

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 30/08 a 05/09/2025 houve precipitação nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai. Também ocorreu precipitação na bacia do rio Madeira na forma de pancadas de chuva isoladas.

Na semana de 06/09 a 12/09/2025 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Uruguai, Jacuí, Taquari-Antas, Iguaçu e na incremental da UHE Itaipu. Também deve ocorrer precipitação na forma de pancadas isoladas na bacia do rio Madeira.

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\$ 299,76/MWh para R\$ 322,00/MWh
- Sul: de R\$ 299,76/MWh para R\$ 322,00/MWh
- Nordeste: de R\$ 299,76/MWh para R\$ 322,00/MWh
- Norte: de R\$ 299,76/MWh para R\$ 322,00/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 25 e 26 de setembro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Outubro de 2025, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

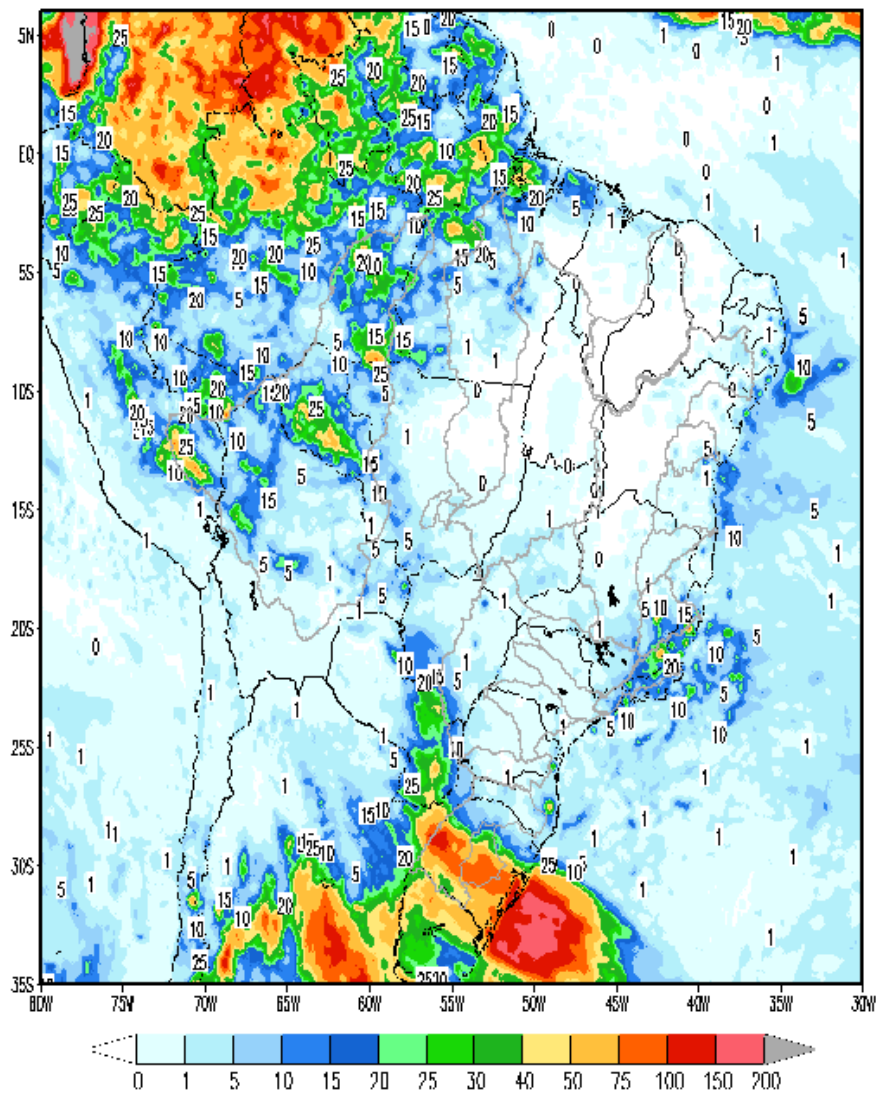
3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de uma frente fria pela Região Sul ocasionou precipitação nas bacias dos rios Jacuí e Uruguai, com totais próximos da média semanal. Houve ocorrência de precipitação na bacia do rio Madeira na forma de pancadas de chuva isoladas. (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 30/08 a 04/09/2025

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 30/Aug/2025 a 04/Sep/2025



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 23/08/2025 a 29/08/2025 e os estimados para fechamento da semana de 30/08/2025 a 05/09/2025.

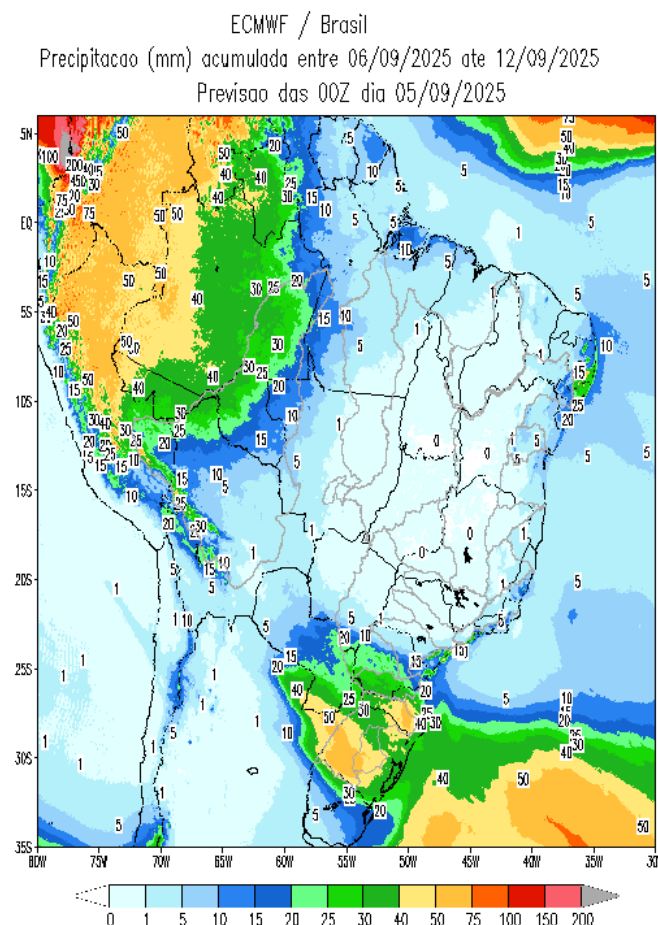
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Setembro/2025

Revisão 1 do PMO de Setembro/2025 - ENAs				
Subsistema	23/08 a 29/08/2025		30/08 a 05/09/2025	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	13.178	64	12.714	64
S	17.739	178	10.805	97
NE	1.346	41	1.402	46
N	1.810	57	1.698	67

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A passagem de duas frentes frias, uma no início e outra no final da próxima semana operativa, ocasiona precipitação nas bacias dos rios Uruguai, Jacuí, Taquari-Antas, Iguaçu e na incremental da UHE Itaipu, com totais próximos da média semanal. Na Região Norte do país, a precipitação deve ocorrer na forma de pancadas isoladas na bacia do rio Madeira. Nas demais bacias hidrográficas de interesse do SIN não há previsão de precipitação significativa (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 06 a 12/09/2025



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

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 1 de Setembro/2025

Revisão 1 do PMO de setembro/2025 - ENAs previstas				
Subsistema	06/09 a 12/09/2025		Mês de setembro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	11.753	60	11.854	60
S	13.244	113	9.248	79
NE	1.343	46	1.345	46
N	1.476	65	1.367	60

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para o PMO e para a Revisão 1 do PMO de Setembro/2025.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Setembro/2025

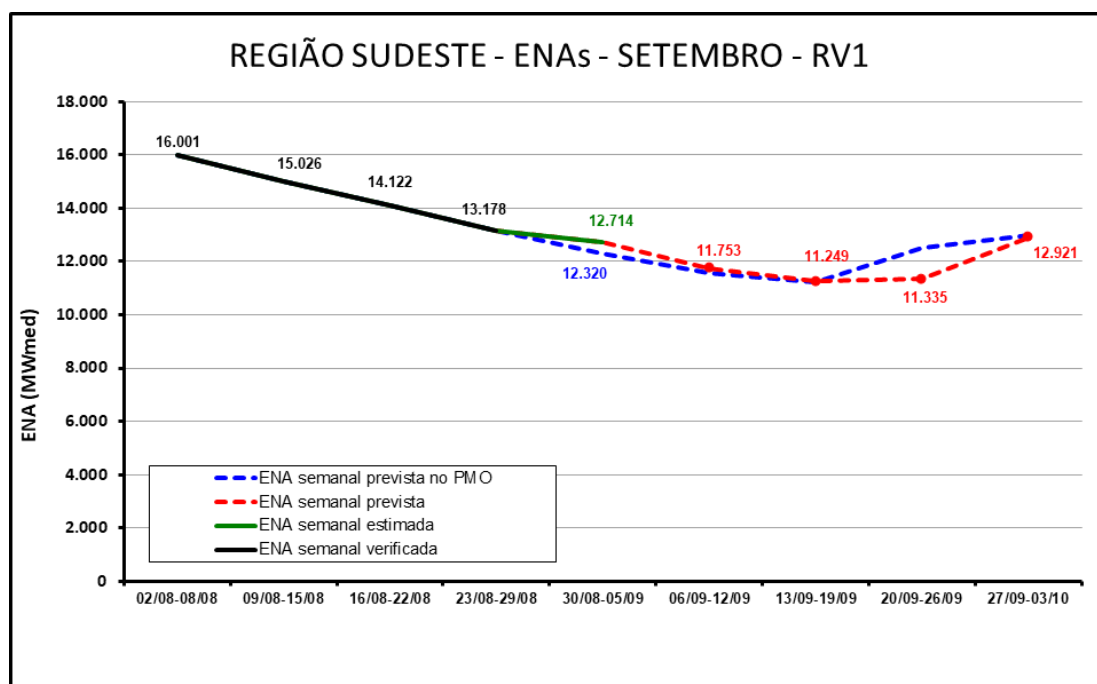


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Setembro/2025

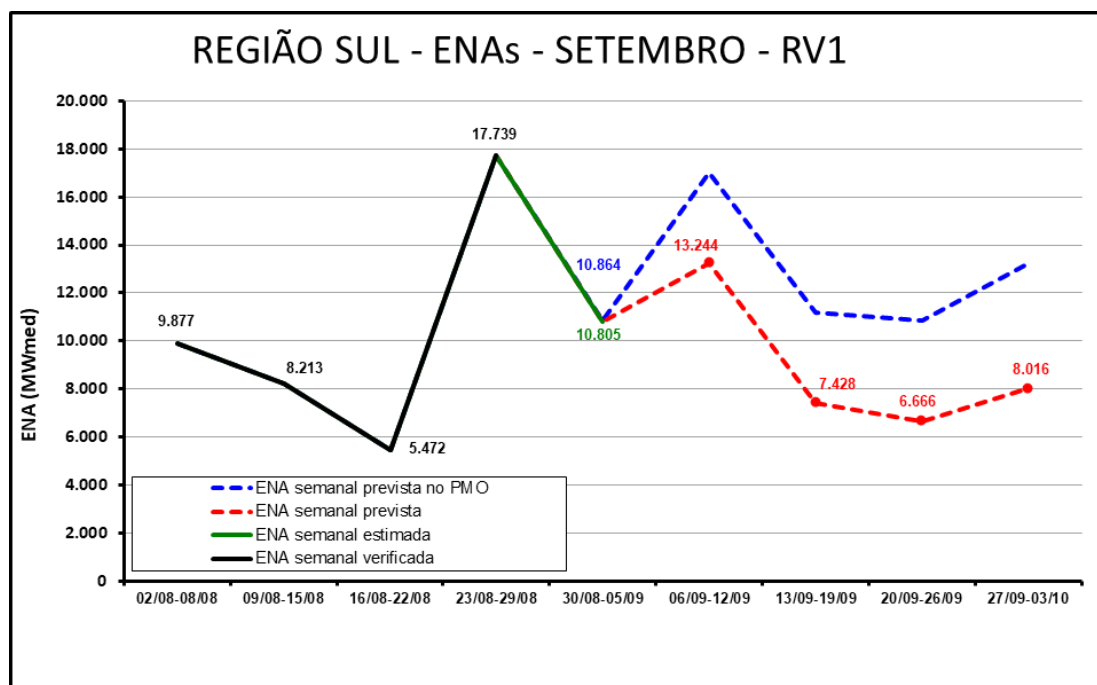


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Setembro/2025

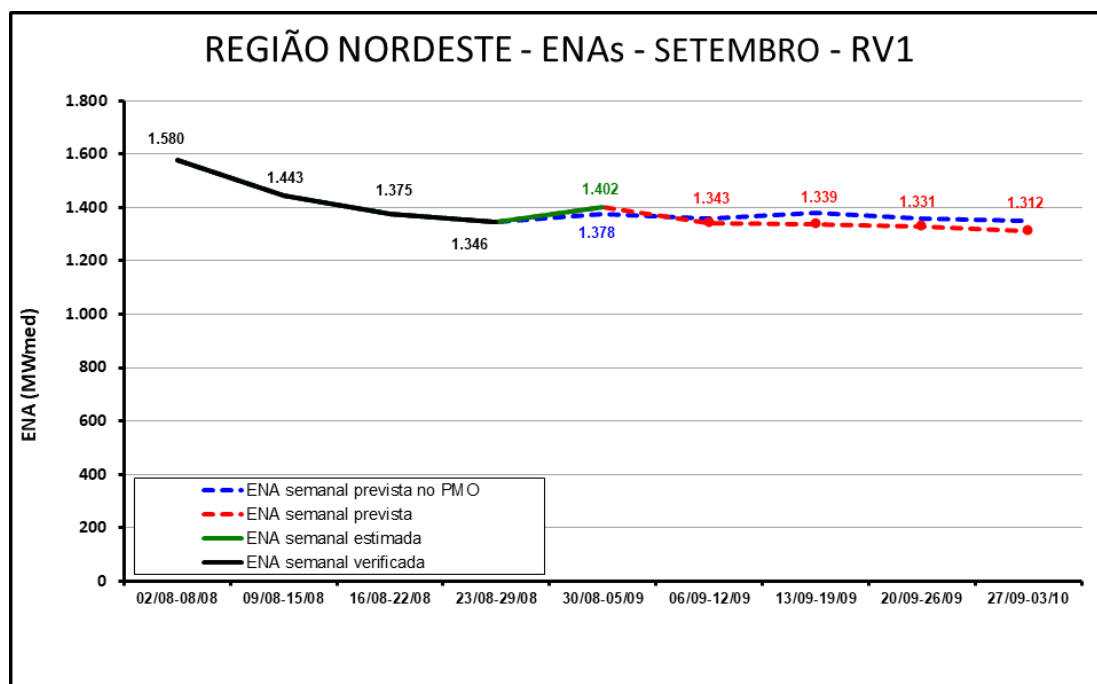
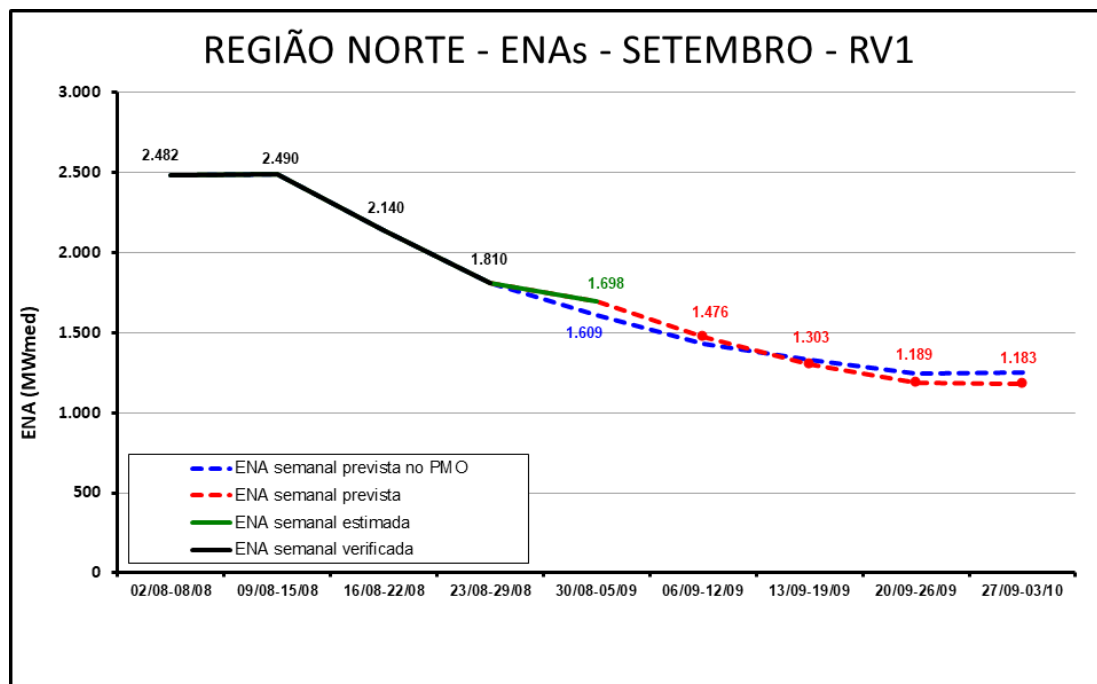


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Setembro/2025



3.1.1 Cenários de ENAs para a Revisão 1 de setembro/2025

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 1 de Setembro/2025, para acoplamento com a FCF do mês de outubro/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 o PMO de setembro/2025.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 1 de Setembro/2025

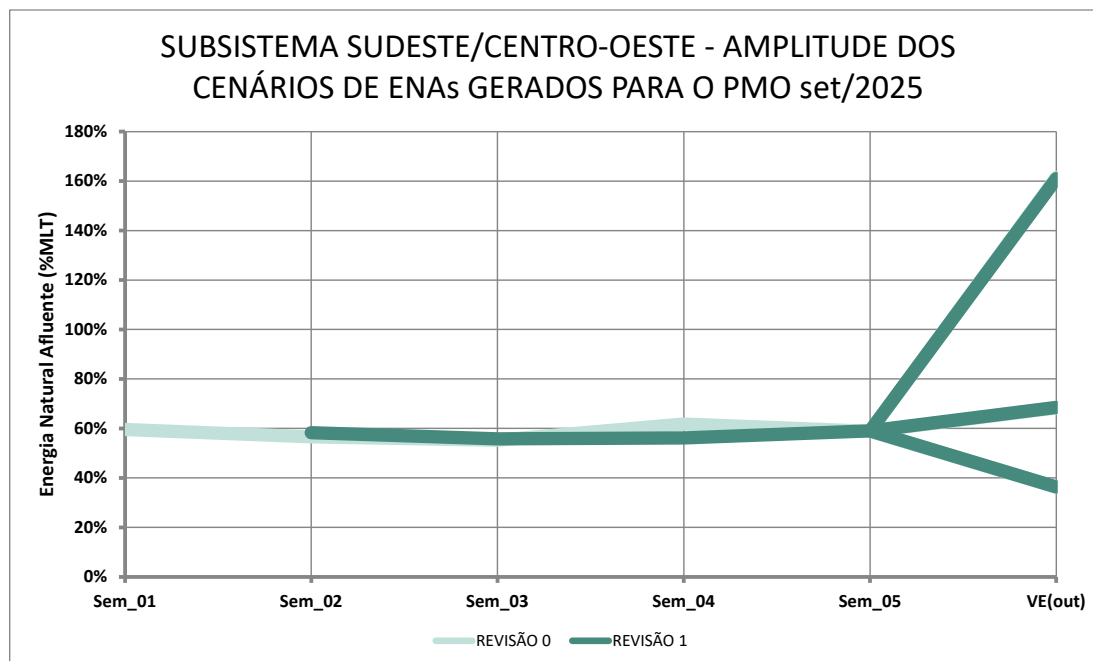


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de Setembro/2025

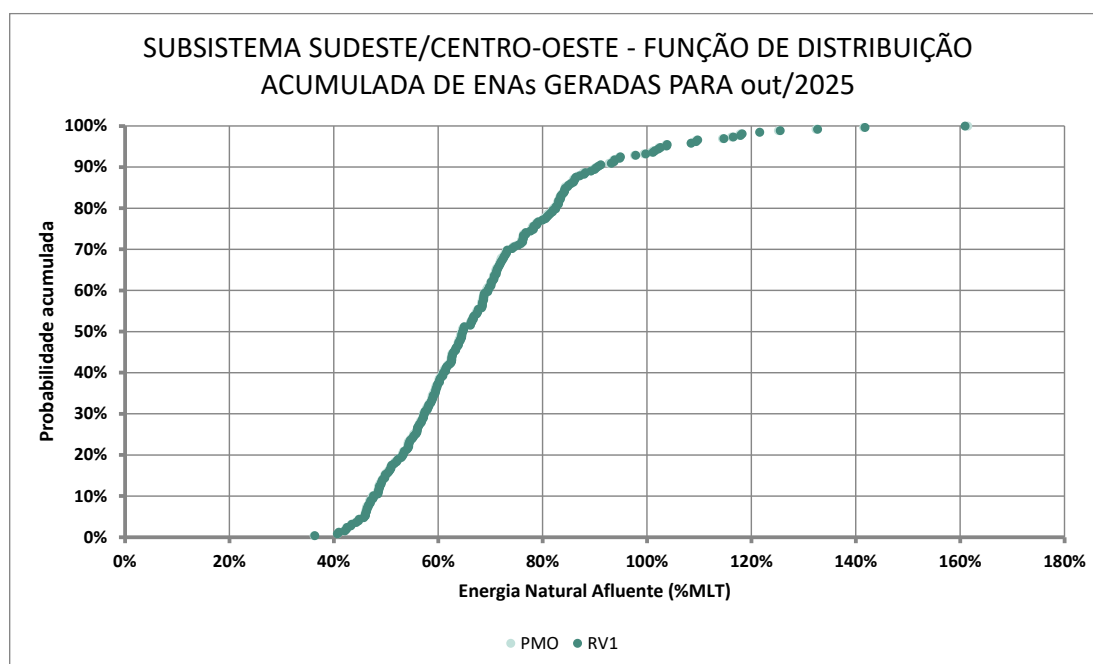


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 de Setembro/2025

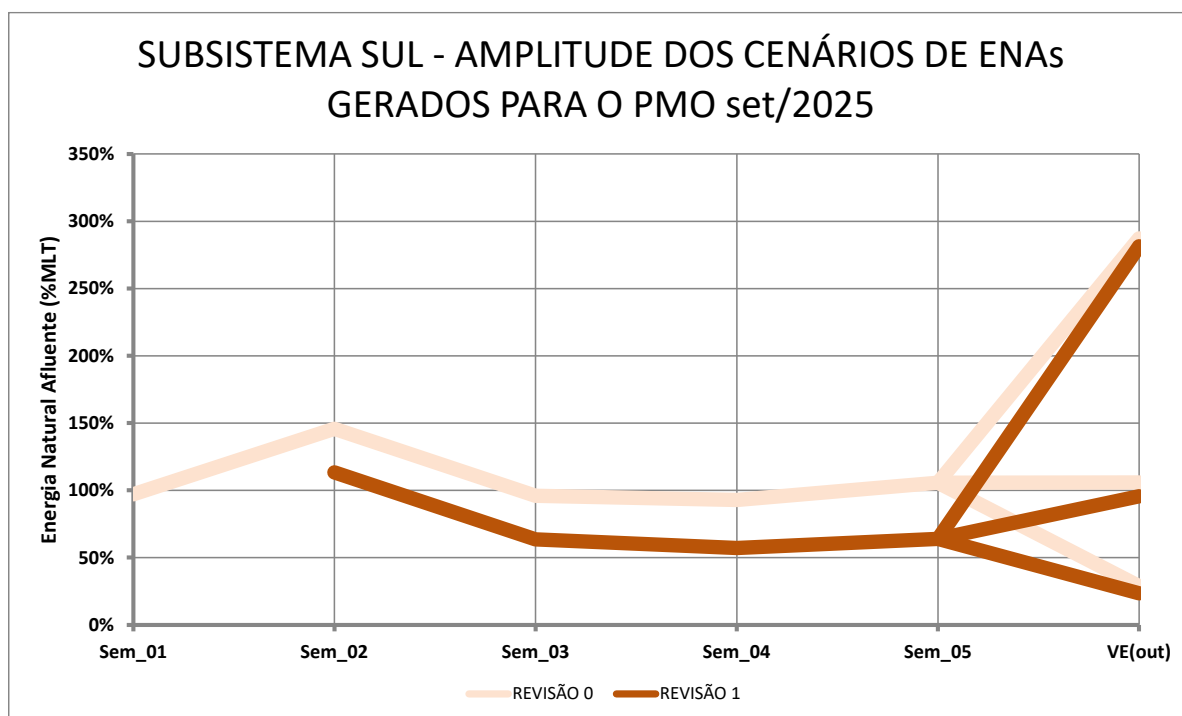


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 1 de Setembro/2025

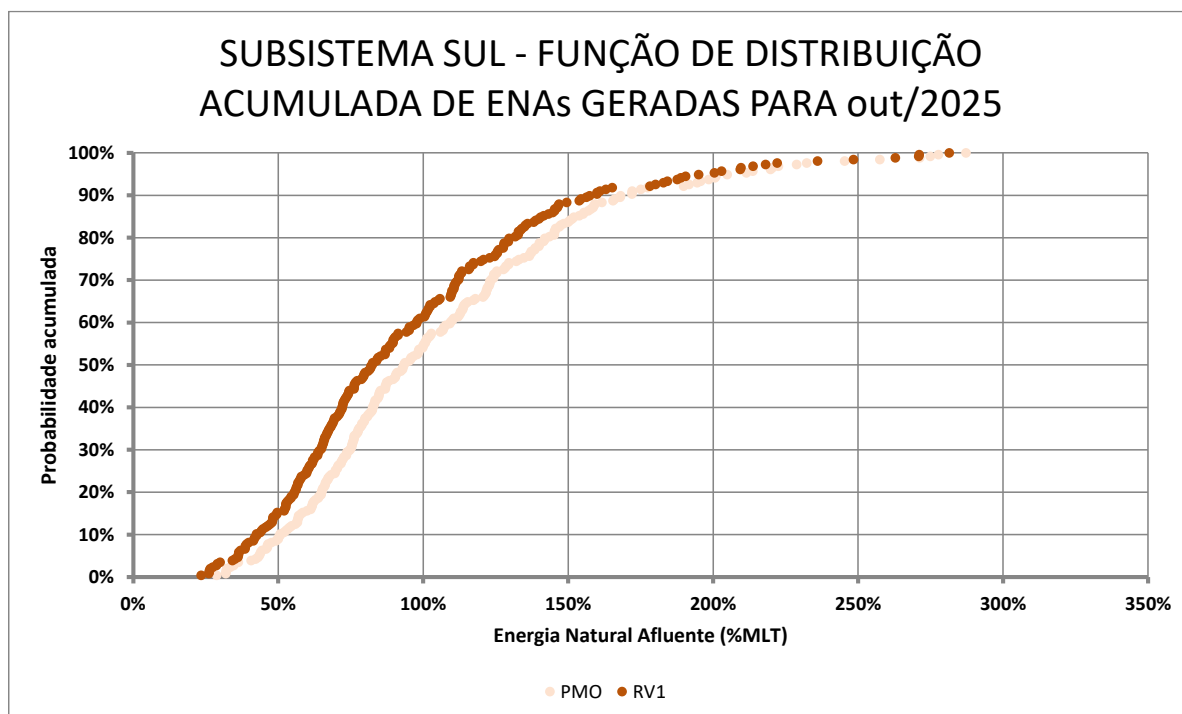


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 de Setembro/2025

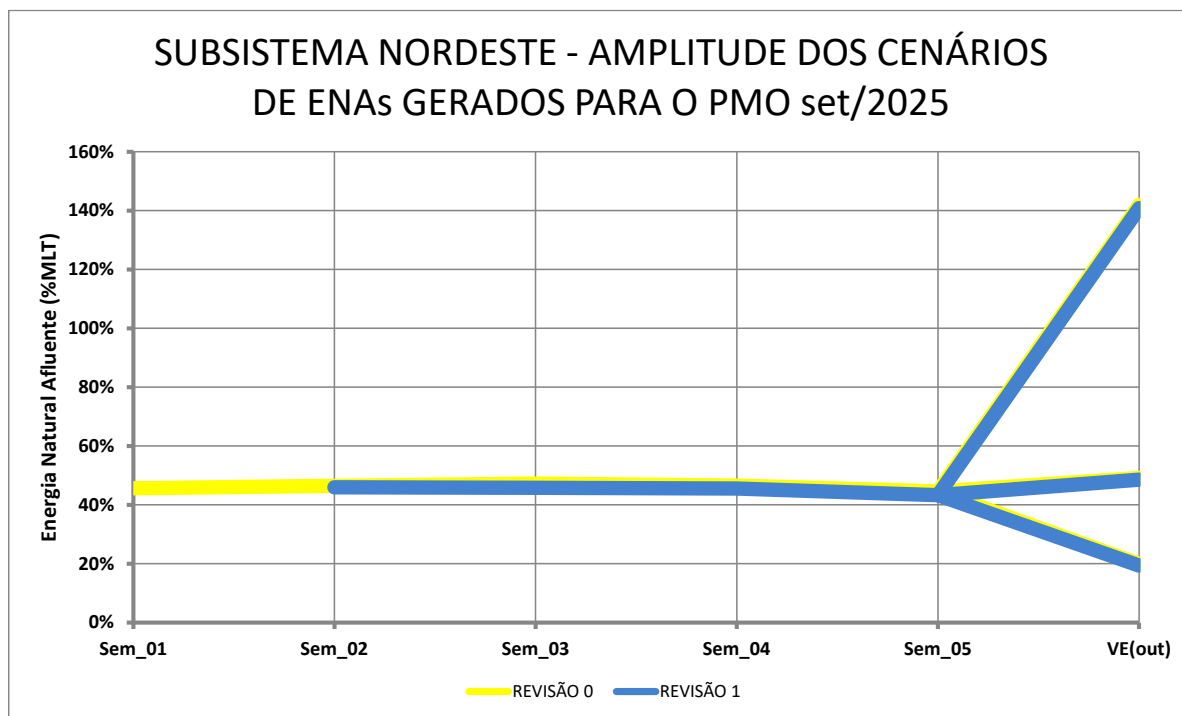


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 1 de Setembro/2025

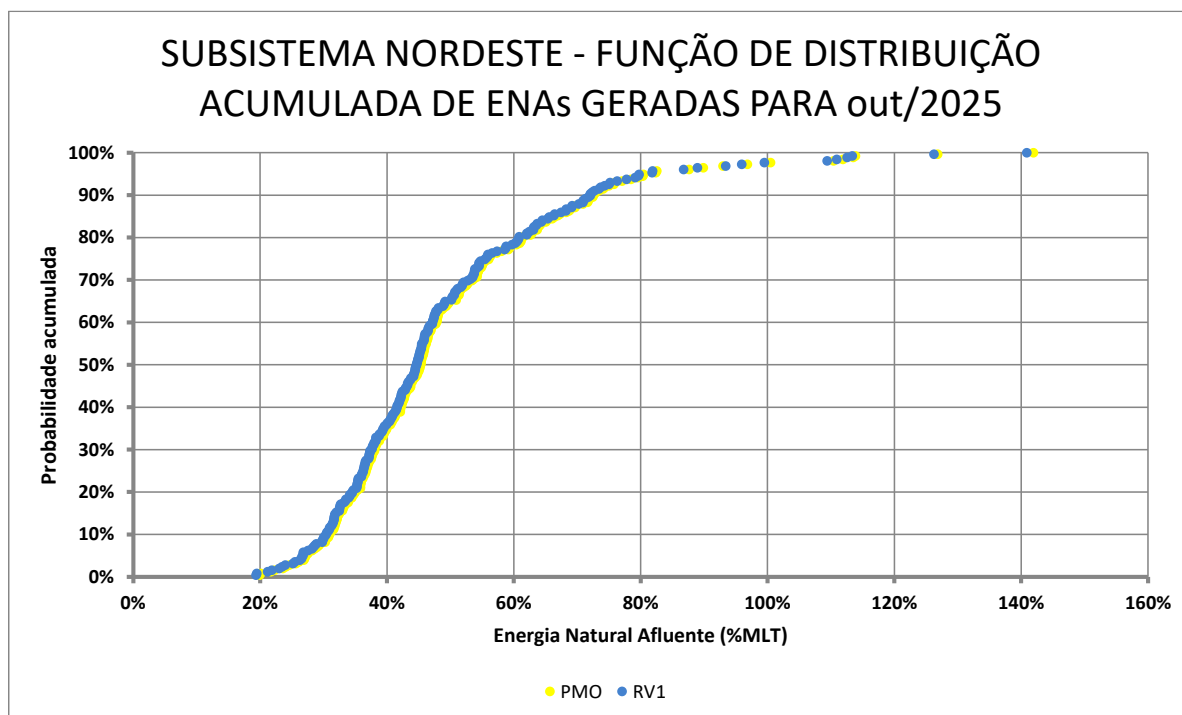


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 de Setembro/2025

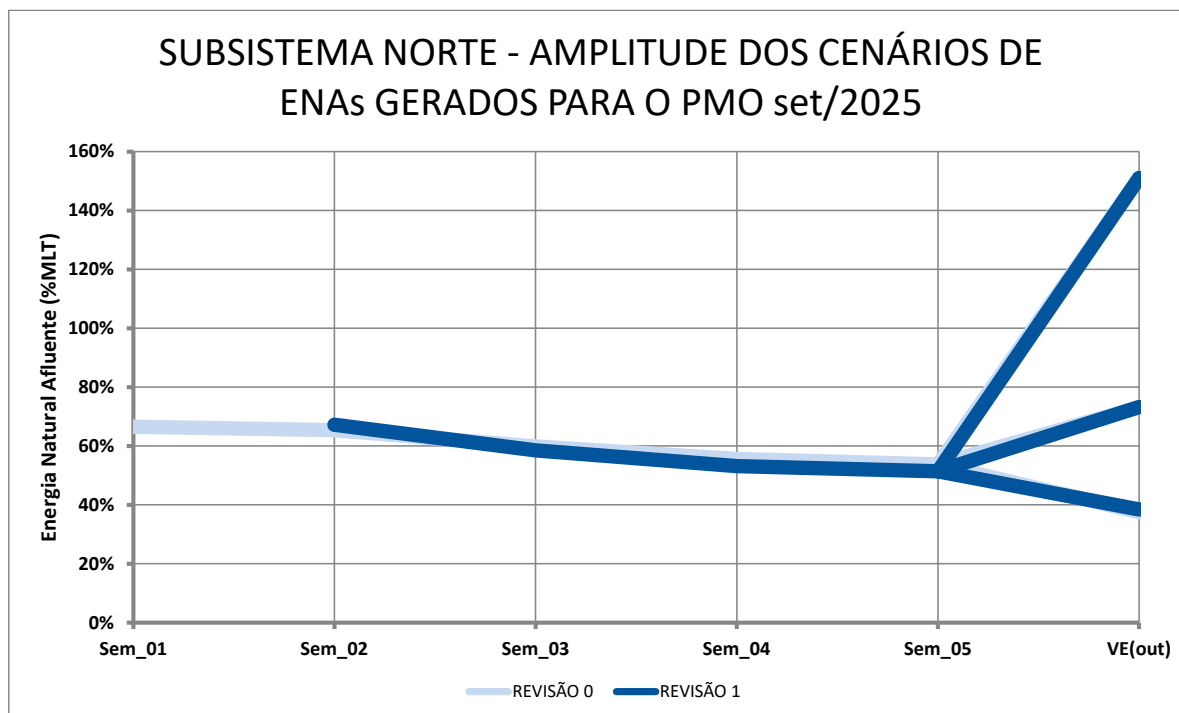
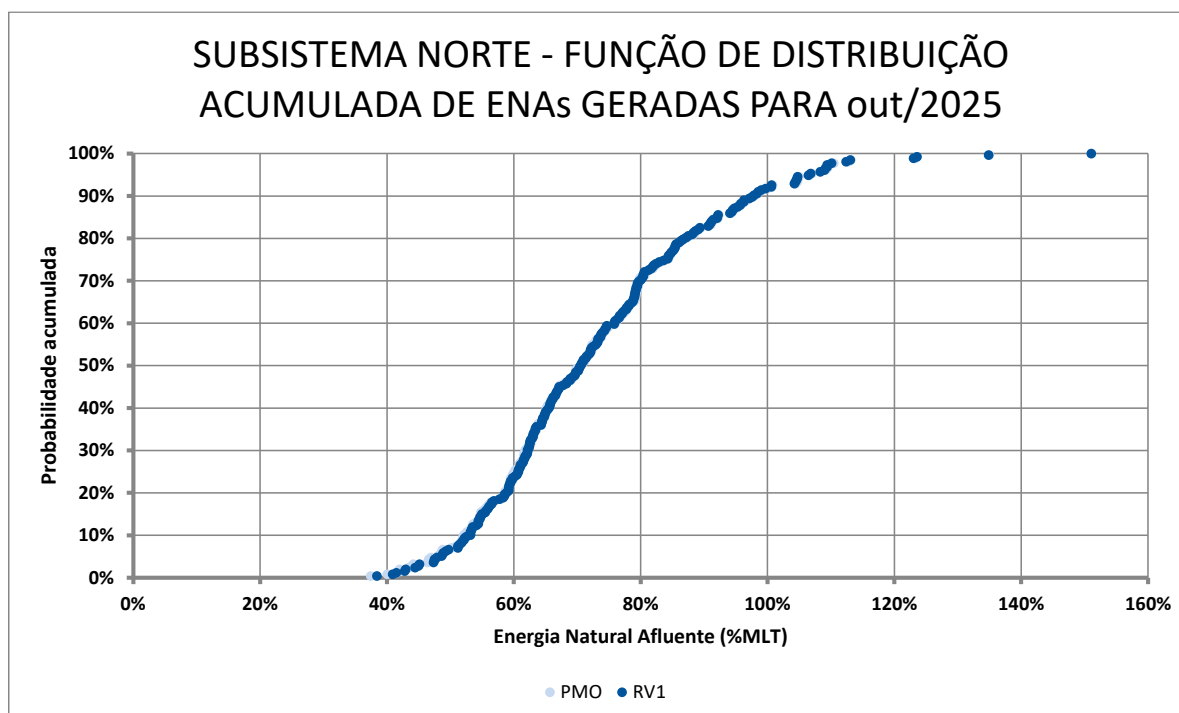


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Norte para a Revisão 1 de Setembro/2025



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

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

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	setembro	outubro
SE/CO	19.629	23.676
S	11.676	13.704
NE	2.923	3.172
N	2.260	2.372

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

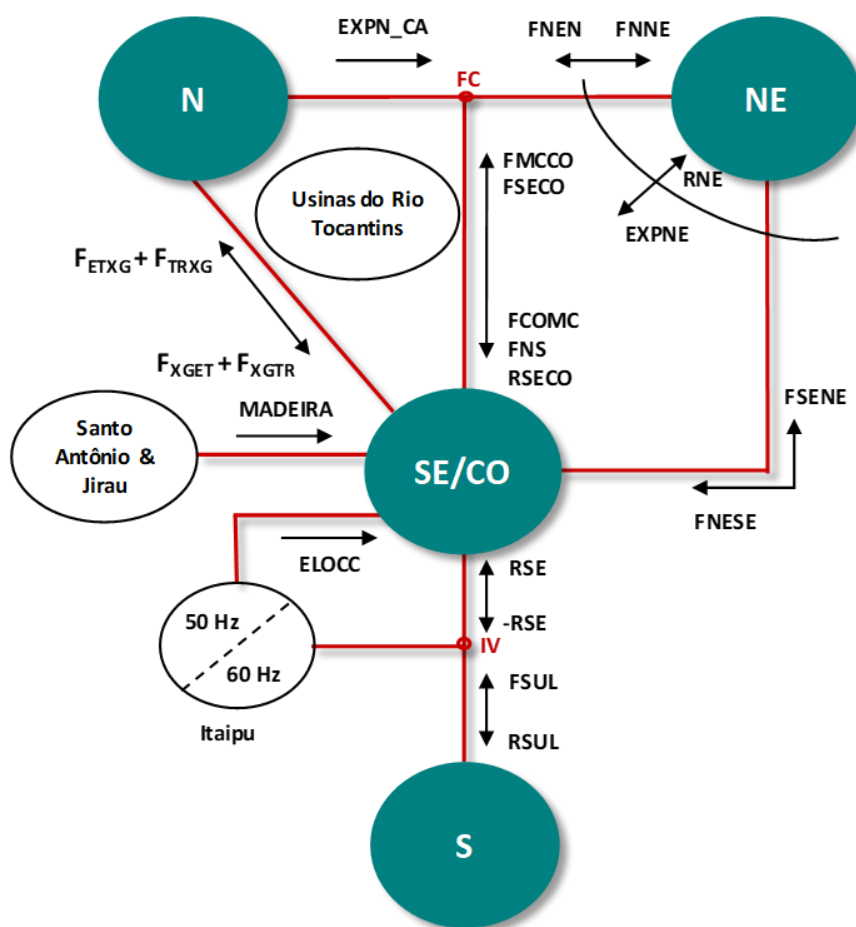


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	06/09 a 12/09/2025	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	5.000	5.200
	Média	5.000 (A) (B)	5.200
	Leve	4.557 (C) (D)	5.000
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.078 (E)	7.800
	Leve	6.461	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	11.000	11.200
	Média	10.044 (A) (B) (F)	10.267
	Leve	10.301	11.200
RSE	Pesada	7.700	10.200
	Média	7.700 (G)	10.200
	Leve	8.380	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	06/09 a 12/09/2025	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	6.800	7.300
	Média	5.550 (G) (H) (I)	6.050
	Leve	6.622	7.300
ELO CC 50 Hz	Pesada	3.000	3.000
	Média	2.766 (H) (I)	3.000
	Leve	2.406	3.000
ITAIPU 60 Hz	Pesada	6.377	7.200
	Média	6.300 (J) (K)	7.200
	Leve	6.461	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 (B)	3.000
	Leve	2.812	3.000
FNESE	Pesada	8.500	8.500
	Média	7.909 (E) (F) (L)	8.335
	Leve	7.575	8.500
FNEN	Pesada	6.200	6.200
	Média	5.828 (E)	6.200
	Leve	5.510	6.200
Ger_MADEIRA	Pesada	2.720	2.720
	Média	2.712	2.712
	Leve	2.700	2.700

- (A) SGI 45.720-25
(B) SGI 56-25
(C) SGI 53.381-25
(D) SGI 53.391-25
(E) SGI 51.261-25
(F) SGI 51.313-25
(G) SGI 50.092-25
(H) SGI 49.552-25
(I) SGI 50.147-25
(J) SGI 47.724-25
(K) SGI 51.706-25
(L) SGI 50.573-25

3.3. Previsão de carga

A partir do fechamento da 1ª Revisão Semanal do PMO de setembro, as projeções de carga indicam variações de -4,2% no Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 0,7% no Sul, 1,0% no Nordeste e 1,6% no Norte, em comparação ao mesmo mês do ano anterior. Os principais fatores que explicam essas variações são descritos a seguir.

A estimativa de fechamento da carga global na semana operativa atual (30/08 a 05/09) aponta, no Sistema Interligado Nacional (SIN), um resultado 0,8% inferior ao da semana anterior (23/08 a 29/08), com expectativa de 77.271 MW médios.

Essa redução é explicada pelas quedas observadas nos Subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Norte, com variações de -1,2% e -1,7%, respectivamente. No primeiro caso, destacam-se as reduções de carga no Rio de Janeiro e em Minas Gerais, que influenciaram diretamente esse resultado. Já no Norte, observou-se retração no consumo por parte de alguns consumidores livres, o que contribuiu para a redução da carga no Subsistema.

No Sul, o aumento de 1,2% na carga está associado ao comportamento climático: as temperaturas máximas e mínimas se elevaram em Porto Alegre e Florianópolis, aliadas à redução nos volumes de precipitação, favorecendo maior consumo de energia.

Para a próxima semana operativa (06/09 a 12/09), projeta-se um crescimento de 1,4% na carga do SIN em relação à semana atual, totalizando 78.384 MW médios. A variação esperada para a próxima semana está associada a uma atualização das projeções, considerando tanto o comportamento recente da carga, em especial dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, e as sinalizações meteorológicas mais recentes.

Quanto às condições meteorológicas, prevê-se queda nas temperaturas e aumento nos volumes de precipitação em Porto Alegre e Florianópolis. No Sudeste, as máximas devem variar entre 25 °C e 29 °C, com manutenção do baixo acumulado de precipitação, devido ao período de estiagem, típico para a época do ano. Nas regiões Norte e Nordeste, as expectativas são de manutenção das condições atuais, tanto em relação às temperaturas quanto à precipitação.

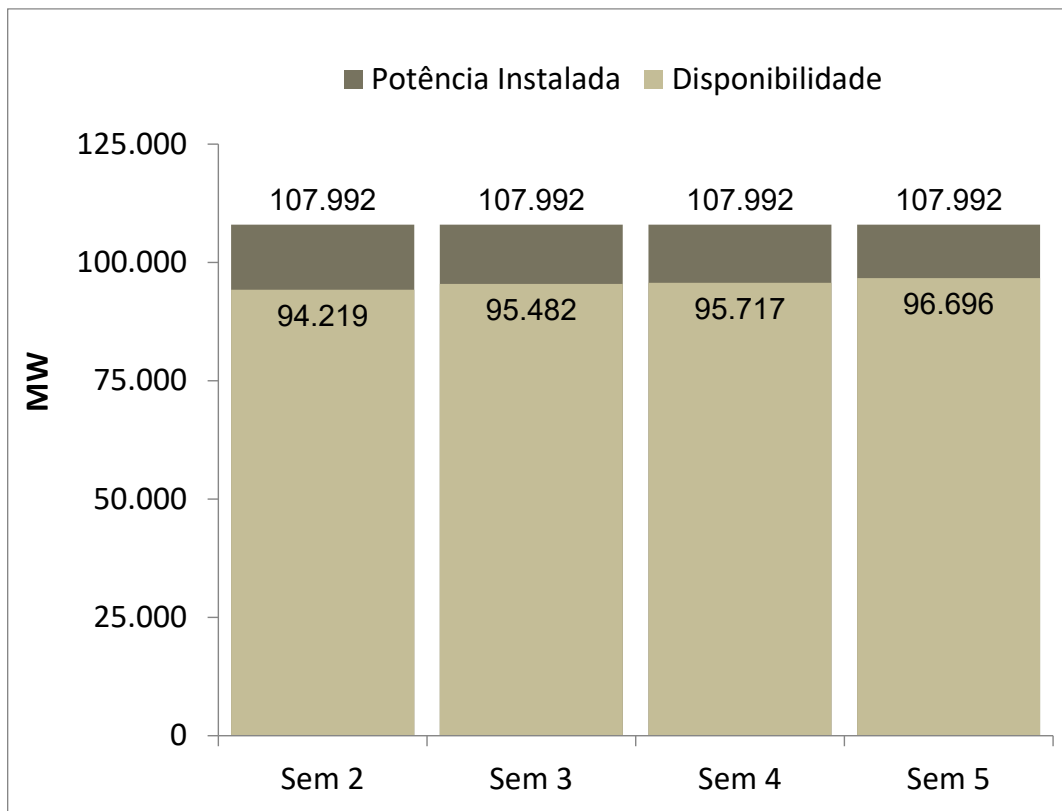
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Setembro de 2025

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	set/25	Var. (%) set/25 -> set/24
SE/CO	43.071	44.186	45.313	45.413	45.642	44.744	-4,2%
Sul	12.674	12.690	13.206	13.403	13.400	13.069	0,7%
Nordeste	12.962	12.945	13.198	13.501	13.709	13.238	1,0%
Norte	8.565	8.563	8.613	8.573	8.604	8.583	1,6%
SIN	77.271	78.384	80.330	80.890	81.354	79.633	-2,0%

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 (%EARMáx) - 0:00 h do dia 06/09/2025		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 0 do PMO Set/2025	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Set/2025
SE/CO	57,2	56,4
S	84,4	89,0
NE	58,9	58,7
N	86,3	86,7

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 0 do PMO de Setembro de 2025, para a 0:00 h do dia 06/09/2025. 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 dimensionada para atendimento à carga do SIN, realizando o controle do nível dos reservatórios em função das afluições verificadas e previstas.

Região NE:

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

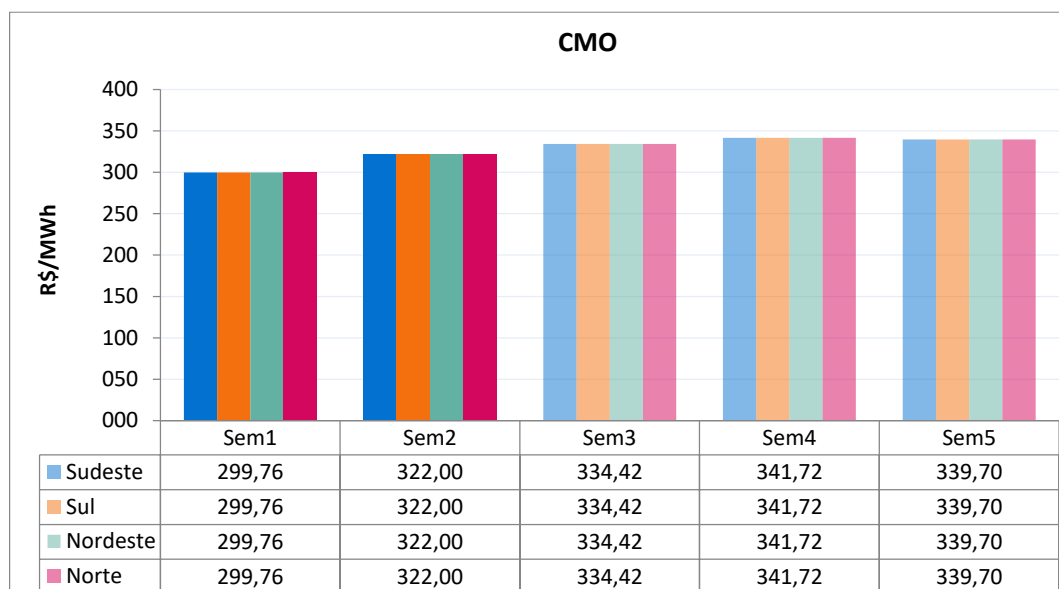
Região Norte:

- Geração dimensionada para atendimento à ponta de carga;
- UHE Estreito operando em período de praias e Tucuruí seguindo 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.

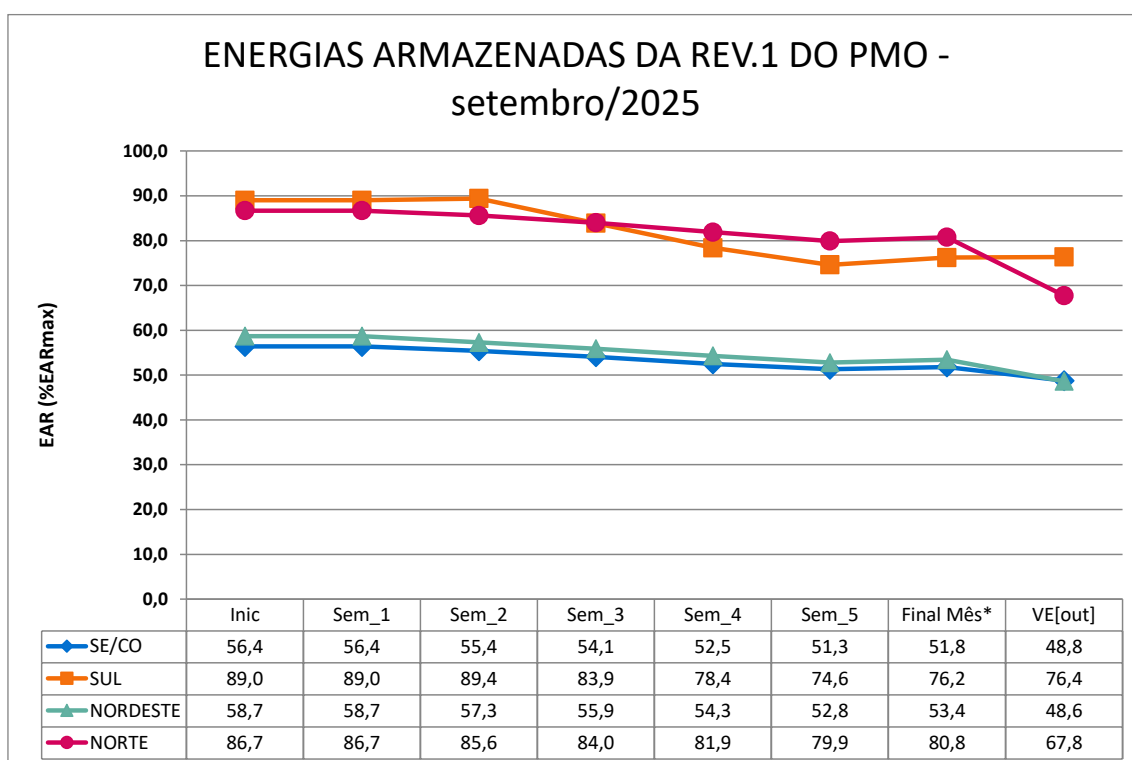
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	334,37	334,37	334,37	334,37
Média	323,23	323,23	323,23	323,23
Leve	314,58	314,58	314,58	314,58
Média Semanal	322,00	322,00	322,00	322,00

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 setembro/2025.

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



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

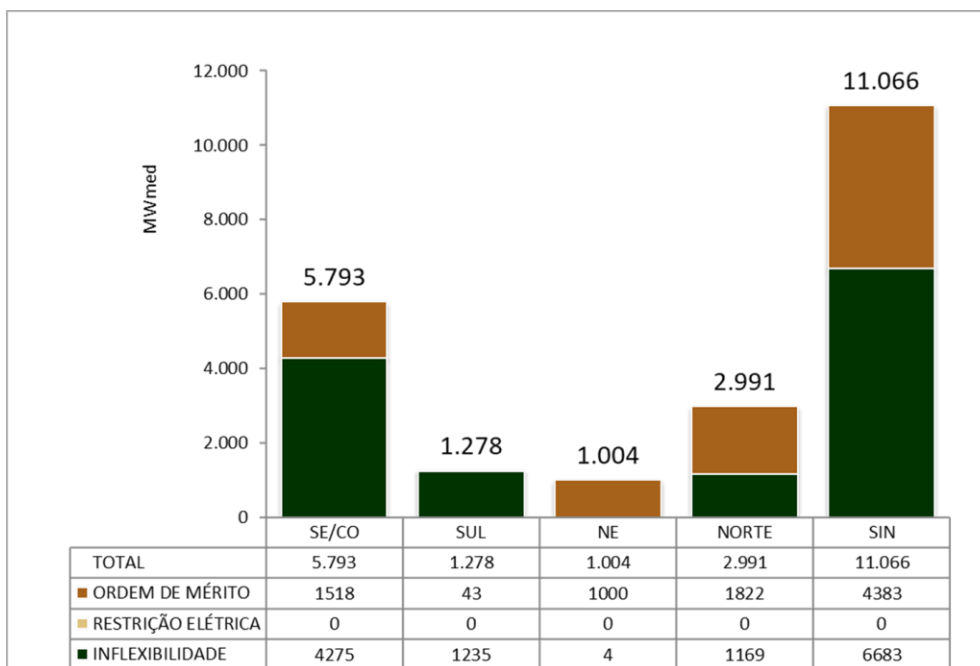
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de setembro/2025

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	setembro	outubro
SE/CO	205.390	205.390
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.842	15.885

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 08/11/2025 a 14/11/2025.

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	200,61	340,27	333,69	328,17	Sim	Sim	Sim
LUIZORMELO	15	301,06	340,27	333,69	328,17	Sim	Sim	Sim
PSERGIPE I	224	320,22	339,01	333,50	328,17	Sim	Sim	Sim

Assim sendo, há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e Porto Sergipe I, para a semana de 08/11/2025 a 14/11/2025.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 1 de setembro/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 outubro/2025.

Figura 20 – Resumo de setembro/2025 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

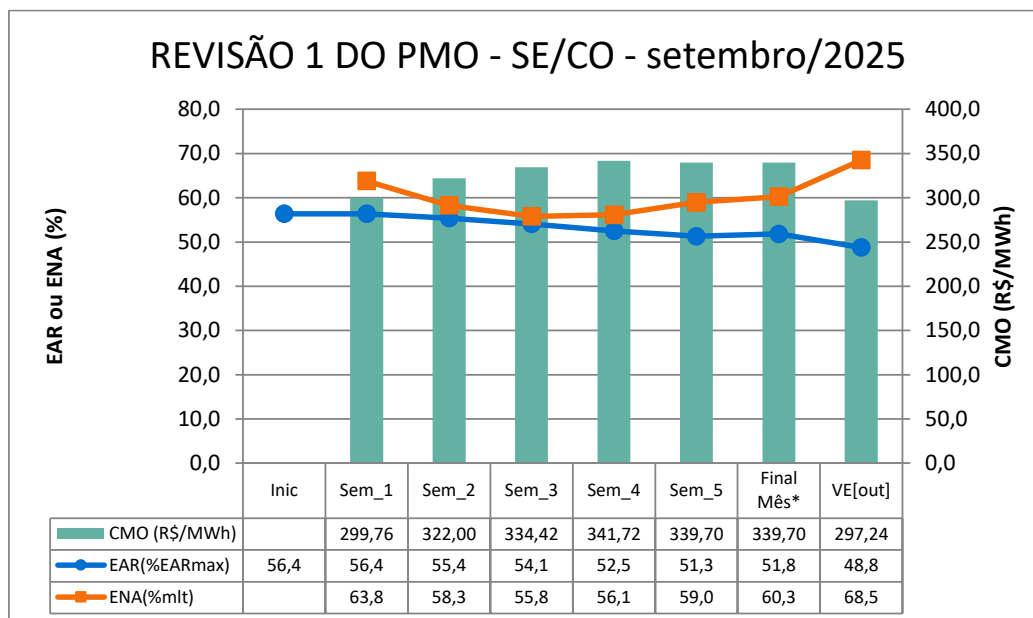


Figura 21 – Resumo de setembro/2025 para o Subsistema Sul

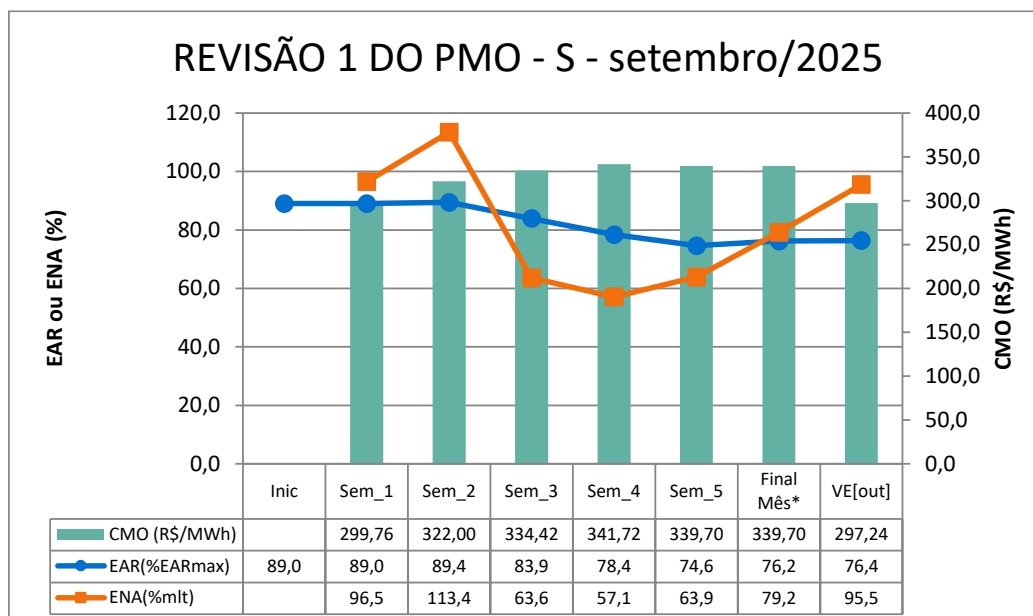


Figura 22 – Resumo de setembro/2025 para o Subsistema Nordeste

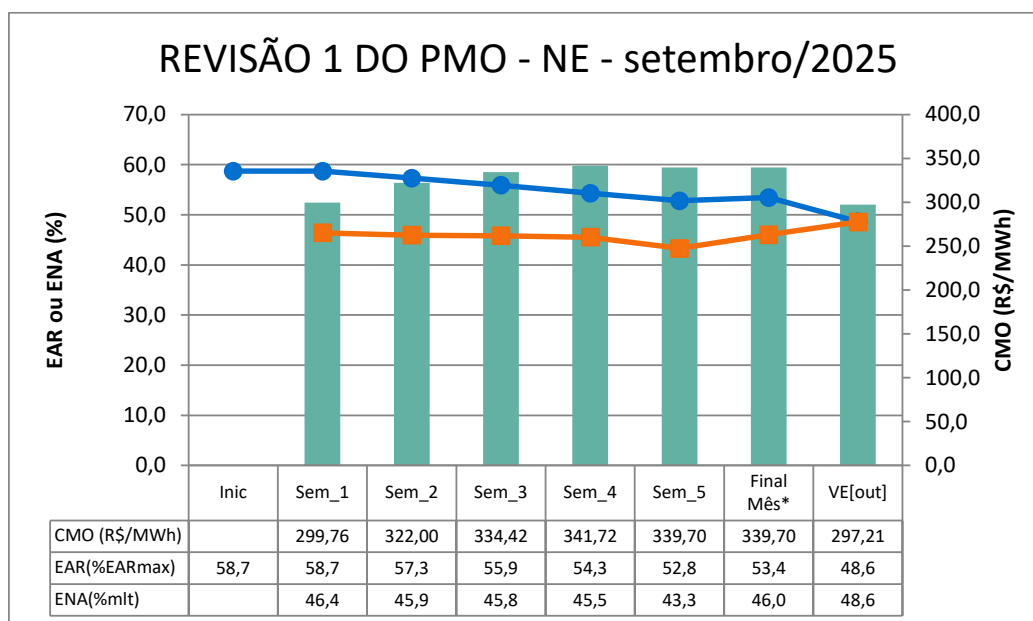
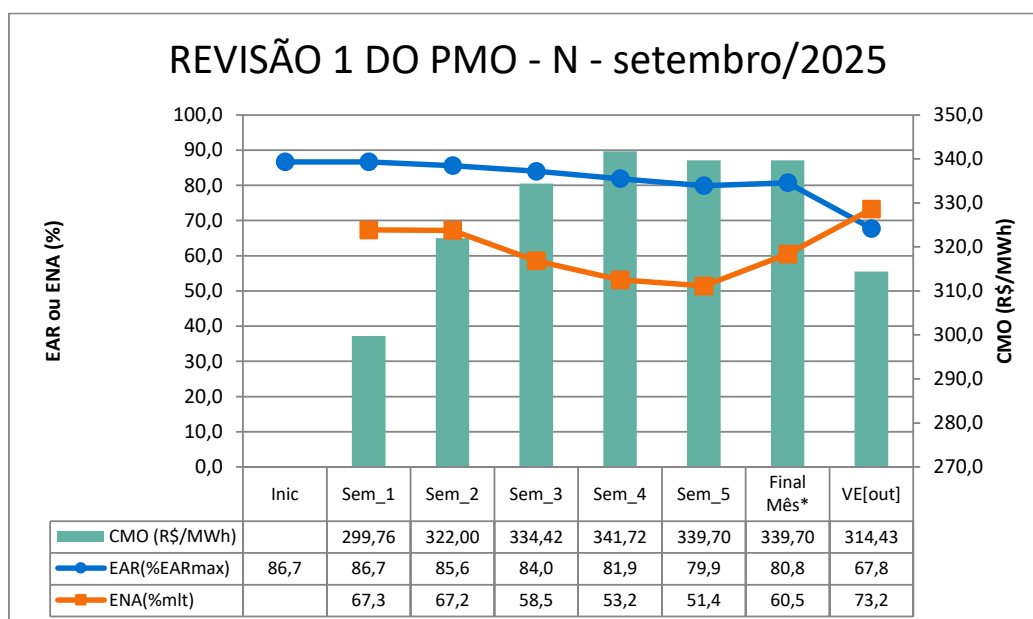


Figura 23 – Resumo de setembro/2025 para o Subsistema Norte



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

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

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

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	11.753	60	11.854	60
Sul	13.244	113	9.248	79
Nordeste	1.343	46	1.345	46
Norte	1.476	65	1.367	60

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

Subsistema	% EARMáx 05/09	% EARMáx - 30/09
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	56,4	51,8
Sul	89,0	76,2
Nordeste	58,7	53,4
Norte	86,7	80,8

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 setembro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Setembro de 2025.

Tabela 12 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	06/09/2025 a 12/09/2025		set/25	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.342	54	1.364	55
Madeira	1.224	69	1.249	70
Teles Pires	560	80	547	78
Itaipu	1.976	74	1.979	74
Paraná	5.615	56	5.635	57
Paranapanema	727	35	762	37
Sul	9.985	143	6.231	89
Iguaçu	3.259	70	3.017	64
Nordeste	1.343	46	1.345	46
Norte	838	57	805	55
Belo Monte	205	54	163	43
Manaus	477	113	429	102

Tabela 13 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	12-set	30-set
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	60,4	58,3
Madeira	34,5	26,9
Teles Pires	62,0	44,8
Itaipu	61,7	96,4
Paraná	53,7	49,8
Paranapanema	53,0	46,8
Sul	87,9	75,3
Iguaçu	90,9	77,2
Nordeste	57,3	53,4
Norte	85,8	81,2
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	80,5	70,7

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
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	126,3	126,3	126,3				126,3	126,3	126,3				126,3	126,3	126,3
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	139,32				565,5	565,5	565,5	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	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
BAIXADA FL (530)	Gás	197,15				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	200,61				350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	262,54	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	301,06				0,0	0,0	0,0									
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0	0,0									
UTE GNA I (1338)	Gás	380,17															
CUBATAO (216)	Gás	396,75	209,0	176,1	133,6				209,0	176,1	133,6				209,0	176,1	133,6
UTE GNA II (1673)	Gás	516,50	1301,0	1301,0	1301,0				1301,0	1301,0	1301,0				1301,0	1301,0	1301,0
KARKEY 013 (259)	Gás	809,97	27,0	27,0	27,0				27,0	27,0	27,0				27,0	27,0	27,0
KARKEY 019 (116)	Gás	809,97															
NORTEFLU (826)	Gás	827,73															
T.LAGOAS (350)	Gás	862,92	216,0	164,5	82,2				216,0	164,5	82,2				216,0	164,5	82,2
PORSUD I (116)	Gás	951,50															
PORSUD II (78)	Gás	951,72															
T.MACAE (922)	Gás	958,70	192,9	137,1	137,0				192,9	137,1	137,0				192,9	137,1	137,0
CUIABA CC (529)	Gás	962,68															
W.ARJONA (177)	Gás	970,76															
IBIRITE (235)	Gás	971,10	188,0	143,2	71,5				188,0	143,2	71,5				188,0	143,2	71,5
TERMORIO (989)	Gás	973,93															
VIANA (175)	Óleo	1106,85															
PAULINIA (16)	Gás	1154,27	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1172,04															
POVOACAO I (75)	Gás	1172,04															
VIANA I (37)	Gás	1172,04															
SEROPEDICA (360)	Gás	1180,90															
J.FORA (87)	Gás	1190,68															
NPIRATINGA (572)	Gás	1433,92															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1439,40															
TOTAL SE/CO (14789)			4502,6	4317,6	4121,0	1518,5	1518,5	1518,5	6021,1	5836,1	5639,5	0,0	0,0	0,0	6021,1	5836,1	5639,5

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	310,0	310,0	310,0	35,0	35,0	35,0	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				0,0											
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	85,0	85,0	85,0				85,0	85,0	85,0				85,0	85,0	85,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	475,13															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	523,00	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
B.BONITA I (10)	Gás	778,35															
URUGUAIANA (640)	Gás	787,71															
ARAUCARIA (484)	Gás	1069,78															
CANOAS (249)	Gás	1358,20															
TOTAL SUL (2846)			1235,0	1235,0	1235,0	43,0	43,0	43,0	1278,0	1278,0	1278,0	0,0	0,0	0,0	1278,0	1278,0	1278,0

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
GLOBAL I (149)	Óleo	---															
GLOBAL II (149)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
PETROLINA (136)	Óleo	---															
POTIGUAR (53)	Diesel	---															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---															
TERMOCABO (50)	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	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	214,28				0,0	0,0	0,0									
PROSP_III (56)	Gás	218,33				56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0				56,0	56,0	56,0
PROSP_II (37)	Gás	305,68				0,0	0,0	0,0									
P.PECM1 (720)	Carvão	306,17				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0				720,0	720,0	720,0
P.PECM2 (365)	Carvão	315,79				365,0	365,0		365,0	365,0					365,0	365,0	0,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	320,22				0,0	0,0	0,0									
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	845,18															
TERMOPE (550)	Gás	877,37															
SUAPE II (381)	Óleo	1000,57															
T.BAHIA (186)	Gás	1049,88															
TERMONE (171)	Óleo	2040,68															
TERMOPB (171)	Óleo	2040,68															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2203,92															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2285,66															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2449,62															
PECEM 2 (144)	Óleo	2475,16															
TOTAL NE (5749)			3,5	3,5	3,5	1149,5	1149,5	784,5	1153,0	1153,0	788,0	0,0	0,0	0,0	1153,0	1153,0	788,0

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
BBF BALIZA (18)	Biomassa	0,00															
BONFIM (12)	Biomassa	0,00															
CANTA (12)	Biomassa	0,00															
JAGUATI II (141)	Gás	0,00															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	0,00															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	0,00															
PAU RAINHA (12)	Biomassa	0,00															
SANTA LUZ (12)	Biomassa	0,00															
APARECIDA (166)	Gás	102,64	75,0	75,0	75,0	73,0	73,0	73,0	148,0	148,0	148,0				148,0	148,0	148,0
JARAQUI (75)	Gás	102,64	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	102,64	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	102,64	28,0	28,0	28,0	39,0	39,0	39,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
TAMBAQUI (93)	Gás	102,64	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	102,64	35,0	35,0	35,0	29,0	29,0	29,0	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	102,64	264,0	264,0	264,0	301,4	243,2	162,9	565,4	507,2	426,9				565,4	507,2	426,9
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	186,44				328,6	331,5	335,0	328,6	331,5	335,0				328,6	331,5	335,0
MARANHAOIV (338)	Gás	186,44				328,6	331,5	335,0	328,6	331,5	335,0				328,6	331,5	335,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	224,46				239,0	239,0	239,0	239,0	239,0	239,0				239,0	239,0	239,0
N.VENECIA2 (270)	Gás	294,56	180,0	180,0	180,0	79,5	81,4	83,7	259,5	261,4	263,7				259,5	261,4	263,7
P. ITAQUI (360)	Carvão	307,99				360,1	360,1	360,1	360,1	360,1	360,1				360,1	360,1	360,1
PARNAIBA_IV (56)	Gás	445,92															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1997,67															
GERAMAR1 (166)	Óleo	2022,98															
TOTAL NORTE (4303)			1169,0	1169,0	1169,0	1882,4	1838,5	1775,6	3051,4	3007,5	2944,6	0,0	0,0	0,0	3051,4	3007,5	2944,6