

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 26/07 a 01/08 houve precipitação nas bacias hidrográficas da Região Sul e em pontos isolados das bacias dos rios Tietê e Grande. Os trechos boliviano e peruano do Madeira apresentaram pancadas de chuva em pontos isolados.

Na semana de 02/08 a 08/08/2025 deve ocorrer precipitação nas bacias hidrográficas da Região Sul e em pontos isolados das bacias dos rios Tietê e Grande. Há previsão de pancadas de chuva em pontos isolados da 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\$ 315,08/MWh para R\$ 332,78/MWh
- Sul: de R\$ 315,08/MWh para R\$ 332,78/MWh
- Nordeste: de R\$ 315,08/MWh para R\$ 332,78/MWh
- Norte: de R\$ 315,08/MWh para R\$ 332,78/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.

ATENÇÃO: O tópico "*Informações para a construção da Função de Custo Futuro*", presente nesse documento para toda Revisão 0, será descontinuado a partir do PMO Setembro/2025. Todo seu conteúdo estará contemplado no produto Notas Técnicas - Medio Prazo.

2. NOTÍCIAS

Nos dias 28 e 29 de agosto será realizada a reunião de elaboração do PMO de Setembro de 2025, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

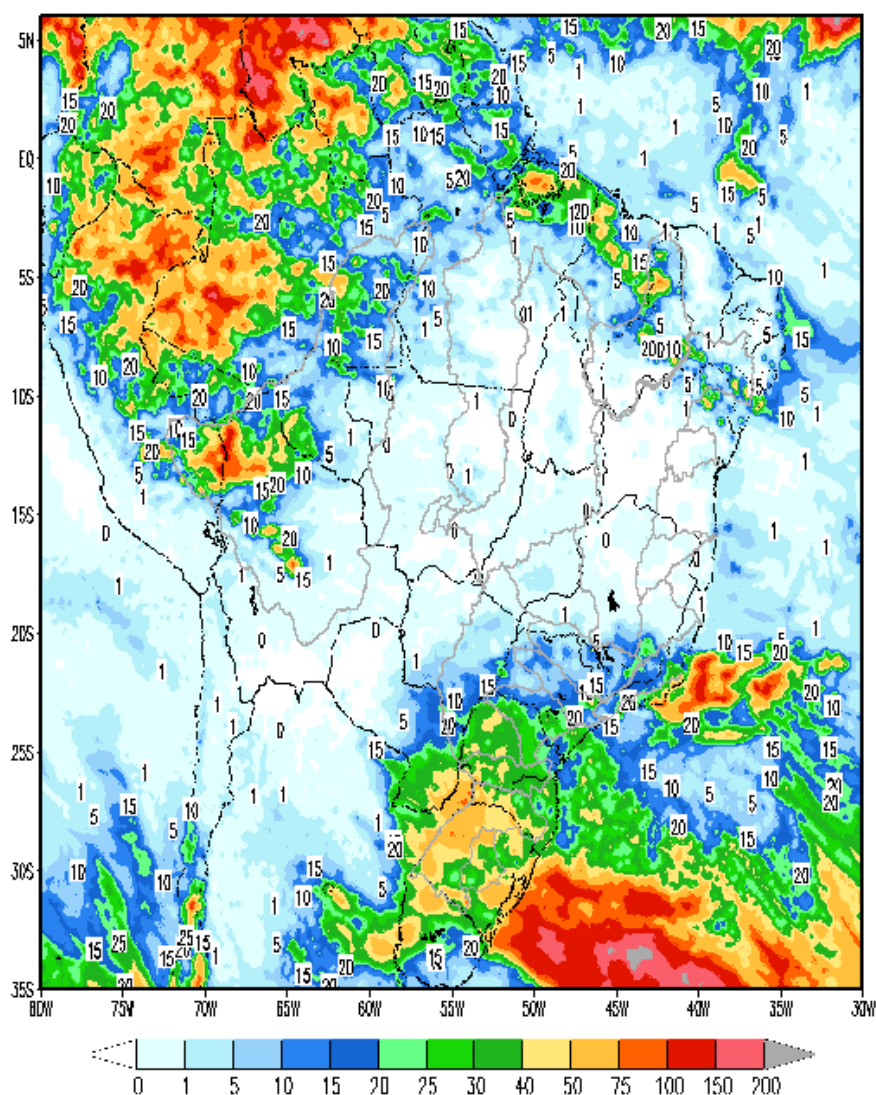
3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A atuação de áreas de instabilidade e a passagem de uma frente fria pela Região Sul e pelo litoral do Sudeste ocasionaram precipitação nas bacias hidrográficas da Região Sul e em pontos isolados das bacias dos rios Tietê e Grande. Os trechos boliviano e peruano do Madeira apresentaram pancadas de chuva em pontos isolados (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 26 a 31/07/2025

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 26/Jul/2025 a 31/Jul/2025



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 19/07/2025 a 25/07/2025 e os estimados para fechamento da semana de 26/07/2025 a 01/08/2025.

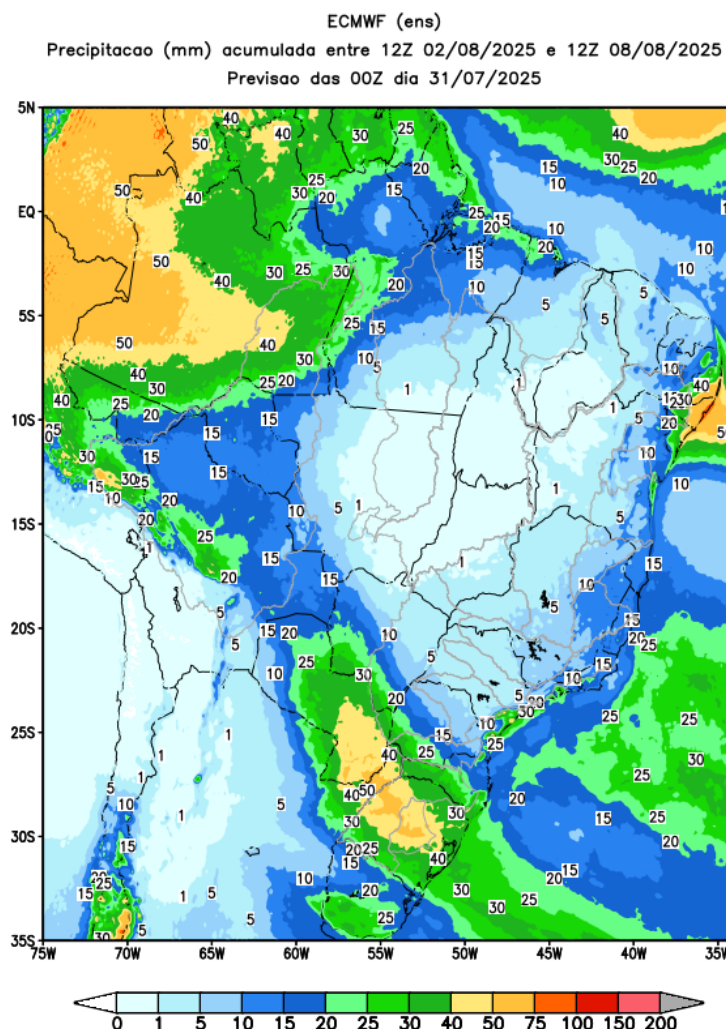
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Agosto/2025

Rev.1 do PMO de agosto/2025 - ENAs				
Subsistema	19/07 a 25/07/2025		26/07 a 01/08/2025	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	17.926	70	17.020	68
S	5.678	52	8.168	75
NE	1.730	46	1.755	48
N	3.042	58	2.668	54

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A passagem de uma frente fria pela Região Sul e pelo litoral do Sudeste no início da próxima semana operativa ocasiona precipitação nas bacias hidrográficas da Região Sul e em pontos isolados das bacias dos rios Tietê e Grande. Há previsão de pancadas de chuva em pontos isolados da bacia do rio Madeira, com os maiores totais de precipitação previstos para os trechos boliviano e peruano (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 02 a 08/08/2025



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

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

Revisão 1 do PMO de Agosto/2025 - ENAs previstas				
Subsistema	02/08 a 08/08/2025		Mês de agosto	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	16.047	78	14.834	72
S	7.236	72	6.819	68
NE	1.650	51	1.556	48
N	2.337	74	2.010	63

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

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

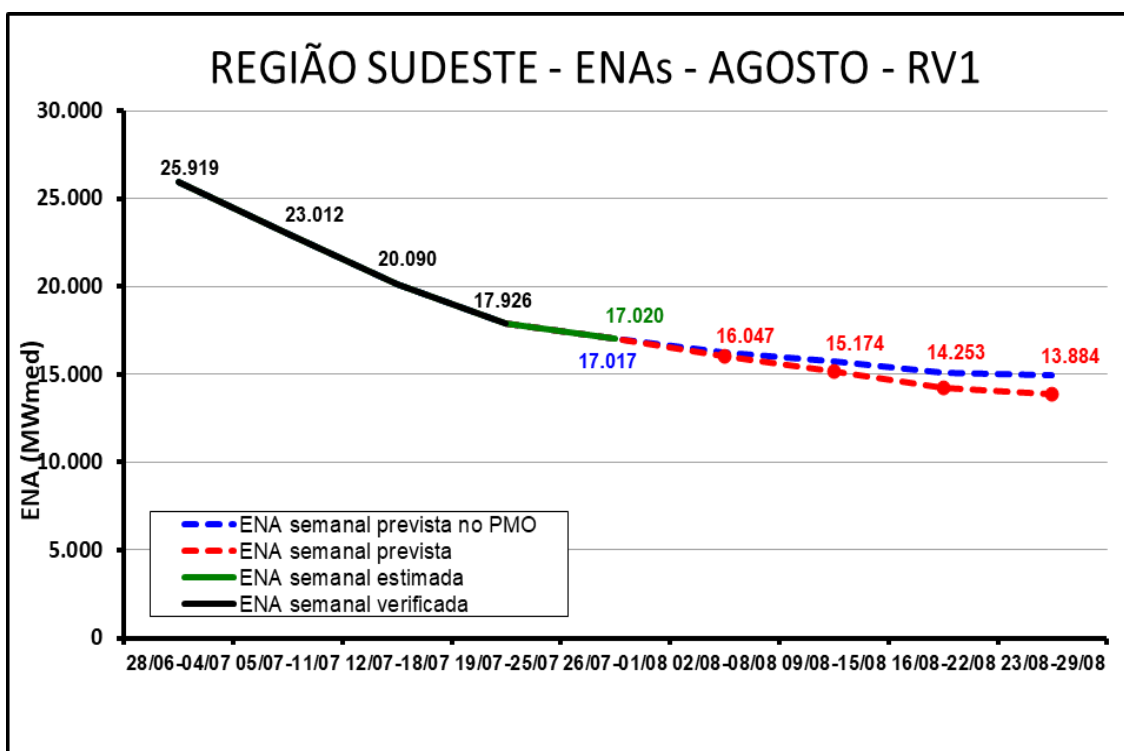


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Agosto/2025

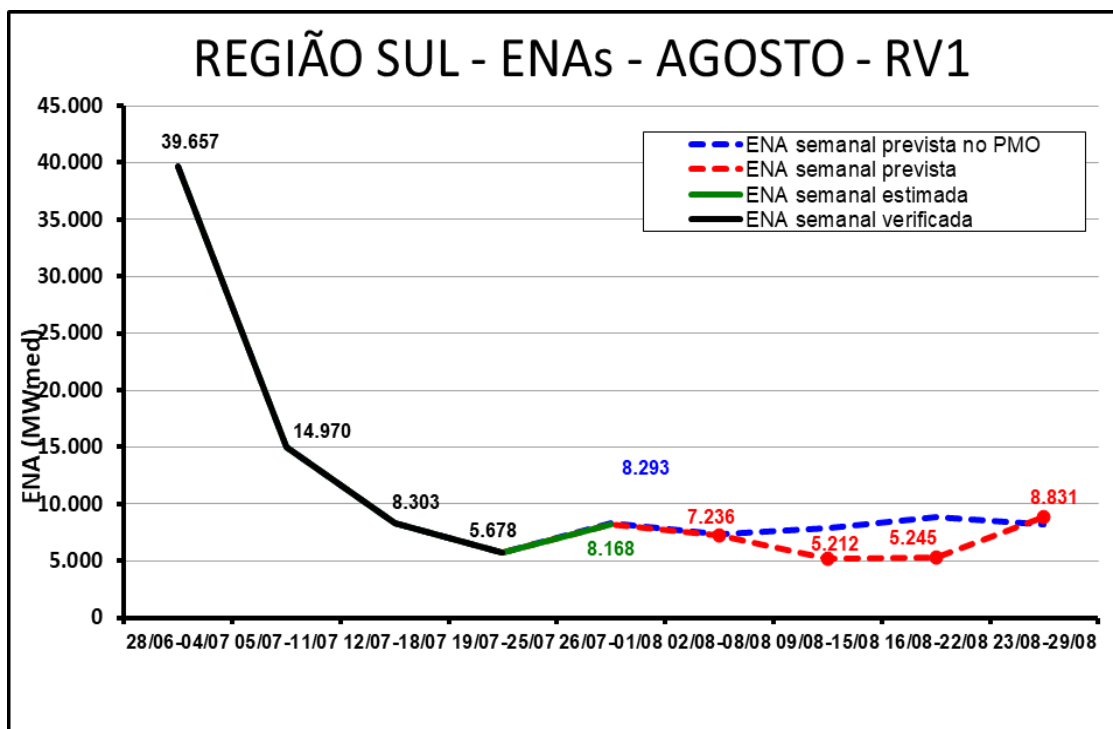


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Agosto/2025

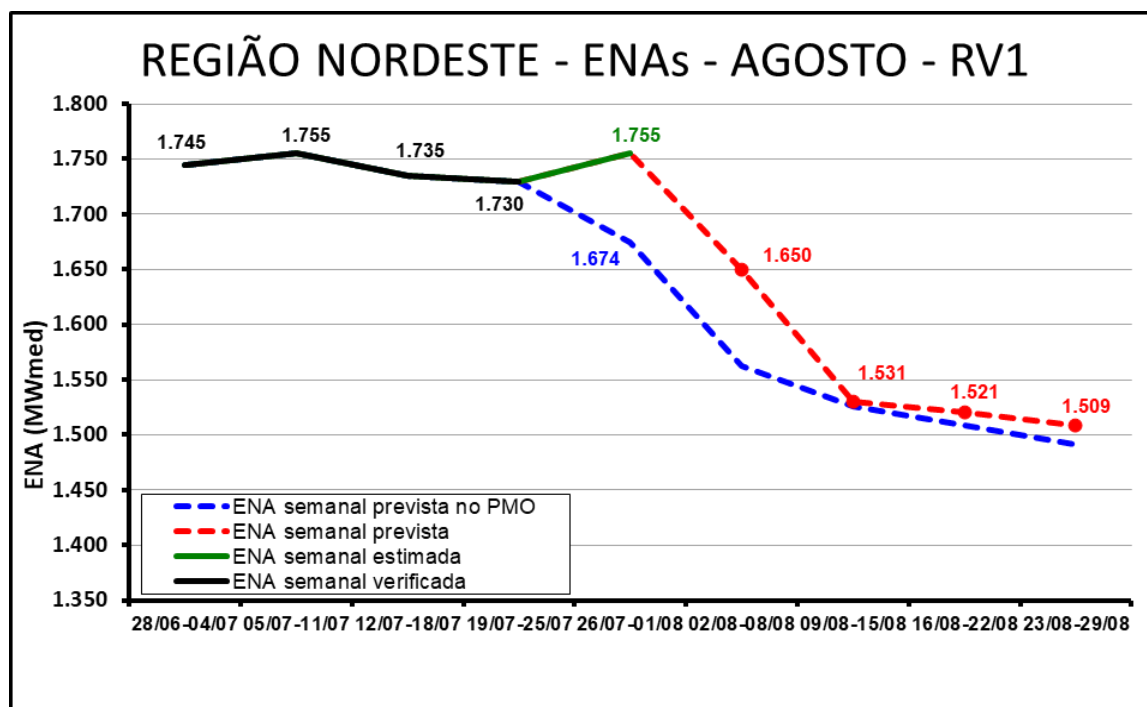
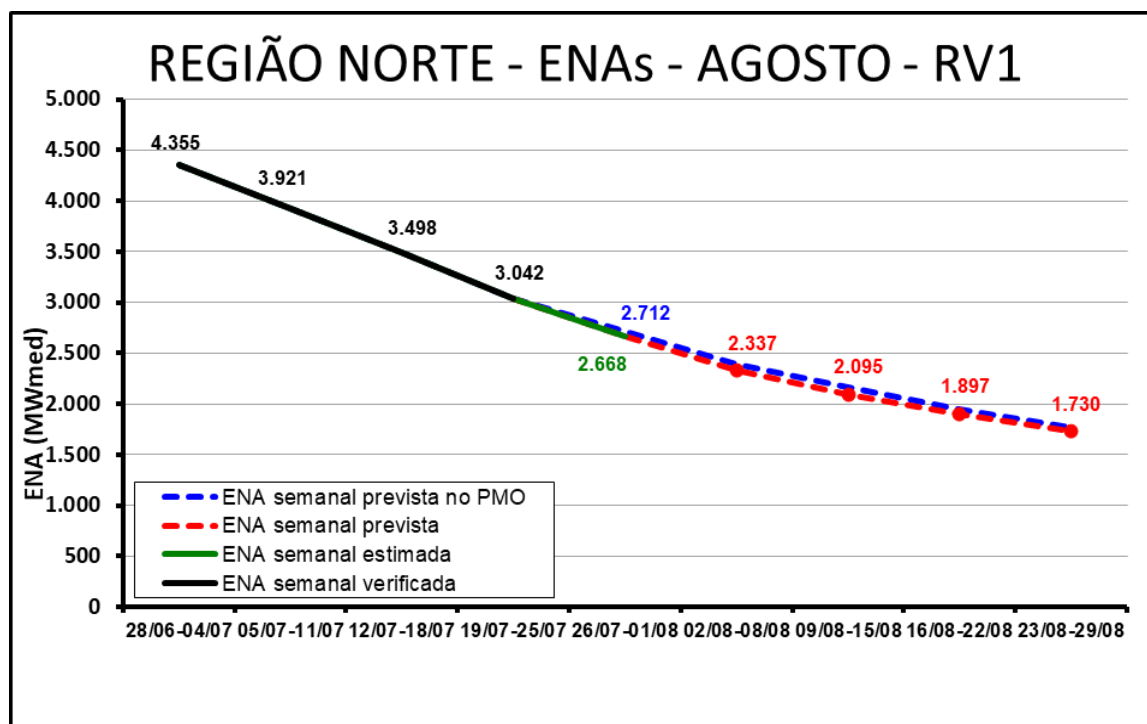


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Agosto/2025



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 1 de Agosto/2025

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

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

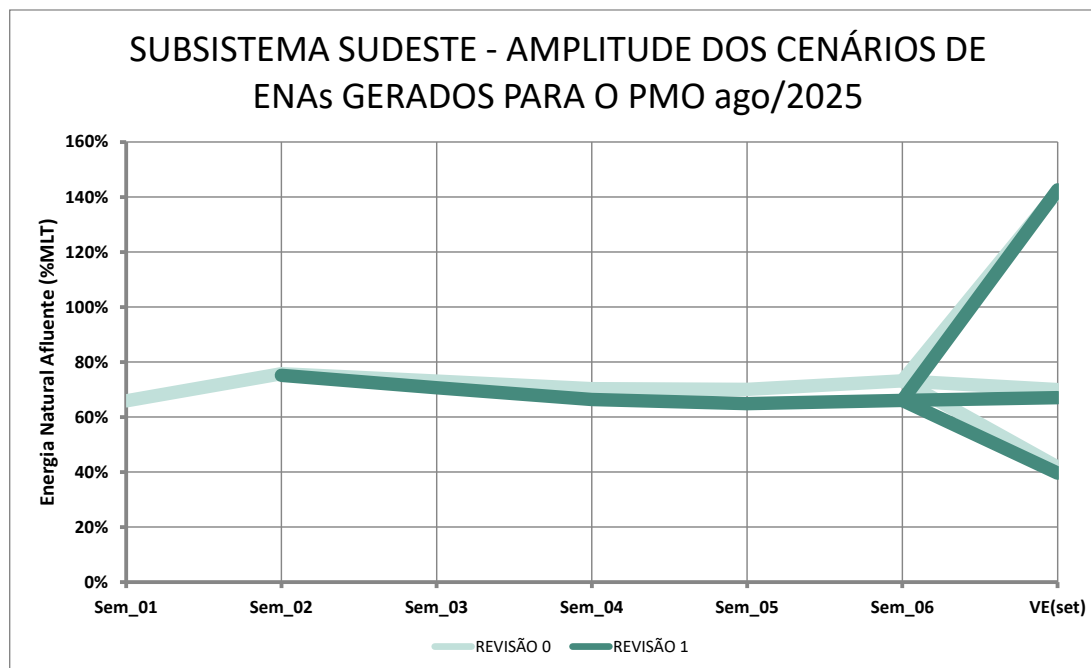


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de Agosto/2025

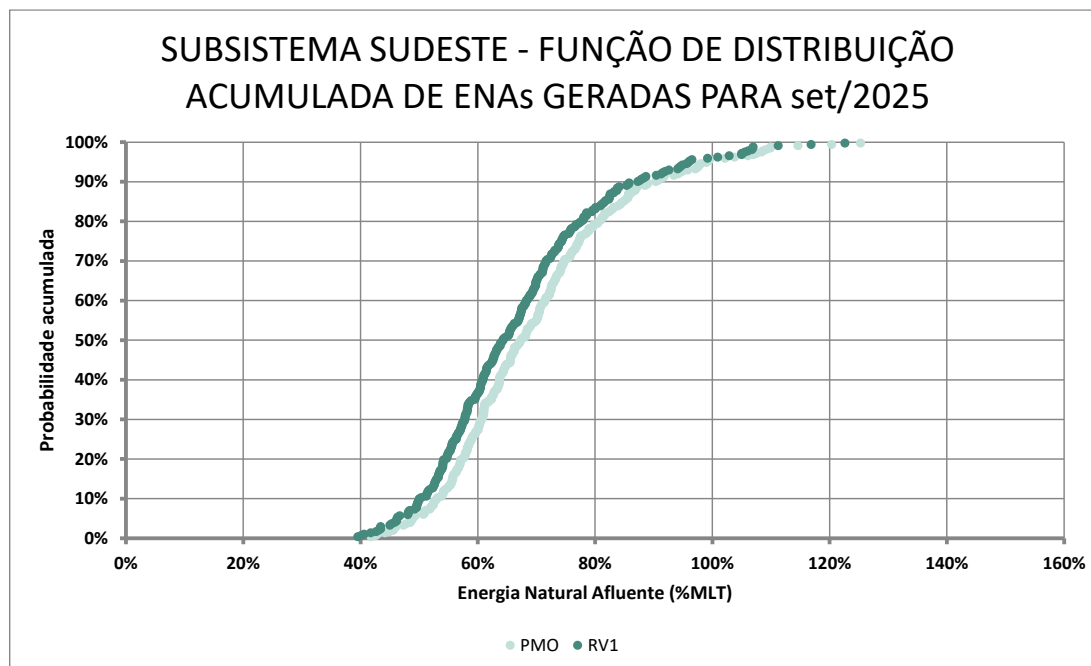


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 de Agosto/2025

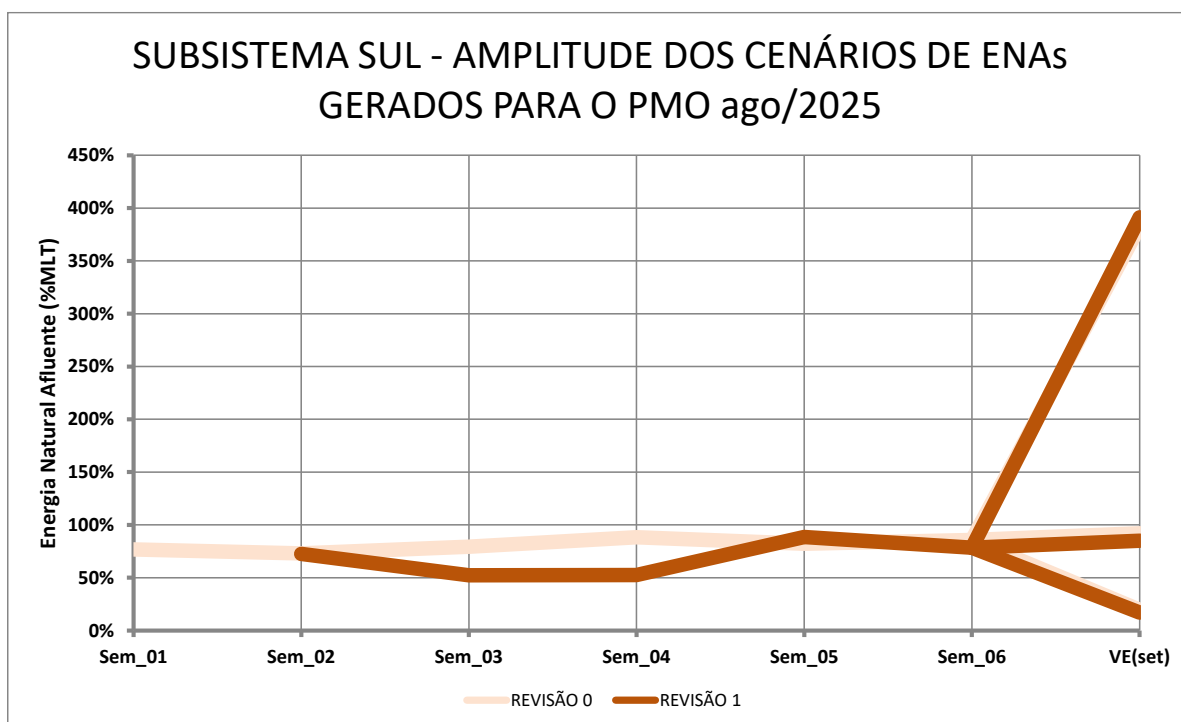


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 1 de Agosto/2025

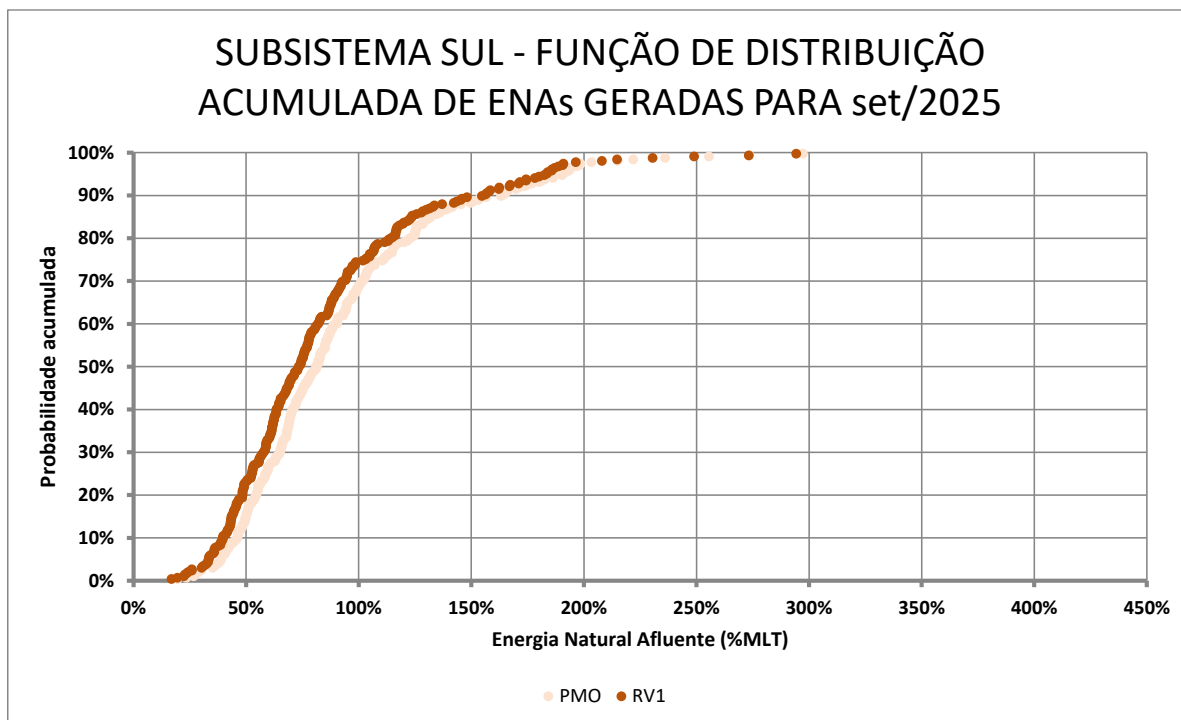


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 de Agosto/2025

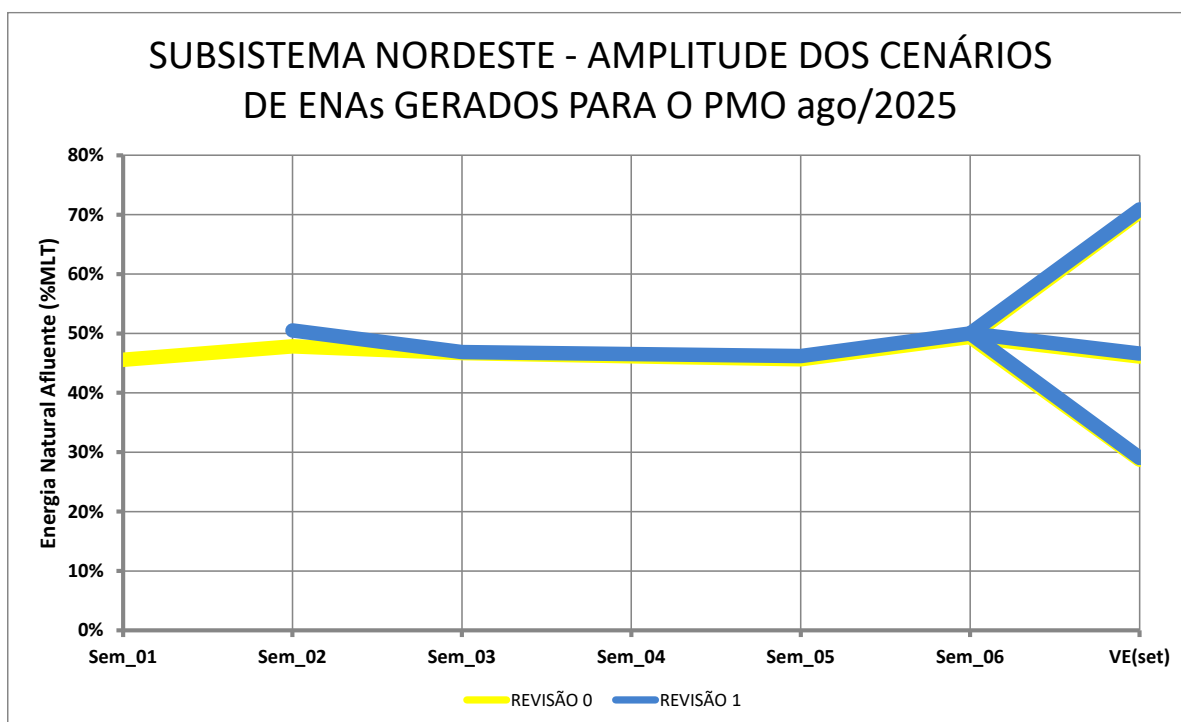


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 1 de Agosto/2025

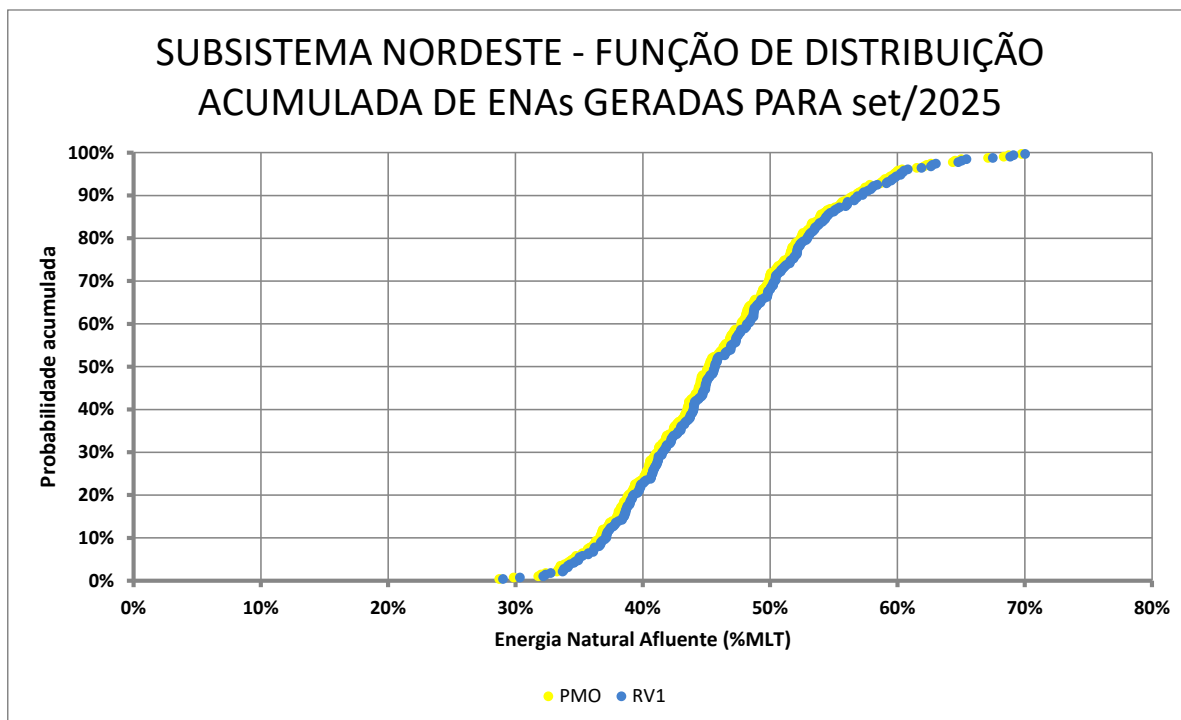


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 de Agosto/2025

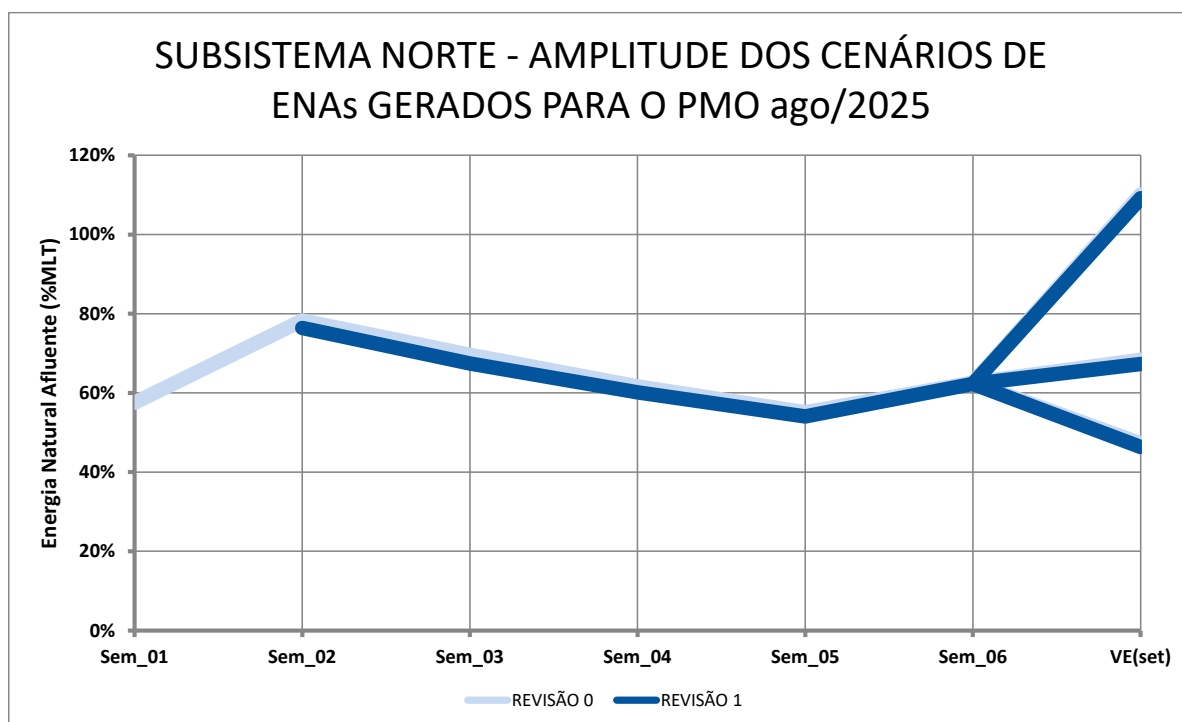
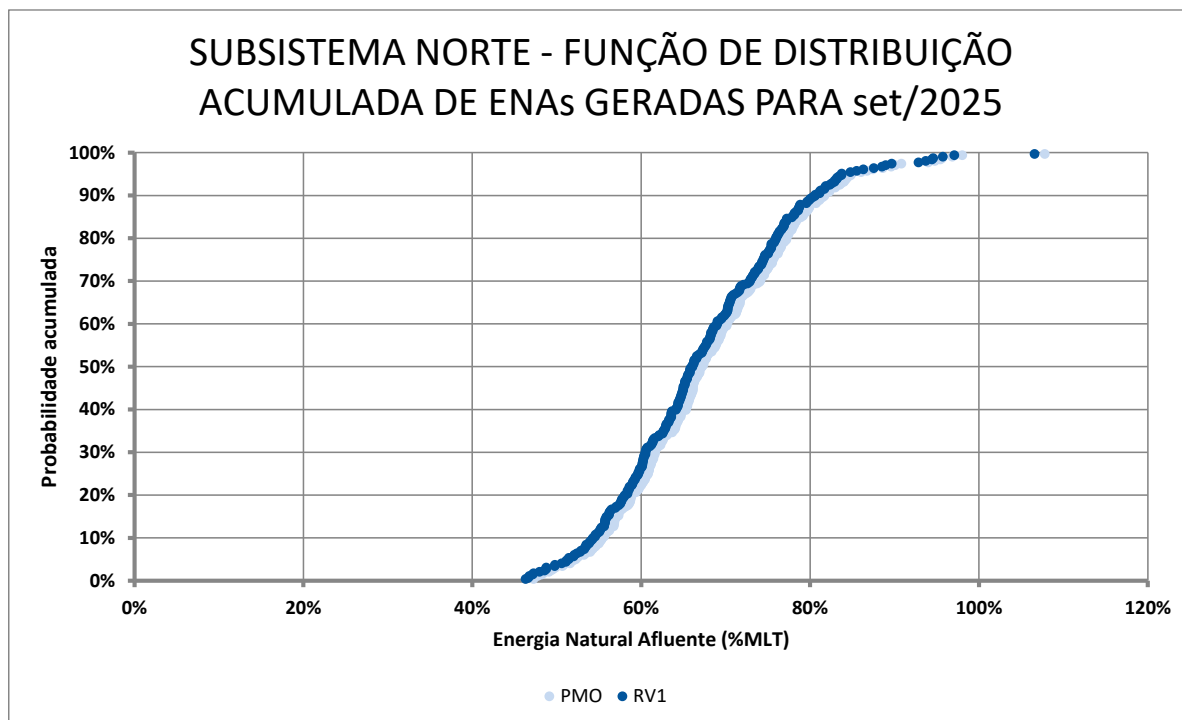


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 de Agosto/2025



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

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

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	agosto	setembro
SE/CO	20.527	19.629
S	9.984	11.676
NE	3.267	2.923
N	3.174	2.260

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

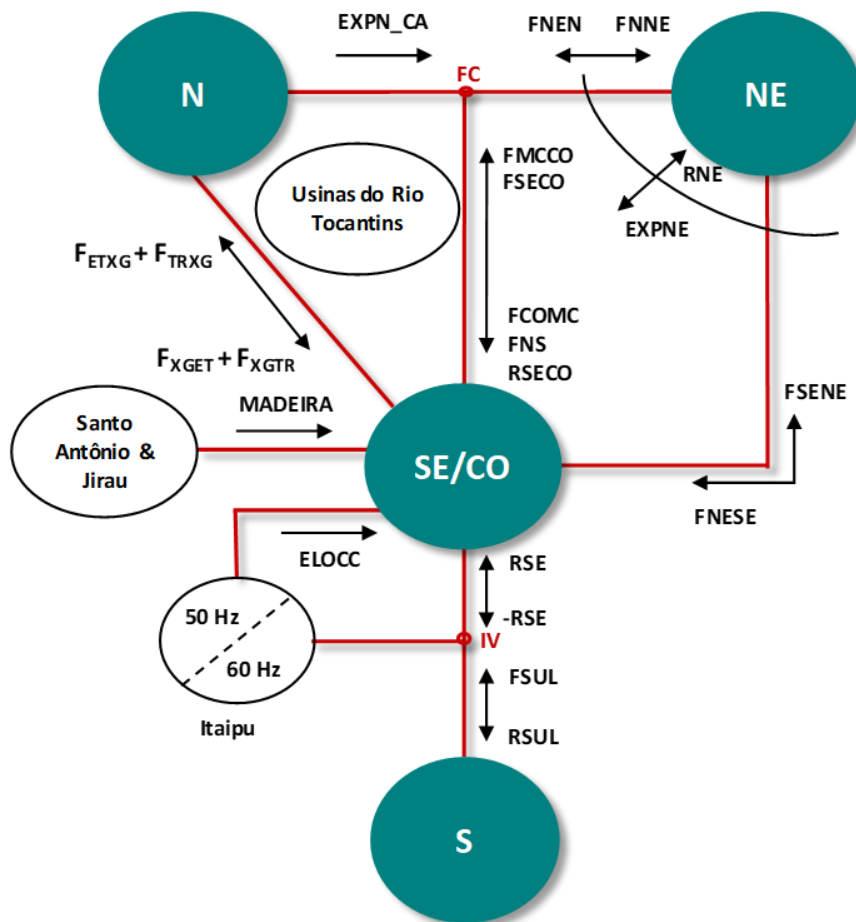


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	02/08 a 08/08/2025	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	4.900 (A) (B)	5.200
	Média	4.638 (C) (D)	5.200
	Leve	4.438 (E) (F)	5.000
FNNE	Pesada	4.600	4.600
	Média	4.554 (G)	4.600
	Leve	4.331	4.600
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	10.900 (A) (B)	11.200
	Média	9.803 (C) (D)	10.146
	Leve	10.833 (F) (H)	11.200
RSE	Pesada	7.700	10.200
	Média	7.700 (I)	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	02/08 a 08/08/2025	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	9.100 (E) (I) (J) (K)	9.600
	Média	5.550	6.050
	Leve	9.856	10.400
ELO CC 50 Hz	Pesada	3.132	3.132
	Média	3.025 (E)	3.132
	Leve	3.110	3.132
ITAIPU 60 Hz	Pesada	4.900	7.500
	Média	4.900 (L) (M)	7.500
	Leve	4.900	7.500
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	4.200	4.200
	Leve	1.000	1.000
FXGET + FXGTR	Pesada	3.000	3.000
	Média	3.000	3.000
	Leve	3.000	3.000
FNESE	Pesada	8.000 (B) (E) (F) (G) (H) (N)	8.000
	Média	7.795	8.000
	Leve	7.538	8.000
FNEN	Pesada	5.200	5.200
	Média	5.185 (G)	5.200
	Leve	5.110	5.200
Ger_MADEIRA	Pesada	7.348	7.348
	Média	7.237	7.348
	Leve	7.172	7.348

- (A) SGI 37.299-25
(B) SGI 43.366-25
(C) SGI 45.720-25
(D) SGI 41.622-25
(E) SGI 41.780-25
(F) SGI 45.374-25
(G) SGI 42.161-25
(H) SGI 42.404-25
(I) SGI 31.689-25
(J) SGI 31.732-25
(K) SGI 42.510-25
(L) SGI 31.747-25
(M) SGI 42.515-25
(N) SGI 38.380-25

3.3. Previsão de carga

A partir do fechamento dos valores da 1ª Revisão Semanal do PMO de Agosto, as projeções de carga indicam variações de -2,7% no Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 3,5% no Subsistema Sul, 0,3% no Subsistema Nordeste e 2,4% no Subsistema Norte, em relação ao mesmo mês do ano anterior. Os principais fatores que explicam essas variações são descritos a seguir.

A estimativa de fechamento da carga global de energia na semana operativa atual (26/07 a 01/08) aponta, no Sistema Interligado Nacional (SIN), um resultado 1,0% inferior ao da semana anterior (19/07 a 25/07), consolidando uma expectativa de 74.602 MW médios.

A retração da carga nesta semana inicial de agosto está associada à redução semanal nos Subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, com variações de -1,4% e -2,5%, respectivamente. As expectativas de fechamento são de 40.914 MW médios para o Sudeste/Centro-Oeste e 12.739 MW médios para o Sul. Em contrapartida, os Subsistemas Nordeste e Norte apresentaram variações positivas de 0,1% e 1,9% em relação à semana anterior. No Norte, destaca-se o acréscimo de aproximadamente 200 MW médios, impulsionado pelo aumento da carga dos consumidores livres.

Para a próxima semana operativa (02/08 a 08/08), projeta-se alta de 1,5% na carga do SIN em relação à semana atual. As previsões meteorológicas indicam elevação das temperaturas mínimas em capitais como São Paulo, Porto Alegre, Florianópolis, Curitiba, Campo Grande e Cuiabá, enquanto as máximas devem permanecer próximas às observadas na semana vigente. Por fim, ressalta-se a ocorrência de feriado no estado do Pará durante a terceira semana operativa, com potencial impacto sobre a carga do Subsistema Norte.

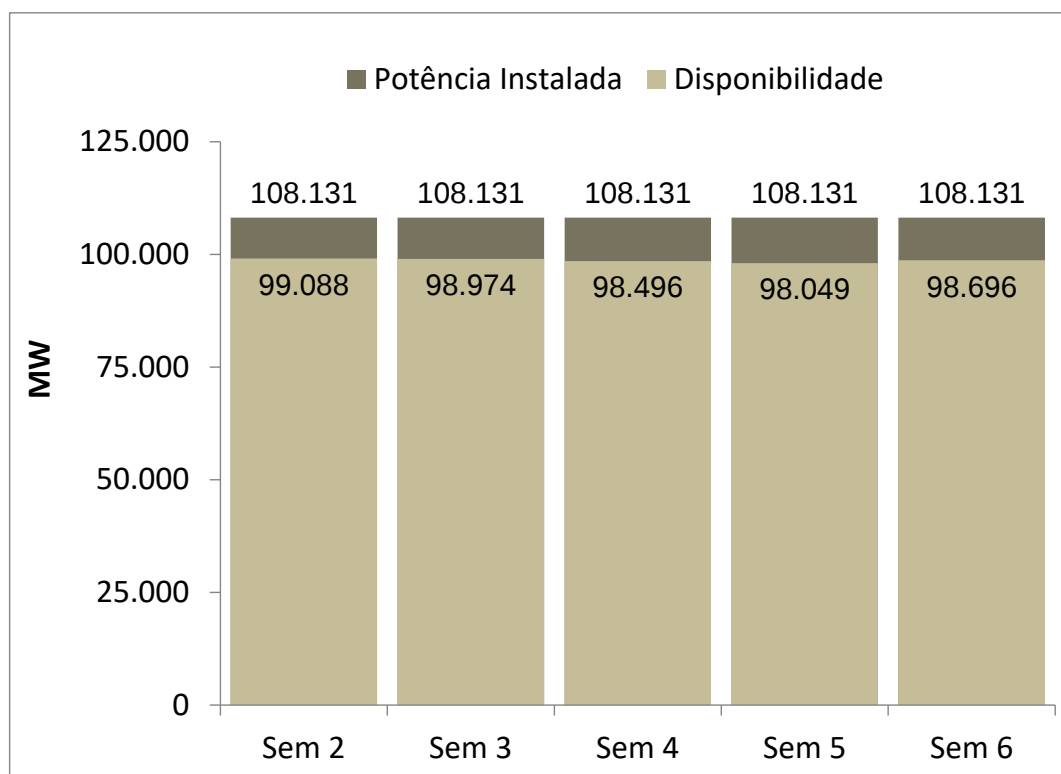
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Agosto de 2025

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	ago/25	Var. (%) ago/25 -> ago/24
SE/CO	40.914	41.693	41.946	42.479	42.488	43.600	42.205	-2,7%
Sul	12.739	13.176	13.686	13.709	13.694	13.731	13.550	3,5%
Nordeste	12.643	12.638	12.691	12.837	12.963	12.906	12.786	0,3%
Norte	8.306	8.225	8.165	8.321	8.336	8.335	8.268	2,4%
SIN	74.602	75.732	76.488	77.346	77.481	78.572	76.809	-0,6%

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}) – 0h do dia 02/08/2025		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 0 do PMO Ago/2025	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Ago/2025
SE/CO	63,2	63,0
S	87,4	84,1
NE	64,7	64,7
N	93,9	92,1

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 0 do PMO de Agosto de 2025, para a 0:00 h do dia 02/08/2025. 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:

- Utilização dos recursos das bacias dos rios Grande e Paranaíba, conforme necessidade de alocação para o atendimento à ponta de carga e controle de nível dos reservatórios;
- Avaliação semanal de manutenção da política de redução das defluências do Paraná.

Região Sul:

- Exploração da geração hidráulica para controle do nível dos reservatórios.

Região NE:

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

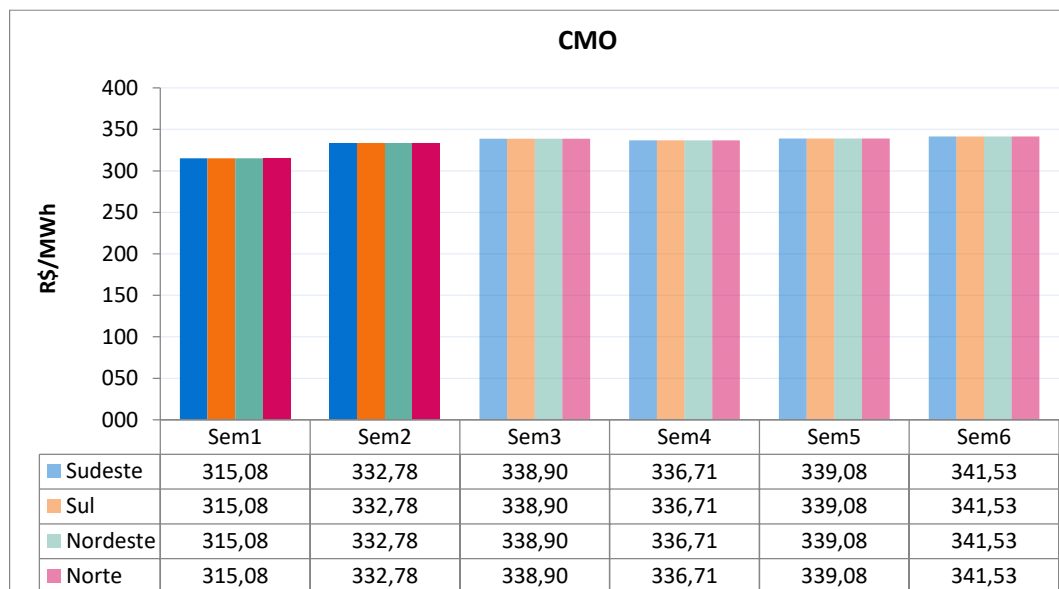
Região Norte:

- Geração dimensionada para atendimento à ponta de carga;
- Tocantins 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.

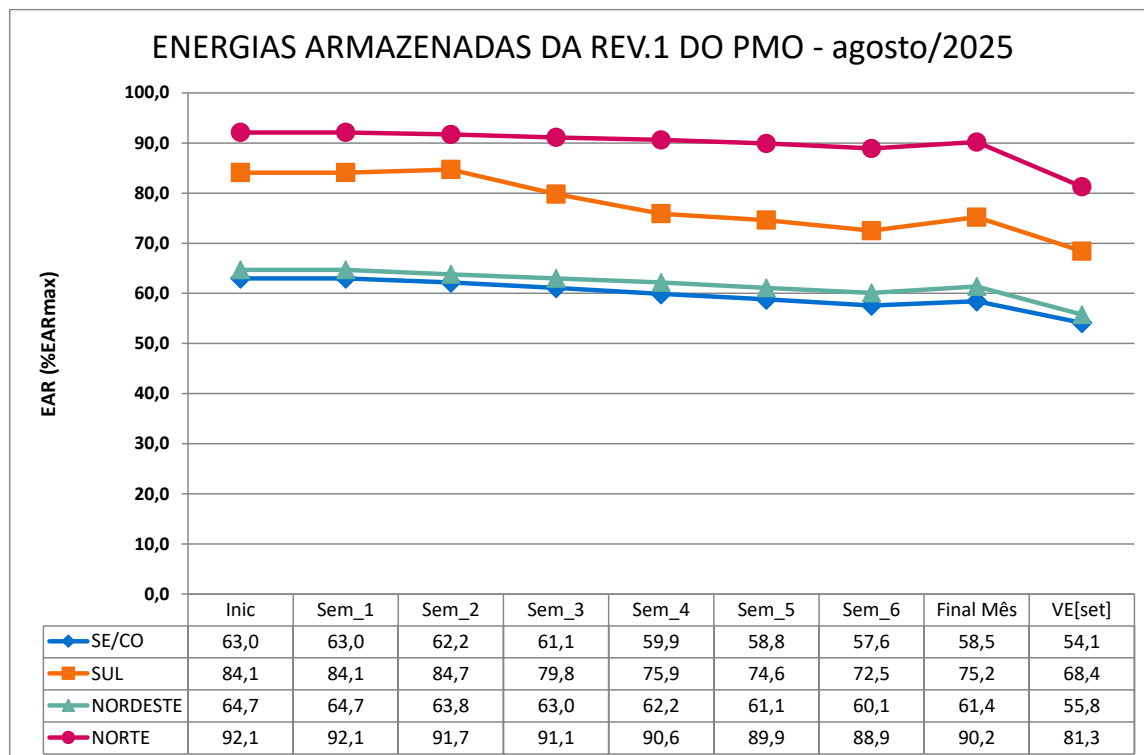
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	341,29	341,29	341,29	341,29
Média	333,94	333,94	333,94	333,94
Leve	329,08	329,08	329,08	329,08
Média Semanal	332,78	332,78	332,78	332,78

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 agosto/2025.

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



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

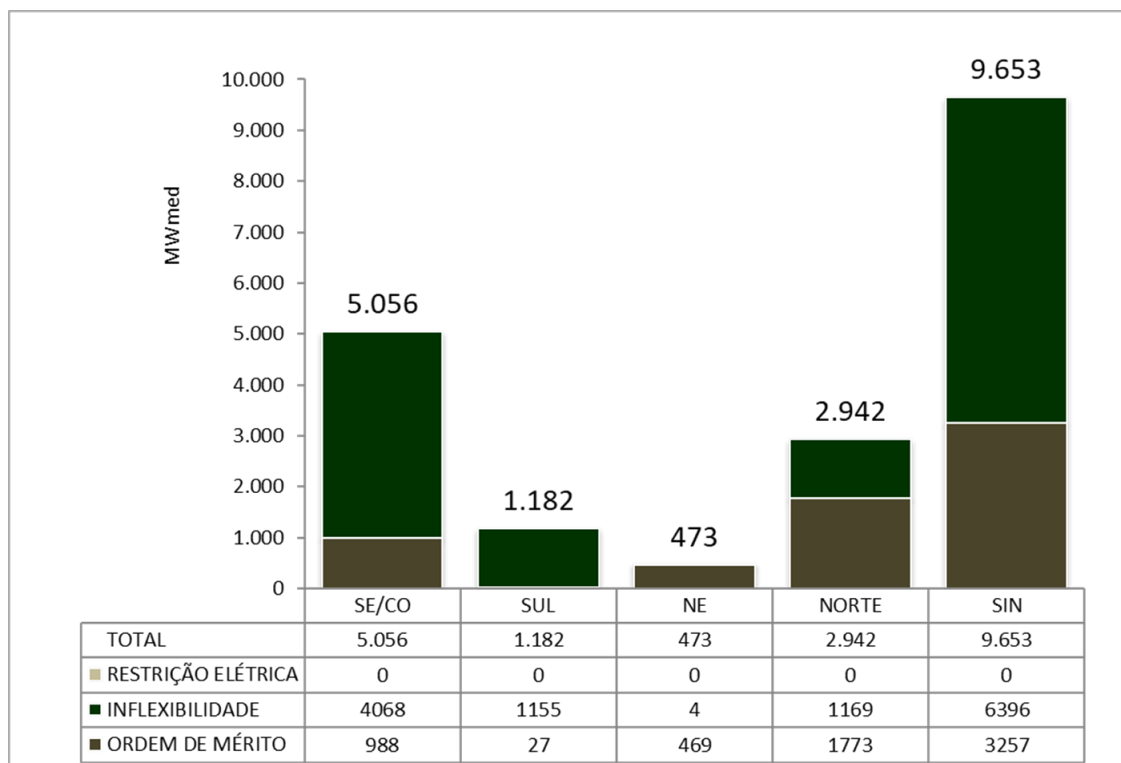
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Agosto/2025

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	agosto	setembro
SE/CO	205.390	205.390
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.689	15.842

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 04/10/2025 a 10/10/2025.

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	229,99	360,88	351,52	344,48	Sim	Sim	Sim
LUIZORMELO	15	347,91	360,88	351,52	344,48	Sim	Sim	Não
PSERGIPE I	224	338,64	360,54	351,35	344,48	Sim	Sim	Sim

Assim sendo, há indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz e Porto Sergipe I nos três patamares de carga e para a UTE Luiz O. R. Melo nos patamares de carga pesada e média, para a semana de 04/10/2025 a 10/10/2025.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

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

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

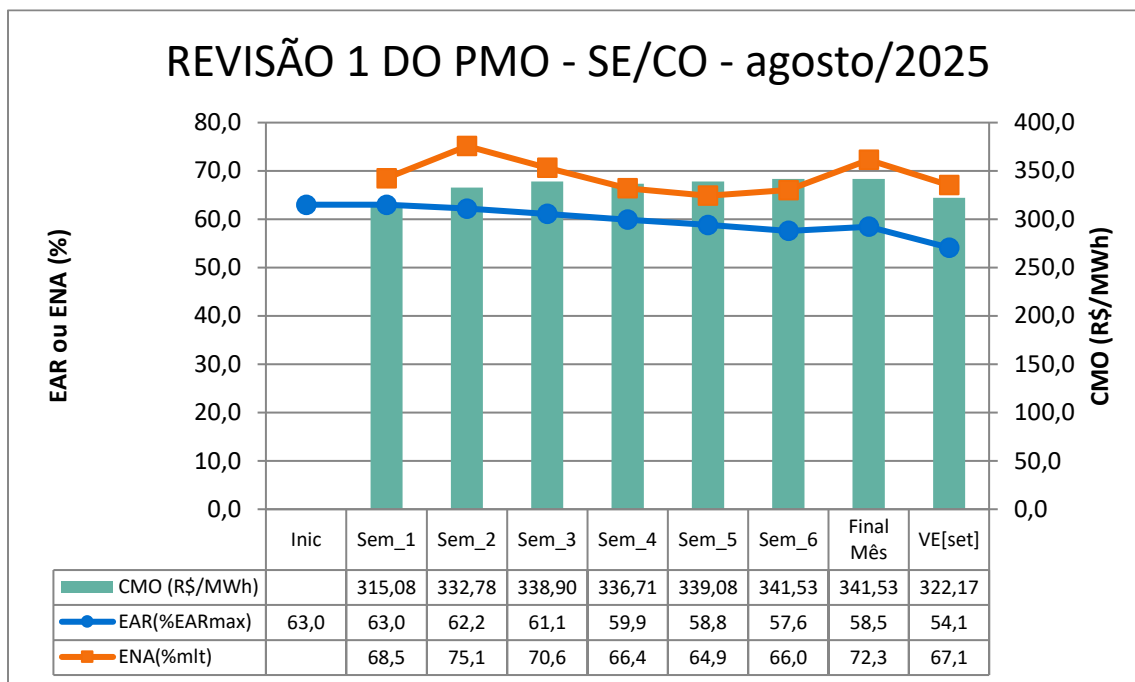


Figura 21 – Resumo de agosto/2025 para o Subsistema Sul

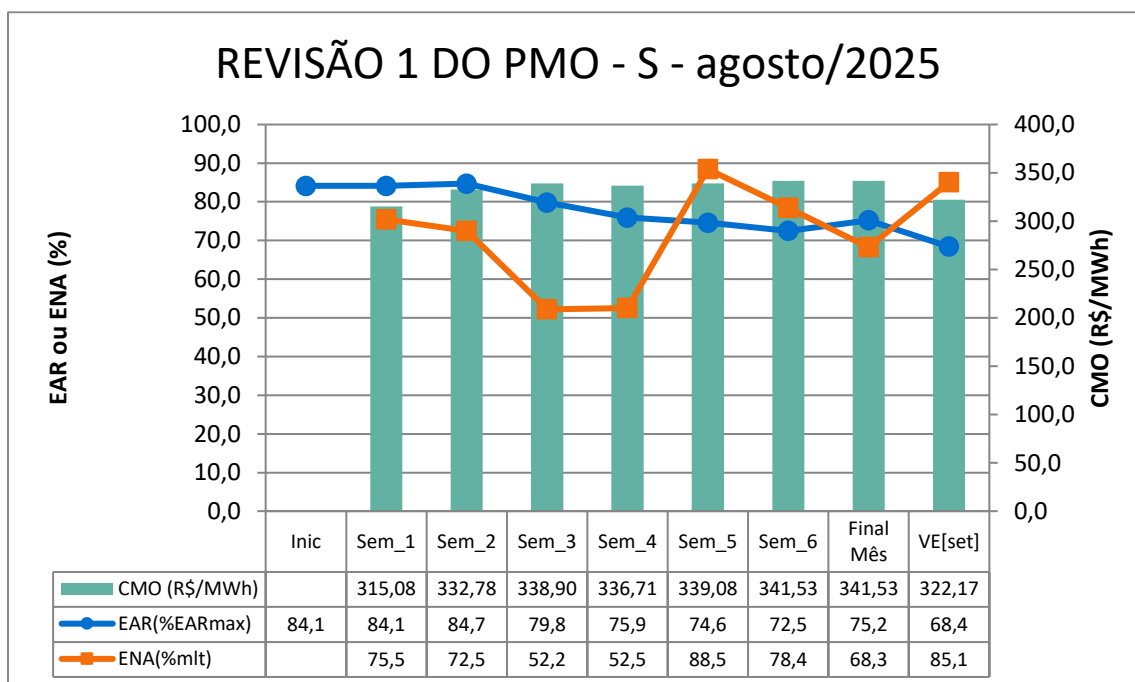


Figura 22 – Resumo de agosto/2025 para o Subsistema Nordeste

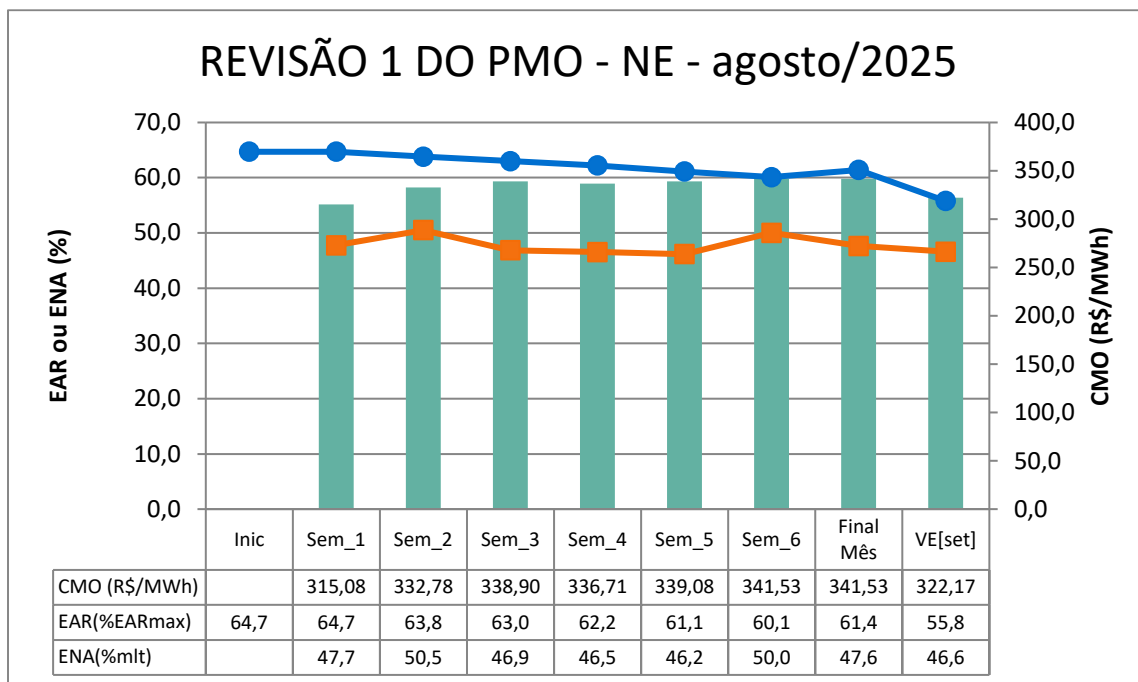
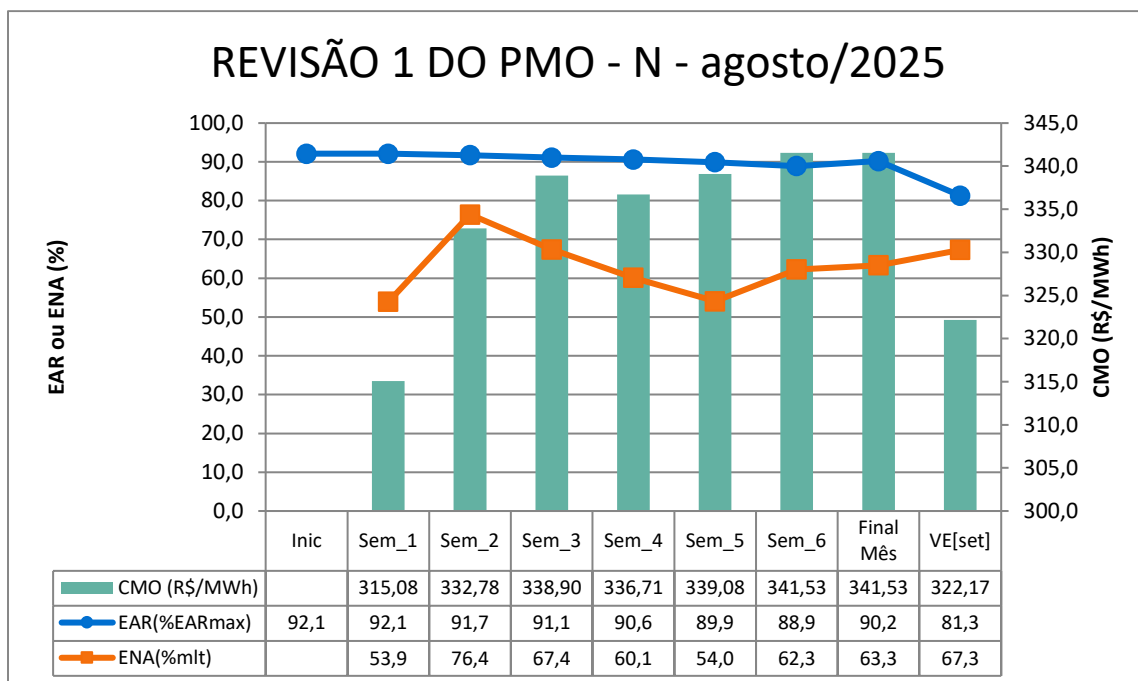


Figura 23 – Resumo de agosto/2025 para o Subsistema Norte



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

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

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

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	16.047	78	14.834	72
Sul	7.236	72	6.819	68
Nordeste	1.650	51	1.556	48
Norte	2.337	74	2.010	63

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

Subsistema	% EARMáx 01/08	% EARMáx - 31/08
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	63,0	58,5
Sul	84,1	74,0
Nordeste	64,7	60,8
Norte	92,1	89,6

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

Tabela 12 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	02/08/2025 a 08/08/2025		ago/25	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.612	65	1.510	61
Madeira	2.664	112	2.263	95
Teles Pires	592	75	544	68
Itaipu	2.118	81	1.972	75
Paraná	7.352	71	6.906	67
Paranapanema	1.086	58	1.021	54
Sul	4.476	75	4.358	73
Iguaçu	2.760	68	2.462	61
Nordeste	1.650	51	1.556	48
Norte	1.109	61	994	55
Belo Monte	594	88	424	63
Manaus	723	106	622	91

Tabela 13 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	08-ago	31-ago
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	65,1	61,9
Madeira	61,1	55,5
Teles Pires	71,4	65,3
Itaipu	92,1	100,0
Paraná	61,0	56,7
Paranapanema	61,7	61,3
Sul	83,9	71,1
Iguaçu	85,5	76,9
Nordeste	63,8	60,8
Norte	91,7	89,8
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	90,3	85,4

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	114,1	114,1	114,1				114,1	114,1	114,1				114,1	114,1	114,1
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
O.PINTADA (50)	Biomassa	145,52				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
M.AZUL (566)	Gás	148,65				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
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	226,28				0,0	0,0	0,0									
SANTA CRUZ (500)	GNL	229,99				350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0
ATLANTICO (235)	Resíduos	261,25	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0	0,0									
LUIZORMELO (204)	GNL	347,91															
UTE GNA I (1338)	Gás	438,97															
CUBATAO (216)	Gás	457,66															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
UTE GNA II (1673)	Gás	595,77	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
KARKEY 013 (259)	Gás	931,12	31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0				31,0	31,0	31,0
KARKEY 019 (116)	Gás	931,12															
T.MACAE (922)	Gás	958,24	45,0	3,5					45,0	3,5					45,0	3,5	0,0
NORTEFLU (826)	Gás	967,49															
T.LAGOAS (350)	Gás	1060,20															
PORSUD II (78)	Gás	1085,75															
PORSUD I (116)	Gás	1087,05															
CUIABA CC (529)	Gás	1115,58															
IBIRITE (235)	Gás	1117,69															
TERMORIO (989)	Gás	1122,20															
VIANA (175)	Óleo	1142,23															
SEROPEDICA (360)	Gás	1303,31															
J.FORA (87)	Gás	1312,72															
PAULINIA (16)	Gás	1330,08	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1358,19															
POVOACAO I (75)	Gás	1358,19															
VIANA I (37)	Gás	1358,19															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1439,12															
W.ARJONA (177)	Gás	1560,51															
NPIRATINGA (572)	Gás	1586,02															
TOTAL SE/CO (14989)			4104,5	4063,0	4059,5	988,5	988,5	988,5	5093,0	5051,5	5048,0	0,0	0,0	0,0	5093,0	5051,5	5048,0
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
PAMPA SUL (345)	Carvão	101,20	330,0	330,0	330,0	15,0	15,0	15,0	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	0,0										
J.LACER. C (330)	Carvão	341,04	300,0	300,0	300,0	30,0			330,0	300,0	300,0				330,0	300,0	300,0
J.LACER. B (220)	Carvão	397,24	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	406,63	55,0	55,0	55,0				55,0	55,0	55,0				55,0	55,0	55,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	475,13	40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0				40,0	40,0	40,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	523,78	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	831,68															
ARAUCARIA (484)	Gás	1181,50															
CANOAS (249)	Gás	1359,32															
TOTAL SUL (2846)			1155,0	1155,0	1155,0	53,0	23,0	23,0	1208,0	1178,0	1178,0	0,0	0,0	0,0	1208,0	1178,0	1178,0

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	---															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	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				18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7				18,7	18,7	18,7
PROSP_III (56)	Gás	218,33				56,0	55,3	53,7	56,0	55,3	53,7				56,0	55,3	53,7
P.PECM1 (720)	Carvão	333,10				720,0	720,0		720,0	720,0					720,0	720,0	0,0
PSERGIPE I (1593)	GNL	338,64															
P.PECM2 (365)	Carvão	341,29				7,7			7,7						7,7	0,0	0,0
PROSP_II (37)	Gás	346,55															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	872,90															
TERMOPE (550)	Gás	971,11															
SUAPE II (381)	Óleo	1033,69															
T.BAHIA (186)	Gás	1120,67															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2181,31															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2296,46															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2491,48															
PECEM 2 (144)	Óleo	2517,48															
TOTAL NE (5749)			3,5	3,5	3,5	810,9	802,5	80,9	814,4	806,0	84,4	0,0	0,0	0,0	814,4	806,0	84,4

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
MARANHAO3 (519)	Gás	110,91	490,0	490,0	490,0	11,5	10,6	23,6	501,5	500,6	513,6				501,5	500,6	513,6
APARECIDA (166)	Gás	113,80	75,0	75,0	75,0	73,0	67,5	71,0	148,0	142,5	146,0				148,0	142,5	146,0
JARAQUI (75)	Gás	113,80	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	113,80	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	113,80	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	113,80	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	113,80	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	113,80	264,0	264,0	264,0	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8
MARANHAO V (338)	Gás	212,94				330,0	329,6	335,3	330,0	329,6	335,3				330,0	329,6	335,3
MARANHAOIV (338)	Gás	212,94				330,0	329,6	335,3	330,0	329,6	335,3				330,0	329,6	335,3
PARNAIBA_V (386)	Vapor	228,59				213,6	235,3	287,6	213,6	235,3	287,6				213,6	235,3	287,6
N.VENECIA2 (270)	Gás	294,56	180,0	180,0	180,0	80,5	80,2	83,9	260,5	260,2	263,9				260,5	260,2	263,9
P. ITAQUI (360)	Carvão	333,36				360,1	360,1		360,1	360,1					360,1	360,1	0,0
PARNAIBA_IV (56)	Gás	468,61															
GERAMAR2 (166)	Óleo	2007,32															
GERAMAR1 (166)	Óleo	2032,63															
TOTAL NORTE (4045)			1169,0	1169,0	1169,0	1889,5	1903,7	1627,5	3058,5	3072,7	2796,5	0,0	0,0	0,0	3058,5	3072,7	2796,5