

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 17/10 a 23/10 ocorreu precipitação na média e acima da média nas bacias dos rios São Francisco e Tocantins e entre a média e inferior à média nas demais bacias de interesse do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Na semana de 24/10 a 30/10 deve ocorrer superior à média nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê e incremental a UHE Itaipu e próxima da média nas demais bacias de interesse do SIN.

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\$ 15,09/MWh para R\$ 13,95/MWh
- Sul: de R\$ 1,58/MWh para R\$ 11,95/MWh
- Nordeste: de R\$ 15,09/MWh para R\$ 13,95/MWh
- Norte: de R\$ 461,46/MWh para R\$ 289,25/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 29 e 30 de outubro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Novembro de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

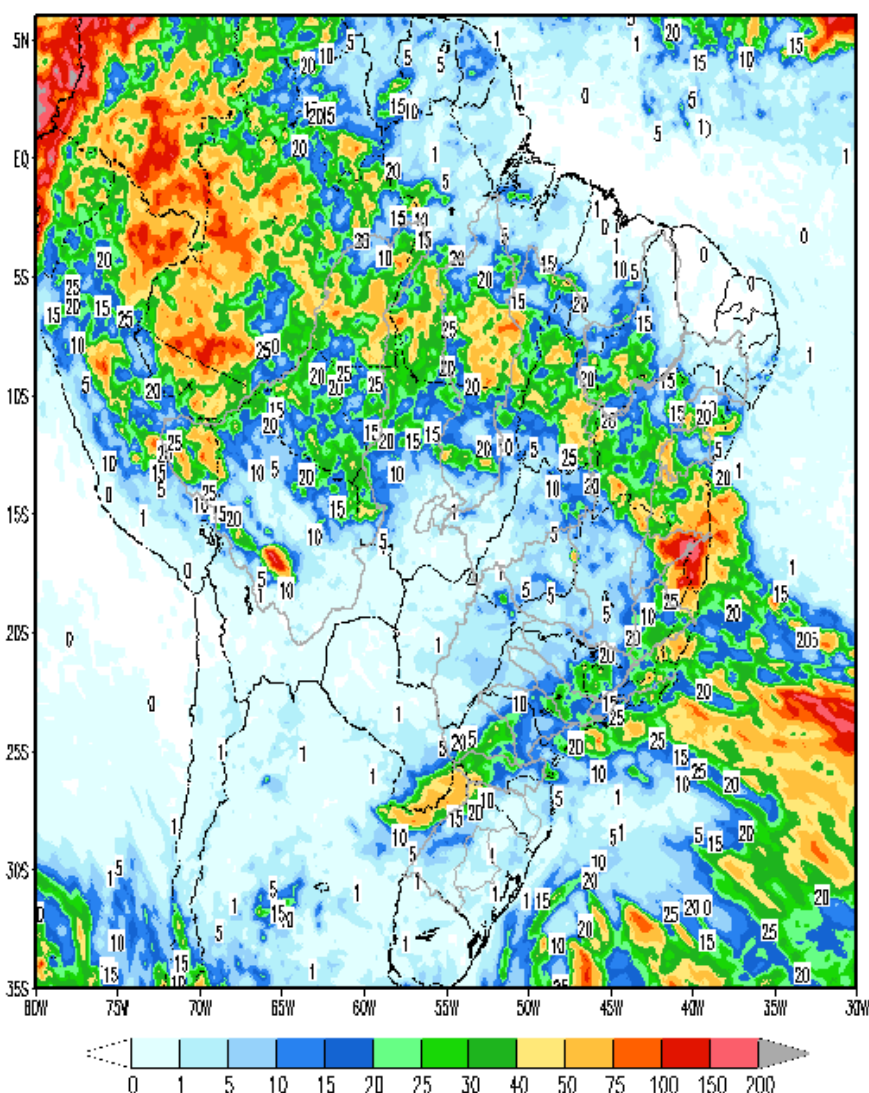
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

No início da semana, a atuação de uma frente estacionária no litoral sul da Bahia, configurou o primeiro episódio da Zona de Convergência do Atlântico Sul, organizando a precipitação nas bacias das Regiões Nordeste e Norte. No final da semana, a atuação de áreas de instabilidade na Região Sul e Sudeste, ocasiona precipitação nas bacias dessas regiões. Com essa configuração, a precipitação ficou entre a média e acima da média nas bacias dos rios São Francisco e Tocantins e entre a média e inferior a média nas demais bacias de interesse do Sistema Interligado Nacional (SIN) (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 17 a 22/10/2026

GPM / Brasil
Precipitacao (mm) acumulada entre 17/Oct/2026 a 22/Oct/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 10/10/2026 a 16/10/2026 e os estimados para fechamento da semana de 17/10/2026 a 23/10/2026.

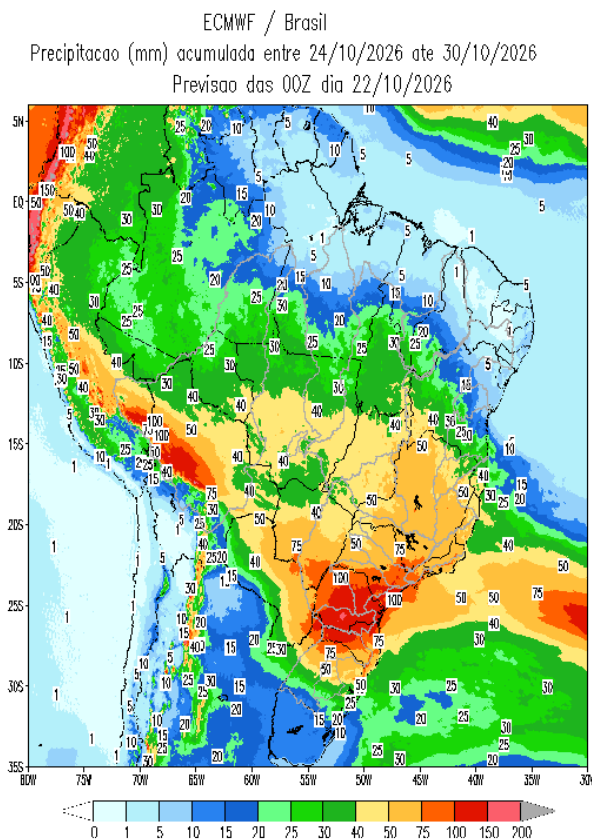
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 4 de Outubro/2026

Revisão 4 do PMO de outubro/2026 - ENAs				
Subsistema	10/10 a 16/10/2026		17/10 a 23/10/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	36.486	154	42.019	178
S	33.796	247	22.626	165
NE	1.688	53	1.684	53
N	1.004	42	1.065	45

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A passagem de duas frentes frias pelas Regiões Sul e Sudeste, sendo que a primeira avança até o litoral da Bahia, e a atuação de áreas de instabilidade nas Regiões Sul, Sudeste, Centro-Oeste e Norte ocasionam precipitação superior à média nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema, Tietê e incremental a UHE Itaipu e próxima da média nas demais bacias de interesse do SIN (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 24 a 30/10/2026



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas afluições dos subsistemas Sul, Nordeste e Norte e recessão nas afluições do subsistema Sudeste/Centro-Oeste. A previsão mensal para outubro indica a ocorrência de afluições abaixo da média histórica para os subsistemas Nordeste e Norte e acima da média histórica para os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul.

Tabela 2 – Previsão de ENAs da revisão 4 de outubro/2026

Revisão 4 do PMO de outubro/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	24/10 a 30/10/2026		Mês de outubro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	36.438	154	35.813	152
S	27.976	204	28.752	209
NE	2.439	77	1.979	63
N	1.199	51	1.098	47

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 3 e 4 do PMO de Outubro/2026.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 3 e 4 do PMO de Outubro/2026

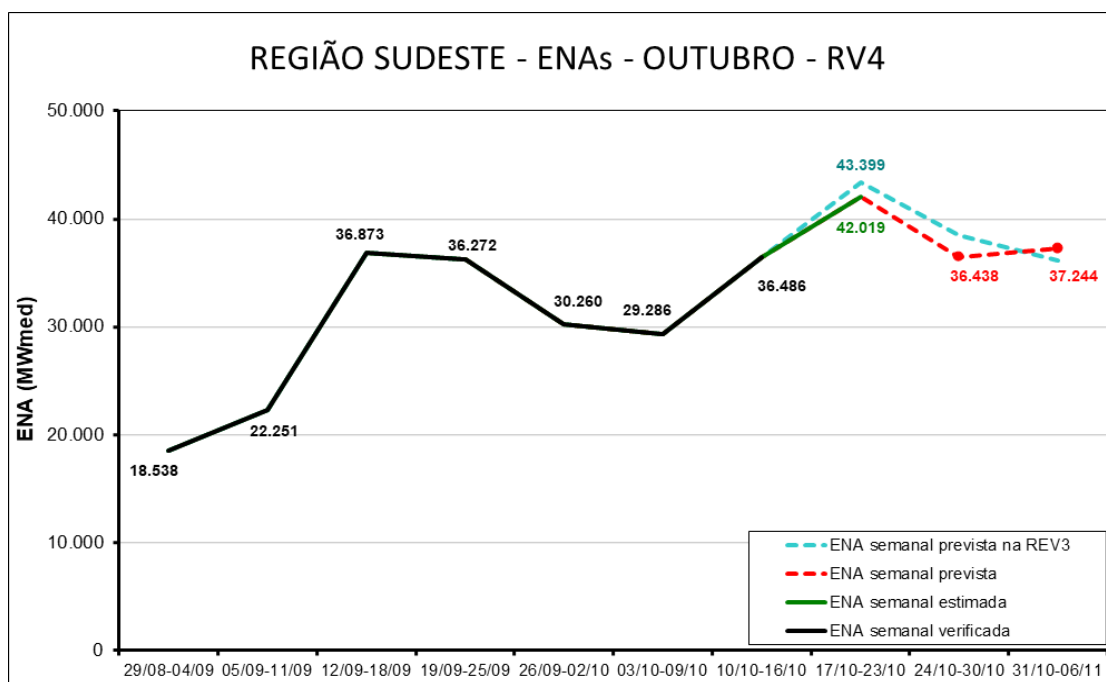


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 3 e 4 do PMO de Outubro/2026

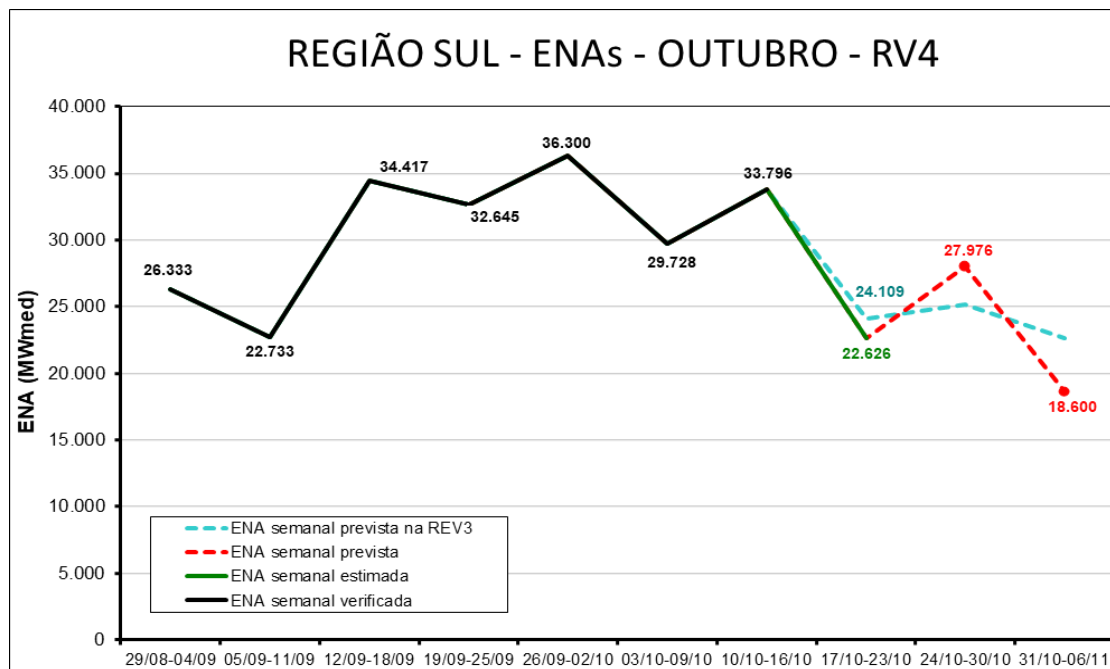


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 3 e 4 do PMO de Outubro/2026

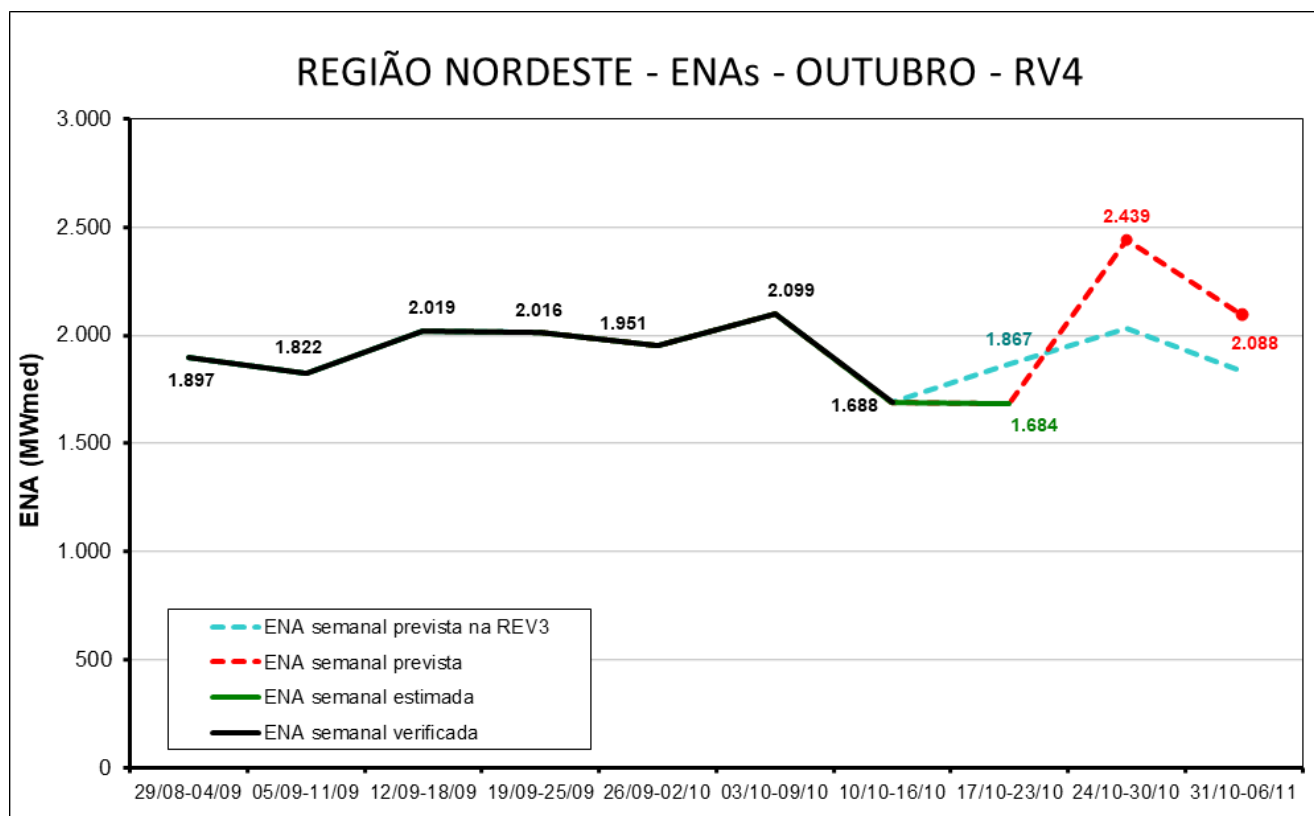
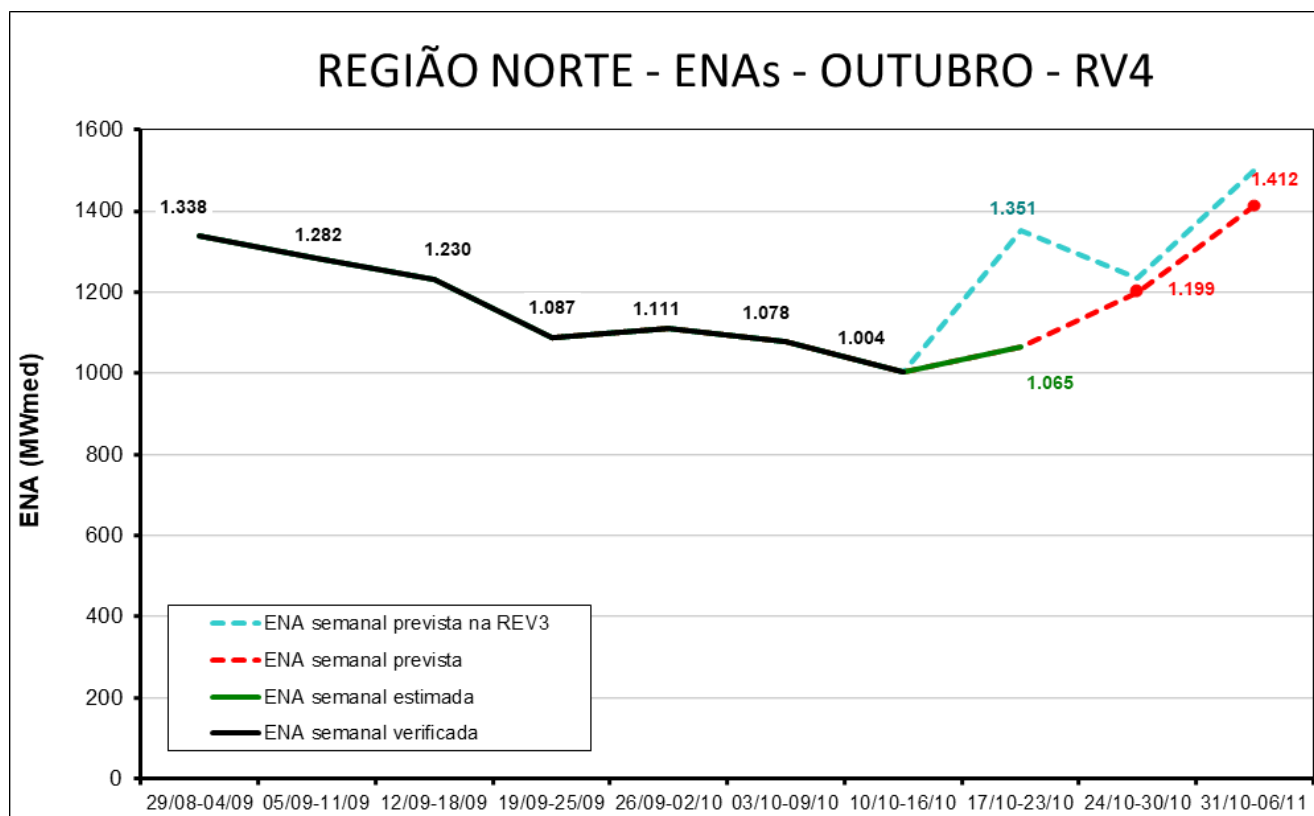


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 3 e 4 do PMO de Outubro/2026



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

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 4 de Outubro/2026, para acoplamento com a FCF do mês de novembro/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 outubro/2026.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 4 de Outubro/2026

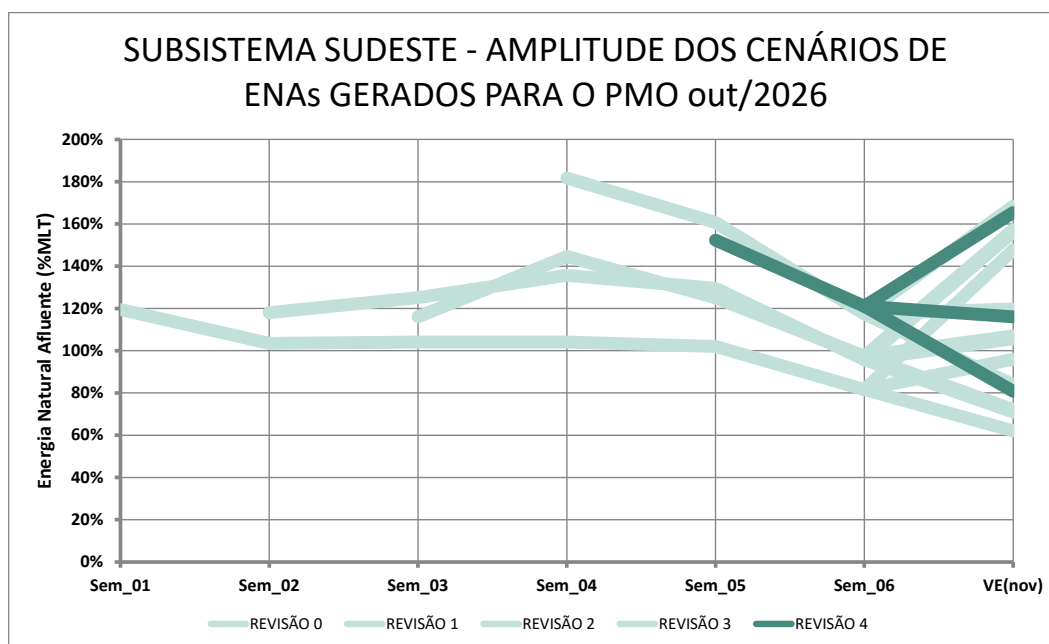


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 4 de Outubro/2026

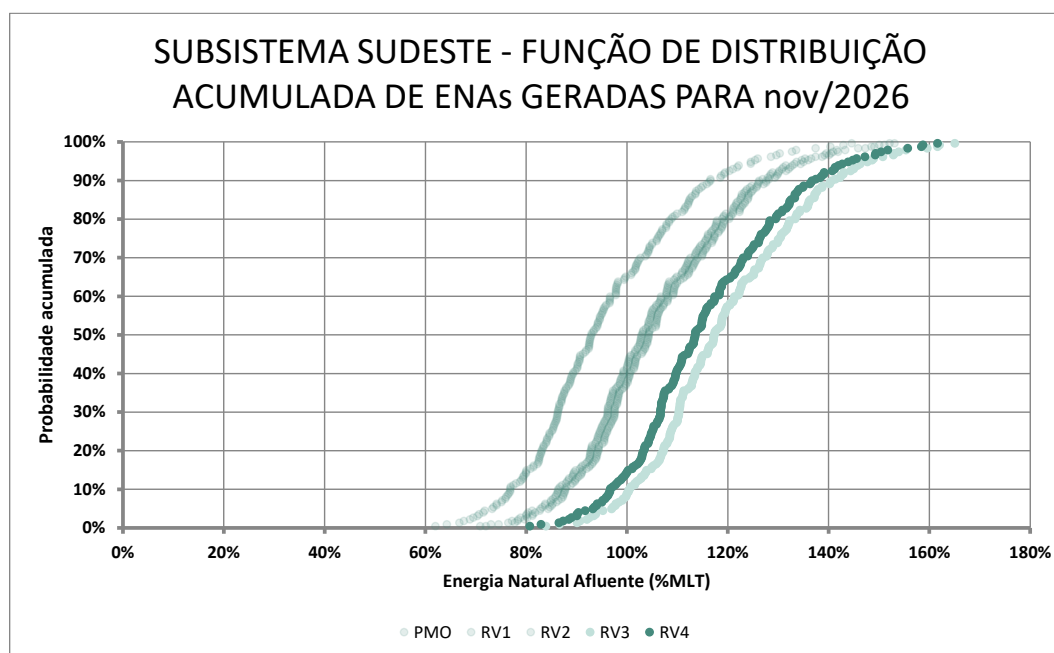


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Sul, em %MLT, para a Revisão 4 de Outubro/2026

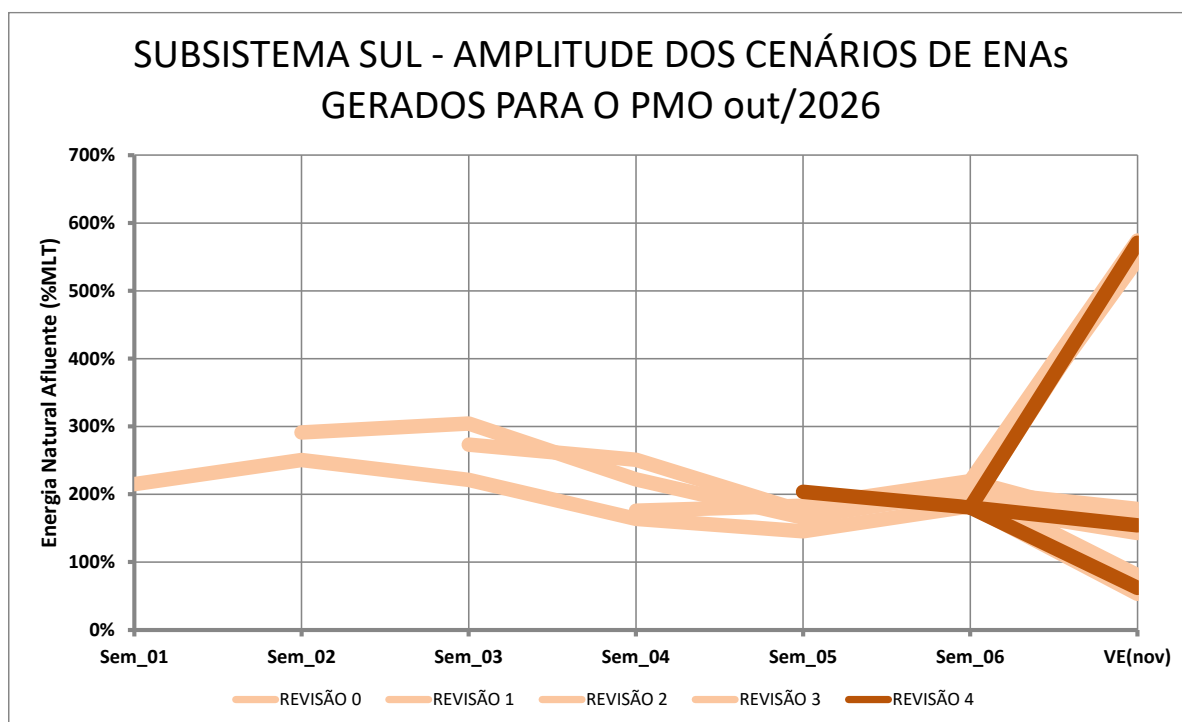


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Sul para a Revisão 4 de Outubro/2026

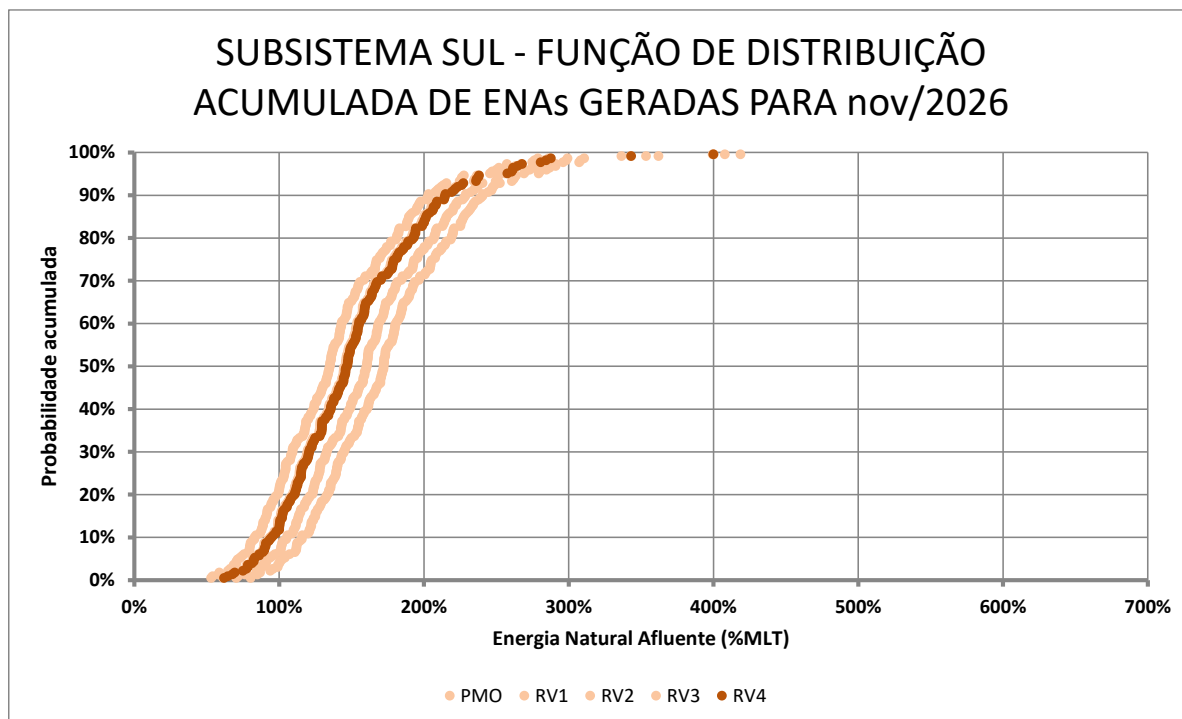


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 4 de Outubro/2026

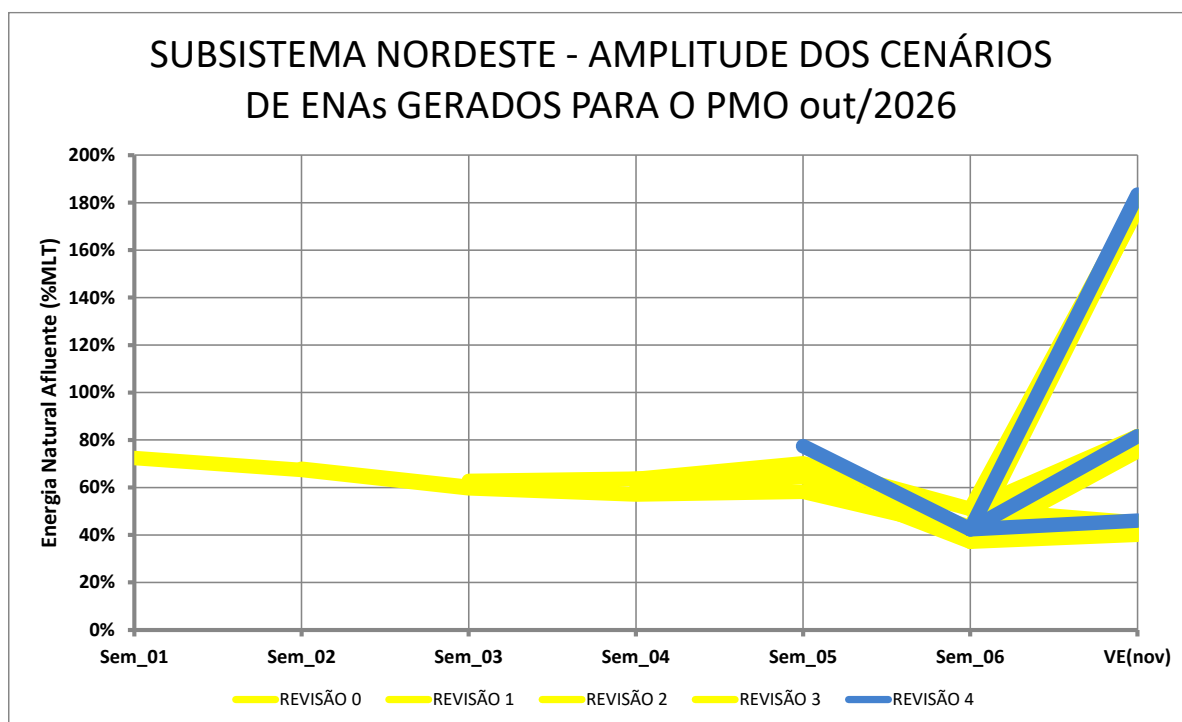


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 4 de Outubro/2026

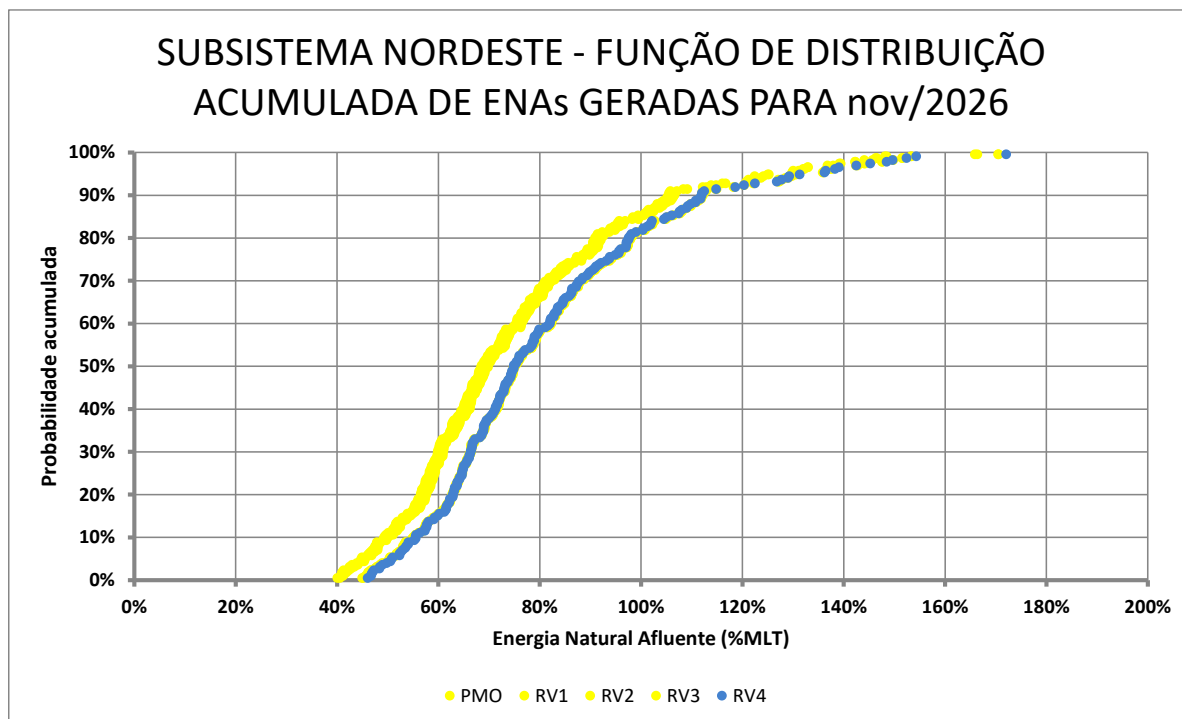


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 4 de Outubro/2026

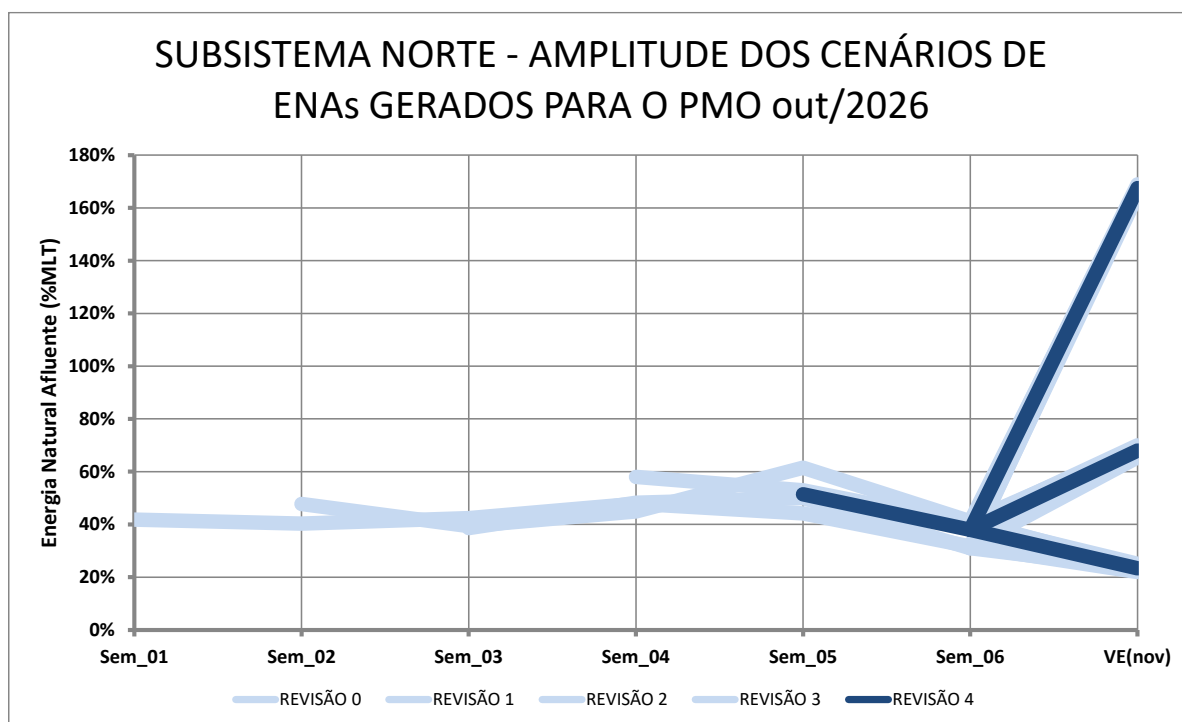
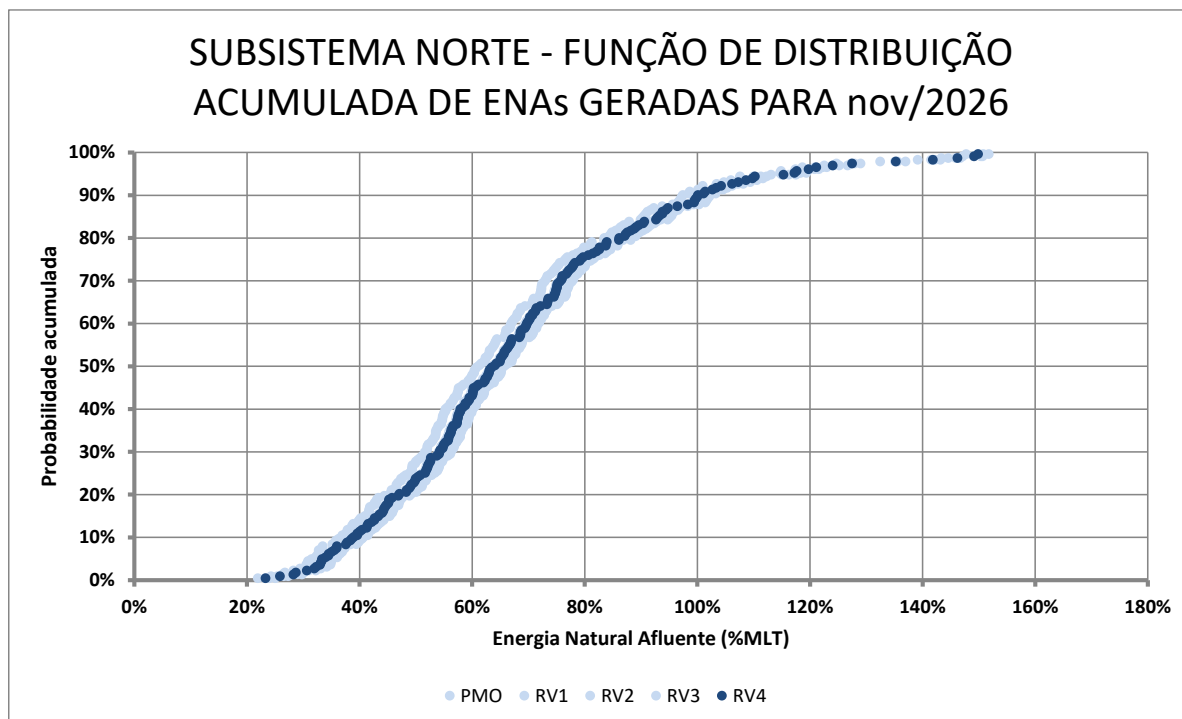


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 4 de Outubro/2026



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

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de outubro/2026 e novembro/2026

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	23.616	31.498
S	13.727	9.722
NE	3.152	5.230
N	2.358	4.020

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

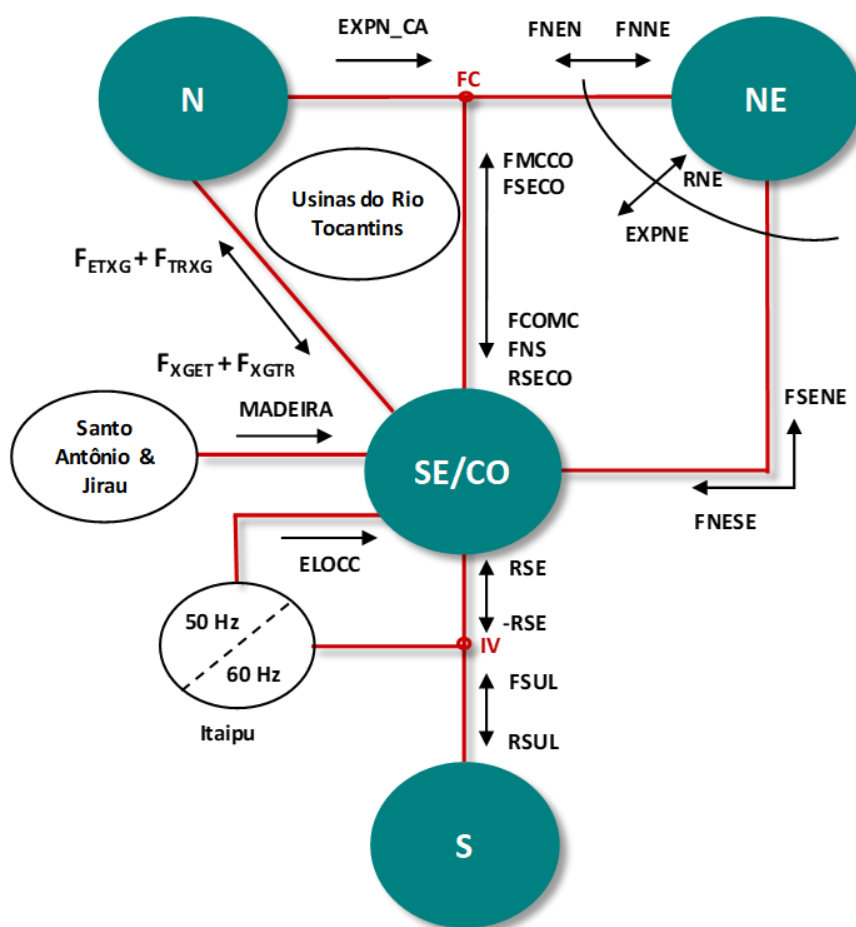


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	24/10 a 30/10/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	24/10 a 30/10/2026	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	12.339	13.261
	Média	11.000	11.000		Média	7.941 (B)	9.111
	Leve	11.000	11.000		Leve	11.695 (D) (E)	12.361
FNS	Pesada	4.873	5.100	ELO CC 50 Hz	Pesada	3.073	3.150
	Média	4.084 (A)	5.200		Média	2.732 (B) (F)	3.150
	Leve	4.504 (B)	5.400		Leve	3.117	3.150
FNNE	Pesada	7.800	7.800	ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.800	7.800		Média	7.500	7.500
	Leve	7.800	7.800		Leve	7.500	7.500
EXPORT. NE	Pesada	16.200	16.200	EXP. N CA	Pesada	8.000	8.000
	Média	16.200	16.200		Média	8.000	8.000
	Leve	16.200	16.200		Leve	8.000	8.000
FMCCO	Pesada	5.000	5.000	FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	5.000	5.000		Média	1.000	1.000
	Leve	5.000	5.000		Leve	1.000	1.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000	FXGET + FXGTR	Pesada	5.760	6.000
	Média	6.000	6.000		Média	3.629 (B)	4.000
	Leve	6.000	6.000		Leve	3.954	4.000
FNS + FNESE	Pesada	9.800	9.800	FNESE	Pesada	8.400 (A) (B)	8.400
	Média	9.603 (A) (C)	9.678		Média	8.279 (C) (G)	8.378
	Leve	10.658	11.200		Leve	8.587 (H)	9.000
RSE	Pesada	9.720	10.400	FNEN	Pesada	6.800 (A)	6.800
	Média	9.683 (D) (E)	10.400		Média	6.588 (G)	6.800
	Leve	10.930	11.700		Leve	6.345 (H) (I)	6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.300	7.300	Ger_MADEIRA	Pesada	7.023	7.343
	Média	7.300	7.300		Média	6.005 (A) (B)	7.341
	Leve	8.900	8.900		Leve	6.667	7.348

(A) CTA-ONS DOP 1414/2026 - Diretrizes para operacao do SIN durante as Eleicoes Gerais de 2026

(B) SGI 60.345-26

(C) SGI 61.084-26

(D) SGI 51.456-26

(E) SGI 47.761-26

(F) SGI 61.747-26

(G) SGI 58.598-26

(H) SGI 58.556-26

(I) SGI 59.655-26

3.3. Previsão de carga

Com a consolidação da 4ª revisão semanal do PMO de Outubro, a carga prevista para o SIN foi revisada para 85.730 MW médios, correspondendo a um crescimento de 4,2% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em comparação com a previsão do PMO, essa nova estimativa apresenta um desvio de 0,5%, refletindo o desempenho dos subsistemas, cujas variações foram: Norte (0,3%), Sudeste/Centro-Oeste (0,4%), Nordeste (3,5%), e Sul (-2,0%). Comparado com outubro/2025, foram observadas as seguintes variações: Nordeste (13%), Norte (9,6%), Sudeste/Centro-Oeste (2,3%) e Sul (-1,9%).

Para a semana em curso, de 17/10 a 23/10, a expectativa de fechamento da carga do SIN indica queda de -1,9% em relação à semana anterior, como reflexo do declínio das temperaturas no Rio de Janeiro, além de maiores totais de precipitação na região Norte. Nos subsistemas, observa-se redução da carga nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Norte, sendo as variações observadas de 2,8% no subsistema Nordeste, 1,4% no subsistema Sul, -1,8% no subsistema Norte e de -4,4% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste.

Para a próxima semana operativa, de 24/10 a 30/10, as premissas meteorológicas indicam estabilidade nas temperaturas em todas as áreas, exceto em Florianópolis, onde espera-se elevação a temperatura mínima. Com relação acumulado de precipitação, a indicação é de aumento nas Regiões Sudeste, Centro-Oeste e Sul e redução nas demais regiões. As sinalizações meteorológicas juntamente com o comportamento recente da carga propiciaram redução (de 1,4%) da carga prevista para o SIN em comparação à projeção anterior de 86.217 MW médios.

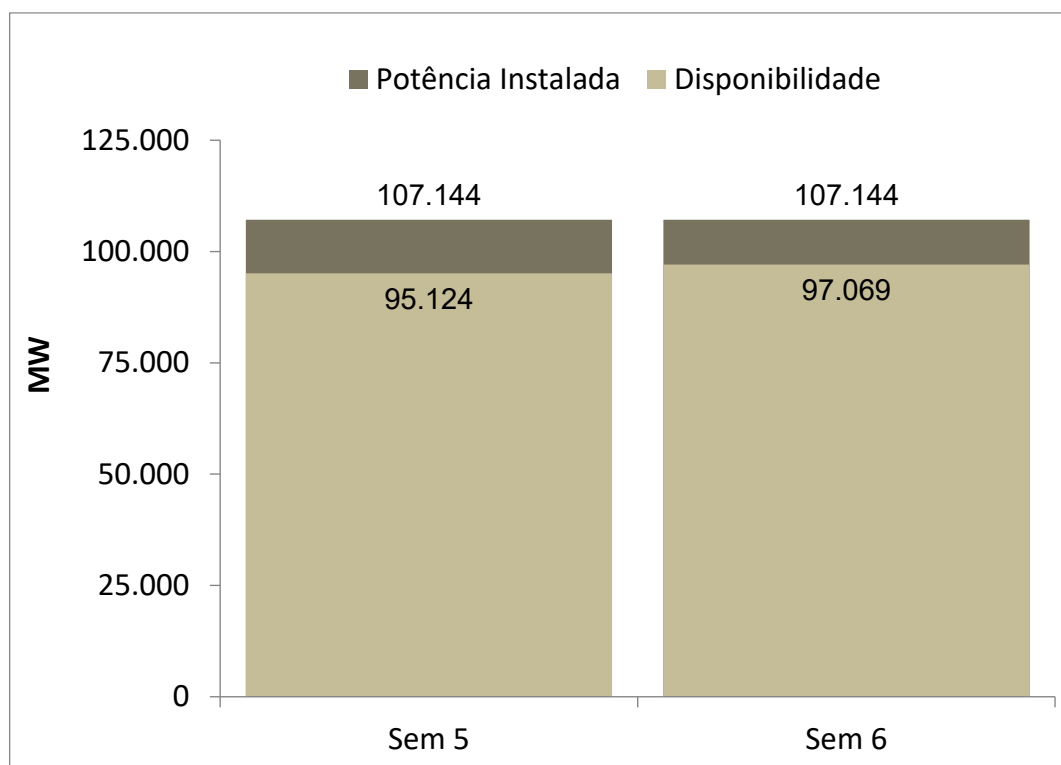
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Outubro de 2026

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	out/26	Var. (%) out/26 -> out/25
SE/CO	49.216	46.862	47.984	45.860	45.920	46.127	46.805	2,3%
Sul	14.002	13.648	13.219	13.410	13.492	13.280	13.473	-1,9%
Nordeste	15.418	15.461	15.511	15.951	15.821	15.588	15.666	13,0%
Norte	9.769	9.783	9.889	9.708	9.782	9.707	9.786	9,6%
SIN	88.405	85.754	86.603	84.929	85.015	84.702	85.730	4,2%

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 24/10/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 3 do PMO Out/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 4 do PMO Out/2026
SE/CO	56,0	54,2
S	82,9	80,4
NE	63,7	62,6
N	65,5	64,5

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 3 do PMO de Outubro de 2026, para a 0:00 h do dia 24/10/2026. 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:

Geração dimensionada nas usinas dos rios Grande, Paranaíba e Paraná conforme necessidade de atendimento energético, atendimento à ponta de carga e gestão dos níveis dos reservatórios.

Região Sul:

Geração hidráulica para controle dos níveis dos armazenamentos e atendimento à carga e FPMS-R.

Região NE:

Operação hidráulica para atendimento a ponta de carga, com vistas a manter a faixa de operação normal no mês de novembro.

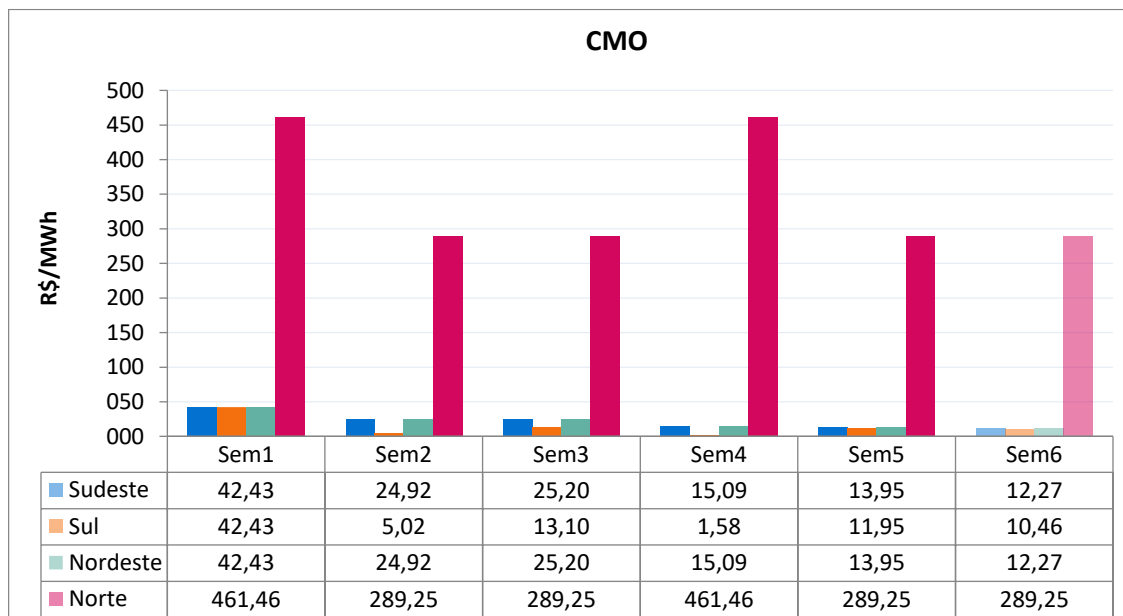
Região Norte:

Geração hidráulica dimensionada para controle de nível e atendimento da ponta de carga. Usinas do Rio Tocantins liberadas para operação normal.

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.

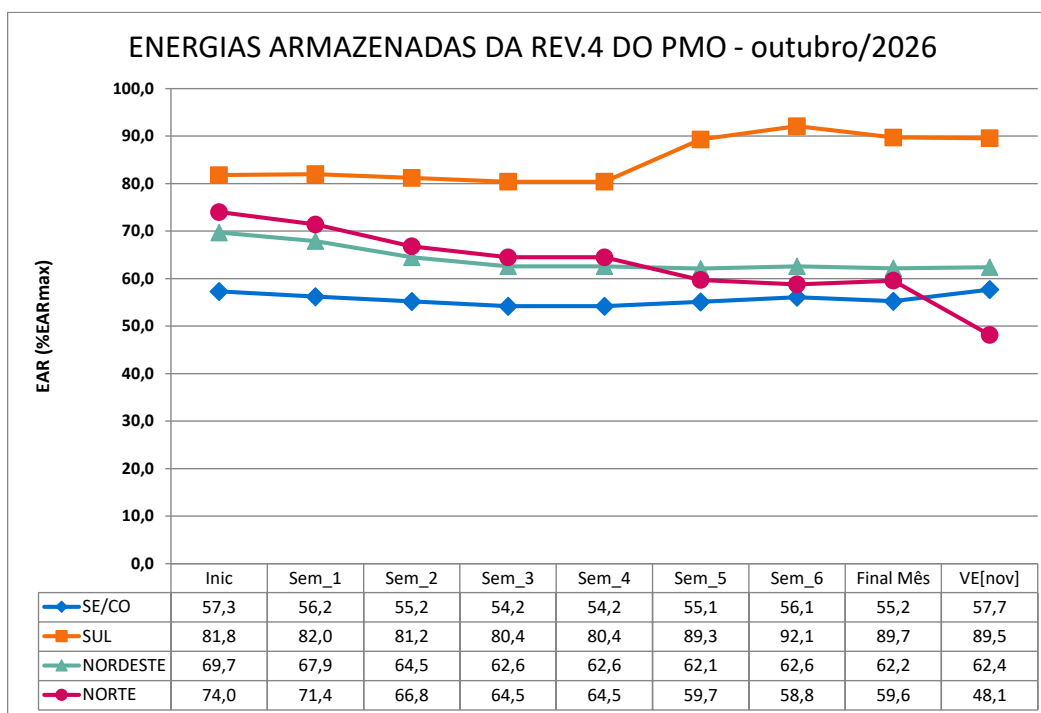
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	15,05	12,01	15,05	289,25
Média	14,20	11,94	14,20	289,25
Leve	13,21	11,94	13,21	289,25
Média Semanal	13,95	11,95	13,95	289,25

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 outubro/2026.

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



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

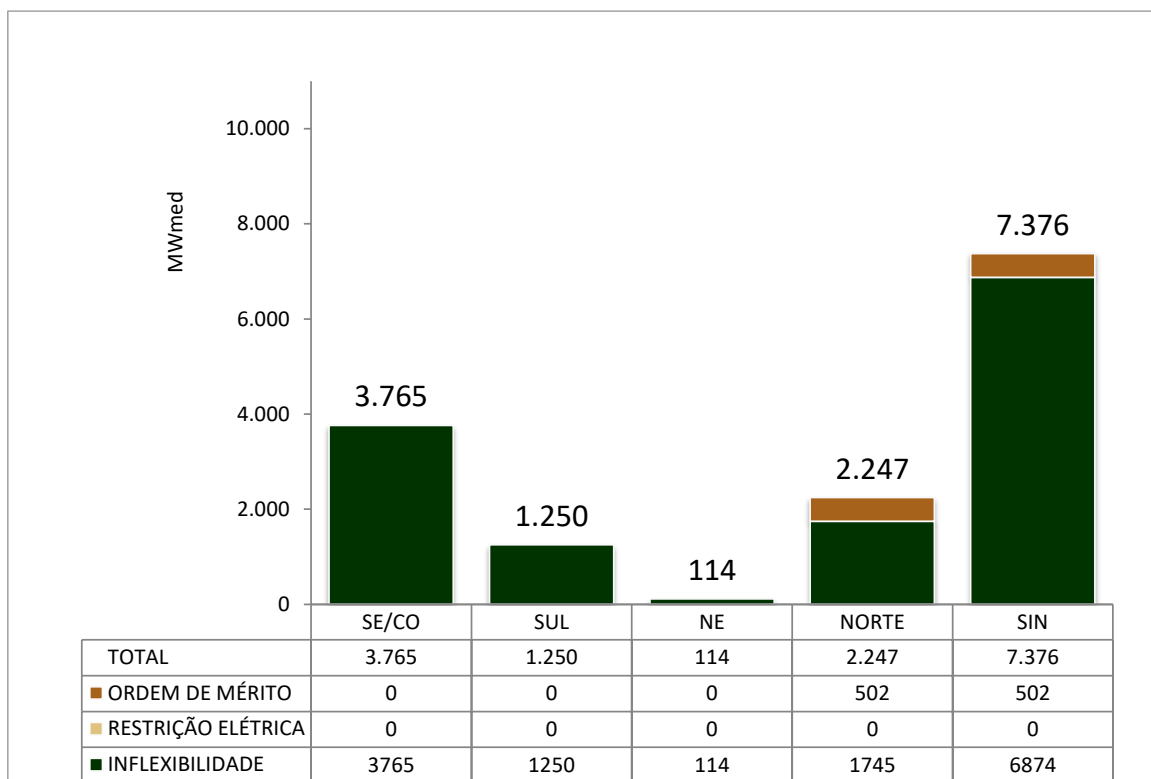
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Outubro/2026

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.569	15.279

5. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 19 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom 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 26/12/2026 a 01/01/2027.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

SANTA CRUZ			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito (MWmed)		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	199,15	14,68	14,41	14,22	0,00	0,00	0,00
PSERGIPE I	224	491,90	14,68	14,41	14,22	0,00	0,00	0,00

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz e Porto Sergipe I, para a semana de 26/12/2026 a 01/01/2027.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da revisão 4 de outubro/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 novembro/2026.

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

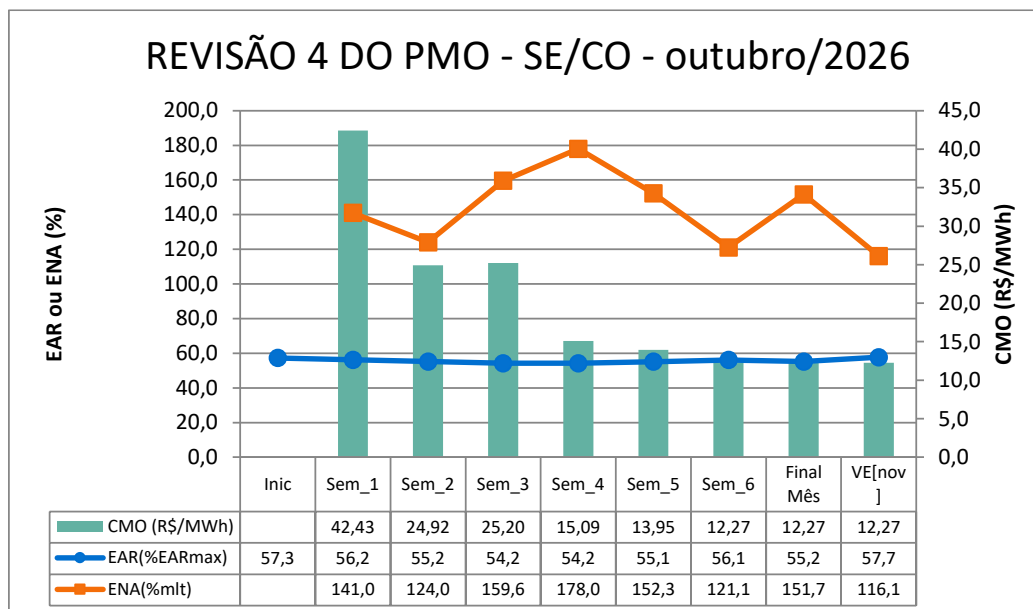


Figura 21 – Resumo de outubro/2026 para o Subsistema Sul

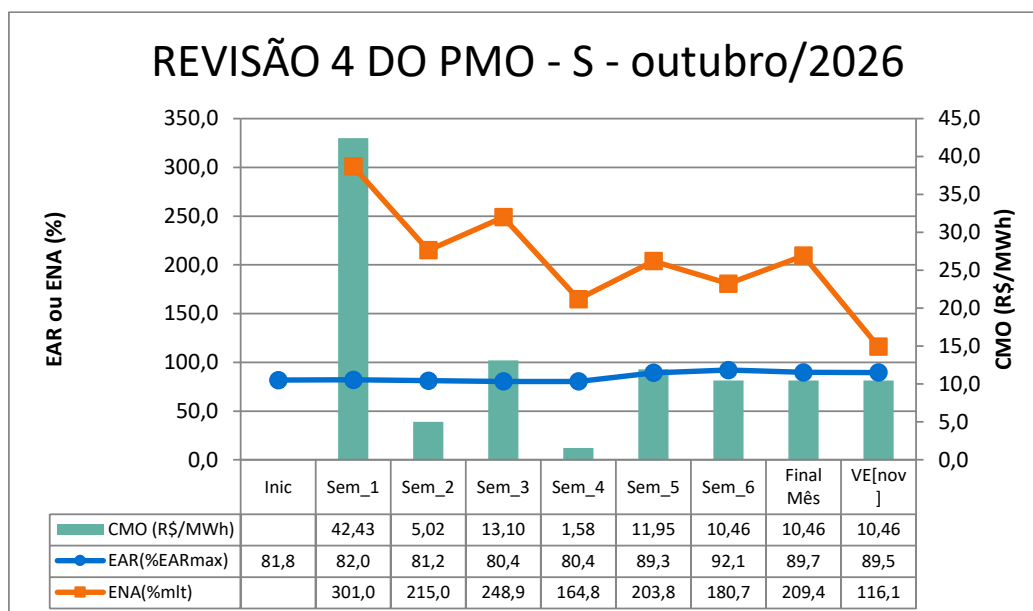


Figura 22 – Resumo de outubro/2026 para o Subsistema Nordeste

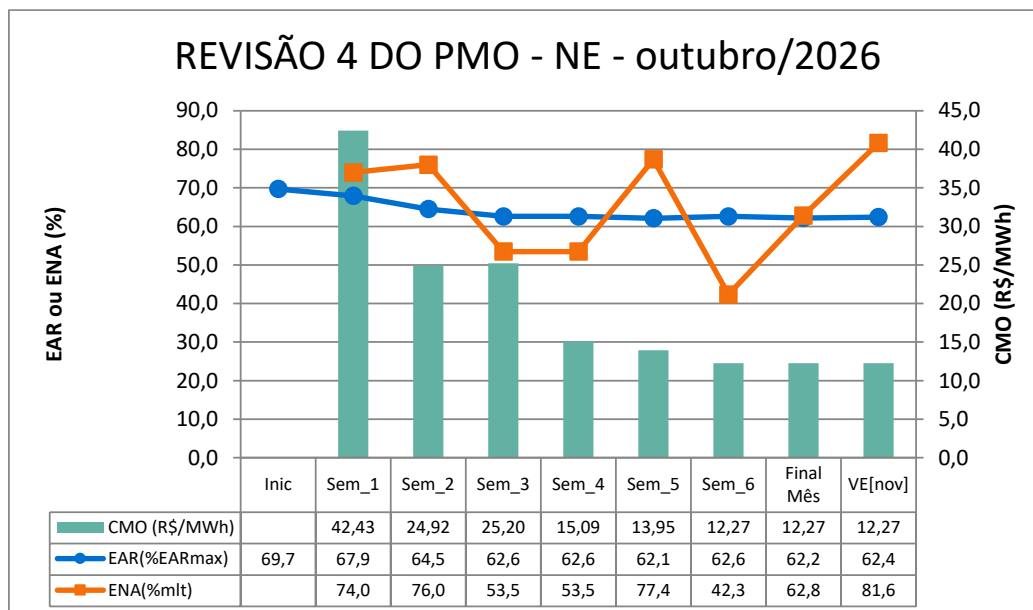
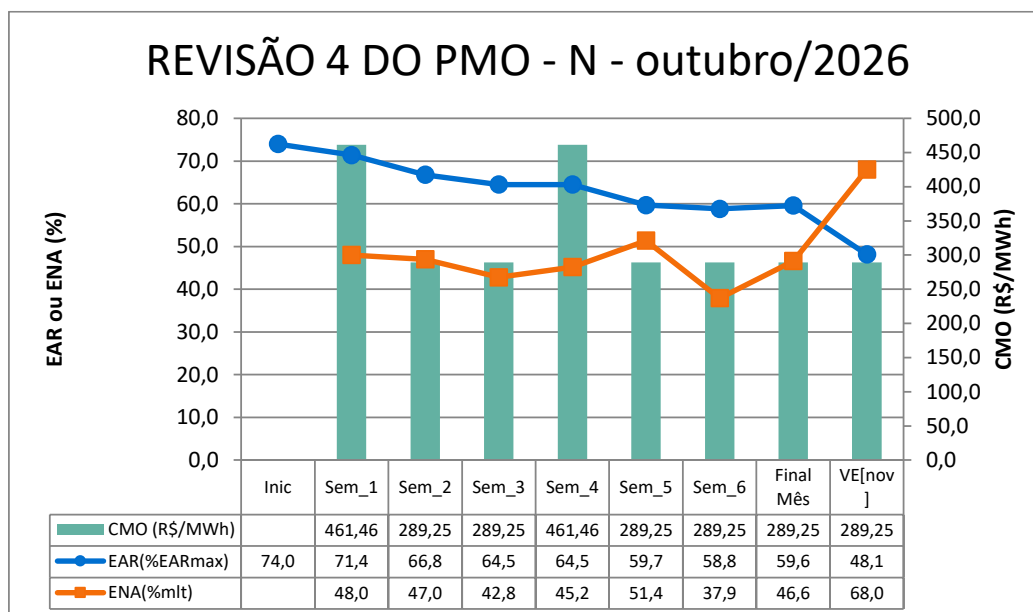


Figura 23 – Resumo de outubro/2026 para o Subsistema Norte



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 afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

Apresentamos a seguir os resultados de armazenamentos obtidos com a aplicação do cenário de afluição utilizado no estudo.

Tabela 10 – Previsão de %EAR_{máx} para o final do mês

Subsistema	% EAR _{máx} 23/10	% EAR _{máx} - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	54,2	55,2
Sul	80,4	89,7
Nordeste	62,6	62,2
Norte	64,5	59,6

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 outubro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Outubro de 2026.

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	24/10/2026 a 30/10/2026		out/26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	3.583	113	3.381	107
Madeira	1.816	87	1.575	75
Teles Pires	687	76	672	74
Itaipu	8.320	253	8.817	269
Paraná	13.755	118	13.335	115
Paranapanema	7.811	306	7.656	300
Sul	11.201	152	11.970	162
Iguaçu	16.775	264	16.783	264
Nordeste	2.439	77	1.980	63
Norte	999	60	867	52
Belo Monte	79	19	99	23
Manaus	133	50	138	52

Tabela 12 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	30-out	31-out
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	47,4	47,4
Madeira	13,9	13,7
Teles Pires	56,6	57,0
Itaipu	97,4	97,8
Paraná	55,2	55,4
Paranapanema	85,4	85,9
Sul	85,2	85,2
Iguaçu	93,3	94,1
Nordeste	62,1	62,2
Norte	60,1	60,0
Belo Monte	57,5	58,3
Manaus	51,8	51,7

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	365,7	365,7	365,7				365,7	365,7	365,7				365,7	365,7	365,7
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	Diesel	---															
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17															
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33															
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	195,62	510,0	510,0	510,0				510,0	510,0	510,0				510,0	510,0	510,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	199,15	350,0	50,0					350,0	50,0					350,0	50,0	0,0
M.AZUL (566)	Gás	225,27															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	376,26															
CUBATAO (216)	Gás	852,05	45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0
UTE GNA II (1673)	Gás	1109,02	440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0
VIANA (175)	Óleo	1462,32															
T.MACAE (922)	Gás	1690,47															
SEROPEDICA (360)	Gás	1705,71															
VIANA I (37)	Gás	1834,53															
T.LAGOAS (350)	Gás	1835,45															
J.FORA (87)	Gás	1837,63															
POVOAÇÃO I (75)	Gás	1837,86															
LORM_4LC	Gás	1842,49															
NPIRATINGA (572)	Gás	1856,39															
SCRUZ_4LC	Gás	1873,01															
NORTEFLU (826)	Gás	1957,84															
PAULINIA (16)	Gás	2040,00															
W.ARJONA (177)	Gás	2066,66															
IBIRITE (226)	Gás	2067,59	226,0	180,1	114,6				226,0	180,1	114,6				226,0	180,1	114,6
TERMORIO (989)	Gás	2082,63	900,0	808,7	678,3				900,0	808,7	678,3				900,0	808,7	678,3
LUIZORMELO (204)	Gás	2098,83															
CUIABA CC (529)	Gás	2104,03															
KARKEY 019 (116)	Gás	2829,68															
PORSUD I (116)	Gás	2844,29															
KARKEY 013 (259)	Gás	2855,33	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
PORSUD II (78)	Gás	2880,44															
XAVANTES (54)	Diesel	3619,22															
TOTAL SE/CO (14744)			4224,7	3787,5	3541,6				4224,7	3787,5	3541,6	0,0	0,0	0,0	4224,7	3787,5	3541,6
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	280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84															
J.LACER. C (330)	Carvão	350,34	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. B (220)	Carvão	410,40	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	419,92	105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	522,87															
URUGUAIANA (640)	Gás	1575,52															
ARAUCARIA (484)	Gás	1850,00															
CANOAS (249)	Diesel	2209,55															
TOTAL SUL (2826)			1250,0	1250,0	1250,0	0,0	0,0	0,0	1250,0	1250,0	1250,0	0,0	0,0	0,0	1250,0	1250,0	1250,0

REGIÃO NORDESTE																	
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
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
TERMOCABO (50)	Óleo	0,00															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	406,84															
P.PECEM2 (365)	Carvão	412,32															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	491,90															
PROSP_II (37)	Gás	613,04															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1122,69															
SUAPE II (381)	Óleo	1331,68															
TERMOPE (550)	Gás	1577,73															
GLOBAL I (136)	Óleo	1613,98															
GLOBAL II (136)	Óleo	1613,98															
T.BAHIA (186)	Gás	1832,35															
PETROLINA (136)	Óleo	2289,70															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2527,63															
POTIGUAR (53)	Diesel	3460,77															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3460,77															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4626,52															
PECEM 2 (144)	Óleo	4675,66															
TOTAL NE (5725)			113,5	113,5	113,5	0,0	0,0	0,0	113,5	113,5	113,5	0,0	0,0	0,0	113,5	113,5	113,5

REGIÃO NORTE																	
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
APARECIDA (166)	Gás	103,33	60,0	60,0	60,0	98,0	98,0	98,0	158,0	158,0	158,0				158,0	158,0	158,0
JARAQUI (75)	Gás	103,33	14,5	14,5	14,5	48,5	48,5	48,5	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	103,33	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	53,0	70,0	70,0	70,0				70,0	70,0	70,0
PORAQUE (85)	Gás	103,33	17,0	17,0	17,0	51,3	51,3	51,3	68,3	68,3	68,3				68,3	68,3	68,3
TAMBAQUI (93)	Gás	103,33	17,4	17,4	17,4	45,6	45,6	0,0	63,0	63,0	17,4				63,0	63,0	17,4
TUCUNARE (73)	Gás	103,33	17,0	17,0	17,0	53,0	53,0	0,0	70,0	70,0	17,0				70,0	70,0	17,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	103,33	264,0	264,0	264,0	74,5	110,0	159,8	338,5	374,0	423,8				338,5	374,0	423,8
MANAUS I (163)	Gás	112,43	71,1	58,8	62,5	0,0	0,0	0,0	71,1	58,8	62,5				71,1	58,8	62,5
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10	490,0	490,0	490,0	0,0	0,0	0,0	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	185,38				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	185,38				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	218,14				0,0	0,0	0,0									
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				75,7	70,7	65,1	75,7	70,7	65,1				75,7	70,7	65,1
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	403,73															
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
BARCARENA (605)	Gás	900,19	580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8				580,8	580,8	580,8
BBF BALIZA (18)	Biomassa	917,12	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1329,55															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1329,55															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1669,38															
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1817,58															
AZULAO (295)	Gás	1943,59															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2079,34															
TOTAL NORTE (5366)			1753,8	1741,5	1745,2	499,6	530,1	475,7	2253,4	2271,6	2220,9	0,0	0,0	0,0	2253,4	2271,6	2220,9