

## 1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 12/07 a 18/07 não houve precipitação significativa nas principais bacias hidrográficas de interesse do SIN.

Na semana de 19/07 a 25/07 deve permanecer a condição da semana anterior.

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\$ 215,46/MWh para R\$ 256,30/MWh
- Sul: de R\$ 215,46/MWh para R\$ 256,30/MWh
- Nordeste: de R\$ 215,46/MWh para R\$ 256,30/MWh
- Norte: de R\$ 215,46/MWh para R\$ 256,30/MWh

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

## 2. NOTÍCIAS

Nos dias 24 e 25 de julho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Agosto de 2025, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

## 3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

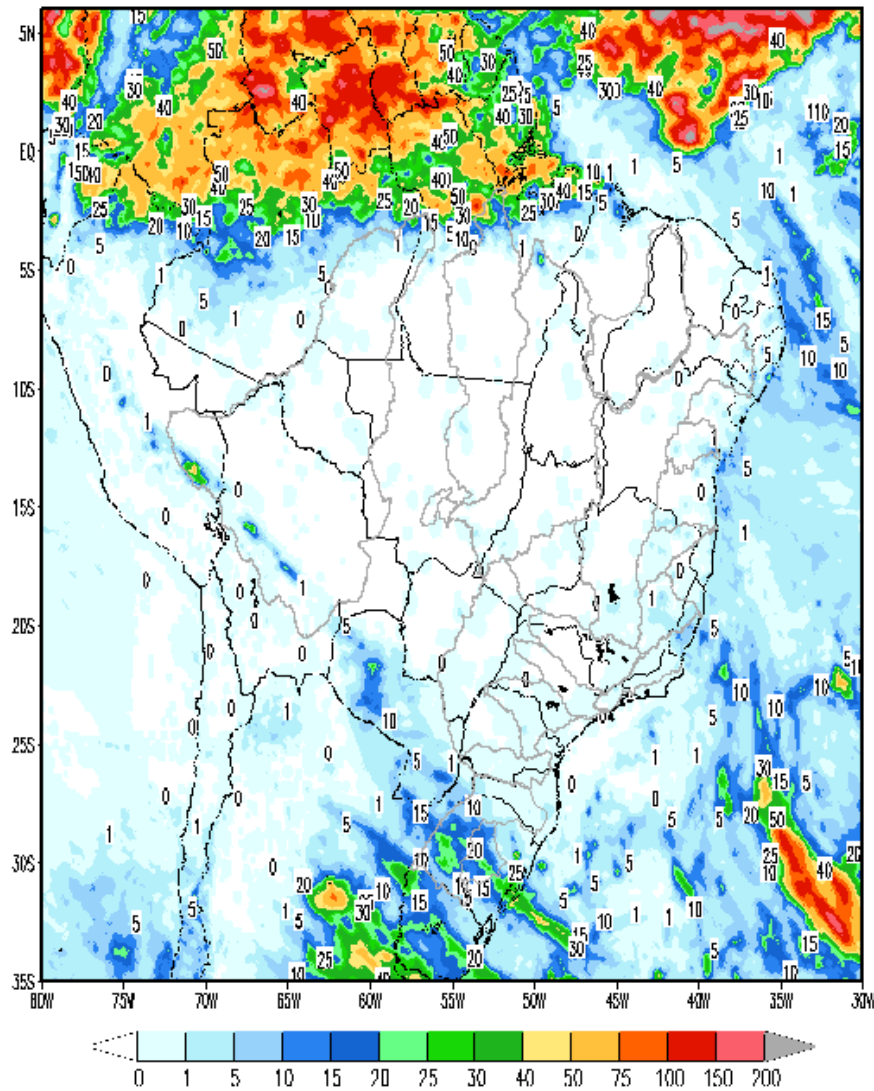
### 3.1. Informações hidrometeorológicas

#### 3.1.1. Condições antecedentes

A condição de estiagem permaneceu na última semana operativa e não houve registro de precipitação significativa nas principais bacias hidrográficas de interesse do SIN (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 12 a 17/07/2025

GPM / Brasil  
Precipitação (mm) acumulada entre 12/Jul/2025 a 17/Jul/2025



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 05/07/2025 a 11/07/2025 e os estimados para fechamento da semana de 12/07/2025 a 18/07/2025.

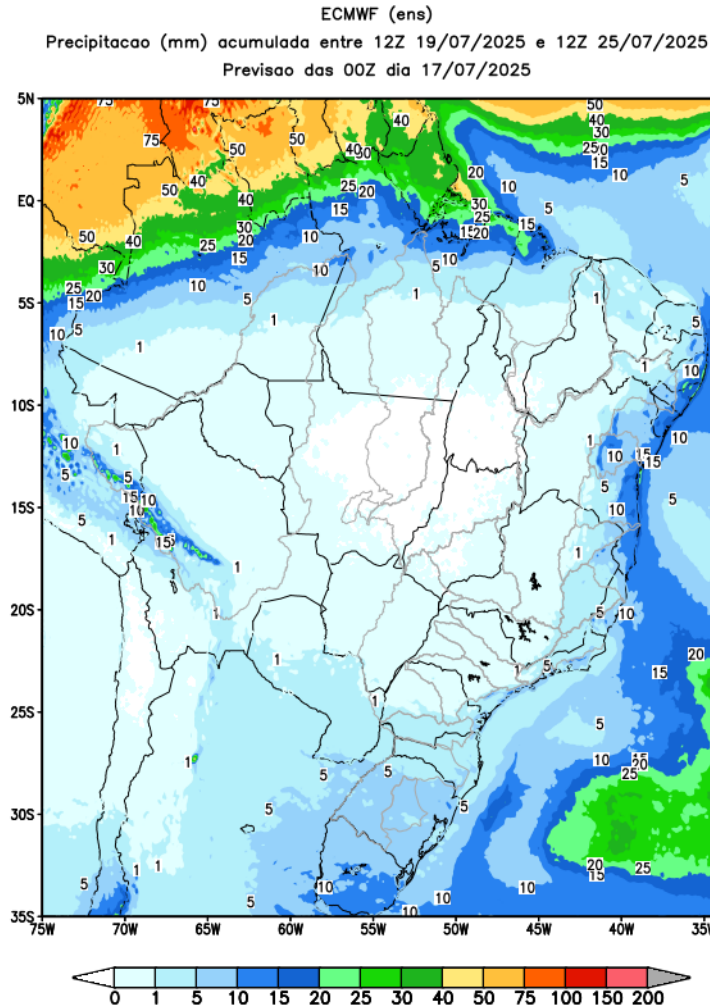
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Julho/2025

Revisão 3 do PMO de Julho/2025 - ENAs				
Subsistema	05/07 a 11/07/2025		12/07 a 18/07/2025	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	22.983	90	19.971	78
S	15.001	137	8.255	75
NE	1.755	47	1.733	46
N	3.920	75	3.532	67

### 3.1.2. Previsão para a próxima semana

A condição de estiagem permanece na maior parte do país, não havendo previsão de precipitação significativa nas principais bacias hidrográficas de interesse do SIN na próxima semana operativa (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 19 a 25/07/2025



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas aflúncias do subsistema Nordeste e recessão nas aflúncias dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Sul e Norte. A previsão mensal para julho 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 3 de Julho/2025

Revisão 3 do PMO de Julho/2025 - ENAs previstas				
Subsistema	19/07 a 25/07/2025		Mês de julho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	18.356	72	20.565	80
S	5.550	51	12.582	115
NE	1.754	47	1.769	47
N	3.060	58	3.455	66

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2025.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2025

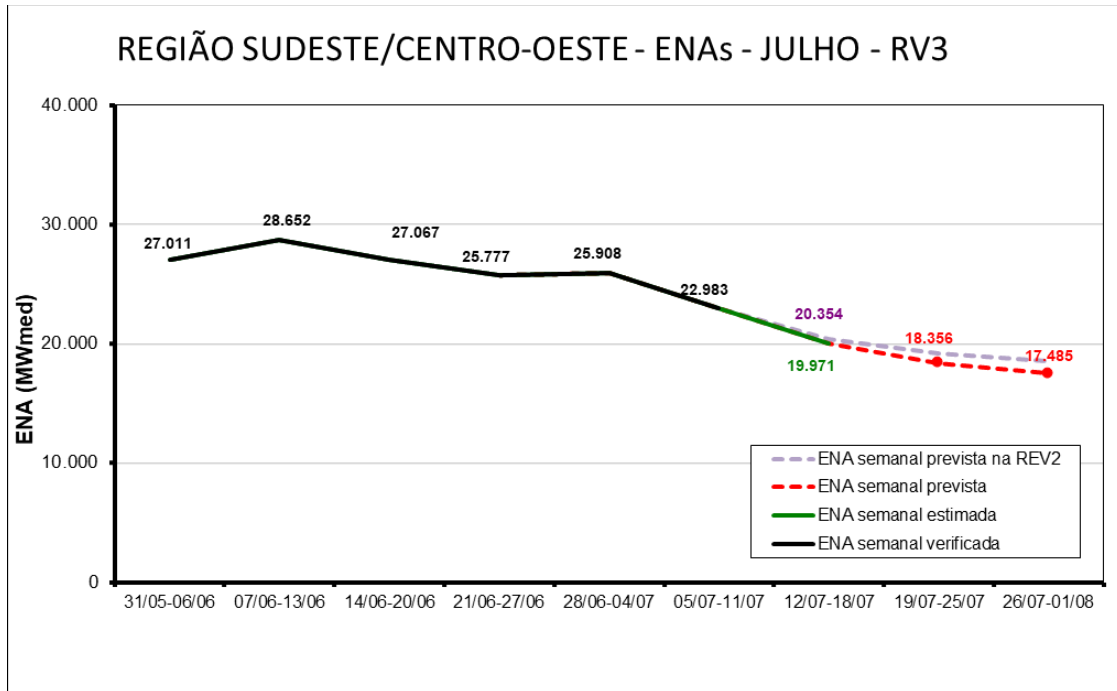


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2025

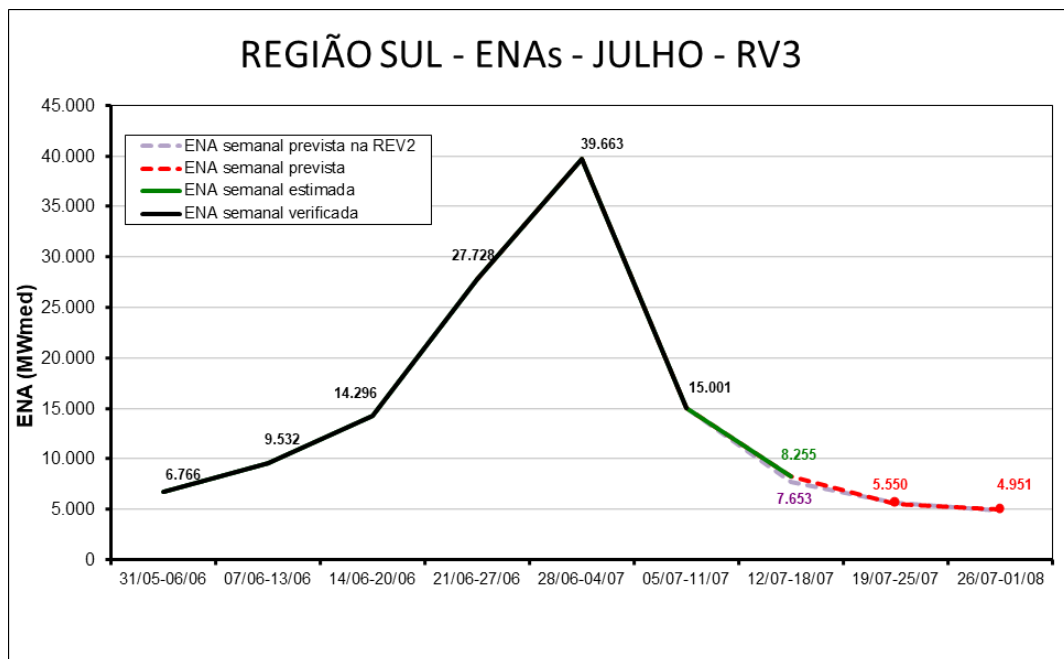


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2025

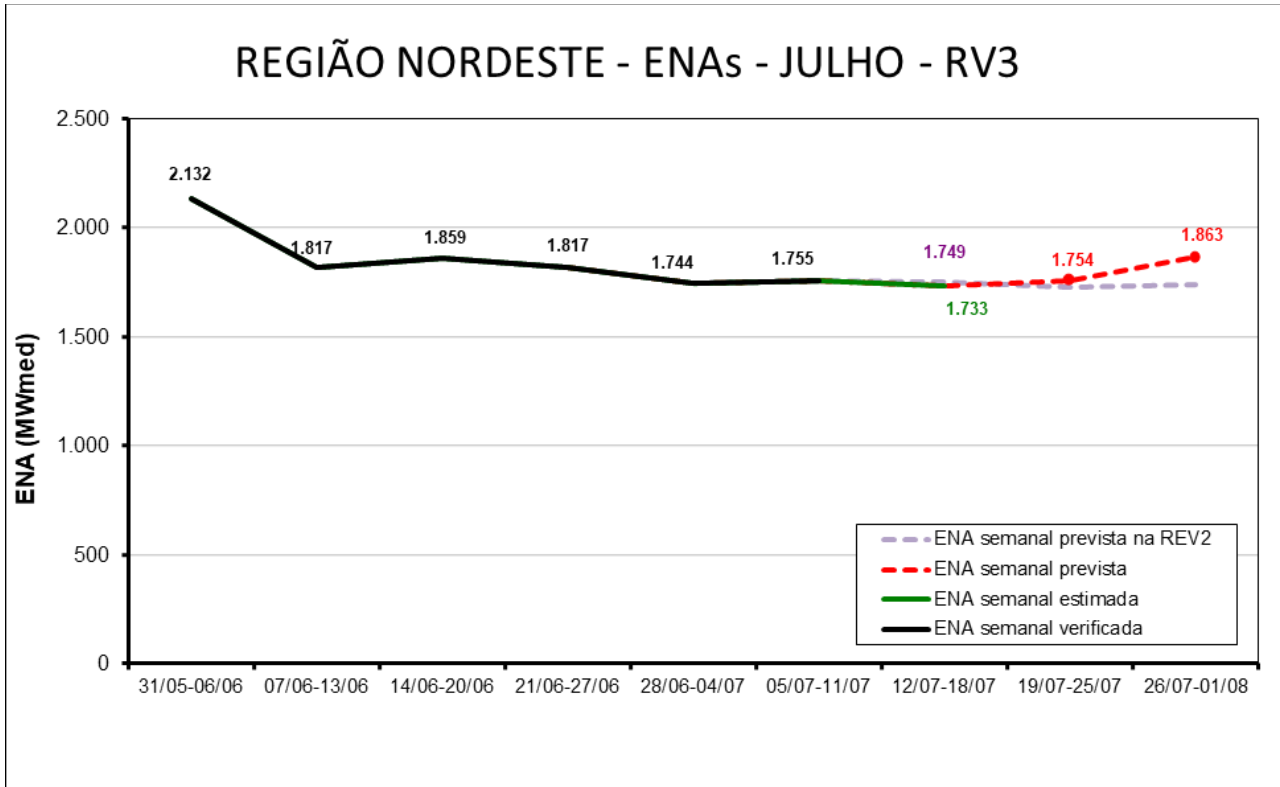
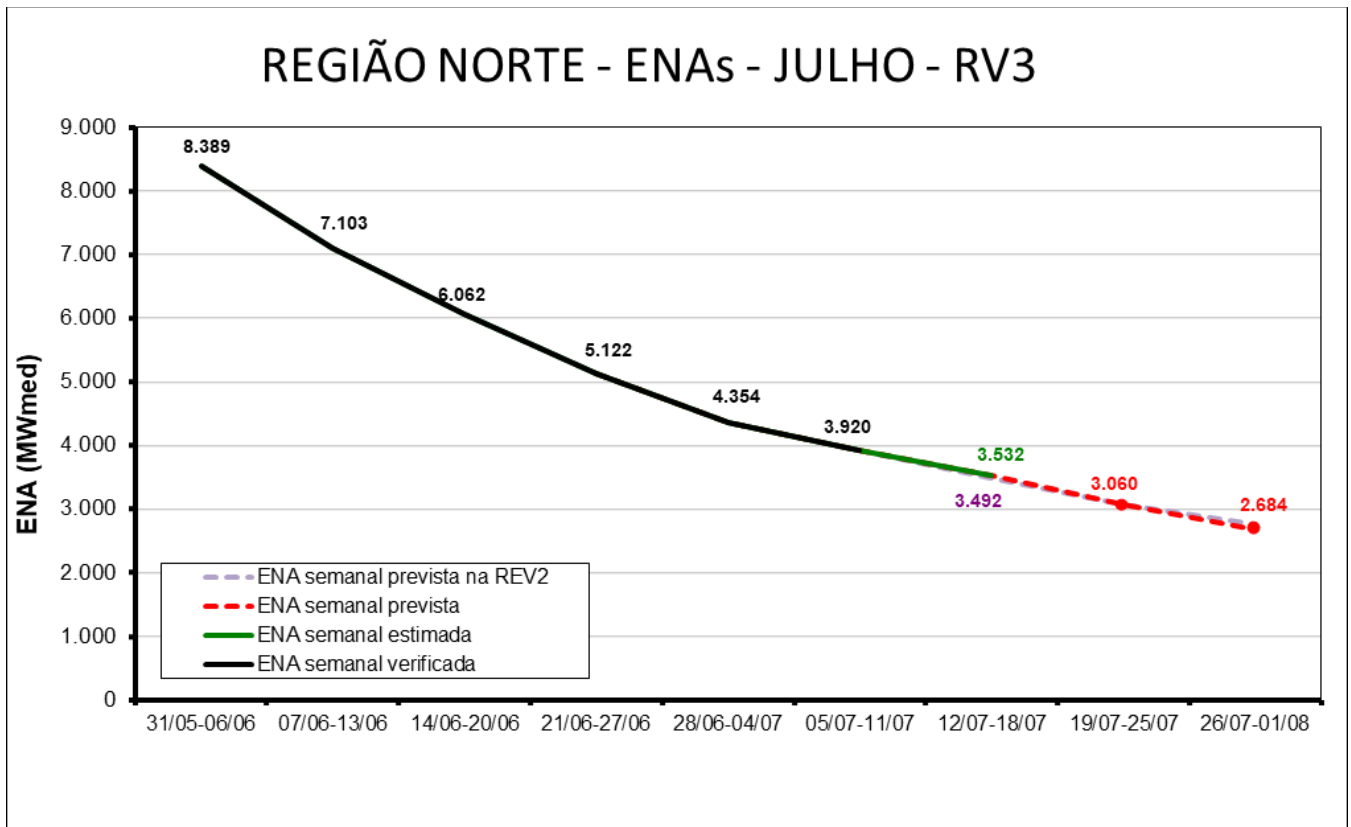


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 2 e 3 do PMO de Julho/2025



### 3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 3 de Julho/2025

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 3 de Julho/2025, para acoplamento com a FCF do mês de agosto/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 Julho/2025.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 3 de Julho/2025

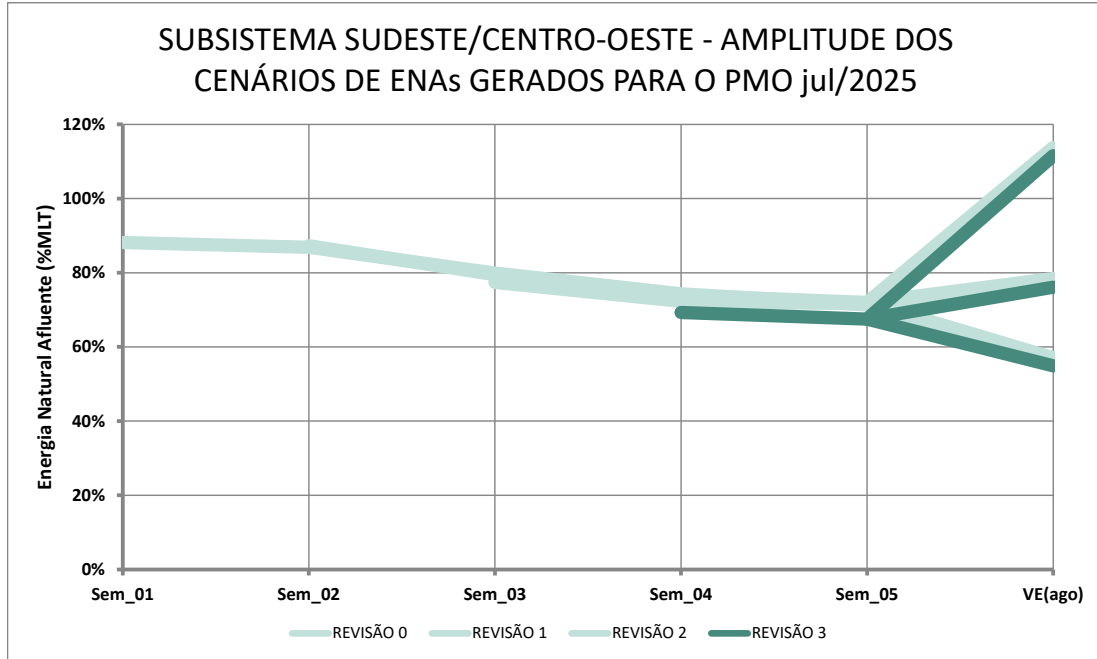


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de julho/2025

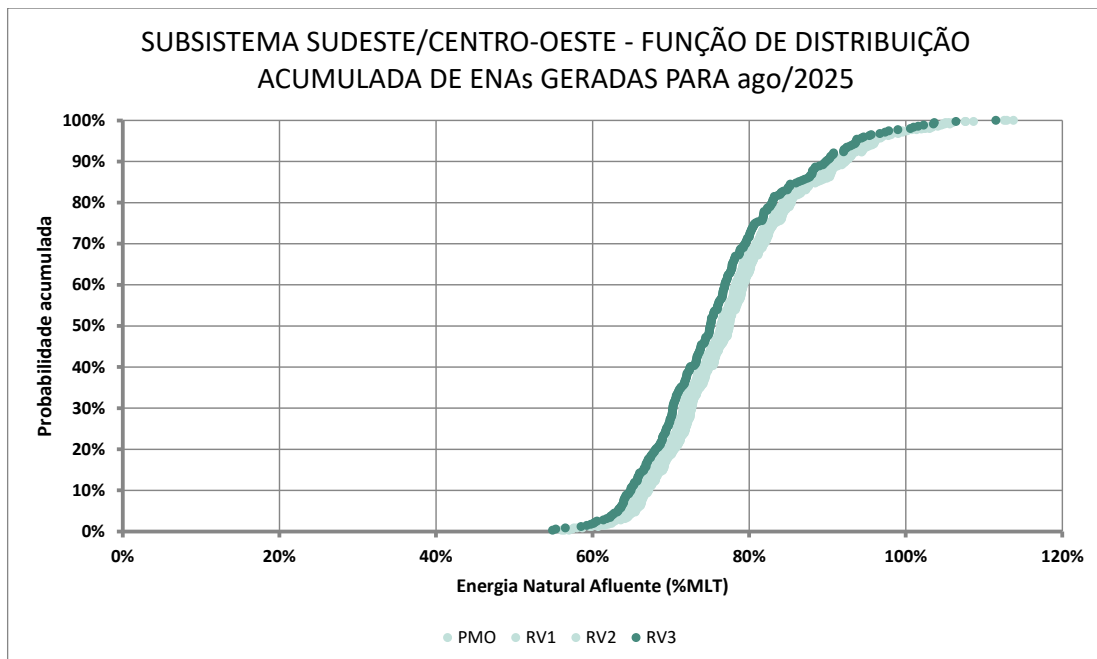


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Julho/2025

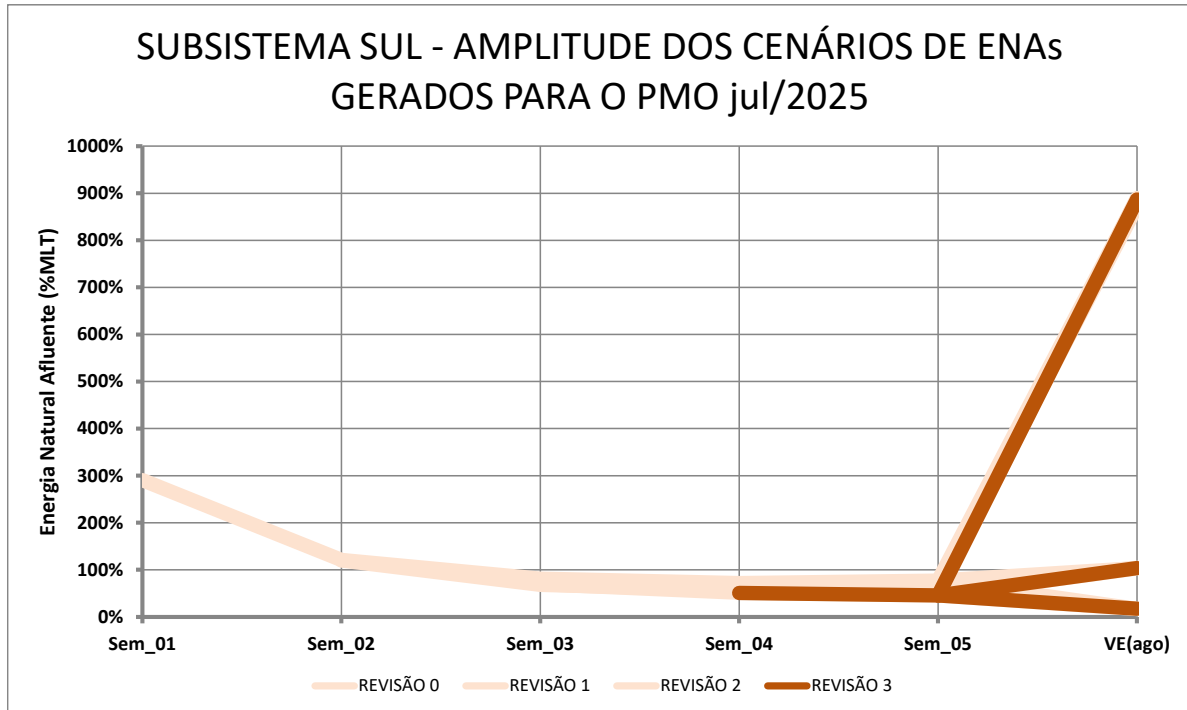


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Julho/2025

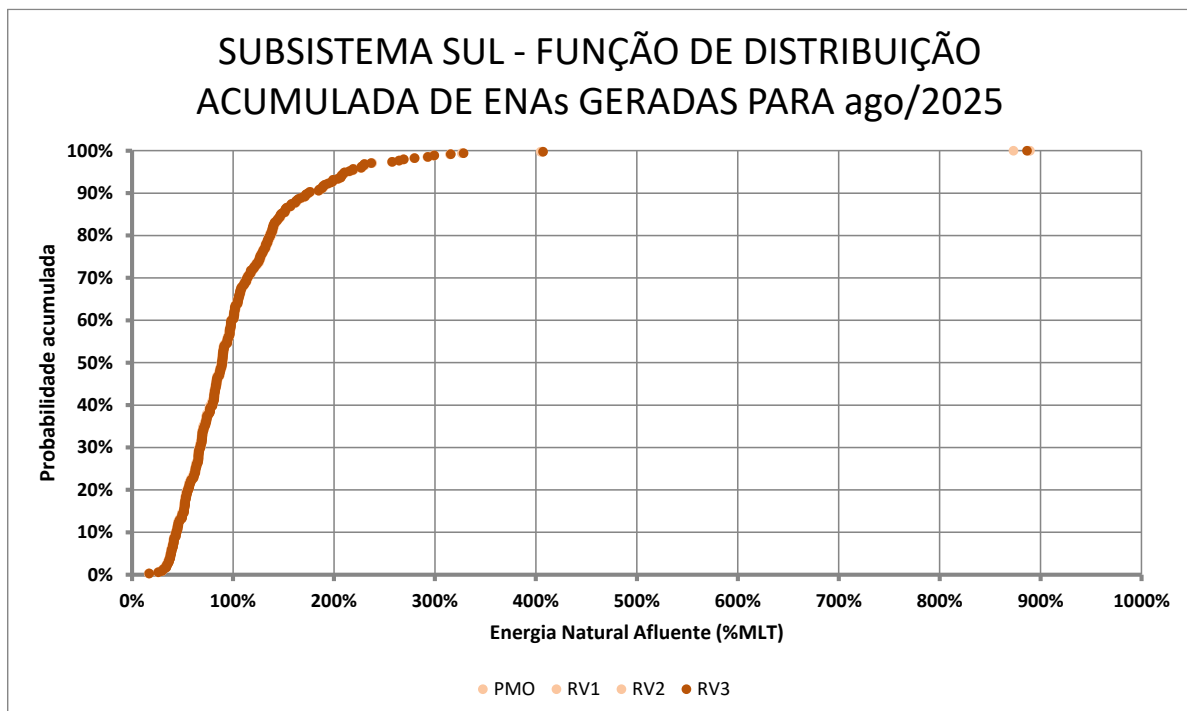


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Julho/2025

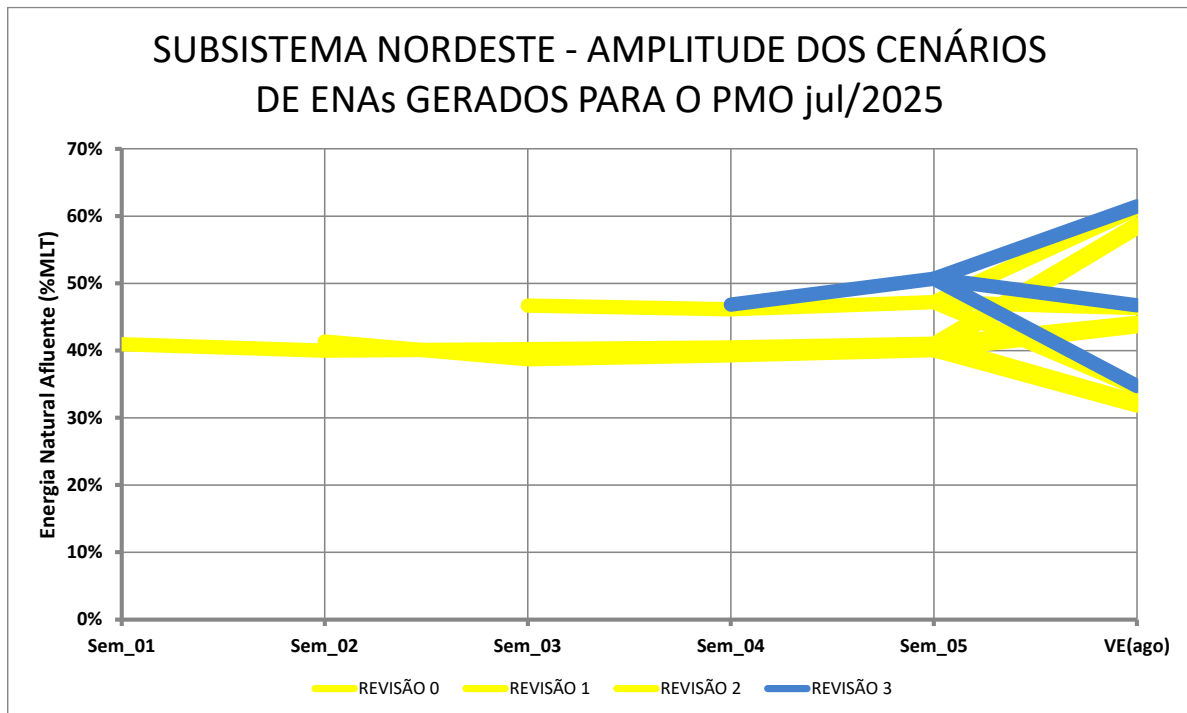


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 3 de Julho/2025

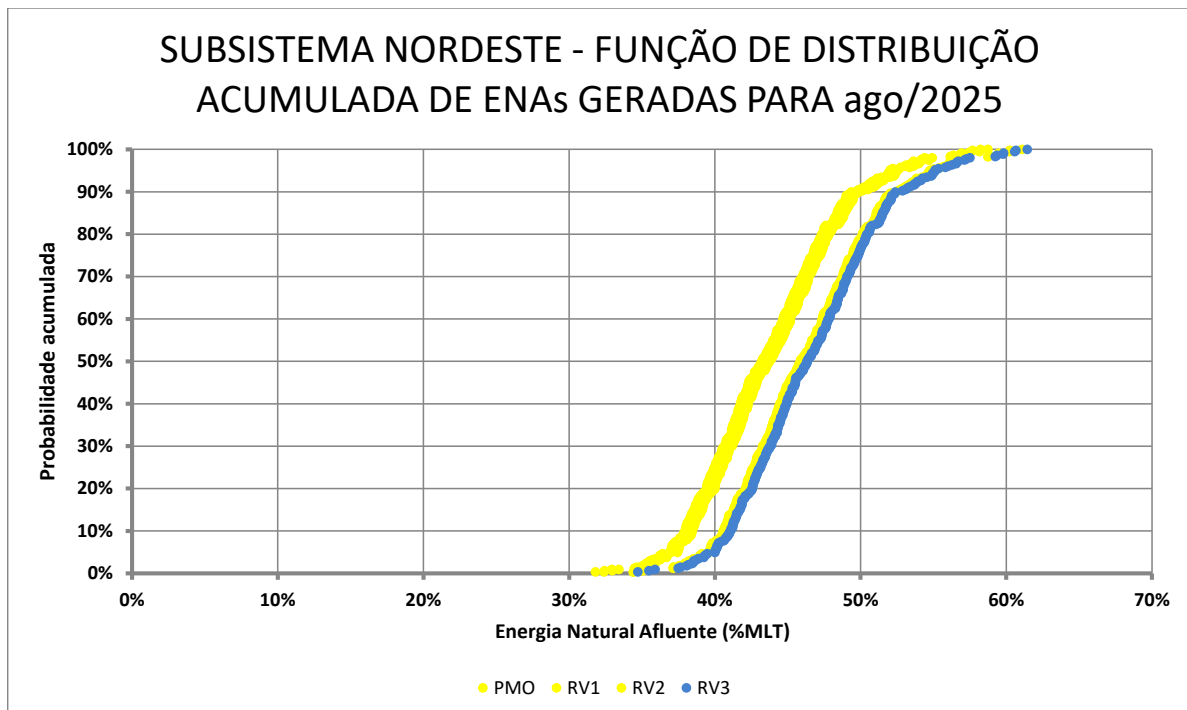


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Julho/2025

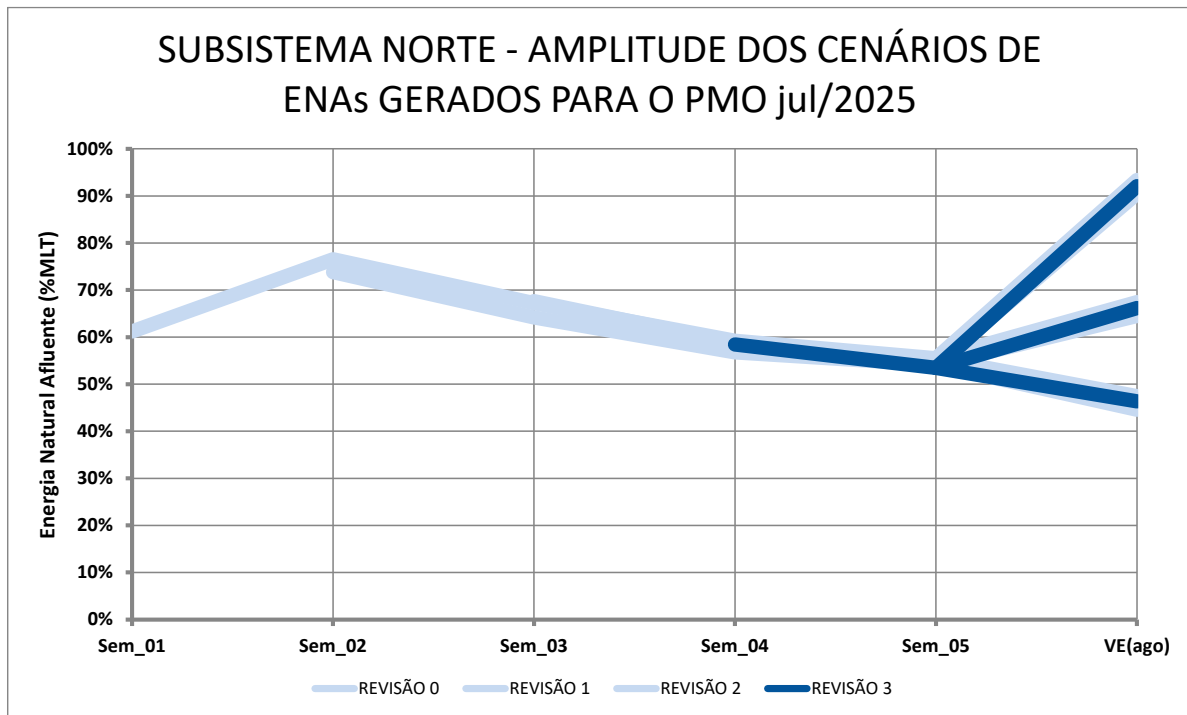
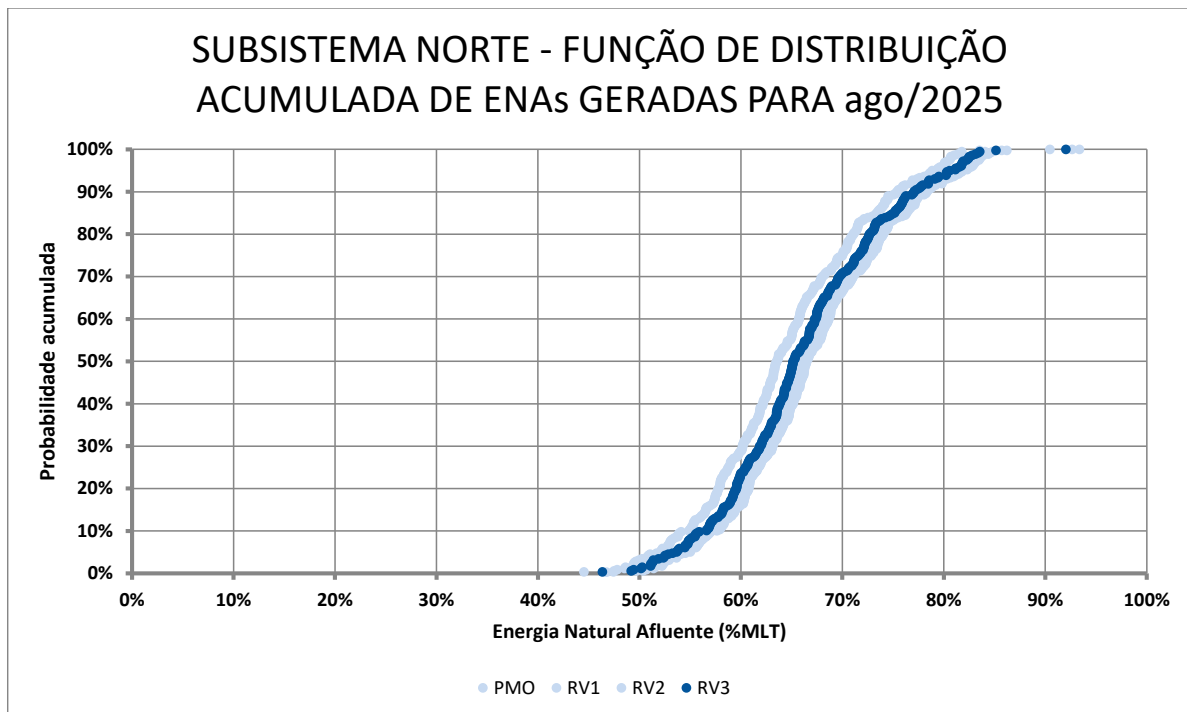


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Julho/2025



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

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

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	julho	agosto
SE/CO	25.581	20.527
S	10.957	9.984
NE	3.744	3.267
N	5.241	3.174

### 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

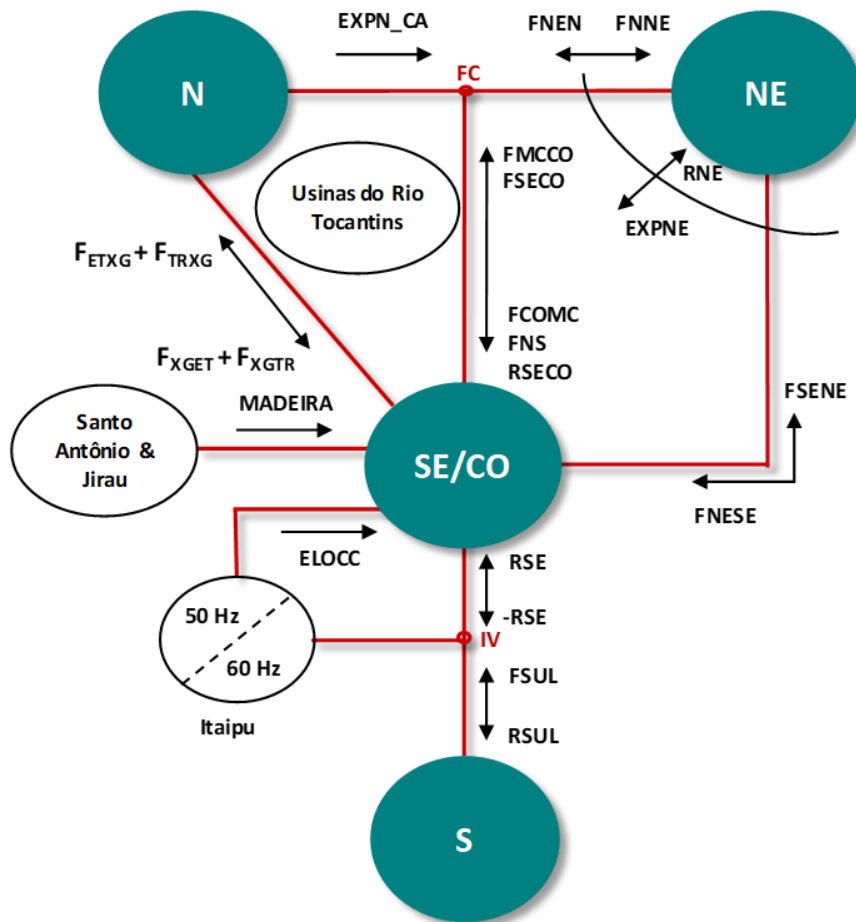


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	19/07 a 25/07/2025	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	4.842 (C) (D)	5.200
	Leve	4.046 (E) (F) (G) (H) (I)	5.000
FNNE	Pesada	4.600	7.800
	Média	4.615 (J) (K)	7.800
	Leve	4.936	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	10.900 (A) (C)	11.200
	Média	9.889 (E) (F) (G)	10.174
	Leve	11.008 (H)	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	19/07 a 25/07/2025	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	9.025	9.025
	Média	6.075	6.075
	Leve	10.425	10.425
ELO CC 50 Hz	Pesada	3.132	3.132
	Média	3.132	3.132
	Leve	3.132	3.132
ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.500	7.500
	Leve	7.500	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	4.200	4.200
FXGET + FXGTR	Pesada	3.000	3.000
	Média	3.000	3.000
	Leve	3.000	3.000
FNESE	Pesada	8.000 (B) (D)	8.500
	Média	7.997 (F) (I) (K)	8.318
	Leve	7.576 (L) (M)	8.500
FNEN	Pesada	5.200 (D) (J) (K)	6.200
	Média	5.123	6.200
	Leve	5.046	6.200
Ger_MADEIRA	Pesada	7.348	7.348
	Média	7.348	7.348
	Leve	7.348	7.348

- (A) SGI 37.299-25
- (B) SGI 41.280-25
- (C) SGI 36.951-25
- (D) SGI 40.640-25
- (E) SGI 40.552-25
- (F) SGI 39.503-25
- (G) SGI 39.865-25
- (H) SGI 39.863-25
- (I) SGI 43.223-25
- (J) SGI 40.784-25
- (K) SGI 41.083-25
- (L) SGI 39.503-25
- (M) SGI 39.865-25

### 3.3. Previsão de carga

A partir do fechamento dos valores da 3ª Revisão Semanal do PMO de Julho, as projeções de carga indicam variações de -3,0% no Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 0,7% no Subsistema Sul, 0,1% no Subsistema Nordeste e 2,6% 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 (12/07 a 18/07) aponta, no Sistema Interligado Nacional (SIN), um resultado 1,6% superior ao da semana anterior (05/07 a 11/07), consolidando uma expectativa de 74.727 MW médios.

O crescimento da carga no SIN está, parcialmente, associado ao efeito pós-feriado de 9 de Julho em São Paulo — estado com relevante participação na carga total —, além das temperaturas mais elevadas observadas no Rio de Janeiro e em Curitiba. Nos Subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, a carga foi 2,8% e 2,4% mais alta, respectivamente, com expectativas de fechamento em 41.057 e 13.568 MW médios. Destaca-se também o baixo desvio nesses dois Subsistemas, que são mais desafiadores para previsão devido à variabilidade térmica, com 1,2% no Sudeste/Centro-Oeste e 1,6% no Sul. Os Subsistemas Nordeste e Norte apresentaram desvios de -2,0% e -0,1%, respectivamente, com expectativas de fechamento de 12.169 e 7.933 MW médios.

Para a próxima semana operativa (19/07 a 25/07), projeta-se aumento de 0,8% na carga do SIN em relação à semana atual. As previsões meteorológicas indicam estabilidade nas temperaturas e nos acumulados de precipitação em todos os Subsistemas, com destaque para o Sudeste/Centro-Oeste (máximas entre 26 °C e 29 °C) e para o Sul (máximas entre 20 °C e 21 °C).

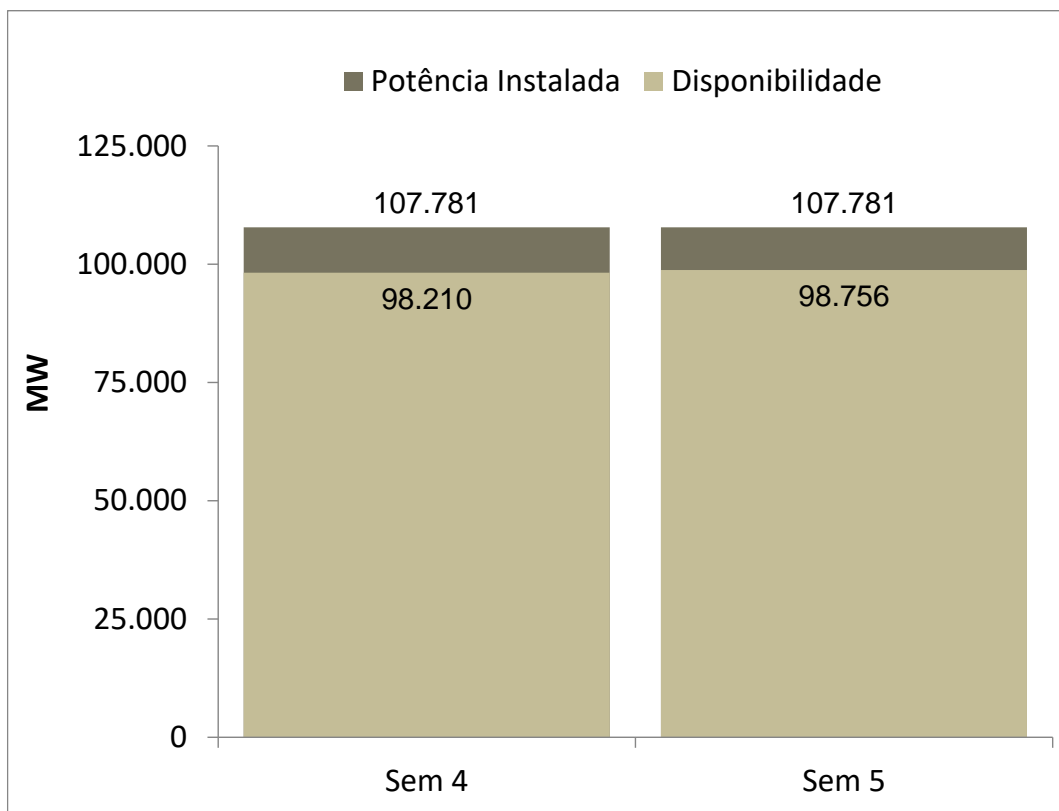
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Julho de 2025

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jul/25	Var. (%) jul/25 -> jul/24
SE/CO	40.921	39.940	41.057	41.447	41.625	40.985	-3,0%
Sul	13.838	13.257	13.568	13.512	13.455	13.498	0,7%
Nordeste	12.579	12.418	12.169	12.365	12.488	12.384	0,1%
Norte	7.977	7.935	7.933	7.971	8.054	7.971	2,6%
<b>SIN</b>	<b>75.316</b>	<b>73.550</b>	<b>74.727</b>	<b>75.295</b>	<b>75.622</b>	<b>74.839</b>	<b>-1,3%</b>

### 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 <sub>máx</sub> ) - 0:00 h do dia 19/07/2025		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Jul/2025	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Jul/2025
SE/CO	65,4	64,8
S	94,4	92,6
NE	67,2	66,7
N	96,5	95,5

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Julho de 2025, para a 0:00 h do dia 19/07/2025. 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.

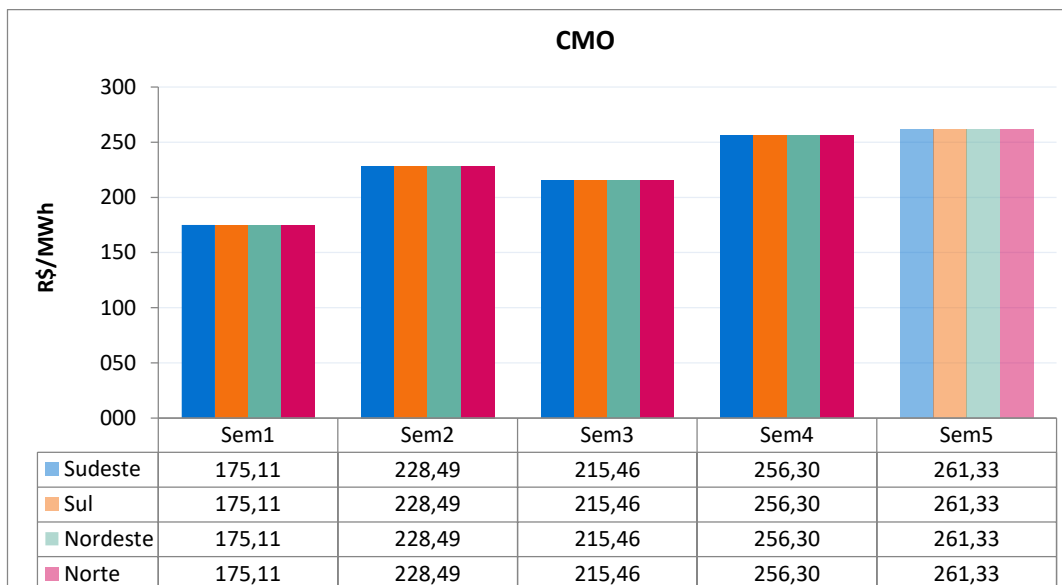
#### Região Norte:

- 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.

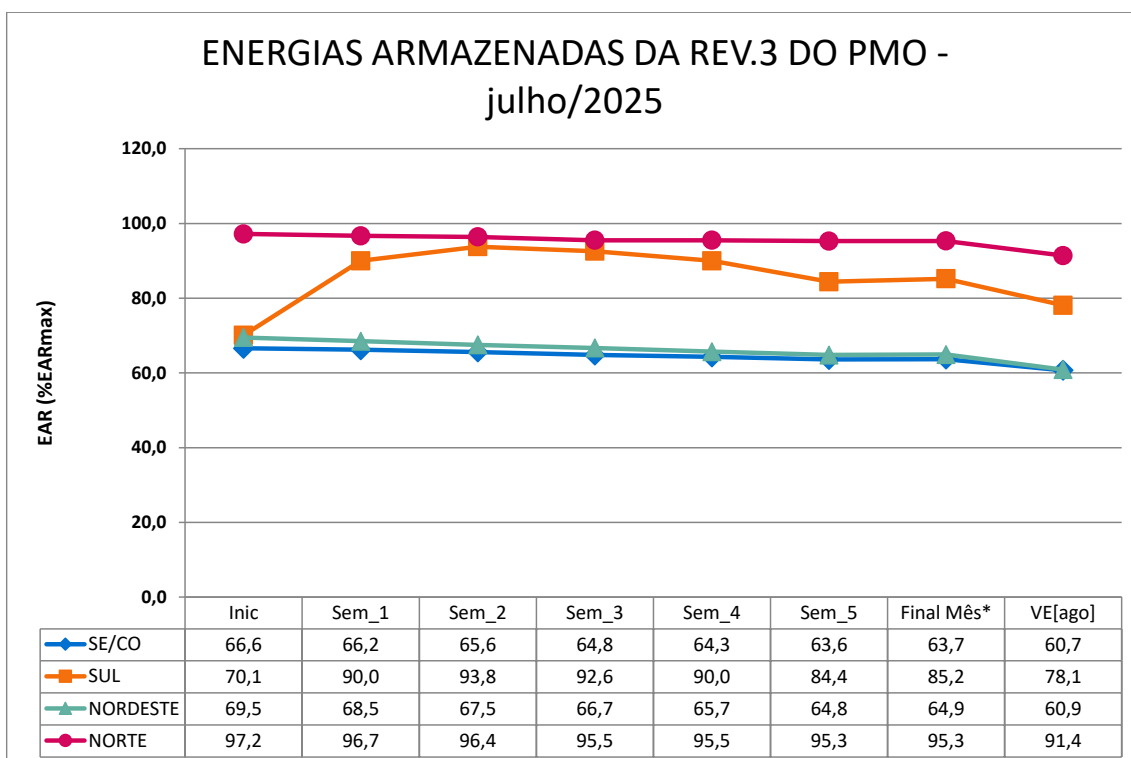
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
<b>Pesada</b>	<b>264,07</b>	<b>264,07</b>	<b>264,07</b>	<b>264,07</b>
<b>Média</b>	<b>257,55</b>	<b>257,55</b>	<b>257,55</b>	<b>257,55</b>
<b>Leve</b>	<b>252,76</b>	<b>252,76</b>	<b>252,76</b>	<b>252,76</b>
<b>Média Semanal</b>	<b>256,30</b>	<b>256,30</b>	<b>256,30</b>	<b>256,30</b>

### 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 julho/2025.

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



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

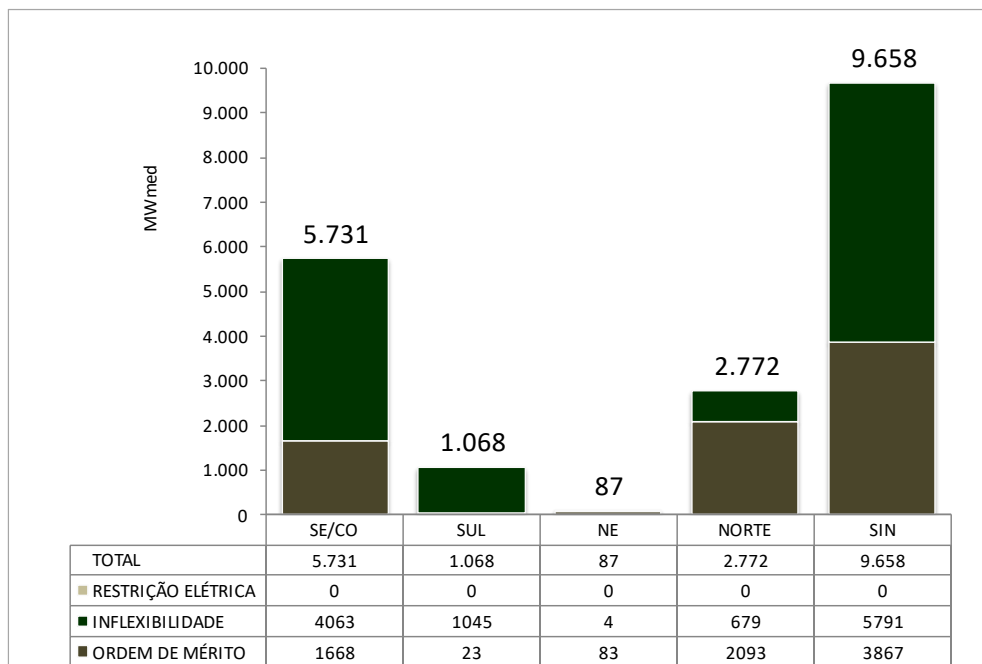
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Julho/2025

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	julho	agosto
SE/CO	205.390	205.390
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.297	15.689

## 5. GERAÇÃO TÉRMICA

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

Figura 19 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela abaixo segue a Indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 20/09/2025 a 26/09/2025.

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	297,83	289,82	281,35	Sim	Sim	Sim
LUIZORMELO	15	347,91	297,83	289,82	281,35	Não	Não	Não
PSESGIPE I	224	338,64	295,15	289,14	281,35	Não	Não	Não

Assim sendo, há indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a UTE Santa Cruz para a semana de 20/09/2025 a 26/09/2025 nos três patamares de carga.

Para as UTEs Luiz O. R. Melo e Porto Sergipe I, não há indicação de despacho antecipado.

## 6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da revisão 3 de julho/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 agosto/2025.

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

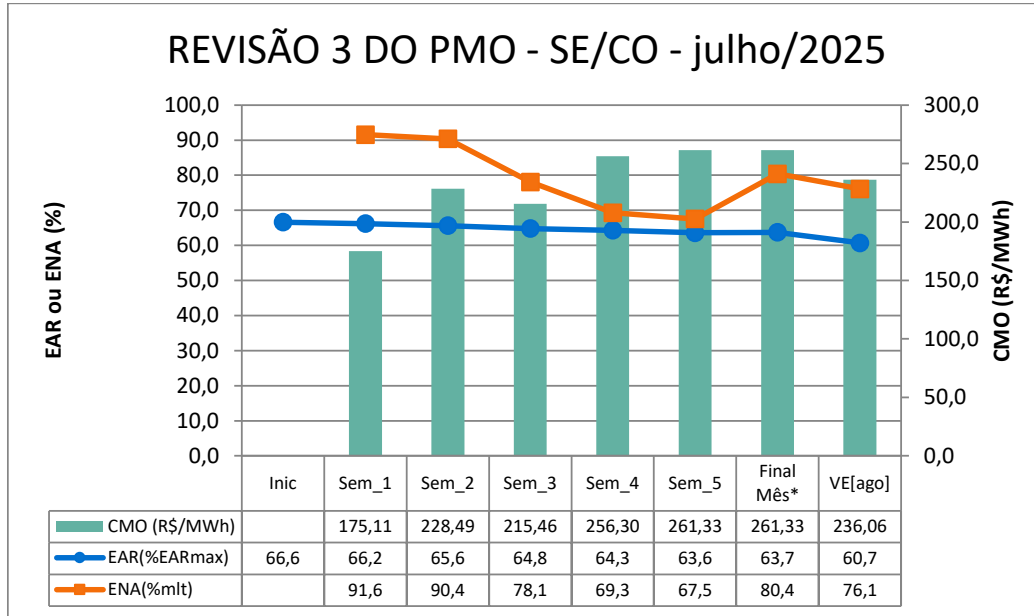


Figura 21 – Resumo de julho/2025 para o Subsistema Sul

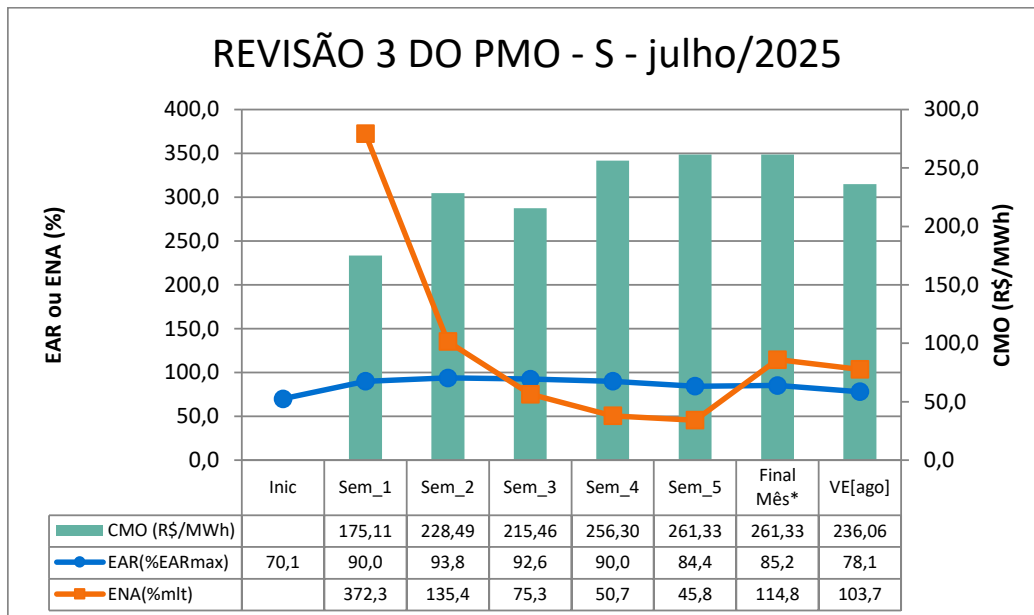


Figura 22 – Resumo de julho/2025 para o Subsistema Nordeste

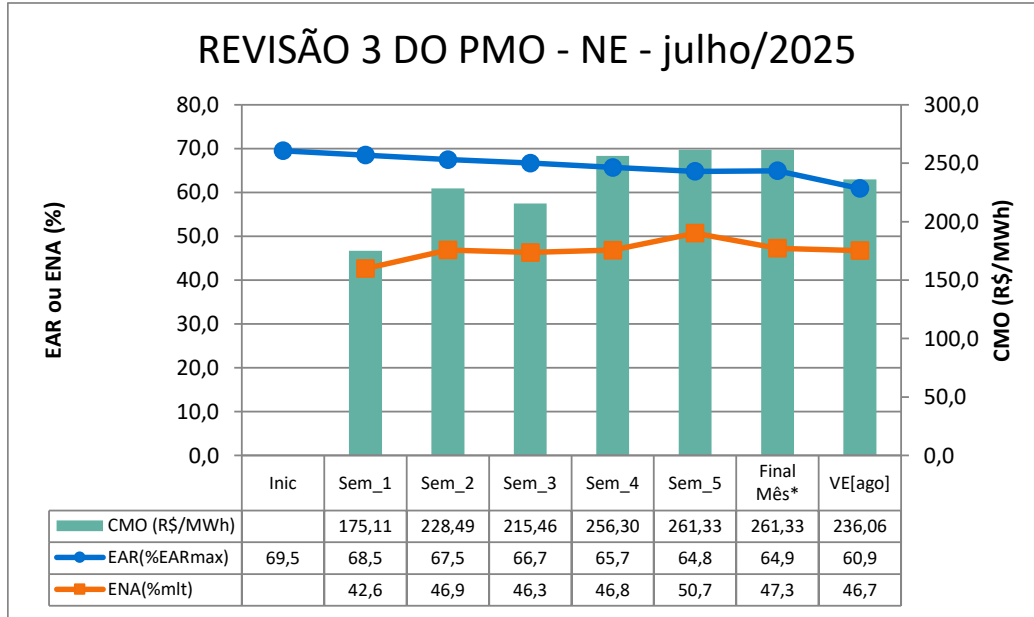
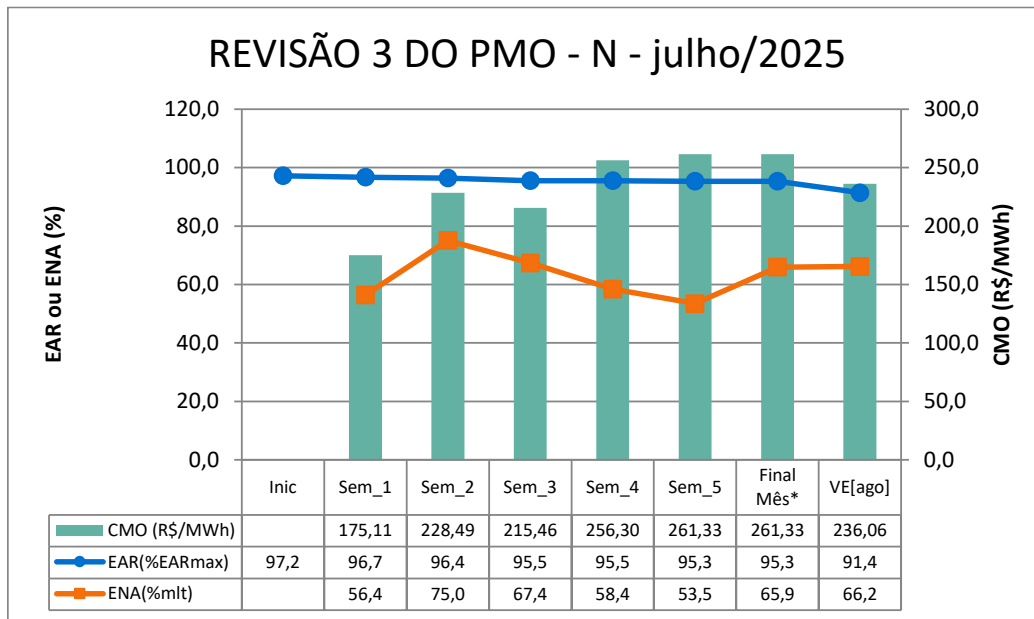


Figura 23 – Resumo de julho/2025 para o Subsistema Norte



## 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	18.356	<b>72</b>	20.565	<b>80</b>
Sul	5.550	<b>51</b>	12.582	<b>115</b>
Nordeste	1.754	<b>47</b>	1.769	<b>47</b>
Norte	3.060	<b>58</b>	3.455	<b>66</b>

Tabela 11 – Previsão de %EAR<sub>máx</sub> para o final do mês

Subsistema	% EAR <sub>máx</sub> 18/07	% EAR <sub>máx</sub> - 31/07
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	<b>64,8</b>	<b>63,7</b>
Sul	<b>92,6</b>	<b>85,2</b>
Nordeste	<b>66,7</b>	<b>64,9</b>
Norte	<b>95,5</b>	<b>95,3</b>

## 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 julho, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Julho de 2025.

Tabela 12 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	19/07/2025 a 25/07/2025		jul-25	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.648	56	1.817	62
Madeira	4.184	109	4.924	128
Teles Pires	678	67	741	73
Itaipu	2.149	69	2.552	82
Paraná	7.895	64	8.433	68
Paranapanema	1.175	52	1.361	60
Sul	2.805	46	7.123	117
Iguaçu	2.745	56	5.458	112
Nordeste	1.754	47	1.769	47
Norte	1.250	49	1.416	55
Belo Monte	838	51	1.090	66
Manaus	974	94	1.031	100

Tabela 13 – Previsão de %EARmáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	25-jul	31-jul
	(%EARmáx)	(%EARmáx)
Sudeste	66,9	66,1
Madeira	70,4	69,4
Teles Pires	71,7	71,7
Itaipu	99,1	99,9
Paraná	63,2	62,6
Paranapanema	63,8	64,1
Sul	87,3	81,4
Iguaçu	92,7	89,0
Nordeste	65,7	64,9
Norte	95,4	95,1
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	97,3	98,7

### 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	117,4	117,4	117,4				117,4	117,4	117,4				117,4	117,4	117,4	
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				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0	
SANTA CRUZ (500)	GNL	229,99				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0	
ATLANTICO (235)	Resíduos	259,71	218,7	218,7	218,7	0,0			218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7	
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41																
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	
NORTEFLU (826)	Gás	840,10																
IBIRITE (235)	Gás	843,13																
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																
TERMORIO (989)	Gás	939,08																
T.MACAE (922)	Gás	957,69																
T.LAGOAS (350)	Gás	1060,20																
PORSUD II (78)	Gás	1085,75																
PORSUD I (116)	Gás	1087,05																
CUIABA CC (529)	Gás	1115,58																
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	1438,78																
W.ARJONA (177)	Gás	1560,51																
NPIRATINGA (572)	Gás	1586,02																
VIANA (175)	Óleo	1734,64																
<b>TOTAL SE/CO (14989)</b>			<b>4062,8</b>	<b>4062,8</b>	<b>4062,8</b>	<b>1668,5</b>	<b>1668,5</b>	<b>1668,5</b>	<b>5731,3</b>	<b>5731,3</b>	<b>5731,3</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5731,3</b>	<b>5731,3</b>	<b>5731,3</b>	
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																
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	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	210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0				210,0	210,0	210,0	
B.BONITA I (10)	Gás	778,35																
URUGUAIANA (640)	Gás	831,68																
ARAUCARIA (484)	Gás	1181,50																
CANOAS (249)	Gás	1359,32																
<b>TOTAL SUL (2846)</b>			<b>1045,0</b>	<b>1045,0</b>	<b>1045,0</b>	<b>23,0</b>	<b>23,0</b>	<b>23,0</b>	<b>1068,0</b>	<b>1068,0</b>	<b>1068,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1068,0</b>	<b>1068,0</b>	<b>1068,0</b>	

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	
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							
PROSP_I (28)	Gás	214,28				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							
P.PECEM1 (720)	Carvão	333,10																
P.SERGIPE I (1593)	GNL	338,64																
P.PECEM2 (365)	Carvão	341,29																
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)	Gás	1884,68																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	2296,46																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2491,48																
PECEM 2 (144)	Óleo	2517,48																
<b>TOTAL NE (5749)</b>			<b>3,5</b>	<b>3,5</b>	<b>3,5</b>	<b>83,2</b>	<b>83,2</b>	<b>83,2</b>	<b>86,7</b>	<b>86,7</b>	<b>86,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>86,7</b>	<b>86,7</b>	<b>86,7</b>	

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				501,5	500,6	513,6	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	73,0	69,9	148,0	148,0	144,9				148,0	148,0	144,9	
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 (838)	Gás	212,94				330,0	329,6	335,3	330,0	329,6	335,3				330,0	329,6	335,3	
MARANHAOIV (388)	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				356,1	355,6	362,5	356,1	355,6	362,5				356,1	355,6	362,5	
N.VENEZIA2 (270)	Gás	294,56	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0	
P. ITAQUI (360)	Carvão	333,36																
PARNAIBA_IV (56)	Gás	468,61																
GERAMAR2 (166)	Óleo	2007,32																
GERAMAR1 (166)	Óleo	2032,63																
<b>TOTAL NORTE (4045)</b>			<b>679,0</b>	<b>679,0</b>	<b>679,0</b>	<b>2081,4</b>	<b>2079,2</b>	<b>2107,4</b>	<b>2760,4</b>	<b>2758,2</b>	<b>2786,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>2760,4</b>	<b>2758,2</b>	<b>2786,4</b>	

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.