

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 04/10 a 10/10/2025, houve precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Taquari-Antas próxima da média semanal e entre a média e abaixo da média semanal nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu. As bacias dos rios Madeira, Tapajós e Xingu apresentaram pancadas de chuva no decorrer da semana operativa com totais em torno da média e abaixo da média semanal.

Na semana de 11/10 a 17/10/2025, deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, na incremental a UHE Itaipu e a montante da UHE Três Marias com totais próximos da média semanal. Há previsão de pancadas de chuva nas bacias dos rios Madeira, 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\$ 302,19/MWh para R\$ 287,95/MWh
- Sul: de R\$ 302,19/MWh para R\$ 287,95/MWh
- Nordeste: de R\$ 181,13/MWh para R\$ 287,95/MWh
- Norte: de R\$ 302,19/MWh para R\$ 340,73/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 30 e 31 de outubro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Novembro de 2025, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

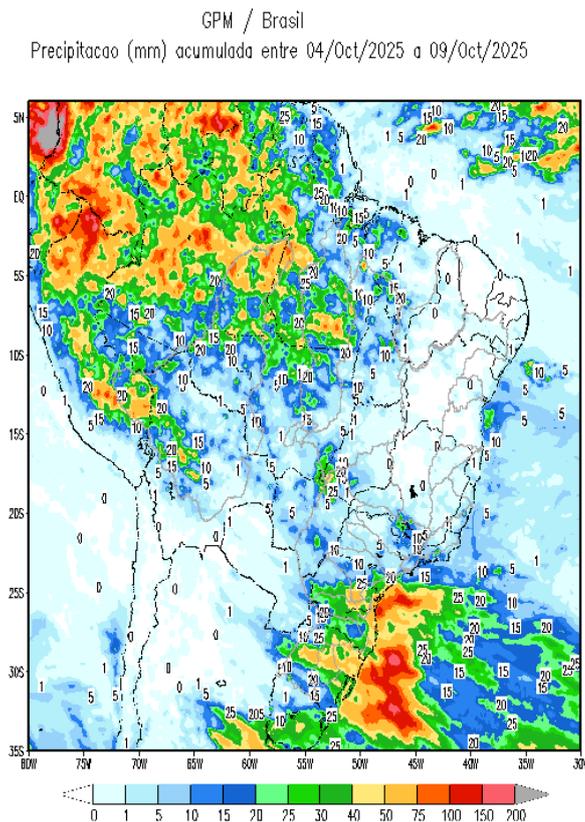
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de uma frente fria pela Região Sul e litoral do Sudeste no decorrer da semana, junto à formação de áreas de instabilidade, ocasionam precipitação próxima da média semanal nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas e Uruguai e entre a média e abaixo da média semanal nas bacias dos rios Iguaçu, Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu. As bacias dos rios Madeira, Tapajós e Xingu apresentaram pancadas de chuva no decorrer da semana operativa, com totais entre a média e abaixo da média semanal. Nas demais bacias hidrográficas de interesse do SIN, não houve precipitação significativa (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 04 a 09/10/2025



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 27/09/2025 a 03/10/2025 e os estimados para fechamento da semana de 04/10/2025 a 10/10/2025.

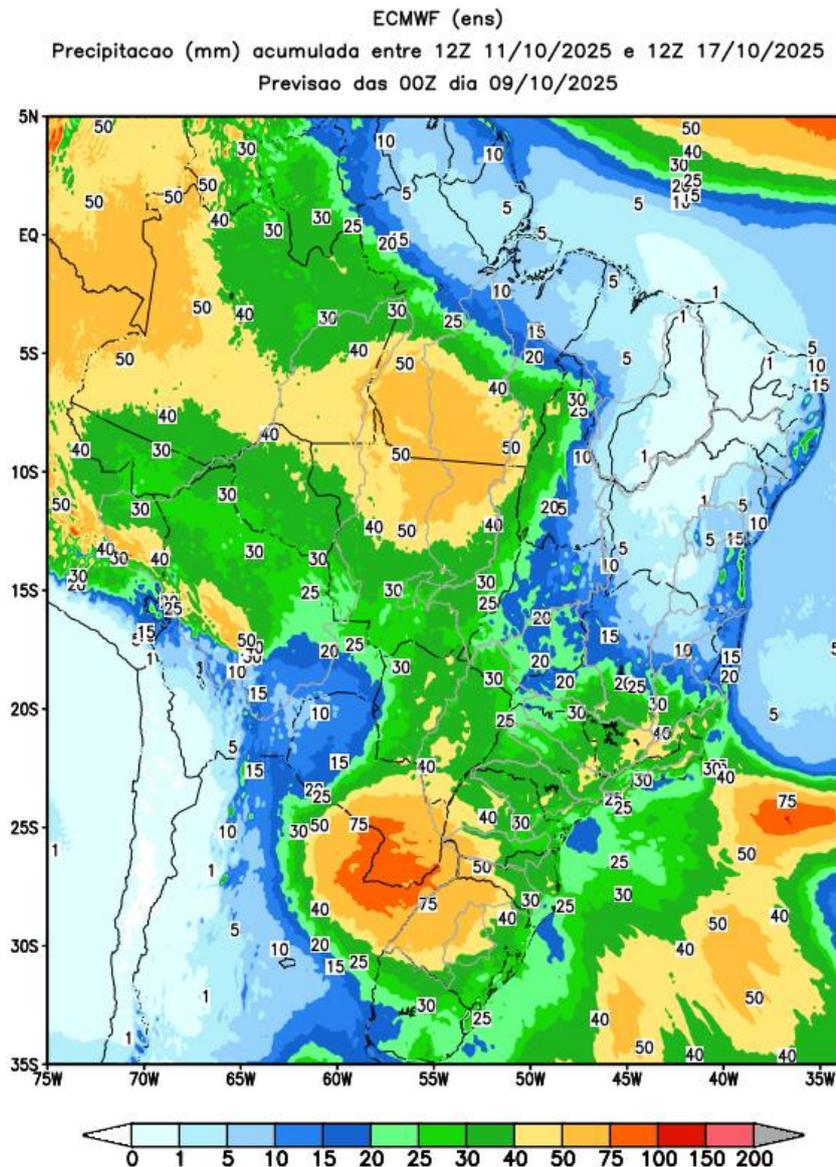
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da revisão 2 de outubro/2025

Rev.2 do PMO de outubro/2025 - ENAs				
Subsistema	27/09 a 03/10/2025		04/10 a 10/10/2025	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	12.436	58	10.642	45
S	12.107	96	12.995	95
NE	1.212	40	1.243	39
N	1.220	53	1.158	49

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A passagem de duas frentes frias, uma no início da semana pelas Regiões Sul e Sudeste e outra no final da semana pela Região Sul, ocasionam precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguazu, Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba e nos trechos incremental a UHE Itaipu e montante a UHE Três Marias, com totais próximos da média semanal. Há previsão de pancadas de chuva nas bacias dos rios Madeira, Tapajós, Xingu e Tocantins (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 04 a 10/10/2025



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

Tabela 2 – Previsão de ENAs da revisão 2 de outubro/2025

Revisão 2 do PMO de outubro/2025 - ENAs previstas				
Subsistema	11/10 a 17/10/2025		Mês de outubro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	12.501	53	12.950	55
S	13.130	96	15.734	115
NE	1.111	35	1.111	35
N	1.431	60	1.544	65

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as revisões 1 e 2 do PMO de outubro/2025.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das revisões 1 e 2 do PMO de outubro/2025

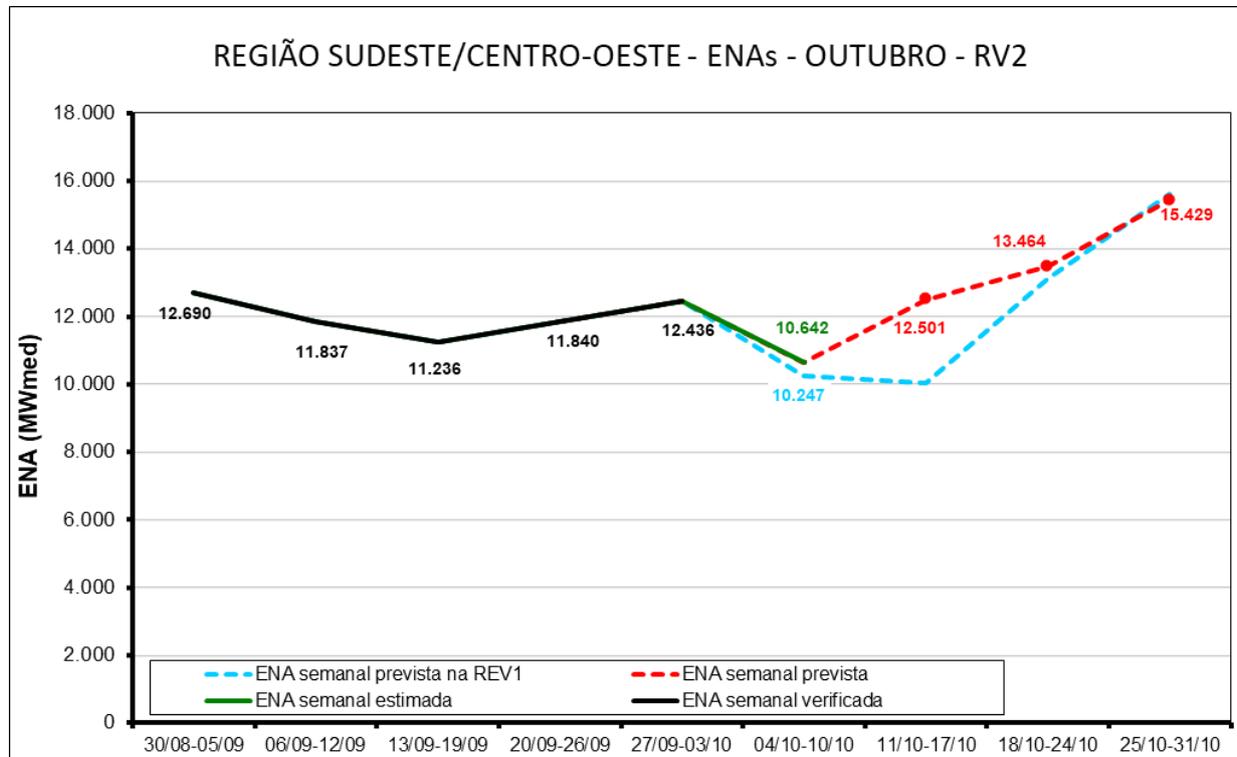


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das revisões 1 e 2 do PMO de outubro/2025

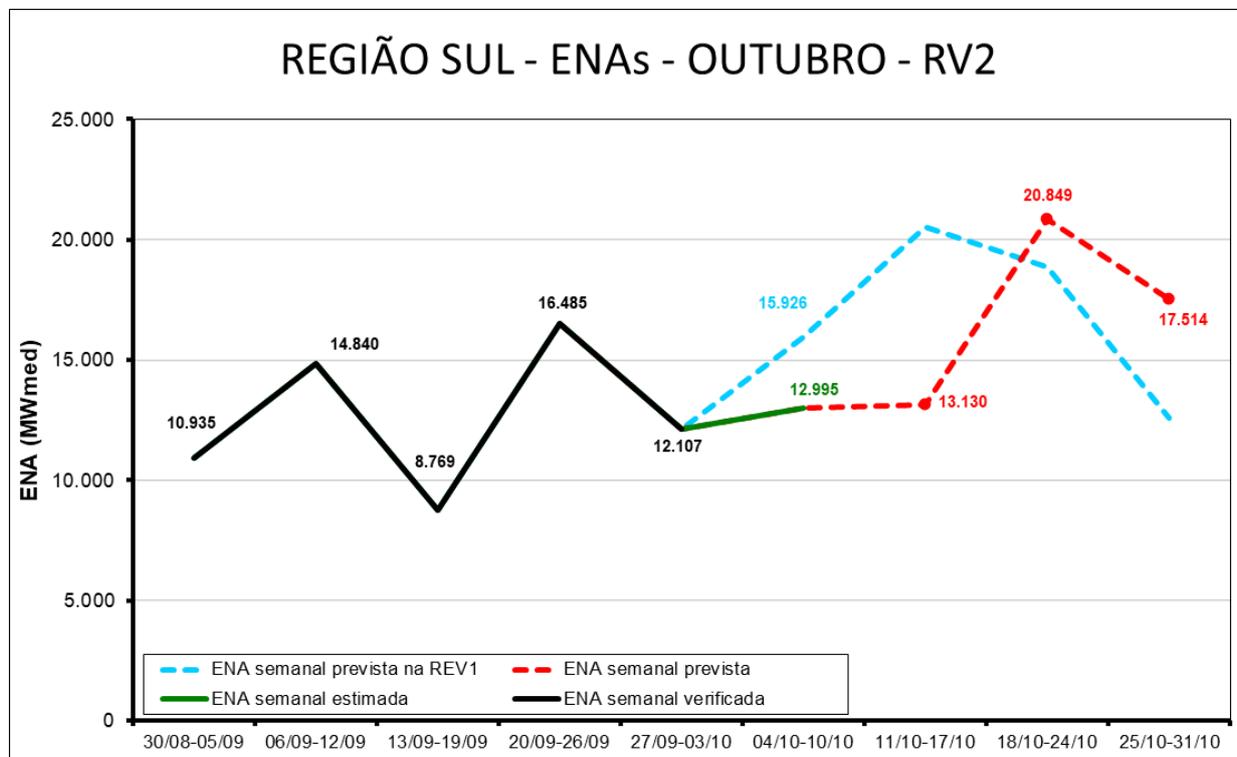


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das revisões 1 e 2 do PMO de outubro/2025

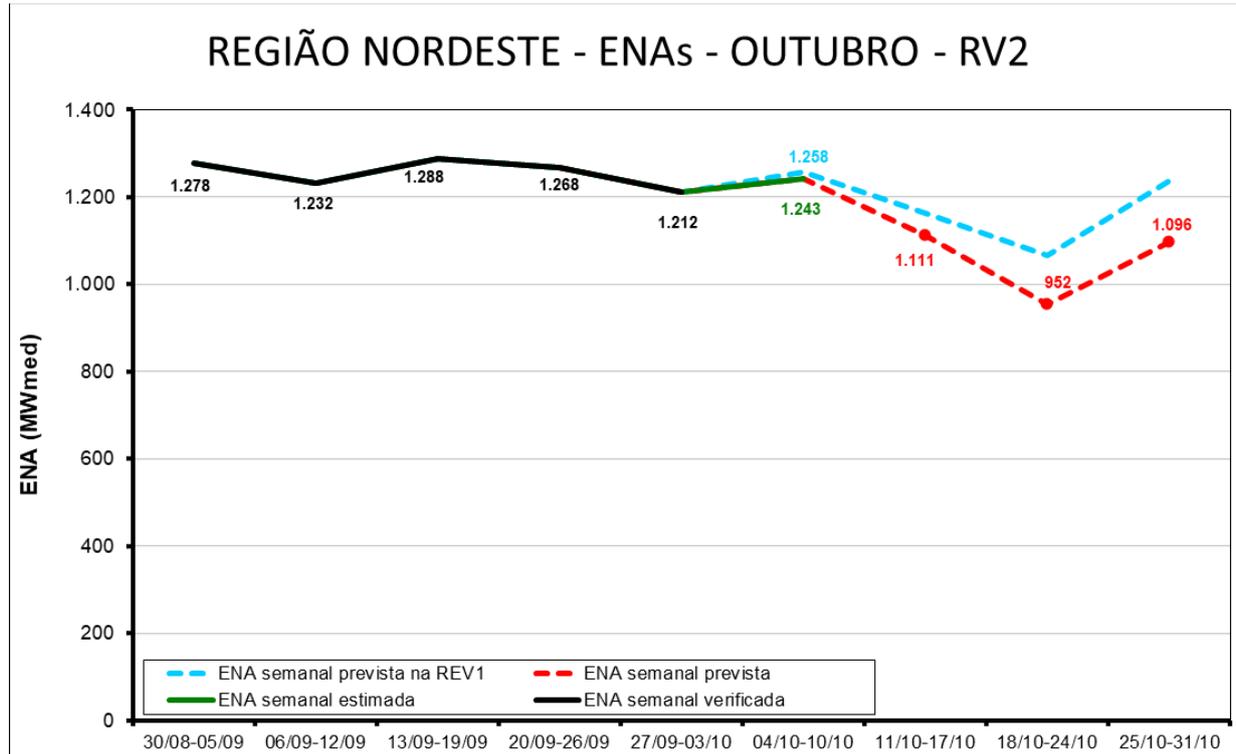
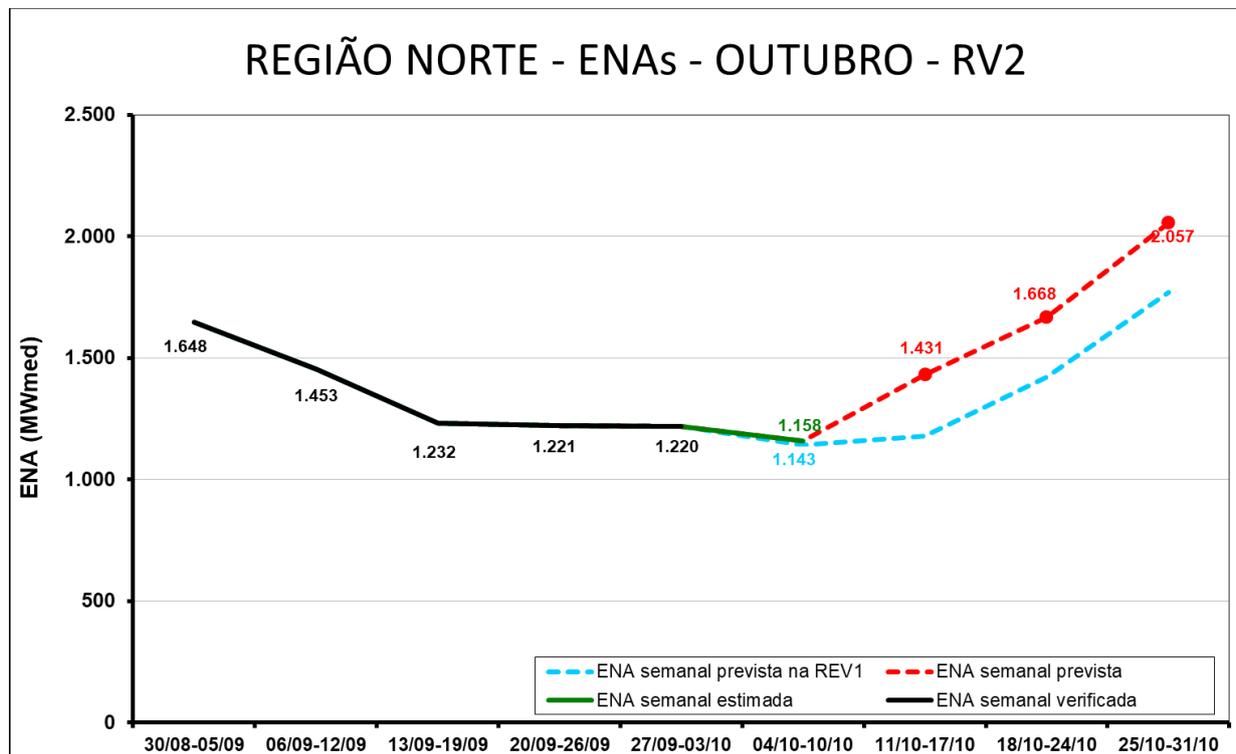


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das revisões 1 e 2 do PMO de outubro/2025



3.1.3. Cenários de ENAs para a revisão 2 de outubro/2025

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na revisão 2 de outubro/2025, para acoplamento com a FCF do mês de novembro/2025. 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/2025.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a revisão 2 de outubro/2025

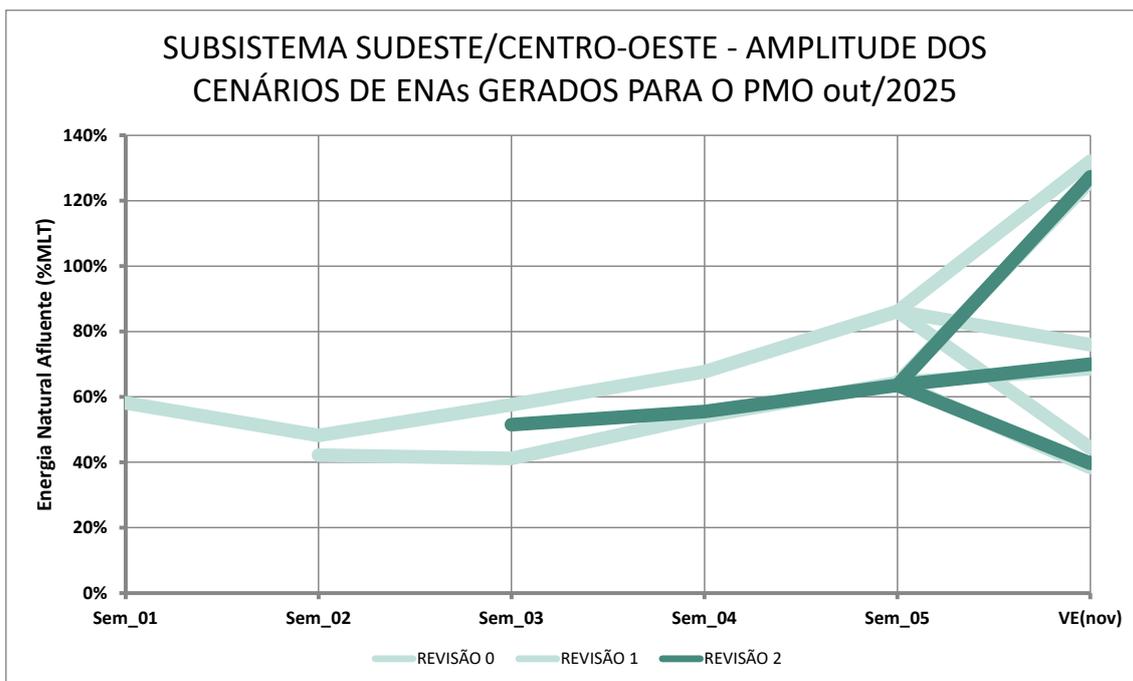


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste para a revisão 2 de outubro/2025

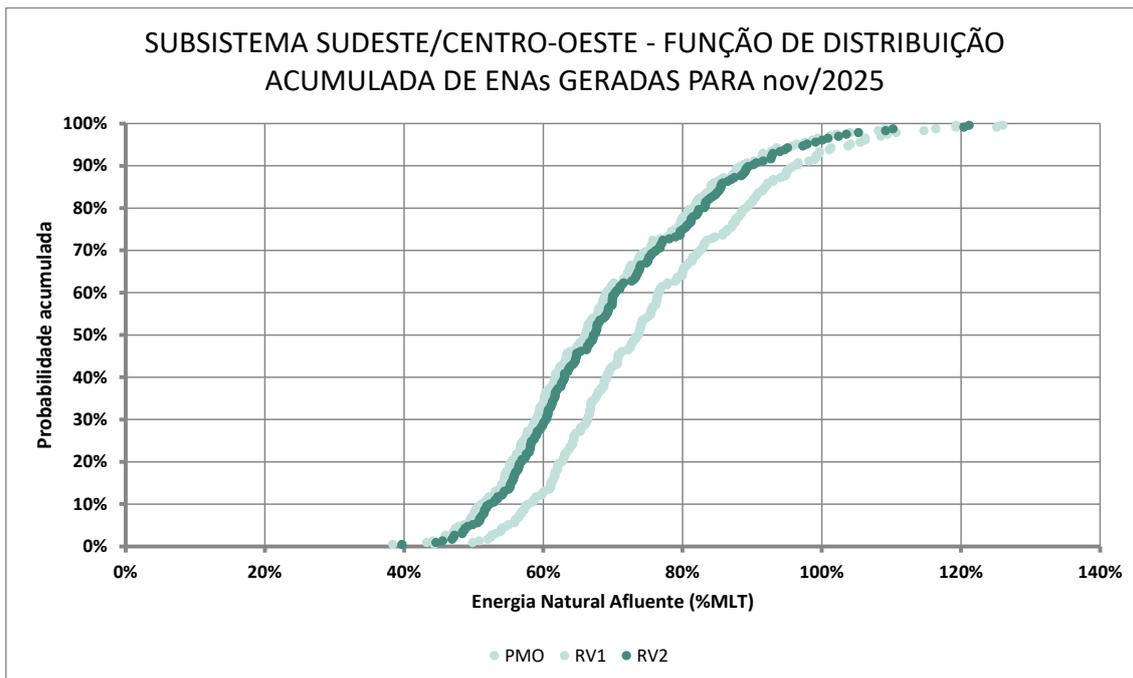


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a revisão 2 de outubro/2025

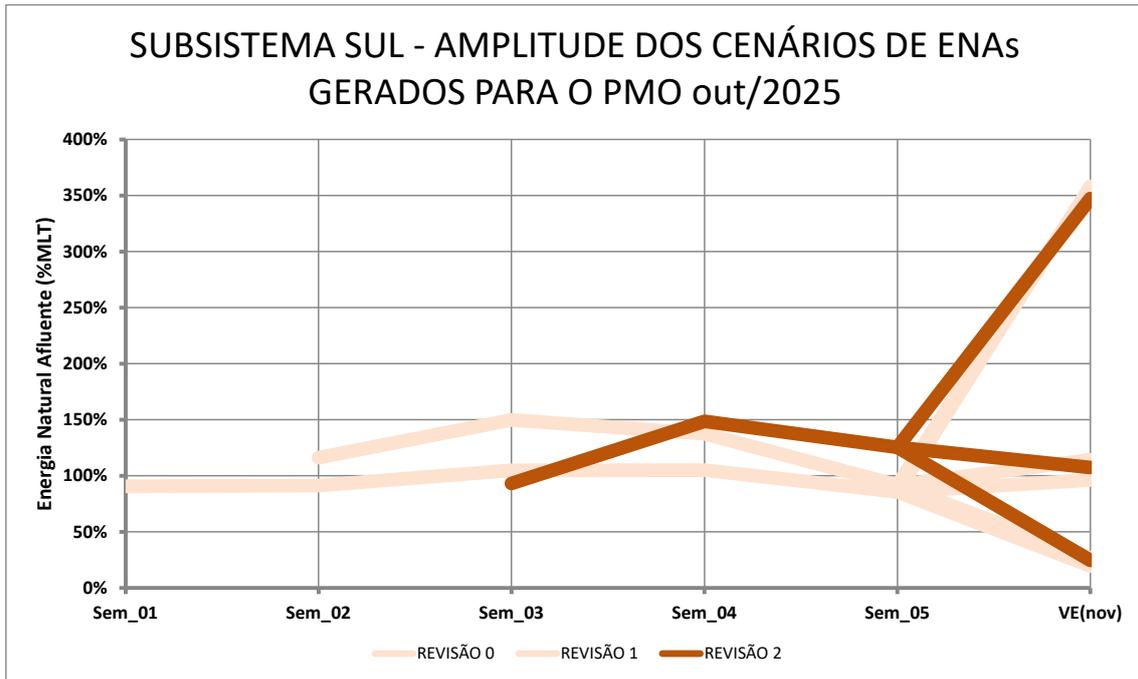


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a revisão 2 de outubro/2025

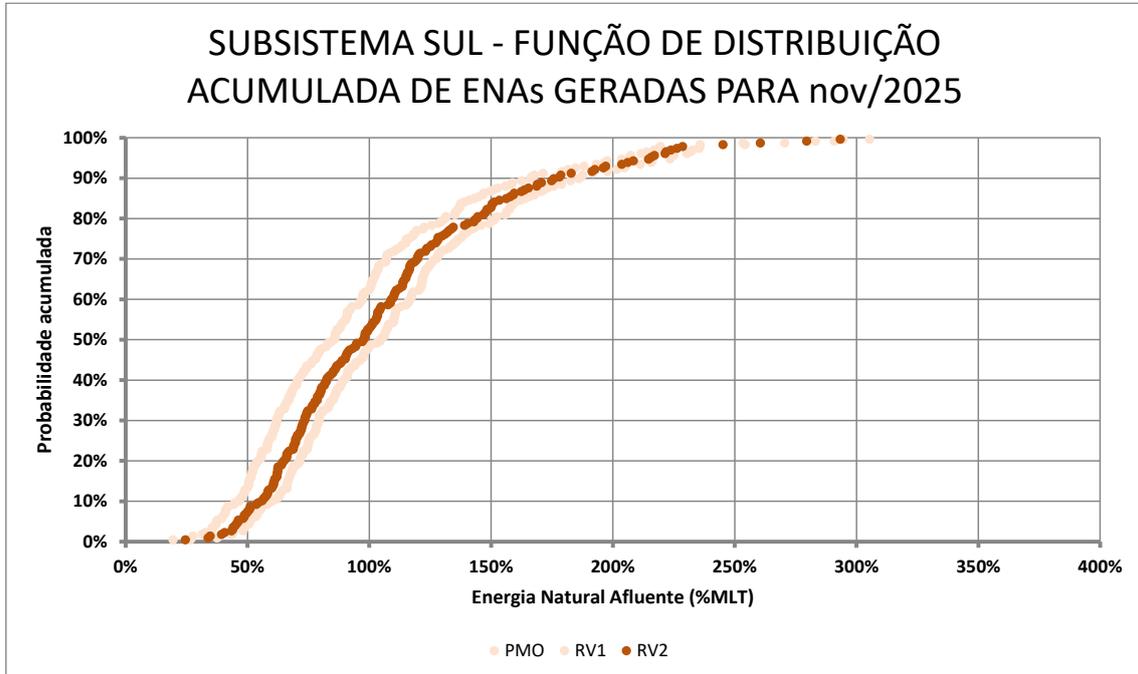


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a revisão 2 de outubro/2025

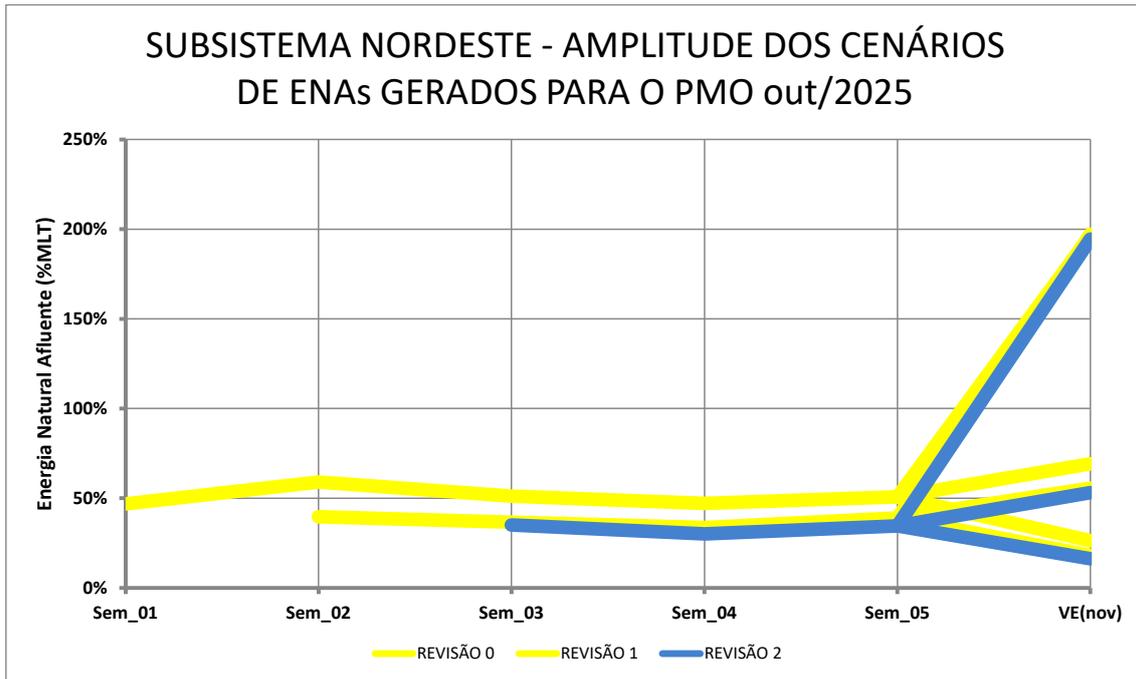


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a revisão 2 de outubro/2025

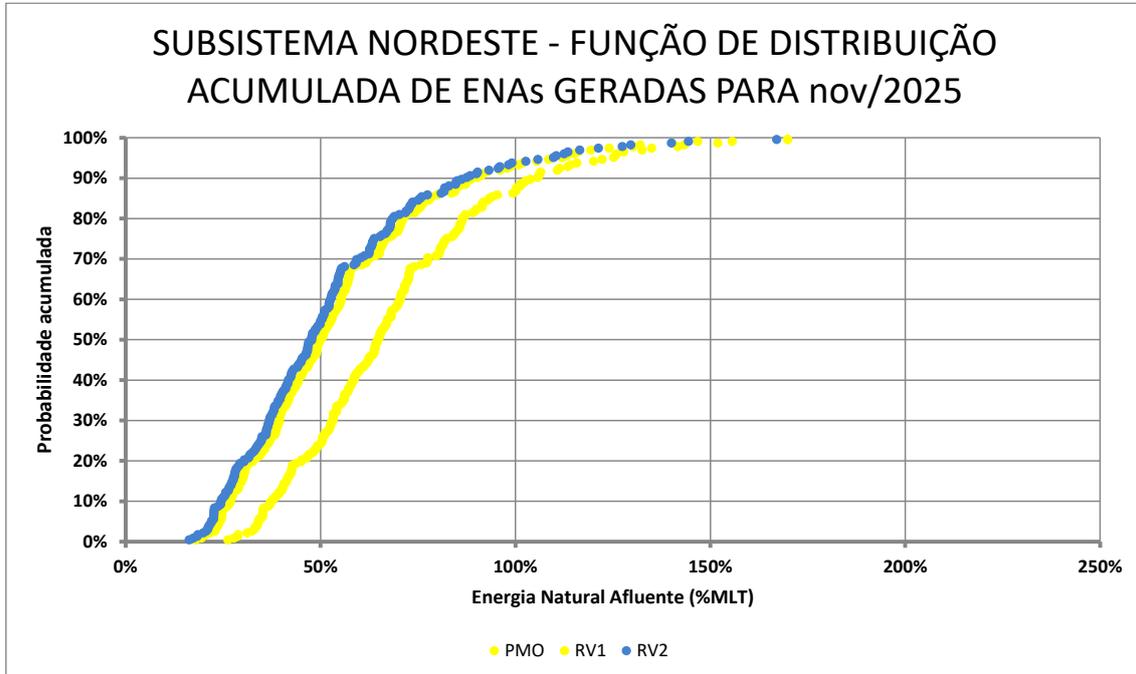


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a revisão 2 de outubro/2025

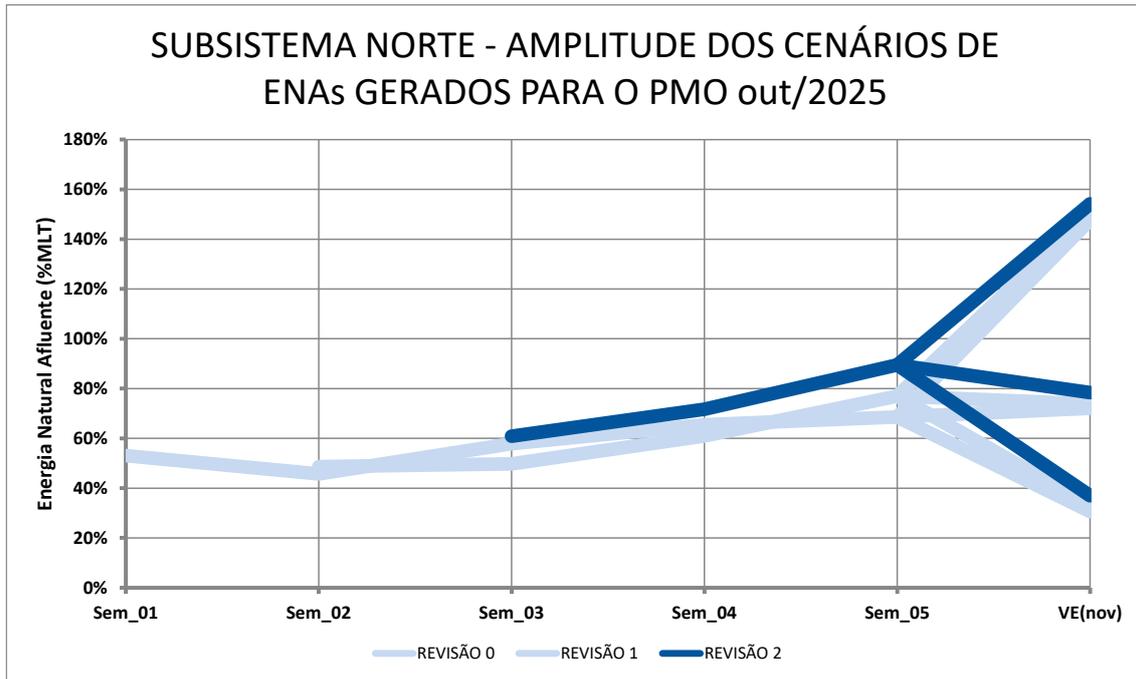
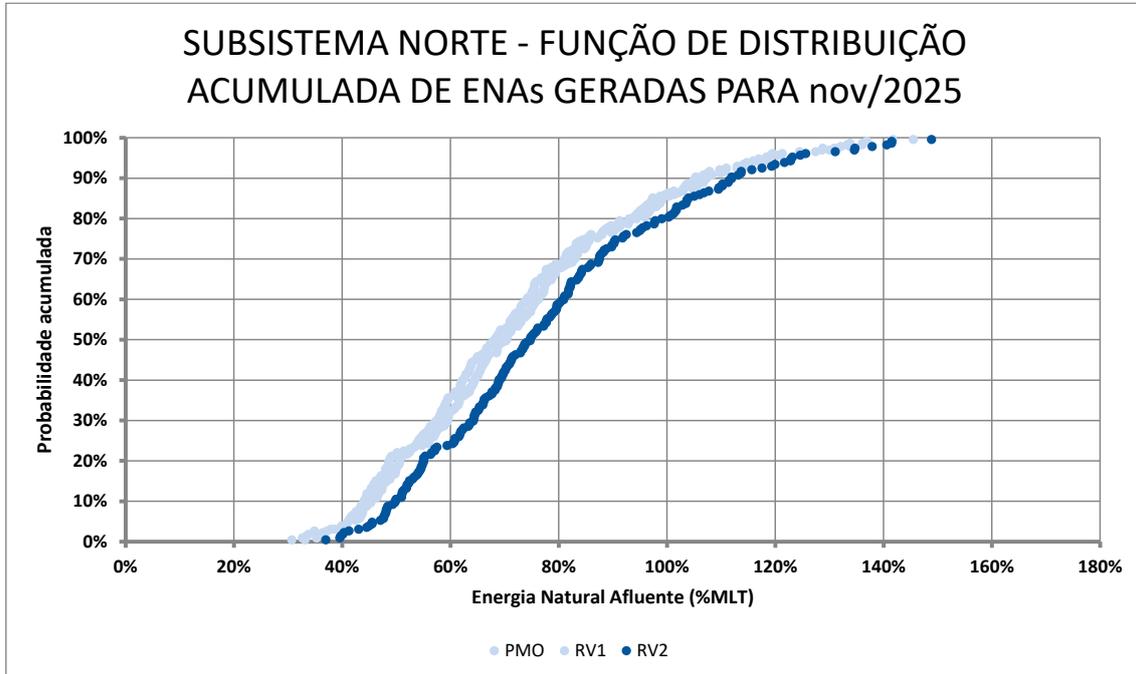


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a revisão 2 de outubro/2025



Os valores da MLT (Média de Longo Termo) das energias naturais afluentes para os meses de outubro/2025 e novembro/2025 são apresentados na tabela a seguir.

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de outubro/2025 e novembro/2025

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	23.676	31.412
S	13.704	9.715
NE	3.172	5.246
N	2.372	4.035

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

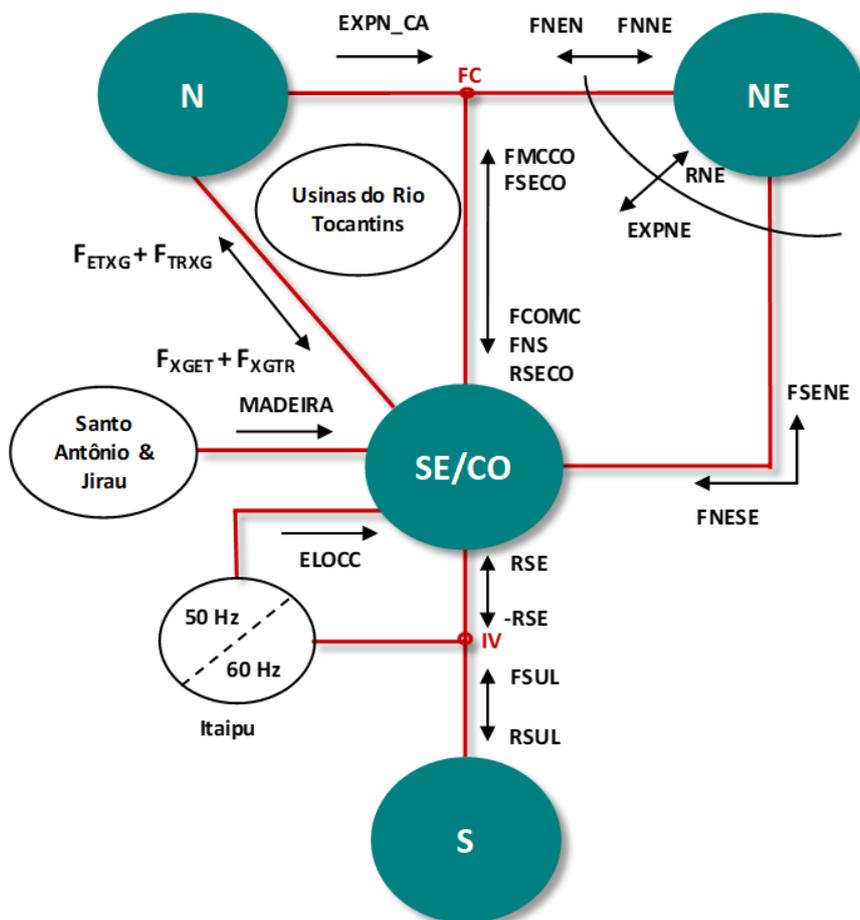


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	11/10 a 17/10/2025	Demais Semanas
RNE	Pesada	11,000	11,000
	Média	11,000	11,000
	Leve	11,000	11,000
FNS	Pesada	3,200	5,200
	Média	3,669 (A) (B)	5,200
	Leve	3,846 (C)	5,000
FNNE	Pesada	7,800	7,800
	Média	7,800	7,800
	Leve	7,800	7,800
EXPORT. NE	Pesada	13,800	13,800
	Média	13,800	13,800
	Leve	13,800	13,800
FMCCO	Pesada	5,000	5,000
	Média	5,000	5,000
	Leve	5,000	5,000
FSENE	Pesada	6,000	6,000
	Média	6,000	6,000
	Leve	6,000	6,000
FNS + FNESE	Pesada	11,200	11,200
	Média	10,408 (A) (B)	10,408
	Leve	11,049	11,200
RSE	Pesada	10,200	10,200
	Média	10,200	10,200
	Leve	10,880	10,880
FORNEC. SUL	Pesada	7,000	7,000
	Média	7,000	7,000
	Leve	8,600	8,600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	11/10 a 17/10/2025	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	7,000	9,700
	Média	6,150 (D)	6,150
	Leve	7,000	10,500
ELO CC 50 Hz	Pesada	2,665 (D) (E)	3,132
	Média	2,654 (F) (G)	3,132
	Leve	2,670 (H) (I) (J)	3,132
ITAIPU 60 Hz	Pesada	7,200	7,200
	Média	7,200	7,200
	Leve	7,200	7,200
EXP. N CA	Pesada	8,000	8,000
	Média	8,000	8,000
	Leve	8,000	8,000
FETXG + FTRXG	Pesada	4,200	4,200
	Média	1,000	1,000
	Leve	1,000	1,000
FXGET + FXGTR	Pesada	3,000	3,000
	Média	3,000	3,000
	Leve	3,000	3,000
FNESE	Pesada	8,157	8,500
	Média	7,765 (K)	8,360
	Leve	8,413	8,500
FNEN	Pesada	5,971	6,200
	Média	5,763 (K)	6,200
	Leve	6,142	6,200
Ger_MADEIRA	Pesada	2,992	7,292
	Média	2,989 (D)	7,289
	Leve	2,985	7,285

- (A) SGI 56.391-25
- (B) SGI 55.865-25
- (C) SGI 59.067-25
- (D) SGI 58.375-25
- (E) SGI 59.191-25
- (F) SGI 59.190-25
- (G) SGI 59.192-25
- (H) SGI 59.193-25
- (I) SGI 59.242-25
- (J) SGI 59.240-25
- (K) SGI 60.792-25

3.3. Previsão de carga

A partir do fechamento da 2ª Revisão Semanal do PMO de outubro, as projeções de carga indicam variações de 0,7% no Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, -1,7% no Sul, -0,5% no Nordeste e 6,7% no Norte, em comparação ao mesmo mês do ano anterior.

A estimativa de fechamento da carga global na semana operativa atual (04/10 a 10/10) aponta, no Sistema Interligado Nacional (SIN), resultado 3,0% superior ao da semana anterior (27/09 a 03/10), com expectativa de 81.846 MW médios. Esse aumento decorre, principalmente, da elevação de 4,3% na carga dos Subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Nordeste.

No Sudeste/Centro-Oeste, o crescimento foi impulsionado pelas altas temperaturas observadas no início da semana operativa, resultando em expectativa de fechamento de 46.361 MW médios. O Nordeste também apresentou incremento expressivo, com carga de 13.719 MW médios. Já o Sul manteve desempenho satisfatório, com desvio de -1,9% e fechamento de 12.882 MW médios. Por fim, o Norte permaneceu estável, com variação de -0,2% e carga global de 8.889 MW médios.

Para a próxima semana operativa (11/10 a 17/10), projeta-se aumento de 0,5% na carga do SIN em relação à semana atual, totalizando 82.229 MW médios. Esse crescimento está associado, principalmente, ao Subsistema Sul, onde é previsto uma carga 2,7% superior à da semana vigente. Em Curitiba, há previsão de elevação das temperaturas máximas (de 21 °C para 24 °C), enquanto para as demais capitais da região espera-se estabilidade. Nas demais regiões, a sinalização é de temperatura e a precipitação próxima à observada na semana atual, com previsão de temperaturas máximas de 27 °C em São Paulo, 30 °C no Rio de Janeiro, 27 °C em Salvador, 28 °C em Recife, 33 °C em Manaus e 35 °C em Belém.

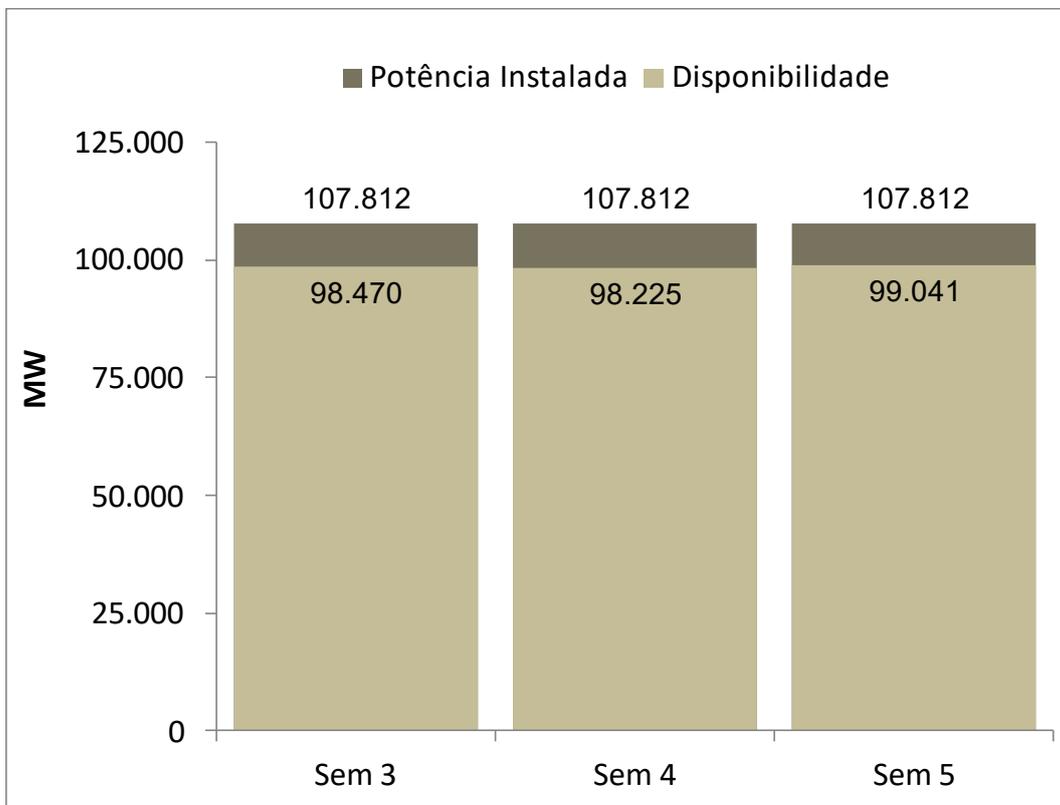
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Outubro de 2025

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	out/25	Var. (%) out/25 -> out/24
SE/CO	44.427	46.361	46.564	47.248	47.134	46.594	0,7%
Sul	12.974	12.882	13.236	13.552	13.557	13.275	-1,7%
Nordeste	13.155	13.710	13.623	13.677	13.697	13.626	-0,5%
Norte	8.910	8.881	8.806	8.787	8.807	8.829	6,7%
SIN	79.466	81.834	82.229	83.264	83.195	82.324	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 11/10/2025		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 1 do PMO Out/2025	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 2 do PMO Out/2025
SE/CO	48,7	47,6
S	82,0	93,4
NE	52,5	52,5
N	80,1	80,7

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 1 do PMO de Outubro de 2025, para a 0:00 h do dia 11/10/2025. 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 à ponta de carga e controle de nível dos reservatórios.

Região Sul →

- Geração para controle do nível dos reservatórios em função das aflúncias, conforme possibilidade de alocação na carga do SIN.

Região NE →

- Operação minimizada, com redução de geração na cascata do Rio São Francisco, considerando o reservatório de Sobradinho entrou faixa de atenção.

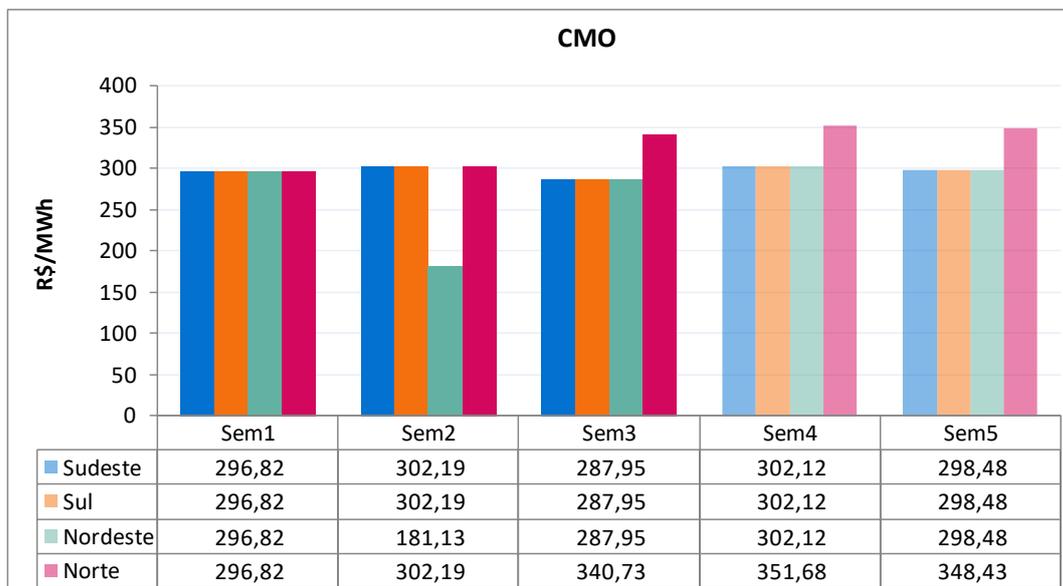
Região Norte →

- Geração dimensionada para atendimento à ponta de carga;
- UHE Tucuruí buscando seguir a curva de referência.

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.

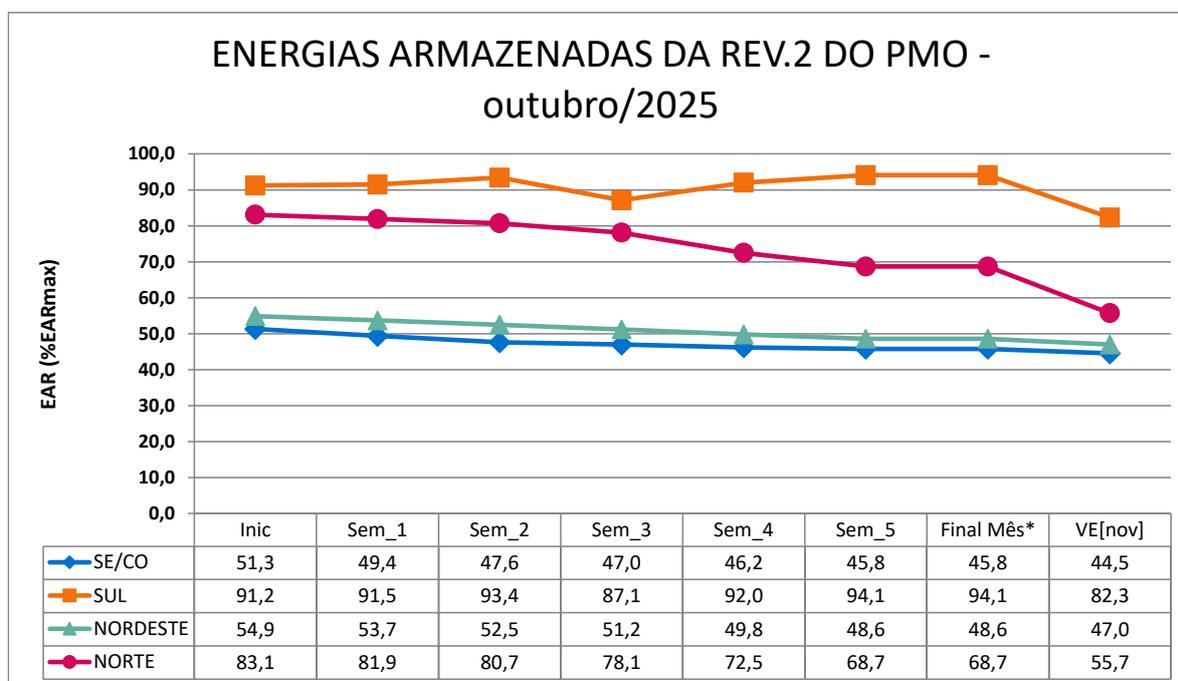
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	302,34	302,34	302,34	555,69
Média	291,58	291,58	291,58	291,58
Leve	277,28	277,28	277,28	277,28
Média Semanal	287,95	287,95	287,95	340,73

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/2025.

Figura 18– Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de outubro/2025.



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

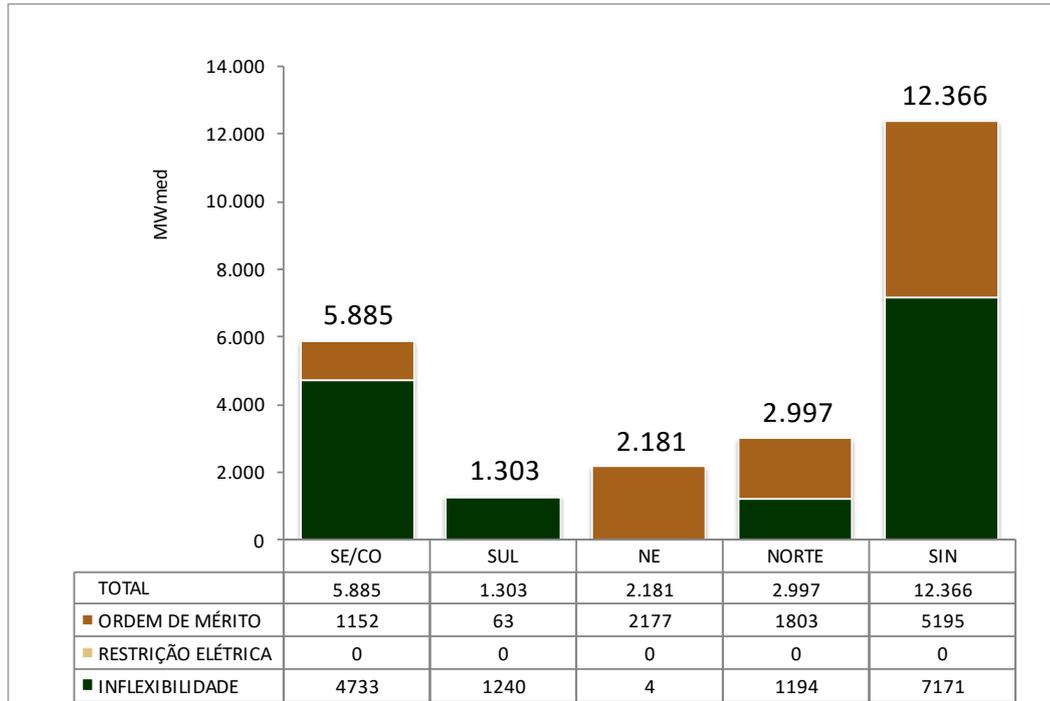
Tabela 8– Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de outubro/2025.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	205.569	205.569
S	19.371	19.371
NE	51.718	51.718
N	15.885	15.842

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 13/12/2025 a 19/12/2025.

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	195,86	313,64	309,94	306,44	Sim	Sim	Sim
LUIZORMELO	15	293,49	313,64	309,94	306,44	Sim	Sim	Sim
PSERGIPE I	224	315,46	313,02	309,40	306,17	Não	Não	Não

- (1) Comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar
- (2) NÃO foi comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

Há indicação de despacho para a UTE Santa Cruz em todos os patamares de carga.

Há indicação de despacho para a UTE Luiz O. R. Melo em todos os patamares de carga.

Não há indicação de despacho para a UTE P. Sergipe I em todos os patamares de carga.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da revisão 2 de outubro/2025, 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/2025.

Figura 20 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Sudeste

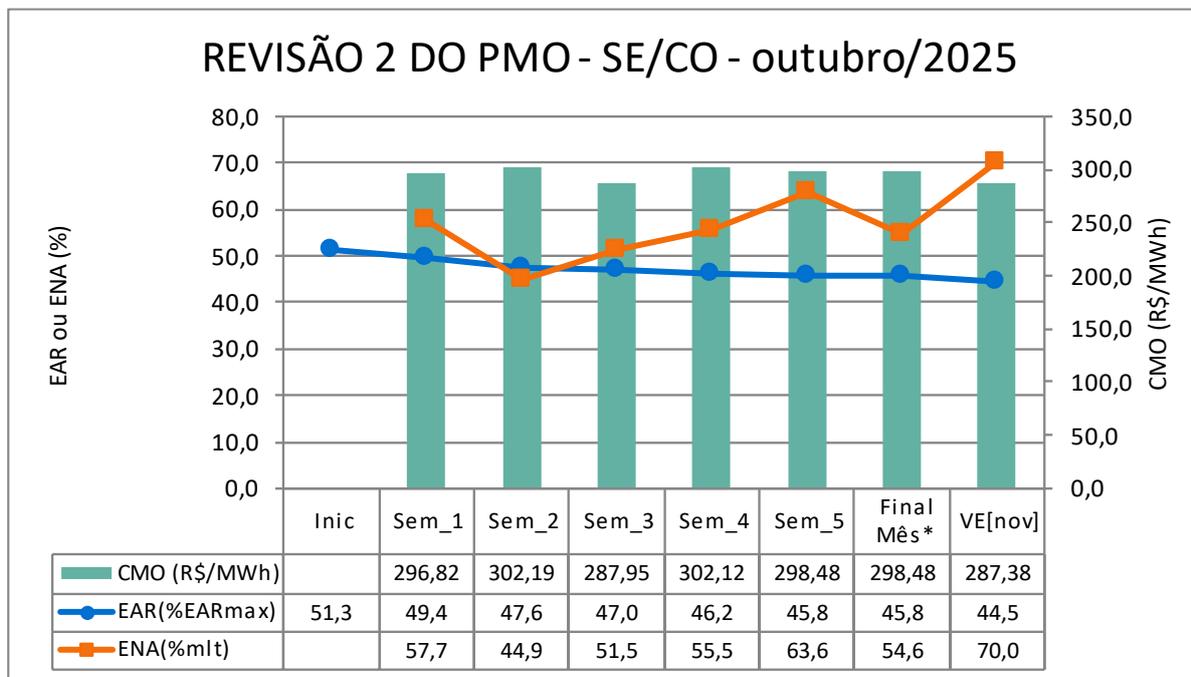


Figura 21 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Sul

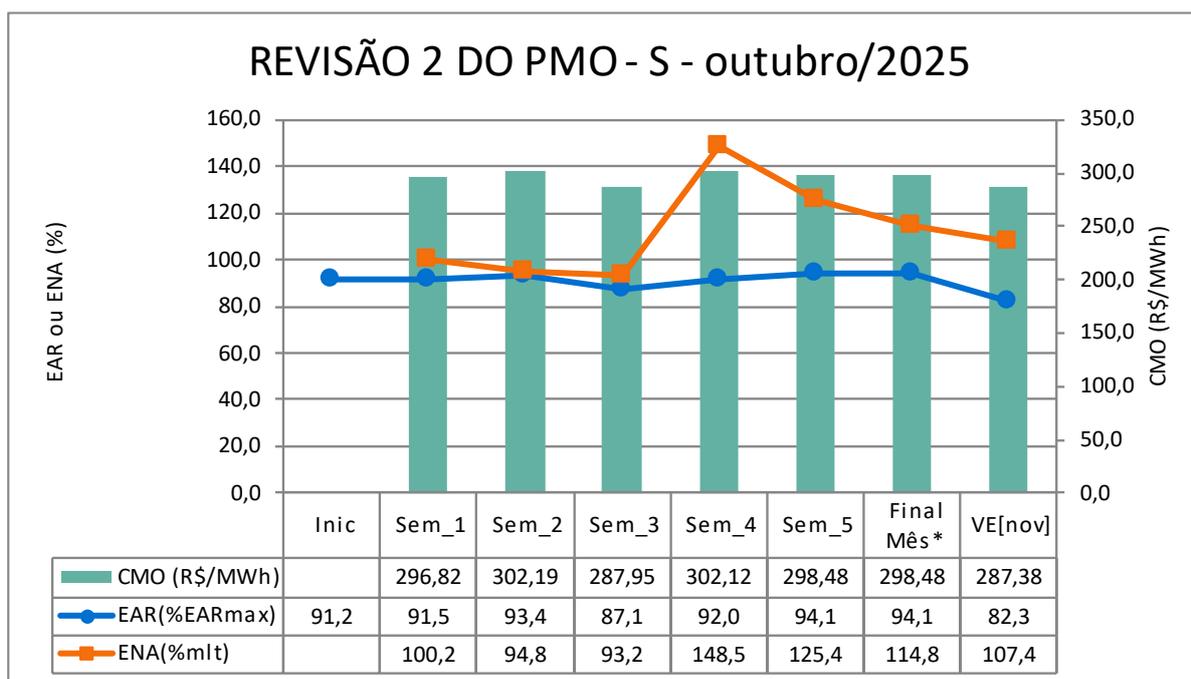


Figura 22 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Nordeste

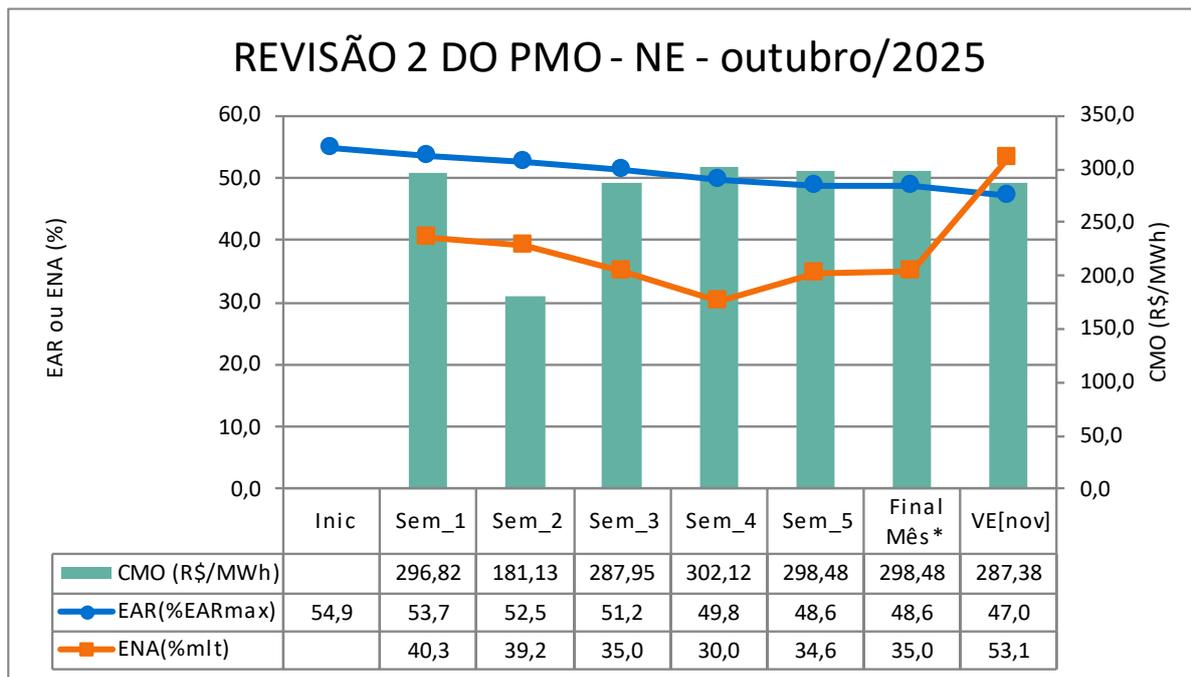
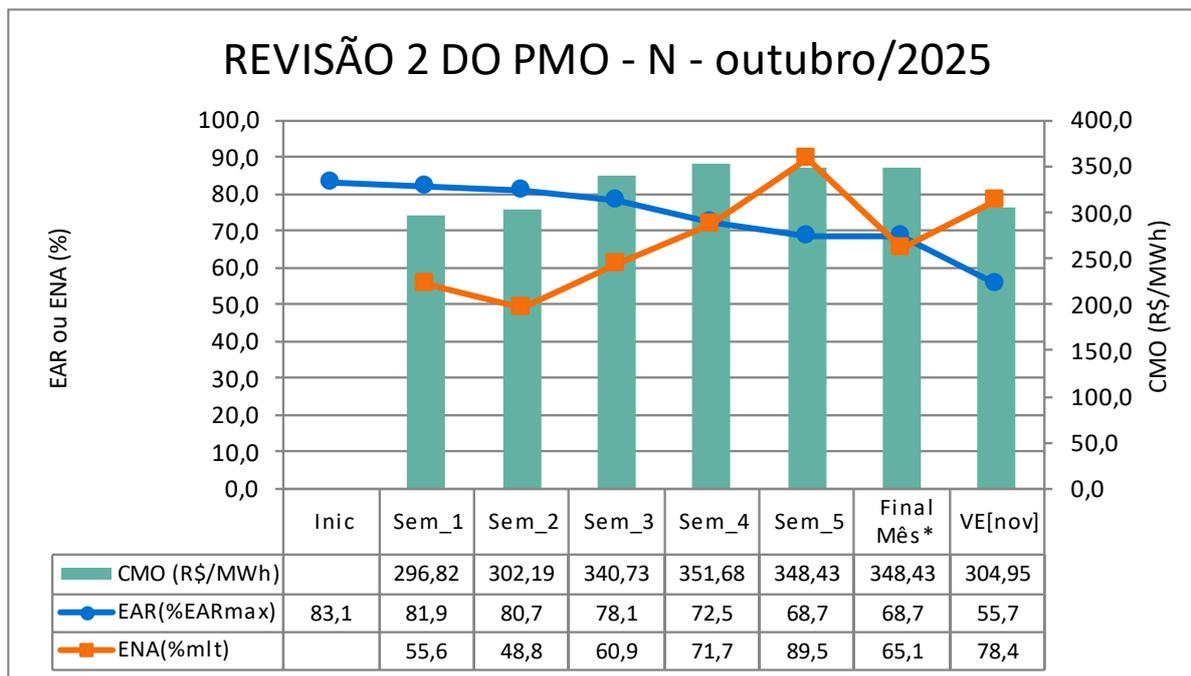


Figura 23 – Resumo de outubro/2025 para o Subsistema Norte



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	12.501	53	12.950	55
Sul	13.130	96	15.734	115
Nordeste	1.111	35	1.111	35
Norte	1.431	60	1.544	65

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

Subsistema	% EARmáx 10/10	% EARmáx - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	47,6	45,8
Sul	93,4	94,1
Nordeste	52,5	48,6
Norte	80,7	68,7

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 2025.

Tabela 12 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	11/10/2025 a 17/10/2025		out/25	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.620	51	1.718	54
Madeira	1.252	59	1.286	61
Teles Pires	703	77	956	105
Itaipu	1.815	55	1.980	60
Paraná	5.766	49	5.758	49
Paranapanema	1.035	40	936	36
Sul	7.167	98	9.452	129
Iguaçu	5.606	88	5.908	93
Nordeste	1.111	35	1.111	35
Norte	987	59	1.085	65
Belo Monte	168	39	212	50
Manaus	290	109	278	104

Tabela 13 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	17-out	31-out
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	54,9	54,3
Madeira	13,9	13,4
Teles Pires	36,1	55,3
Itaipu	40,9	81,1
Paraná	44,2	42,3
Paranapanema	48,0	49,0
Sul	77,5	87,5
Iguaçu	95,5	99,8
Nordeste	51,2	48,6
Norte	78,4	68,7
Belo Monte	63,8	81,0
Manaus	71,6	69,0

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	
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	108,2	108,2	108,2				108,2	108,2	108,2				108,2	108,2	108,2	
DAIA (44)	Diesel	---																
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	
M,AZUL (566)	Gás	136,90	565,0	565,0	565,0	0,5	0,5	0,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5	
O,PINTADA (50)	Biomassa	145,52				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0	
UTE STA VI (41)	Biomassa	157,20	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	36,0	36,0	36,0				36,0	36,0	36,0	
BAIXADA FL (530)	Gás	192,44				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0	
SANTA CRUZ (500)	GNL	195,86				350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0	
ATLANTICO (235)	Resíduos	262,77	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7	
LUIZORMELO (204)	GNL	293,49				204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0				204,0	204,0	204,0	
ST,CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
UTE GNA I (1338)	Gás	370,67																
CUBATAO (216)	Gás	384,92	50,0	39,1	25,4				50,0	39,1	25,4				50,0	39,1	25,4	
UTE GNA II (1673)	Gás	501,11	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0	
KARKEY 013 (259)	Gás	786,45	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0	
KARKEY 019 (116)	Gás	786,45																
T,LAGOAS (350)	Gás	846,18																
PORSUD I (116)	Gás	923,96																
PORSUD II (78)	Gás	924,36																
CUIABA CC (529)	Gás	933,00																
W,ARJONA (177)	Gás	942,32																
IBIRITE (235)	Gás	942,64																
TERMORIO (989)	Gás	945,14	110,0	85,9	55,8				110,0	85,9	55,8				110,0	85,9	55,8	
T,MACAE (922)	Gás	958,78																
NORTEFLU (826)	Gás	976,02																
VIANA (175)	Óleo	1089,24																
PAULINIA (16)	Gás	1119,54	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7	
LORM_PCS (36)	Gás	1135,90																
POVOAÇAO I (75)	Gás	1135,90																
VIANA I (37)	Gás	1135,90																
SEROPEDICA (360)	Gás	1161,35																
J,FORA (87)	Gás	1171,19																
NPIRATINGA (572)	Gás	1409,64																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1439,45																
TOTAL SE/CO (14789)			4778,6	4743,6	4699,8	1152,5	1152,5	1152,5	5931,1	5896,1	5852,3	0,0	0,0	0,0	5931,1	5896,1	5852,3	
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	
PAMPA SUL (345)	Carvão	101,20	290,0	290,0	290,0	55,0	55,0	55,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0	
SAO SEPE (8)	Biomassa	113,53				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0	
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64																
J,LACER, C (330)	Carvão	341,04	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0	
J,LACER, B (220)	Carvão	397,24	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0	
J,LAC, A2 (110)	Carvão	406,63	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0	
J,LAC, A1 (80)	Carvão	475,13																
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	519,98	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0	
URUGUAIANA (640)	Gás	776,36																
B,BONITA I (10)	Gás	778,35																
ARAUCARIA (484)	Gás	780,00																
CANOAS (249)	Gás	1371,46																
TOTAL SUL (2846)			1240,0	1240,0	1240,0	63,0	63,0	63,0	1303,0	1303,0	1303,0	0,0	0,0	0,0	1303,0	1303,0	1303,0	

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

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	
MARACANAU (168)	Óleo	---																
PETROLINA (136)	Óleo	---																
ERB CANDEI (17)	Biomassa	113,61	3,5	3,5	3,5	8,5	8,5	8,5	12,0	12,0	12,0							12,0
PROSP_I (28)	Gás	214,28				18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7							18,7
PROSP_III (56)	Gás	218,33				56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0							56,0
P,PECEM1 (720)	Carvão	284,43				720,0	720,0		720,0	720,0								720,0
P,PECEM2 (365)	Carvão	295,22				365,0			365,0									365,0
PROSP_II (37)	Gás	297,75				0,0												0,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	315,46				1593,0	1593,0	1593,0	1593,0	1593,0	1593,0							1593,0
VALE ACU (110)	Gás	450,86																
PERNAMBUCO (201)	Óleo	831,38																
TERMOPE (550)	Gás	858,48																
SUAPE II (381)	Óleo	984,08																
T,BAHIA (186)	Gás	1038,59																
GLOBAL I (149)	Óleo	1220,09																
GLOBAL II (149)	Óleo	1220,09																
TERMOCABO (50)	Óleo	1393,68																
TERMONE (171)	Óleo	1753,30																
TERMOPB (171)	Óleo	1753,30																
POTIGUAR (53)	Diesel	1963,91																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	1963,91																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2001,08																
TERMOCEARA (223)	Óleo	2214,27																
C,MURICY 2 (144)	Óleo	2491,74																
PECEM 2 (144)	Óleo	2517,79																
TOTAL NE (5749)			3,5	3,5	3,5	2761,2	2396,2	1676,2	2764,7	2399,7	1679,7	0,0	0,0	0,0	2764,7	2399,7	1679,7	
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	100,84	75,0	75,0	75,0	81,0	75,5	59,3	156,0	150,5	134,3				156,0	150,5	134,3	
JARAQUI (75)	Gás	100,84	29,0	29,0	29,0	34,0	34,0	34,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
PIRARUCU (73)	Gás	100,84	35,0	35,0	35,0	32,0	32,0	32,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0	
PORAQUE (85)	Gás	100,84	28,0	28,0	28,0	52,0	52,0	52,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0	
TAMBAQUI (93)	Gás	100,84	33,0	33,0	33,0	30,0	30,0	30,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
TUCUNARE (73)	Gás	100,84	35,0	35,0	35,0	30,0	30,0	30,0	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	100,84	264,0	264,0	264,0	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8	
MARANHAO3 (519)	Gás	110,91	490,0	490,0	490,0	8,2	14,8	22,9	498,2	504,8	512,9				498,2	504,8	512,9	
MARANHAO V (338)	Gás	182,15				328,6	331,5	335,0	328,6	331,5	335,0				328,6	331,5	335,0	
MARANHAOIV (338)	Gás	182,15				328,6	331,5	335,0	328,6	331,5	335,0				328,6	331,5	335,0	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	221,18				239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0				239,0	239,0	239,0	
JAGUATI II (141)	Gas	276,32				69,5	75,7	83,5	69,5	75,7	83,5				69,5	75,7	83,5	
P, ITAQUI (360)	Carvão	287,51				360,1	360,1		360,1	360,1					360,1	360,1	0,0	
N,VENECIA2 (270)	Gás	294,56	180,0	180,0	180,0	79,5			259,5	180,0	180,0				259,5	180,0	180,0	
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	5,0			10,0	5,0	5,0				10,0	5,0	5,0	
CANTA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	3,3			8,3	5,0	5,0				8,3	5,0	5,0	
PAU RAINHA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	0,0			5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0	0,0			5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0	
PARNAIBA_IV (56)	Gás	845,17																
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	998,68																
GERAMAR2 (166)	Óleo	998,68																
M,C,SUCUBA (42)	Diesel	1712,90																
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1760,58																
TOTAL NORTE (4303)			1194,0	1194,0	1194,0	2007,6	1932,9	1579,5	3201,6	3126,9	2773,5	0,0	0,0	0,0	3201,6	3126,9	2773,5	