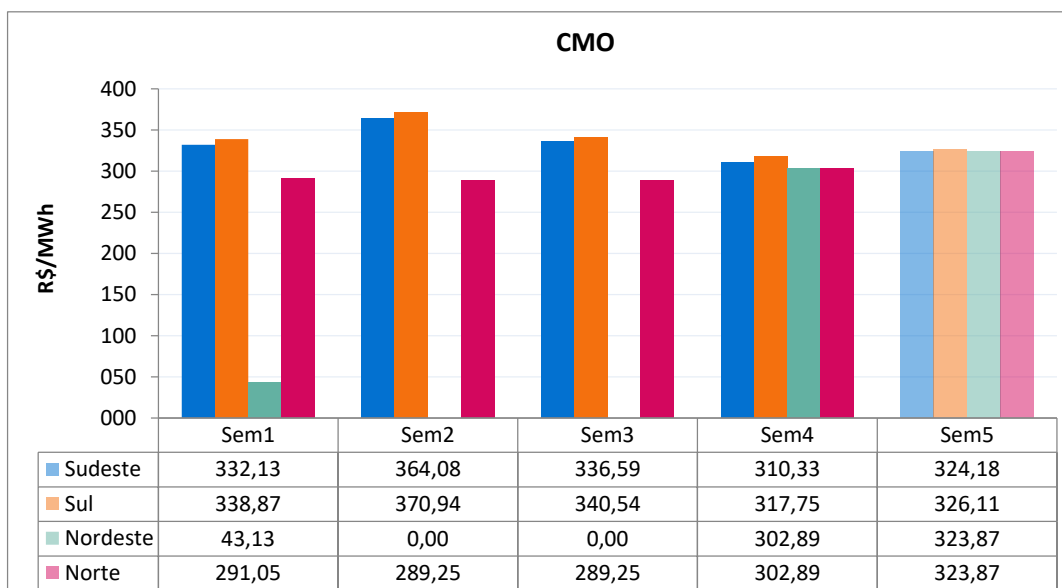
Região Norte:

- Perfil exportador em todos os patamares. Exploração das usinas das bacias do rio Tocantins e do rio Xingu, respeitando-se as restrições operativas e os limites elétricos vigentes. UHE Balbina priorizada para atendimento de limites elétricos e atendimento à ponta, sendo minimizada nos demais períodos.

4.2. Custo Marginal de Operação – CMO

A figura a seguir apresenta os Custos Marginais de Operação, em valores médios semanais, para as semanas operativas deste mês.

Figura 17 – CMO em valores médios



A tabela a seguir apresenta o custo marginal de operação, por subsistema e patamar de carga, para a próxima semana operativa.

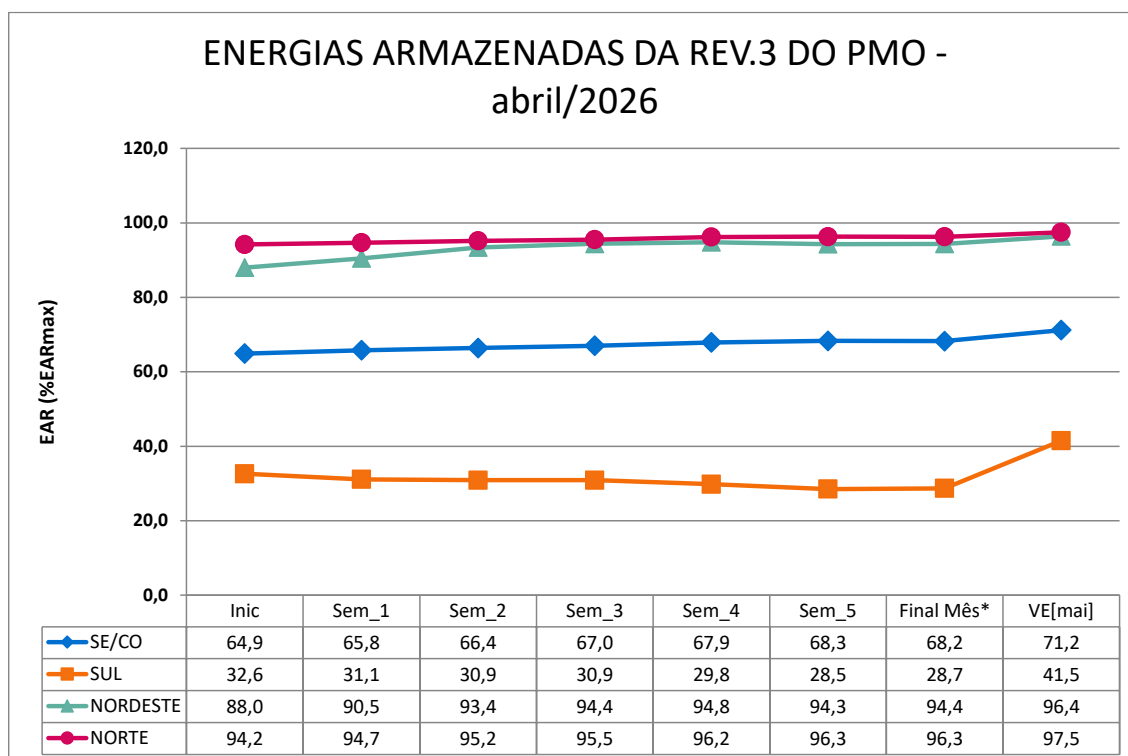
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	333,53	333,53	308,35	308,35
Média	311,91	331,09	301,98	301,98
Leve	301,98	301,98	301,98	301,98
Média Semanal	310,33	317,75	302,89	302,89

4.3. Energia Armazenada

O processo de otimização realizado pelo programa DECOMP indicou os armazenamentos mostrados na figura a seguir para as próximas semanas operativas do mês de abril/2026.

Figura 18 – Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de abril/2026



Os armazenamentos da figura anterior estão expressos em percentual da Energia Armazenável Máxima de cada subsistema, que são mostradas na tabela a seguir.

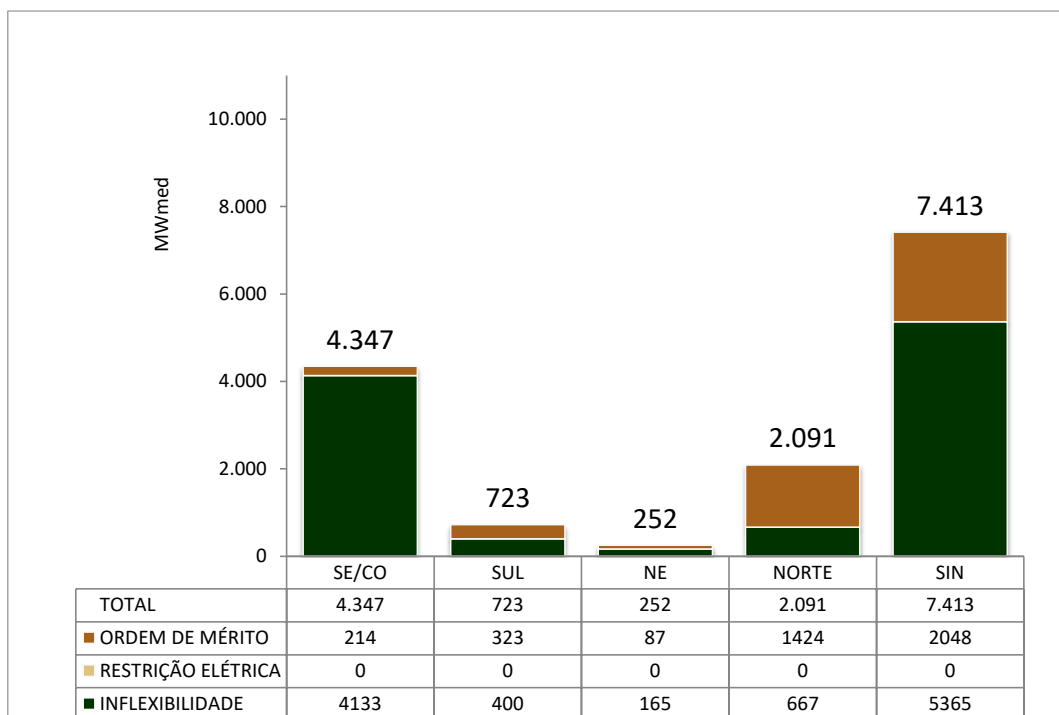
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Abril/2026.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	14.119	14.206

5. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 19 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decomp para esta semana operativa.

Figura 19 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 20/06/2026 a 26/06/2026.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	208,15	306,70	298,28	293,02	Sim	Sim	Sim
PSEGIPE I	224	449,56	301,37	293,12	291,11	Não	Não	Não

Assim sendo, há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo somente para a UTE Santa Cruz para a semana de 20/06/2026 a 26/06/2026.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 3 de Abril/2026, com informações da Energia Natural Afluente (ENA), da Energia Armazenada (EAR) e do Custo Marginal de Operação (CMO) nos subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN). São apresentados os valores semanais observados e previstos e o valor esperado dos cenários gerados para o mês de maio/2026.

Figura 20 – Resumo de abril/2026 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

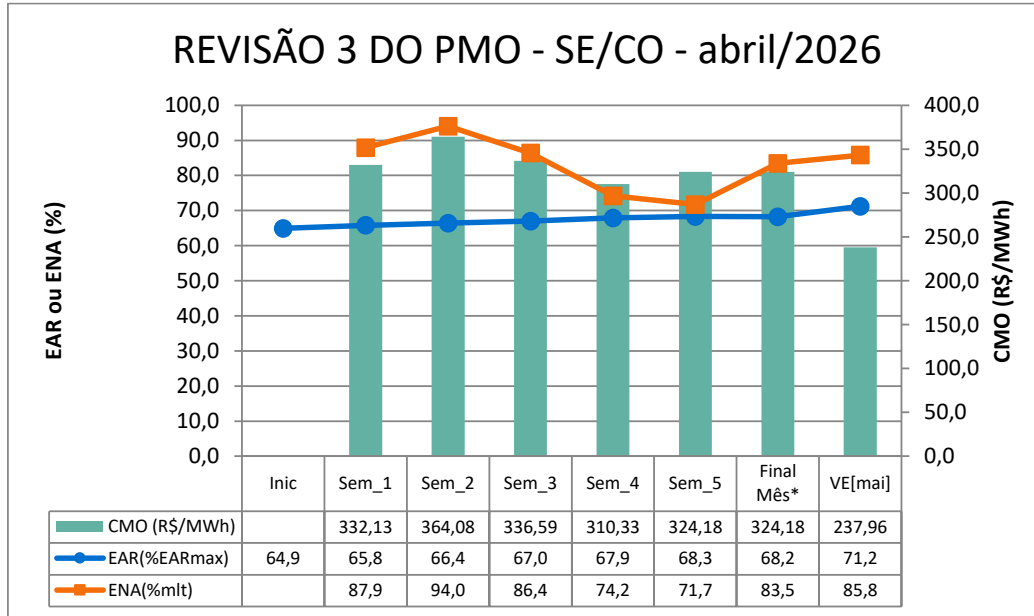


Figura 21 – Resumo de abril/2026 para o Subsistema Sul

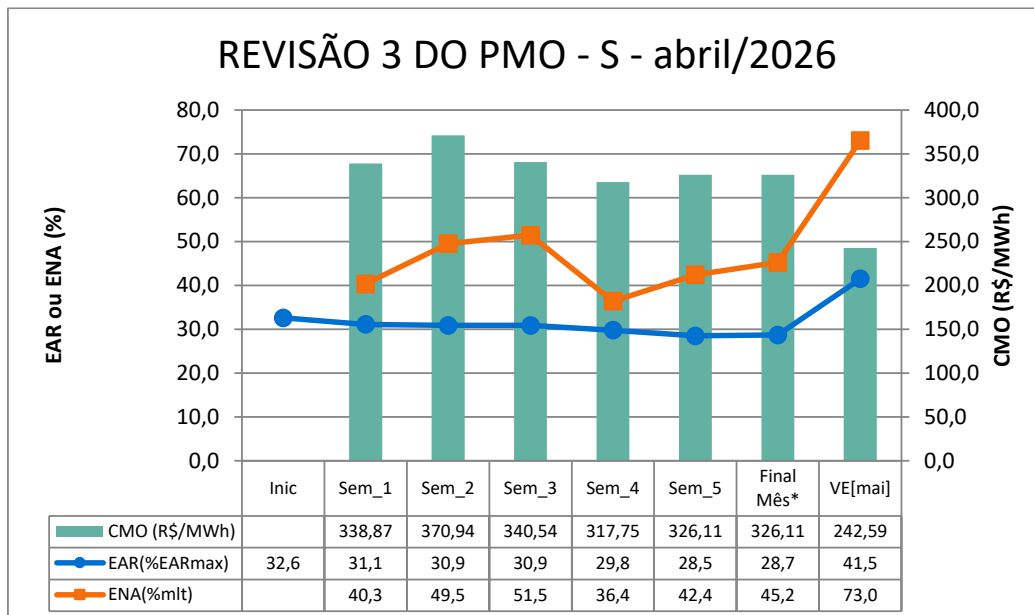


Figura 22 – Resumo de abril/2026 para o Subsistema Nordeste

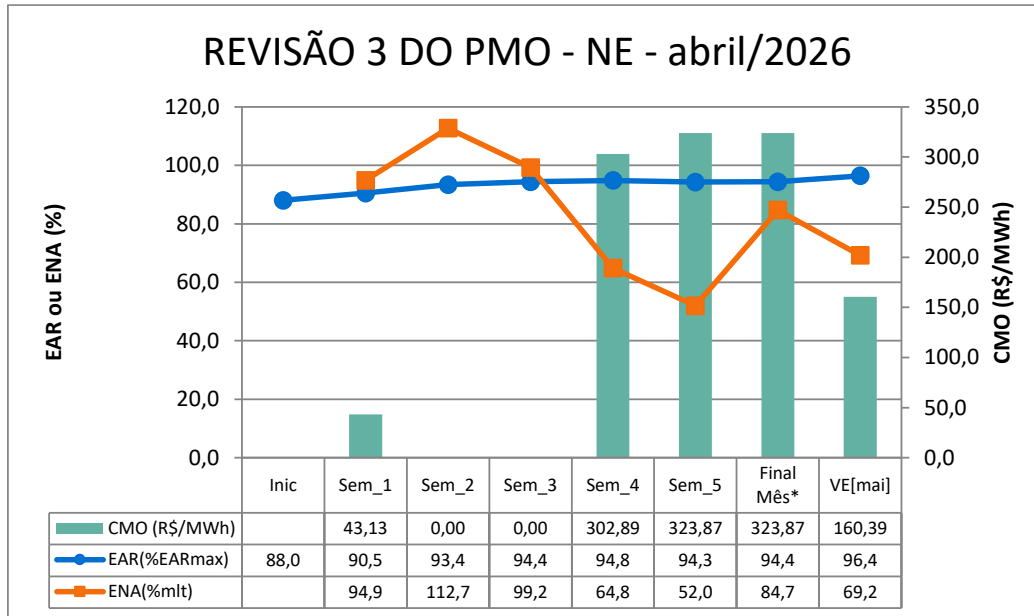
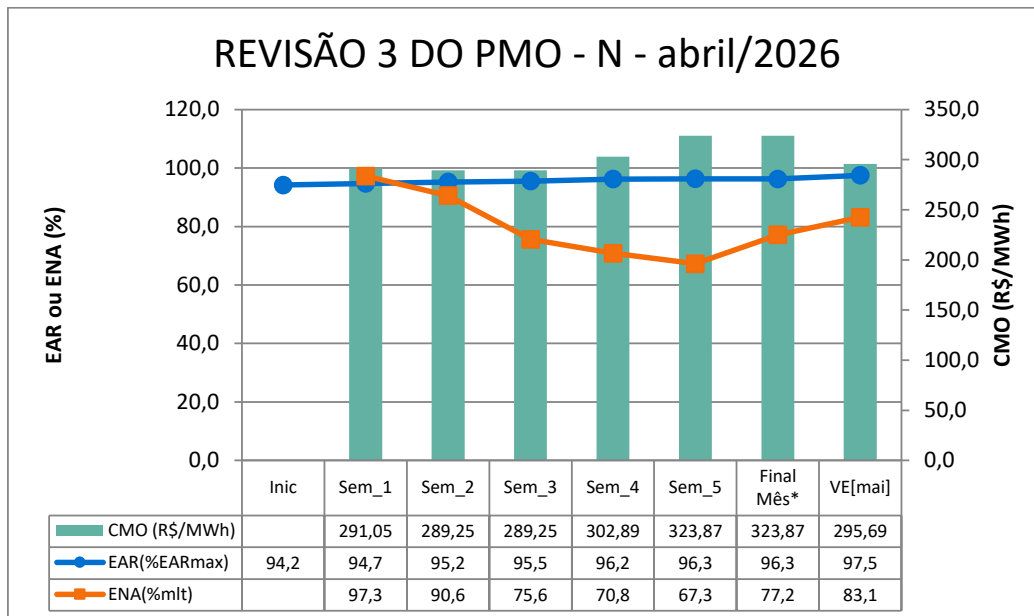


Figura 23 – Resumo de abril/2026 para o Subsistema Norte



7. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta revisão do PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

Tabela 10 – Previsão de ENA do caso de valor esperado das previsões de afluência

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	40.642	74	45.697	83
Sul	2.403	36	2.985	45
Nordeste	7.349	65	9.604	85
Norte	18.422	68	20.938	77

Tabela 11 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 17/04	% EARmáx - 30/04
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	67,0	68,2
Sul	30,9	28,7
Nordeste	94,4	94,4
Norte	95,5	96,3

8. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de abril, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Abril de 2026.

Tabela 12 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	18/04/2026 a 24/04/2026		abr/26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	4.613	62	5.593	75
Madeira	11.905	103	11.393	98
Teles Pires	2.859	84	3.338	98
Itaipu	2.098	59	2.616	73
Paraná	18.204	69	21.689	82
Paranapanema	947	40	1.074	46
Sul	1.414	43	1.807	55
Iguaçu	989	30	1.177	36
Nordeste	7.349	65	9.604	85
Norte	9.888	68	10.961	75
Belo Monte	7.539	68	8.836	80
Manaus	1.795	117	1.608	105

Tabela 13 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	24-abr	30-abr
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	66,3	66,3
Madeira	99,2	96,1
Teles Pires	62,9	60,2
Itaipu	10,9	10,9
Paraná	70,2	70,8
Paranapanema	50,0	49,8
Sul	37,6	35,5
Iguaçu	22,1	22,0
Nordeste	94,8	94,4
Norte	98,9	98,9
Belo Monte	90,1	98,6
Manaus	50,7	52,0

9. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas abaixo, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para esta revisão do PMO. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
ATLANTICO (490)	Resíduos	0,00	199,3	199,3	199,3				199,3	199,3	199,3				199,3	199,3	199,3	
DAIA (44)	Diesel	---																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---																
PAULINIA (16)	Gás	---																
TNORTE 2 (349)	Óleo	---																
W.ARJONA O (177)	Diesel	---																
XAVANTES (54)	Diesel	---																
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0	0,0	0,0	0,0	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0	
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0	0,0	0,0	0,0	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0	
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0	
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0	23,4	23,4	23,4	41,4	41,4	41,4				41,4	41,4	41,4	
M.AZUL (566)	Gás	203,81	505,0	505,0	505,0	60,5	60,5	60,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5	
BAIXADA FL (530)	Gás	204,55	500,0	440,0	380,0	30,0	90,0	150,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0	
SANTA CRUZ (500)	GNL	208,15																
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0											
UTE GNA I (1338)	Gás	394,28																
CUBATAO (216)	Gás	674,20	210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0	
UTE GNA II (1673)	Gás	877,58																
LUIZORMELO (204)	Gás	1291,92																
T.LAGOAS (350)	Gás	1324,29																
POVOACAO I (75)	Gás	1330,29																
KARKEY 013 (259)	Gás	1362,80	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0	
KARKEY 019 (116)	Gás	1362,80																
VIANA (175)	Óleo	1446,41																
VIANA I (37)	Gás	1476,53																
PORSUD II (78)	Gás	1549,27																
PORSUD I (116)	Gás	1557,06																
NORTEFLU (826)	Gás	1627,41																
W.ARJONA (177)	Gás	1638,88																
IBIRITE (226)	Gás	1639,58																
TERMORIO (989)	Gás	1649,70	200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0				200,0	200,0	200,0	
CUIABA CC (529)	Gás	1657,59	16,0	16,0	16,0				16,0	16,0	16,0				16,0	16,0	16,0	
T.MACAE (922)	Gás	1672,83	562,5	429,1	295,7				562,5	429,1	295,7				562,5	429,1	295,7	
SEROPEDICA (360)	Gás	1719,52																
J.FORA (87)	Gás	1727,64																
NPIRATINGA (572)	Gás	2103,21	316,7	159,7	44,1				316,7	159,7	44,1				316,7	159,7	44,1	
TOTAL SE/CO (14744)			4578,5	4228,1	3919,1	133,9	193,9	253,9	4712,4	4422,0	4173,0	0,0	0,0	0,0	4712,4	4422,0	4173,0	
REGIÃO SUL																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
B.BONITA I (10)	Gás	---																
PAMPA SUL (345)	Carvão	105,94	30,0	30,0	30,0	315,0	315,0	315,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0	
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0	
J.LACER. C (330)	Carvão	347,20																
J.LACER. B (220)	Carvão	406,71	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0	
J.LAC. A2 (110)	Carvão	416,39	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0	
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0	
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	520,56																
ARAUCARIA (484)	Gás	850,00																
CANOAS (249)	Gás	1373,76																
URUGUAIANA (640)	Gás	1798,00																
TOTAL SUL (2826)			400,0	400,0	400,0	323,0	323,0	323,0	723,0	723,0	723,0	0,0	0,0	0,0	723,0	723,0	723,0	

REGIÃO NORDESTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVUJ (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
MARACANAU (168)	Óleo	---																
PETROLINA (136)	Óleo	---																
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93				12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0					12,0	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	224,31				18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7					18,7	18,7	18,7
PROSP_III (56)	Gás	228,55				56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0					56,0	56,0	56,0
P.PECEM1 (720)	Carvão	359,67																
P.PECEM2 (365)	Carvão	367,67																
PSERGIPE I (1593)	GNL	449,56																
VALE ACU (110)	Gás	450,86																
PROSP_II (37)	Gás	493,70																
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1110,23																
TERMOPE (550)	Gás	1308,37																
SUAPE II (381)	Óleo	1316,78																
T.BAHIA (186)	Gás	1361,37	165,0	165,0	165,0				165,0	165,0	165,0					165,0	165,0	165,0
GLOBAL I (136)	Óleo	1597,35																
GLOBAL II (136)	Óleo	1597,35																
TERMOCAPO (50)	Óleo	1662,27																
TERMONE (171)	Óleo	1784,35																
TERMOPB (171)	Óleo	1784,35																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2030,98																
TERMOCEARA (223)	Óleo	2244,52																
POTIGUAR (53)	Diesel	2994,37																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2994,37																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3956,55																
PECEM 2 (144)	Óleo	3998,43																
TOTAL NE (5725)			165,0	165,0	165,0	86,7	86,7	86,7	251,7	251,7	251,7	0,0	0,0	0,0	251,7	251,7	251,7	
REGIÃO NORTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVUJ (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE			
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	
BARCARENA (605)	Gás	0,00																
APARECIDA (166)	Gás	106,75	90,0	91,1	92,2	33,0	31,9	30,9	123,0	123,0	123,0				123,0	123,0	123,0	
JARAQUI (75)	Gás	106,75	49,3	49,3	49,3	13,7	13,7	13,7	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
PIRARUCU (73)	Gás	106,75	66,0	66,0	66,0	1,0	1,0	1,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0	
PORAQUE (85)	Gás	106,75	49,5	49,5	49,5	18,5	18,5	18,5	68,0	68,0	68,0				68,0	68,0	68,0	
TAMBAQUI (93)	Gás	106,75	56,0	56,0	56,0	7,0	7,0	7,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
TUCUNARE (73)	Gás	106,75	66,0	66,0	66,0	0,0	0,0	0,0	66,0	66,0	66,0				66,0	66,0	66,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	106,75	264,0	264,0	264,0	10,0	10,0	10,0	274,0	274,0	274,0				274,0	274,0	274,0	
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8				168,8	168,8	168,8	
MARANHAO V (338)	Gás	193,50				329,2	331,2	334,2	329,2	331,2	334,2				329,2	331,2	334,2	
MARANHAOIV (338)	Gás	193,50				329,2	331,2	334,2	329,2	331,2	334,2				329,2	331,2	334,2	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	221,83				355,1	357,5	361,2	355,1	357,5	361,2				355,1	357,5	361,2	
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				126,2	126,2	126,2	126,2	126,2	126,2				126,2	126,2	126,2	
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35				169,2			169,2						169,2	0,0	0,0	
P. ITAQUI (360)	Carvão	359,31																
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
CANTA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
PAU RAINHA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
BBF BALIZA (18)	Biomassa	876,44	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
GERAMAR1 (166)	Óleo	1315,52																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1315,52																
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1448,17																
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	1709,80																
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1722,50																
TOTAL NORTE (4908)			665,8	666,9	668,0	1560,9	1397,0	1405,7	2226,7	2063,9	2073,6	0,0	0,0	0,0	2226,7	2063,9	2073,6	