

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 04/07 a 10/07 houve precipitação nas bacias dos rios Uruguai, Jacuí e Iguaçu. Nas demais bacias de interesse do SIN, permaneceu a condição de estiagem

Na semana de 11/07 a 17/07 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Tocantins, Xingu, Tapajós, na incremental a UHE Itaipu e nos trechos boliviano e peruano do Madeira. Nas demais bacias de interesse do SIN, a condição de estiagem permanece.

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\$ 0,00/MWh para R\$ 176,11/MWh
- Sul: de R\$ 0,00/MWh para R\$ 176,11/MWh
- Nordeste: de R\$ 0,00/MWh para R\$ 176,11/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 289,25/MWh

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

2. NOTÍCIAS

Nos dias 25 e 26 de junho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Agosto de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

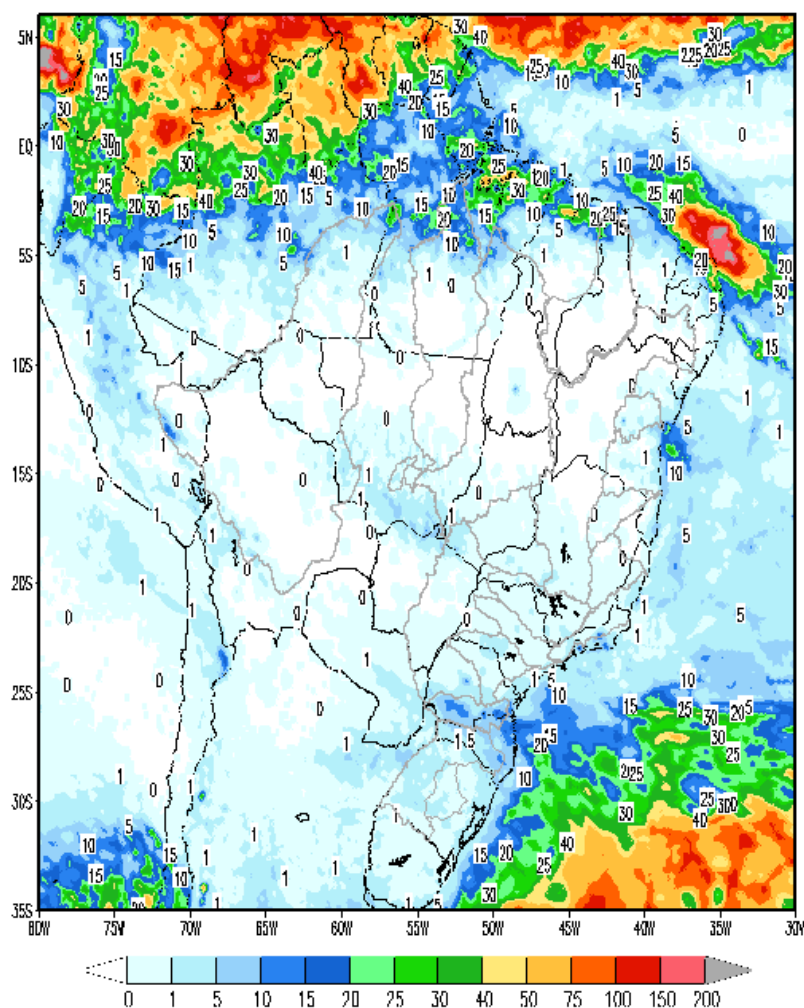
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de uma frente fria pela Região Sul e litoral do Sudeste no início da semana operativa e a atuação de áreas de instabilidade no oeste da Região Sul no final da semana ocasionaram precipitação inferior à média nas bacias dos rios Uruguai, Jacuí e Iguaçu. Nas demais bacias de interesse do SIN, permaneceu a condição de estiagem (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 04 a 09/07/2026

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 04/Jul/2026 a 09/Jul/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 27/06/2026 a 03/07/2026 e os estimados para fechamento da semana de 04/07/2026 a 10/07/2026.

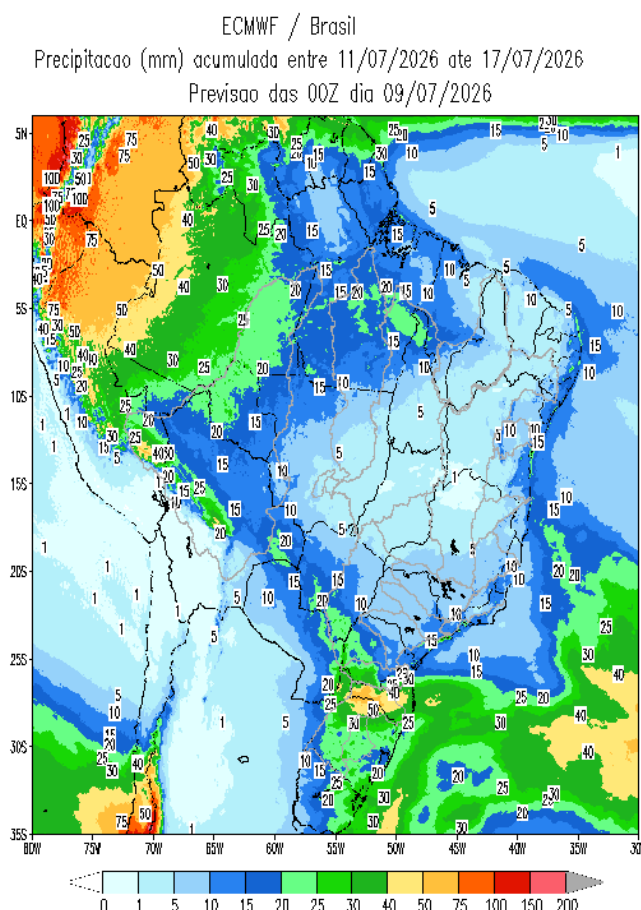
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 2 de Julho/2026

Revisão 2 do PMO de Julho/2026 - ENAs				
Subsistema	27/06 a 03/07/2026		04/07 a 10/07/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	31.619	107	26.662	105
S	27.967	260	24.107	217
NE	2.370	56	2.402	65
N	4.404	53	3.888	75

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A passagem de uma frente fria pelas Regiões Sul, Sudeste e pelo litoral sul da Bahia no início da próxima semana operativa e a atuação de áreas de instabilidade no Rio Grande do Sul no final da semana ocasionam precipitação próxima da média nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande, Tocantins, Xingu, Tapajós, na incremental a UHE Itaipu e nos trechos boliviano e peruano do Madeira. Nas demais bacias de interesse do SIN, a condição de estiagem permanece na próxima semana (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 11 a 17/07/2026



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 julho indica a ocorrência de afluições 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 Julho/2026

Revisão 2 do PMO de Julho/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	11/07 a 17/07/2026		Mês de julho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	22.659	89	23.497	92
S	12.371	111	17.134	154
NE	2.180	59	2.263	61
N	3.379	65	3.334	64

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 1 e 2 do PMO de Julho/2026.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 1 e 2 do PMO de Julho/2026

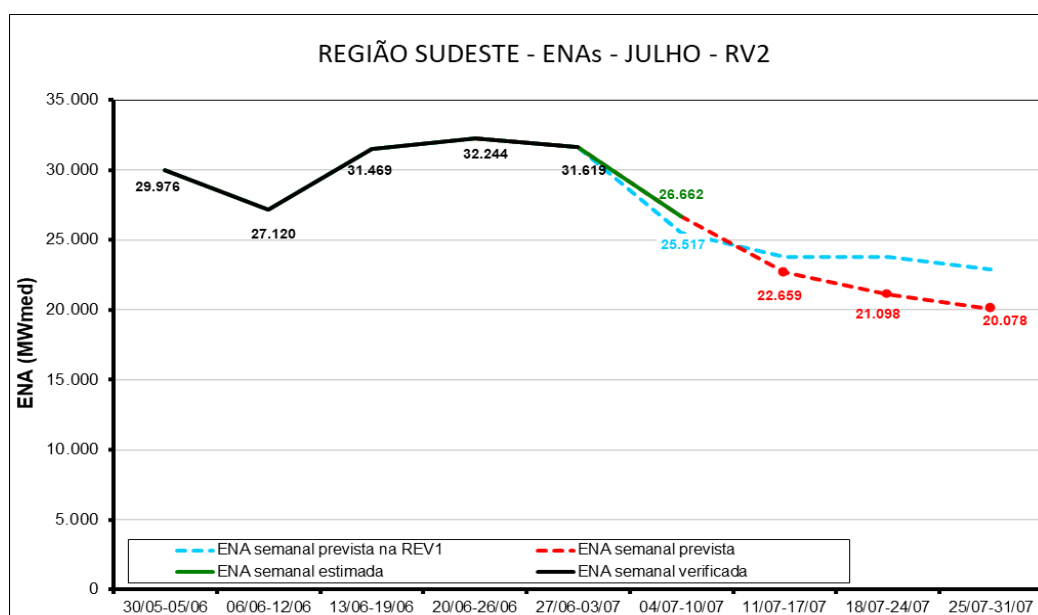


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 1 e 2 do PMO de Julho/2026

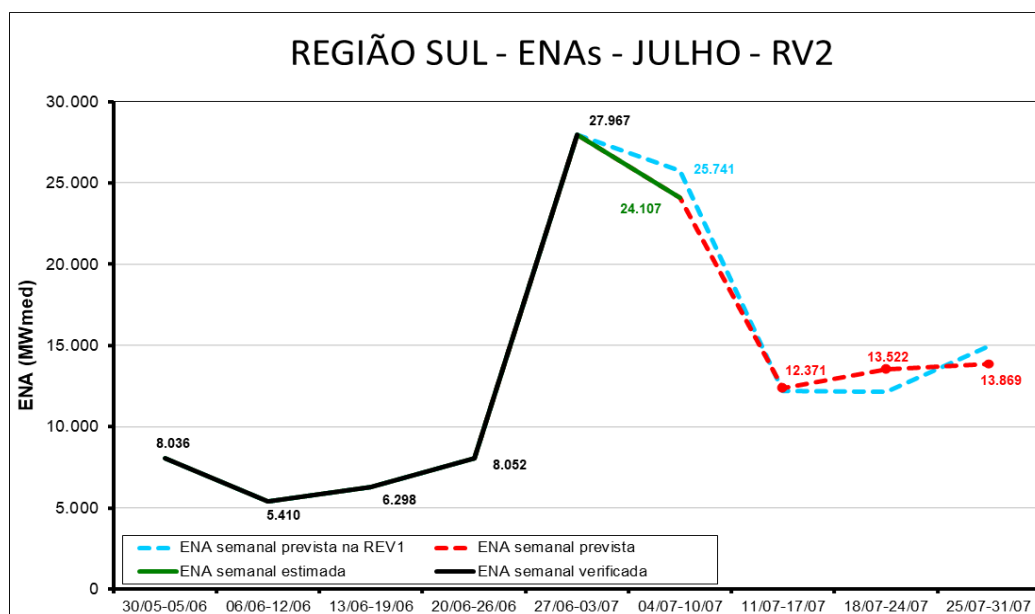


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 1 e 2 do PMO de Julho/2026

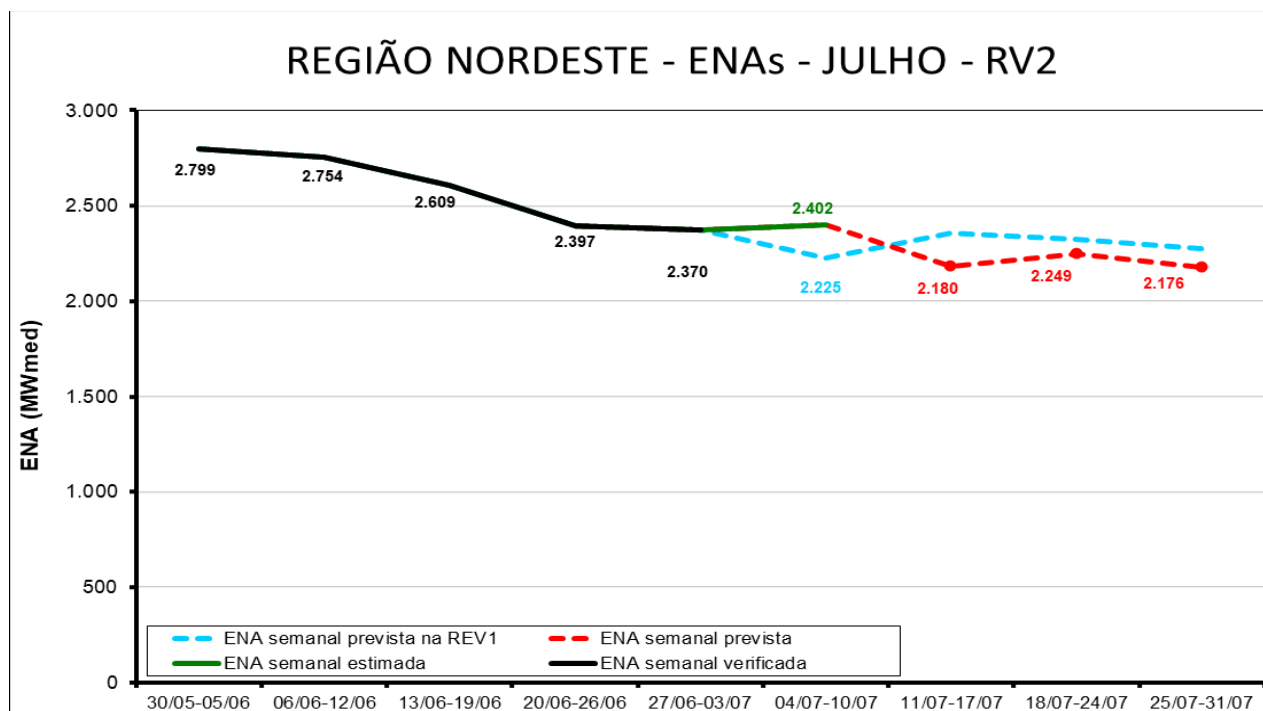
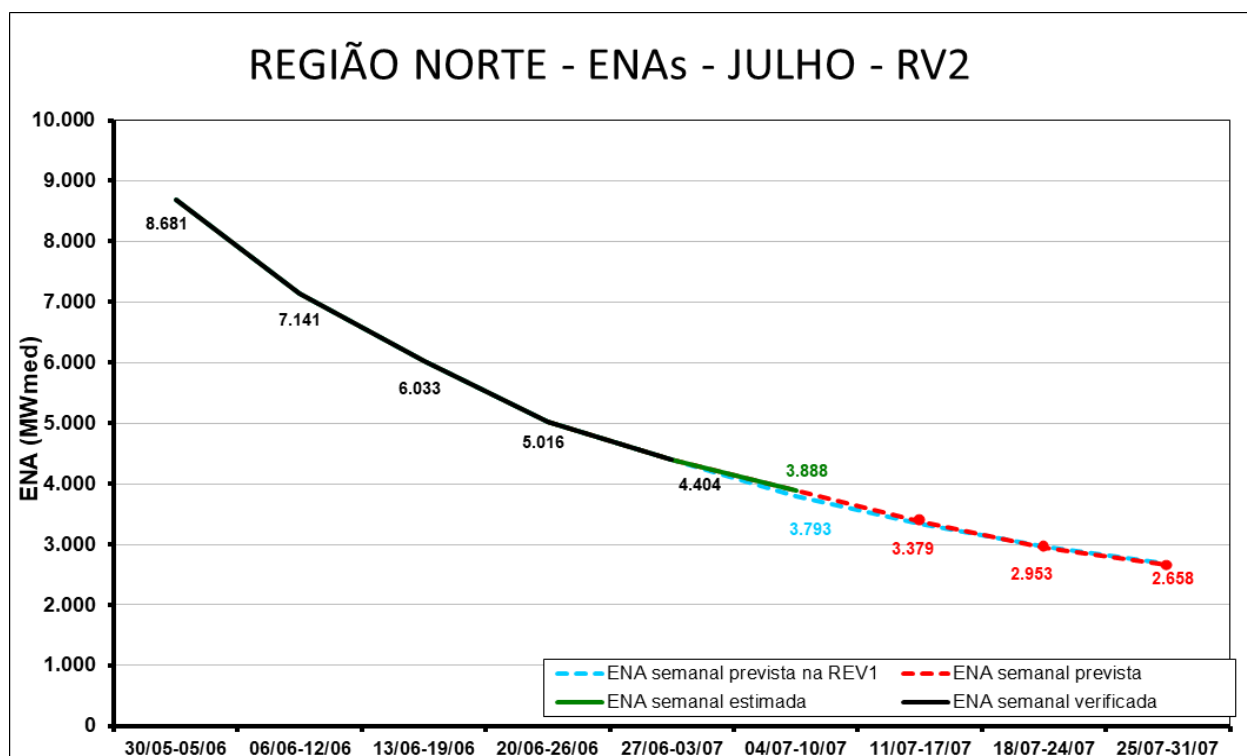


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 1 e 2 do PMO de Julho/2026



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 2 de Julho/2026

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 2 de Julho/2026, para acoplamento com a FCF do mês de agosto/2026. São mostradas, para os quatro subsistemas, as amplitudes e as Funções de Distribuição Acumulada dos cenários de ENA, comparativamente com os valores considerados para as revisões anteriores do PMO de Julho/2026.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 2 de Julho/2026

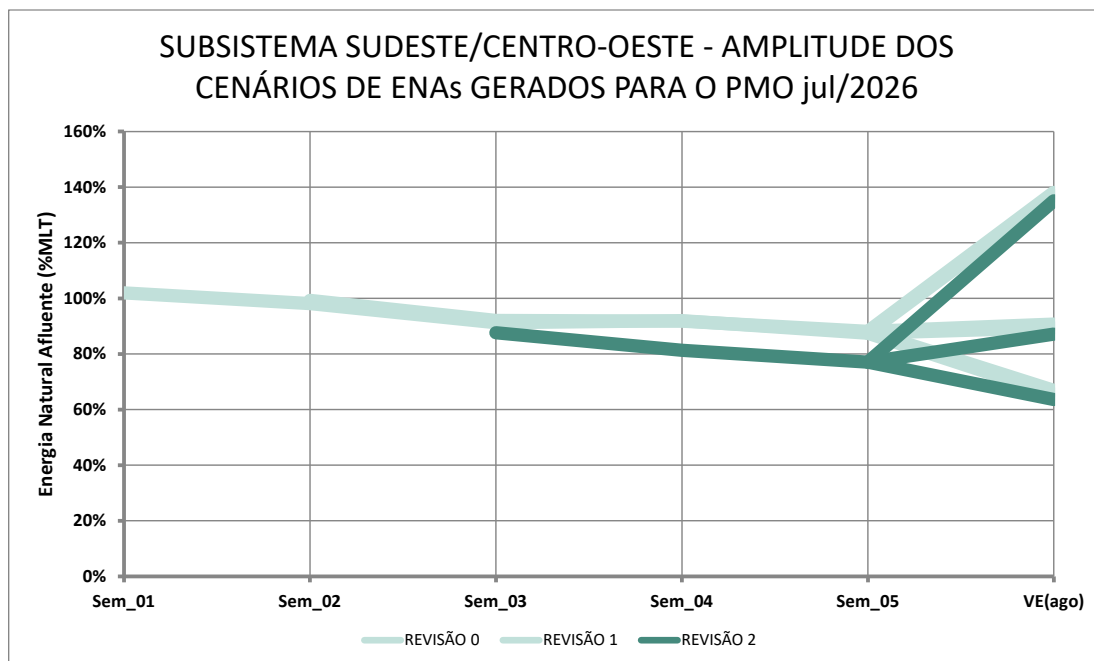


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 2 de Julho/2026

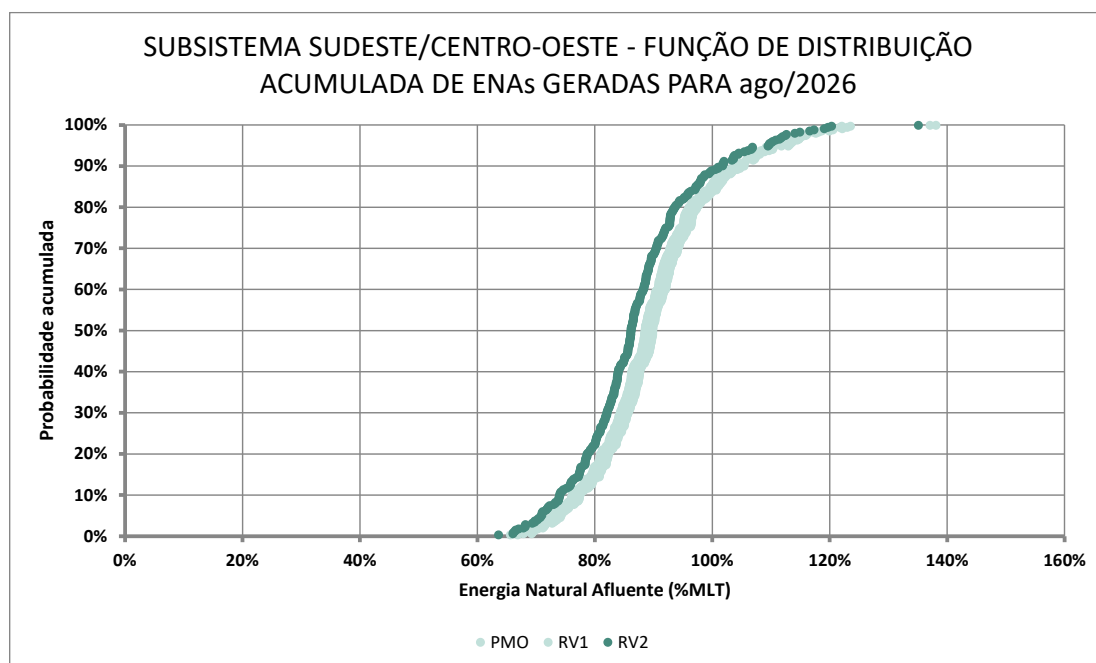


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 2 de Julho/2026

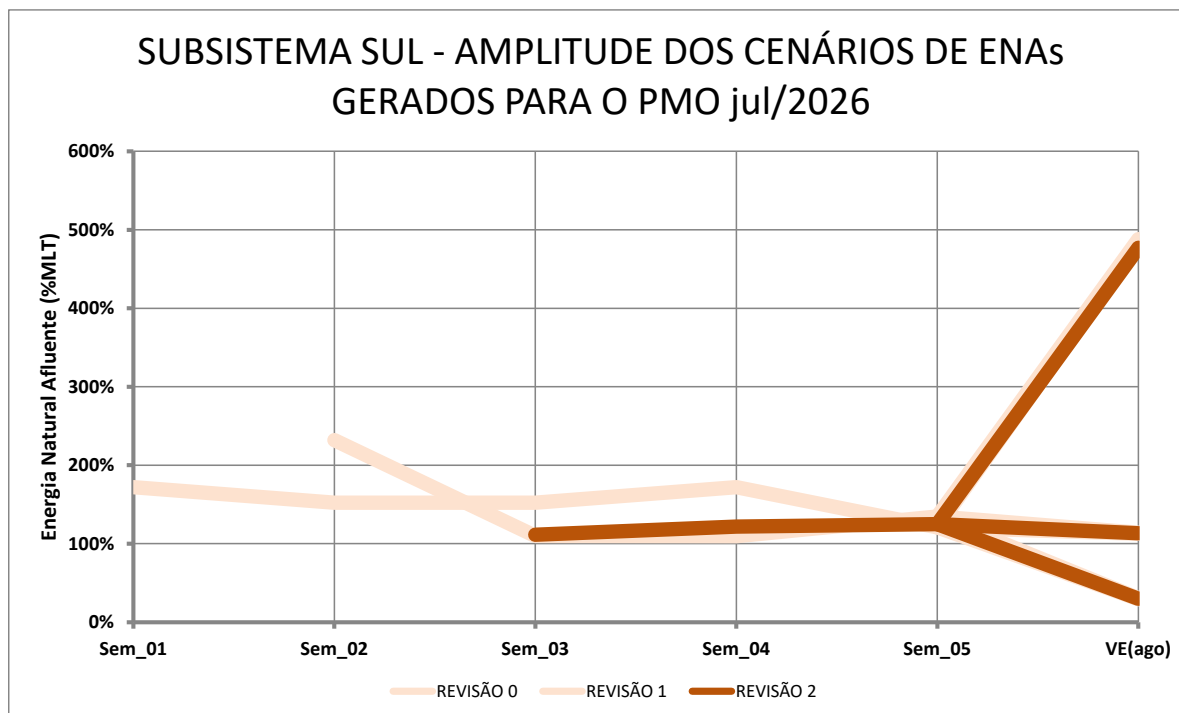


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 2 de Julho/2026

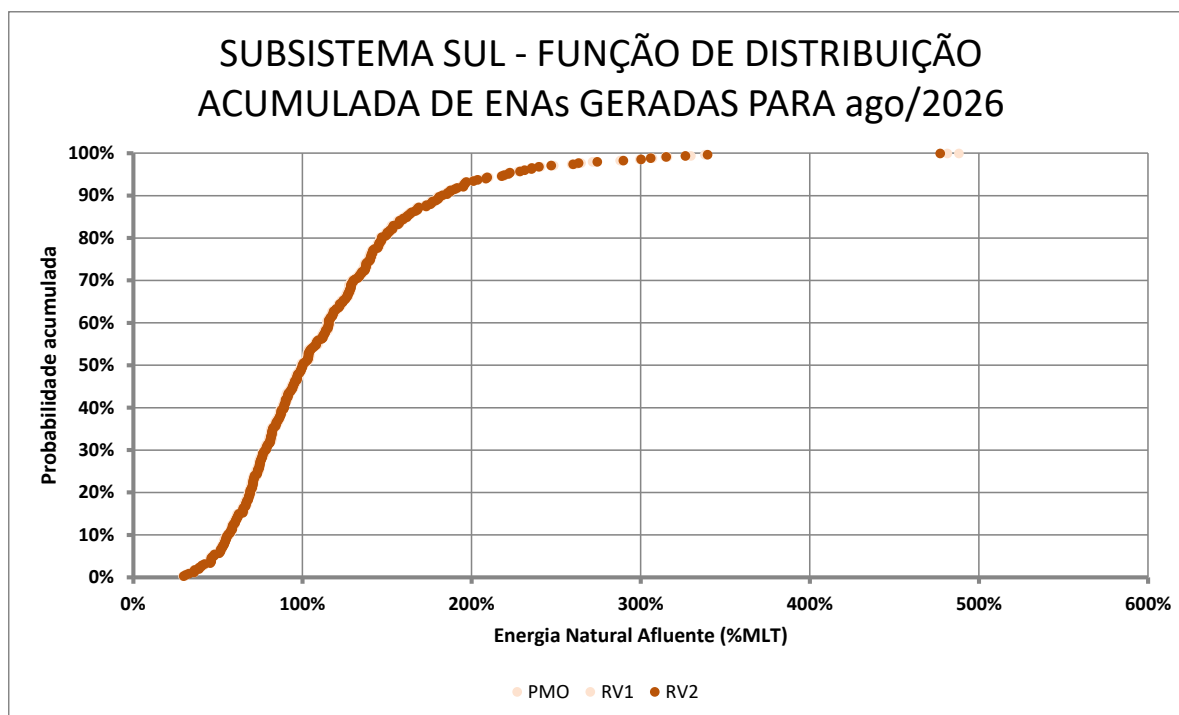


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 2 de Julho/2026

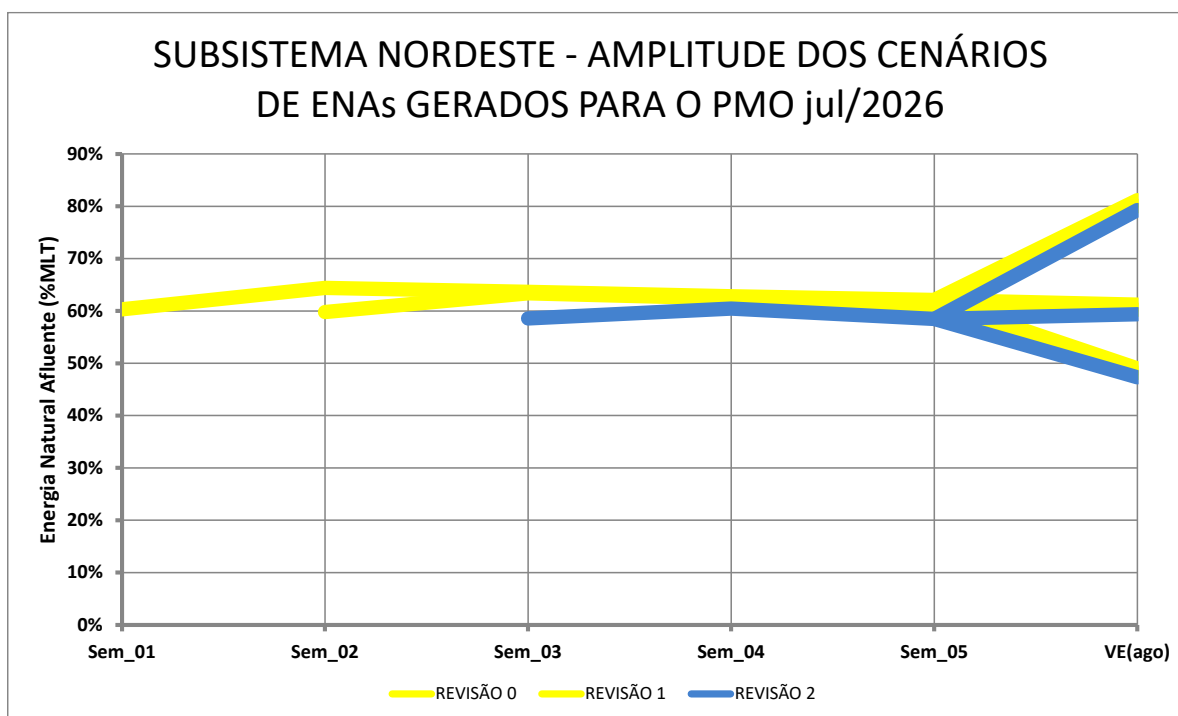


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 2 de Julho/2026

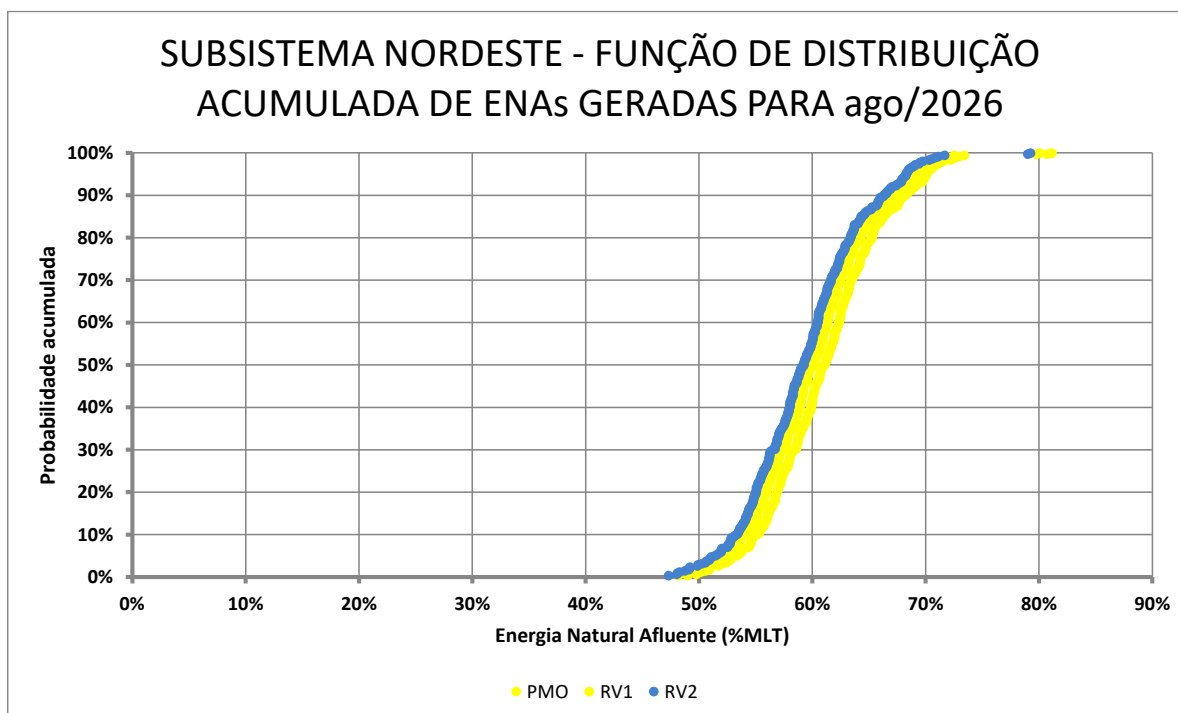


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 2 de Julho/2026

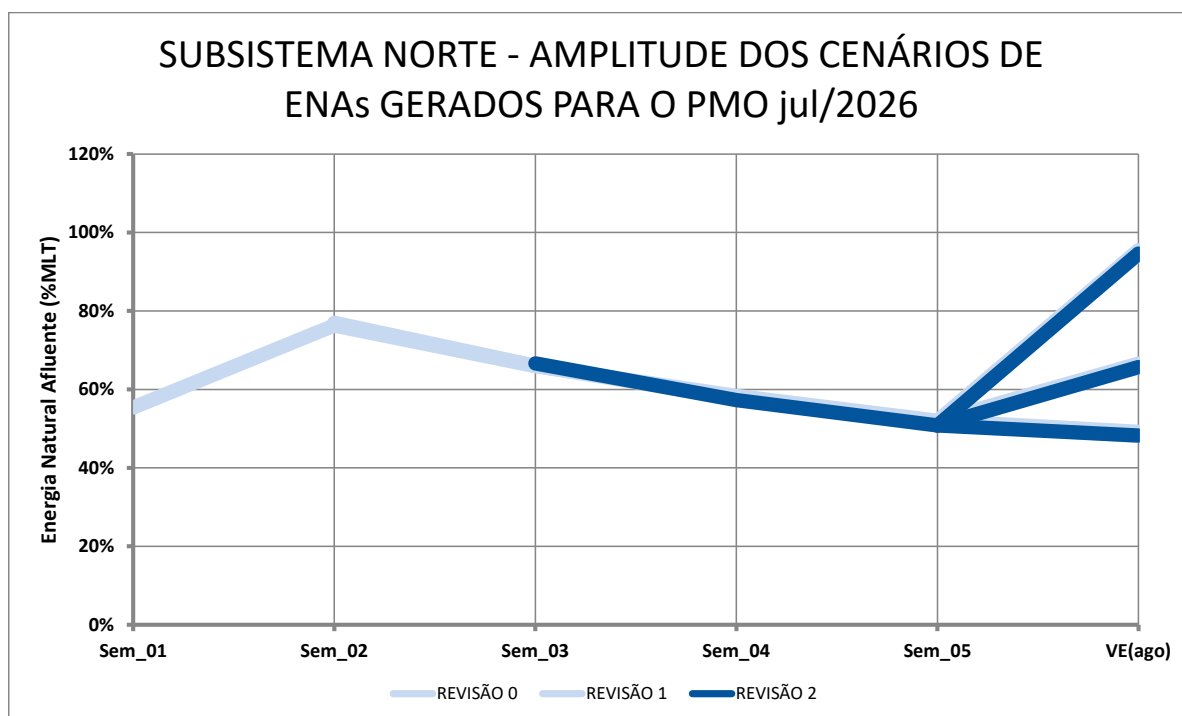
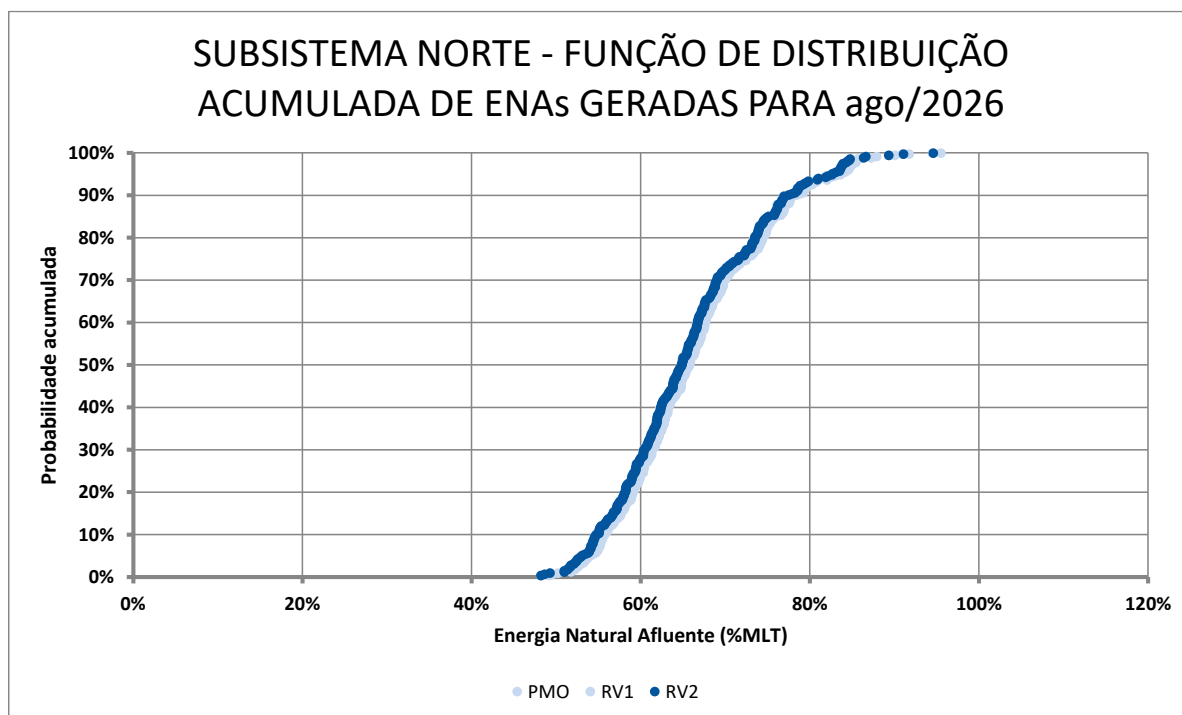


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 2 de Julho/2026



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

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de julho/2026 e agosto/2026

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	julho	agosto
SE/CO	25.510	20.477
S	11.101	9.996
NE	3.721	3.247
N	5.214	3.156

3.2. Limites de Intercâmbio entre Subsistemas

Os limites elétricos de intercâmbio de energia entre subsistemas são de fundamental importância para o processo de otimização energética, sendo determinantes para a definição das políticas de operação e do CMO para cada subsistema. Estes limites são influenciados por intervenções na malha de transmissão, notadamente na primeira semana operativa. O diagrama a seguir ilustra os fluxos notáveis do SIN e os limites aplicados neste PMO.

Figura 15 – Interligações entre regiões

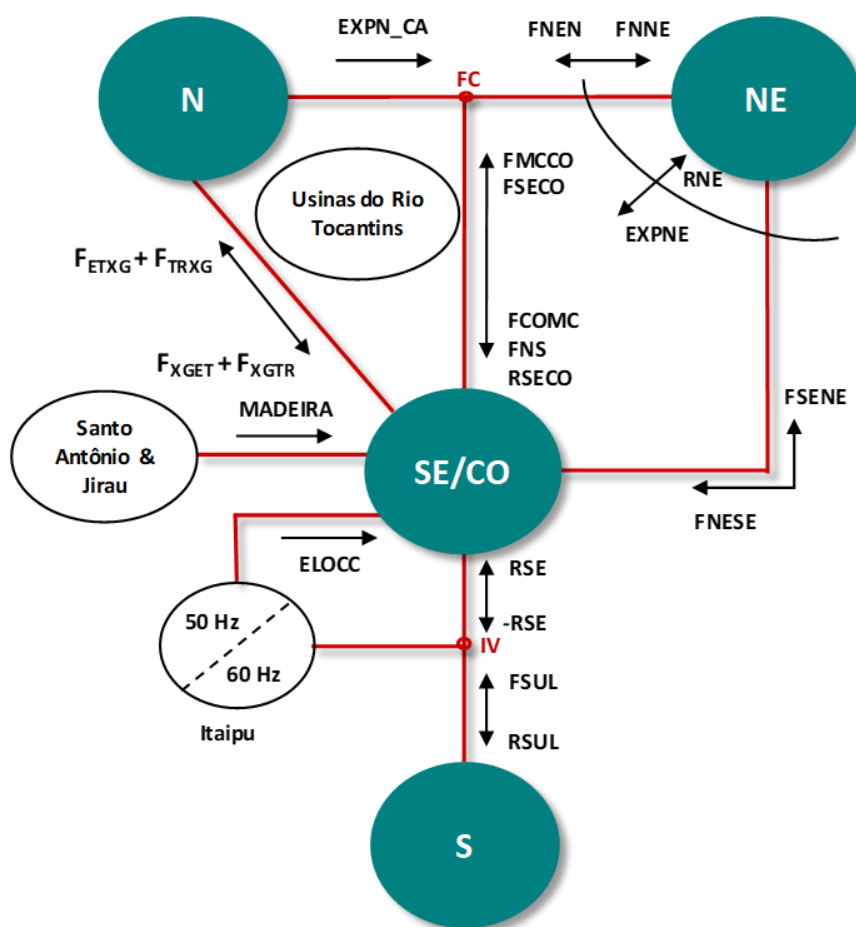


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	11/07 a 17/07/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	11/07 a 17/07/2026	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	12.096	12.446
	Média	11.000	11.000		Média	8.976 (C) (D)	9.296
	Leve	11.000	11.000		Leve	10.967	11.246
FNS	Pesada	3.900	4.500	ELO CC 50 Hz	Pesada	0	3.132
	Média	4.072 (A) (B)	4.800		Média	0 (E)	3.132
	Leve	4.451	5.100		Leve	0	3.132
FNNE	Pesada	7.800	7.800	ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.800	7.800		Média	7.500	7.500
	Leve	7.800	7.800		Leve	7.500	7.500
EXPORT. NE	Pesada	16.200	16.200	EXP. N CA	Pesada	8.000	8.000
	Média	16.200	16.200		Média	8.000	8.000
	Leve	16.200	16.200		Leve	8.000	8.000
FMCCO	Pesada	2.200	5.000	FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	2.200 (A)	5.000		Média	4.200	4.200
	Leve	2.200	5.000		Leve	4.200	4.200
FSENE	Pesada	6.000	6.000	FXGET + FXGTR	Pesada	6.400	8.000
	Média	6.000	6.000		Média	5.188 (B)	6.000
	Leve	6.000	6.000		Leve	5.438	6.000
FNS + FNESE	Pesada	9.700	10.000	FNESE	Pesada	6.200	6.400
	Média	8.231 (A)	8.531		Média	7.356 (A) (B)	7.731
	Leve	9.500	9.800		Leve	7.747	8.200
RSE	Pesada	9.700	10.200	FNEN	Pesada	6.800	6.800
	Média	10.875 (C) (D)	11.500		Média	6.800	6.800
	Leve	10.781	11.500		Leve	6.800	6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000	Ger_MADEIRA	Pesada	6.288	7.418
	Média	7.000	7.000		Média	6.319 (B) (F)	7.418
	Leve	8.600	8.600		Leve	6.573 (G)	7.418

(A) SGI 26.787-26

(B) SGI 37.745-26

(C) SGI 34.762-26

(D) SGI 35.233-26

(E) SGI 36.721-26

(F) SGI 39.539-26

(G) SGI 37.064-26

3.3. Previsão de carga

A consolidação das previsões de carga para a 2ª revisão semanal do PMO de Julho indica crescimento de 2,3% na carga do SIN em comparação com o mesmo mês do ano anterior. Esse desempenho é sustentado pelos aumentos projetados em todos os subsistemas: Sudeste/Centro-Oeste (0,2%), Sul (0,3%), Nordeste (8,2%) e Norte (7,6%).

Para a semana operativa de 04/07 a 10/07, a estimativa de fechamento da carga do SIN aponta uma leve redução de 0,4% em relação à semana anterior (27/06 a 03/07), corroborando as premissas que fundamentaram as previsões de carga para o período.

Para a próxima semana operativa (11/07 a 17/07), a nova projeção indica elevação de 0,6% na carga do SIN em relação à estimativa anterior. Essa revisão reflete ajustes nas projeções dos subsistemas Norte, Nordeste e Sul, decorrentes da atualização de premissas específicas, entre as quais se destacam a expectativa de elevação das temperaturas nas capitais da região Sul e a manutenção da previsão de menores volumes de precipitação nas regiões Nordeste e Norte.

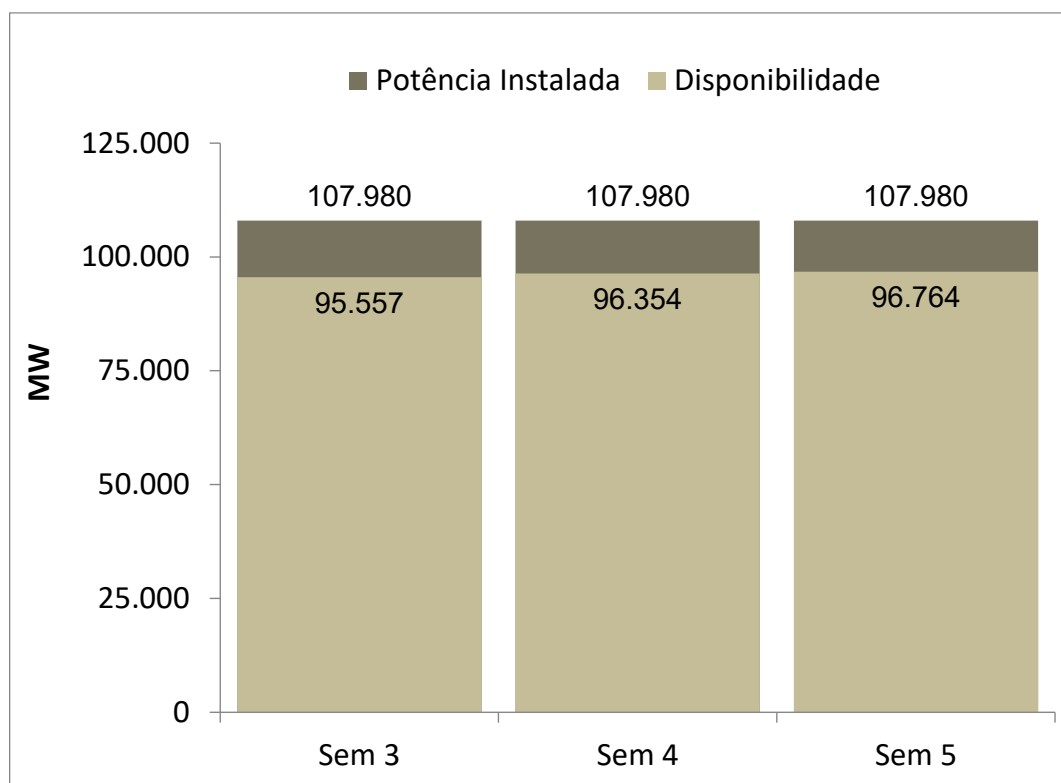
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Julho de 2026

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jul/26	Var. (%) jul/26 -> jul/25
SE/CO	42.435	41.772	42.319	42.272	42.278	42.187	0,2%
Sul	13.795	13.726	13.747	13.692	13.557	13.692	0,3%
Nordeste	13.264	13.478	13.509	13.484	13.487	13.467	8,2%
Norte	8.493	8.668	8.691	8.701	8.665	8.663	7,6%
SIN	77.987	77.644	78.266	78.148	77.987	78.009	2,3%

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 11/07/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 1 do PMO Jul/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 2 do PMO Jul/2026
SE/CO	65,8	64,9
S	86,0	81,3
NE	88,1	87,8
N	94,3	92,5

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 1 do PMO de Julho de 2026, para a 0:00 h do dia 11/07/2026. A segunda coluna apresenta os armazenamentos obtidos a partir dos níveis de partida informados pelos Agentes de Geração para seus aproveitamentos com reservatórios.

4. PRINCIPAIS RESULTADOS

4.1. Política de Operação Energética

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO:

Geração dimensionada nas usinas dos rios Grande, Paranaíba e Paraná conforme necessidade de atendimento energético e a ponta de carga. Exploração dos recursos energéticos nas usinas das bacias dos rios Madeira e Teles Pires.

Região Sul:

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

Região NE:

Operação hidráulica para atendimento a ponta de carga, respeitando os limites elétricos vigentes e a disponibilidade de recursos renováveis.

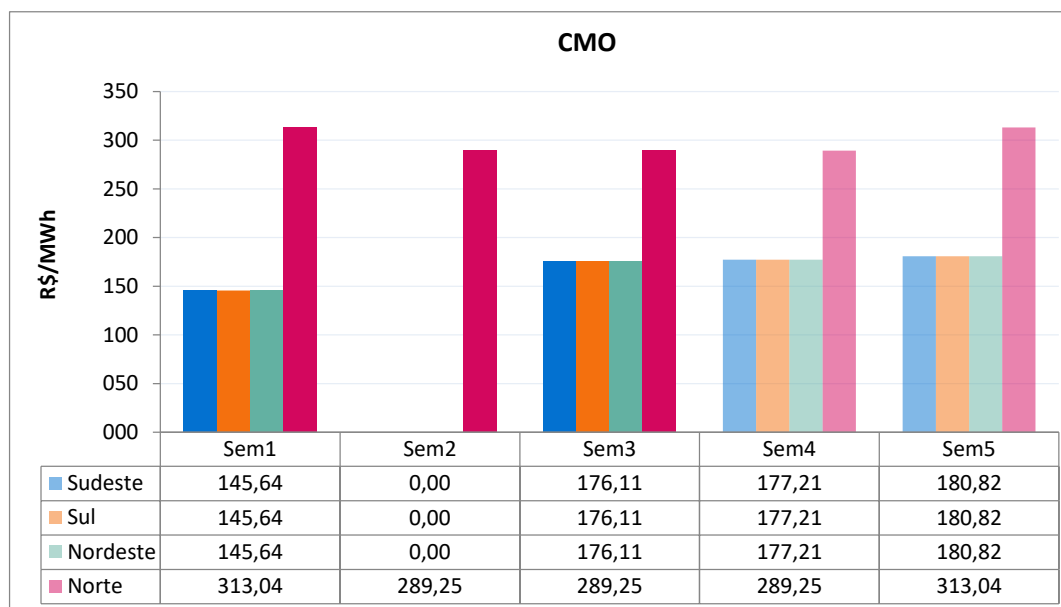
Região Norte:

Geração hidráulica dimensionada para controle de nível e atendimento da ponta de carga. Usinas do Rio Tocantins desde a UHE Serra da Mesa até a UHE Estreito seguindo as diretrizes do período de praias.

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.

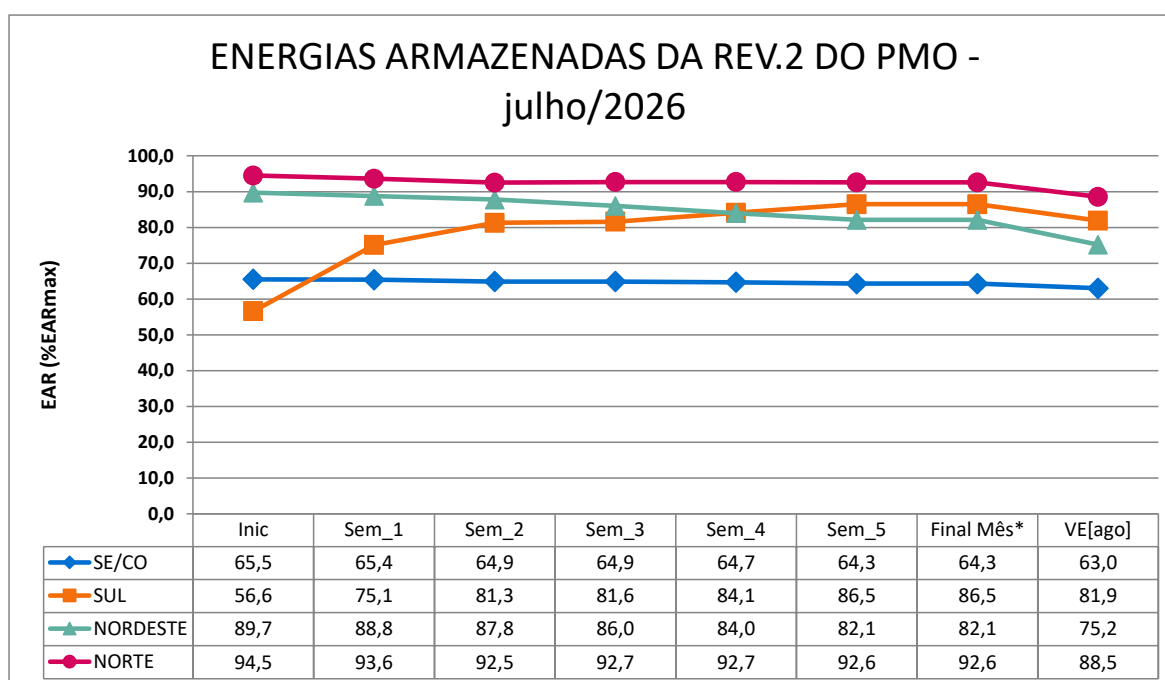
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	181,42	181,42	181,42	289,25
Média	177,84	177,84	177,84	289,25
Leve	173,97	173,97	173,97	289,25
Média Semanal	176,11	176,11	176,11	289,25

4.3. Energia Armazenada

O processo de otimização realizado pelo programa DECOMP indicou os armazenamentos mostrados na figura a seguir para as próximas semanas operativas do mês de julho/2026.

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



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

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

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	julho	agosto
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.613	15.700

5. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 2 de Julho/2026, com informações da Energia Natural Afluente (ENA), da Energia Armazenada (EAR) e do Custo Marginal de Operação (CMO) nos subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN). São apresentados os valores semanais observados e previstos e o valor esperado dos cenários gerados para o mês de agosto/2026.

Figura 19 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

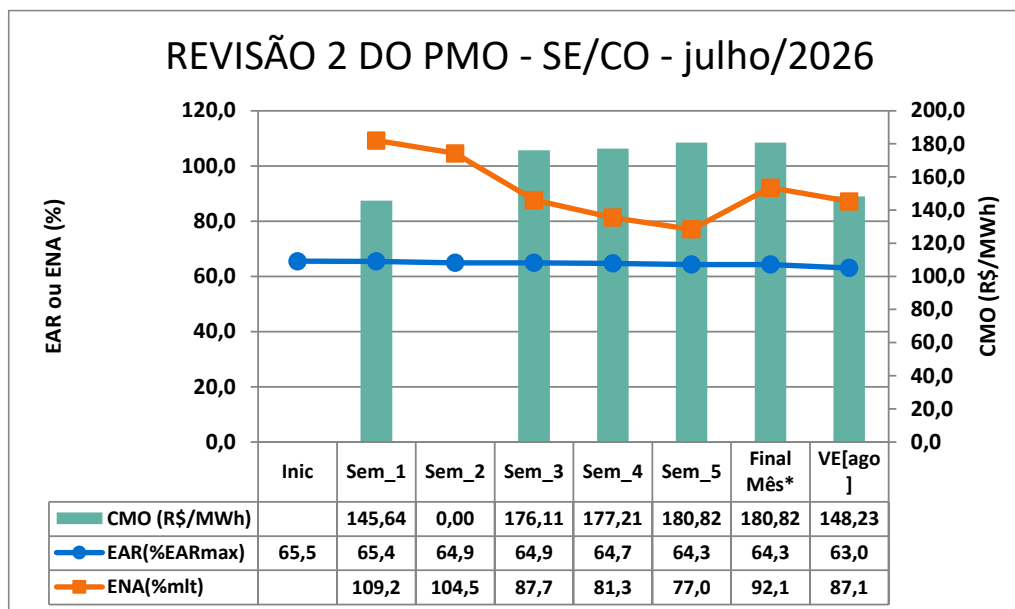


Figura 20 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Sul

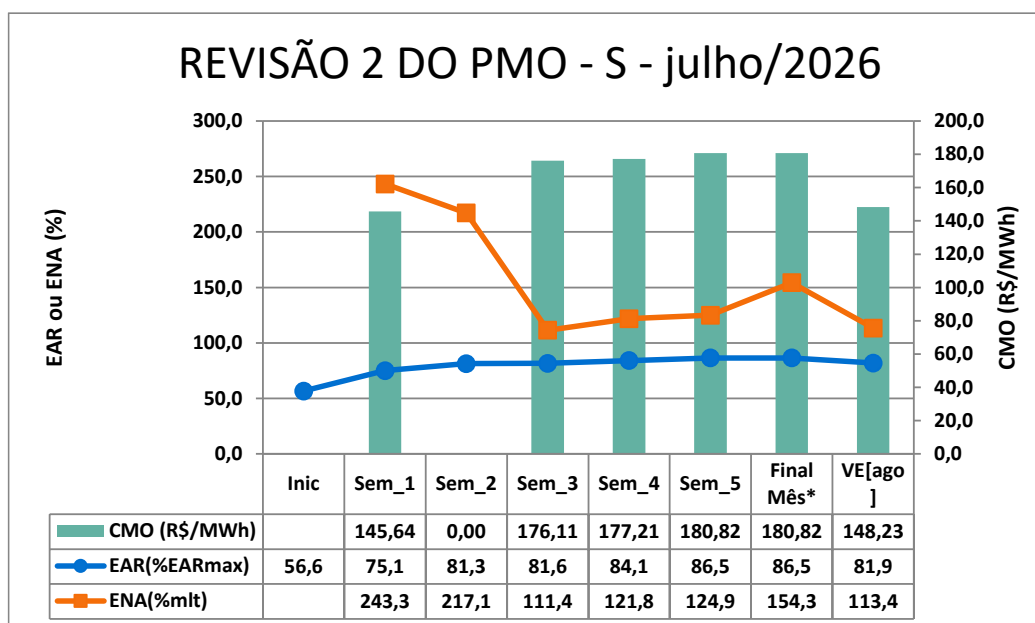


Figura 21 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Nordeste

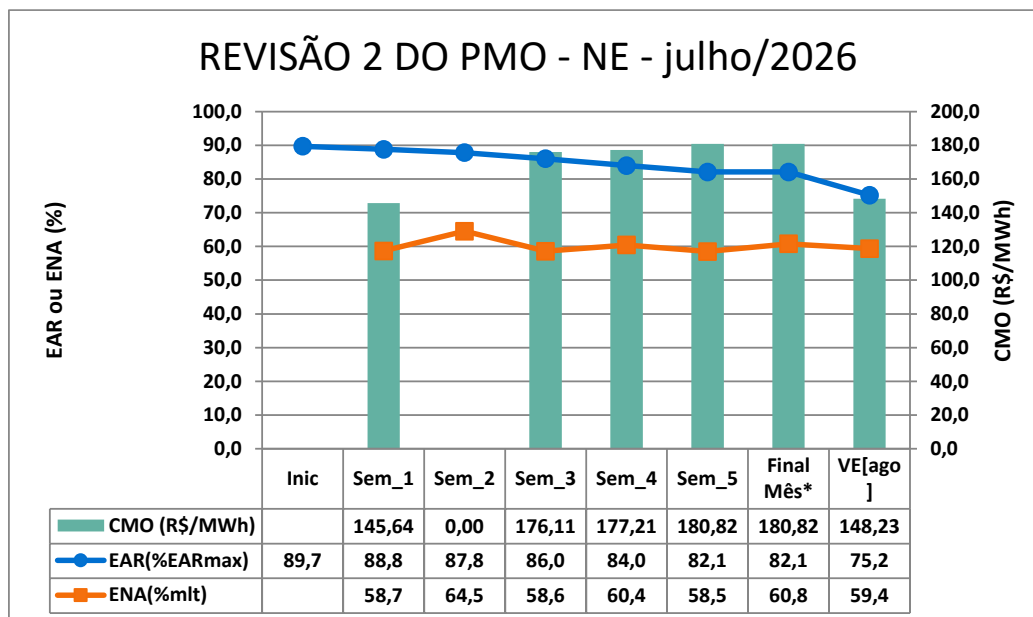
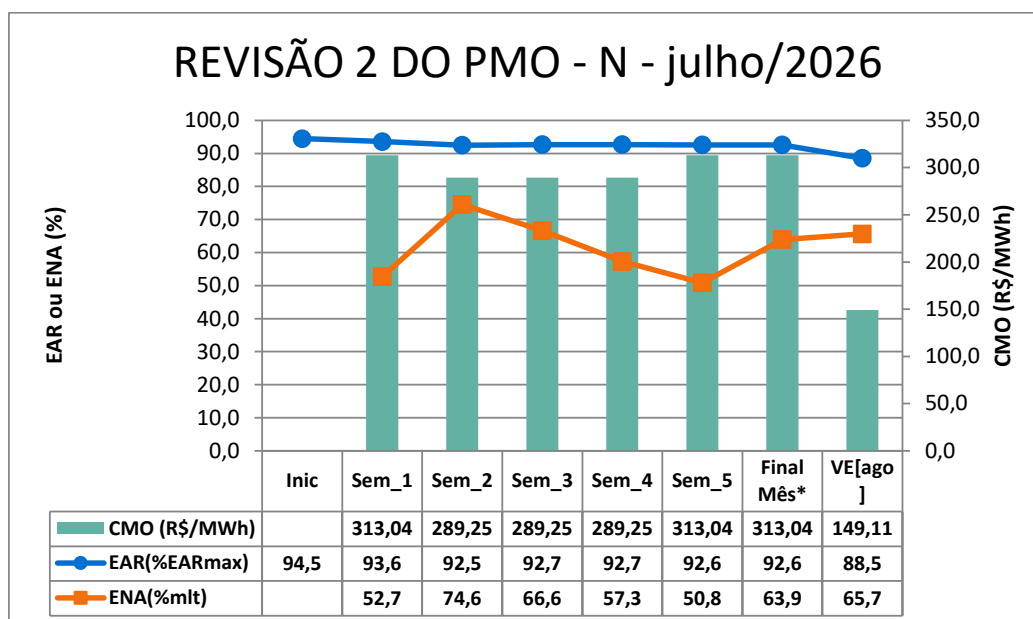


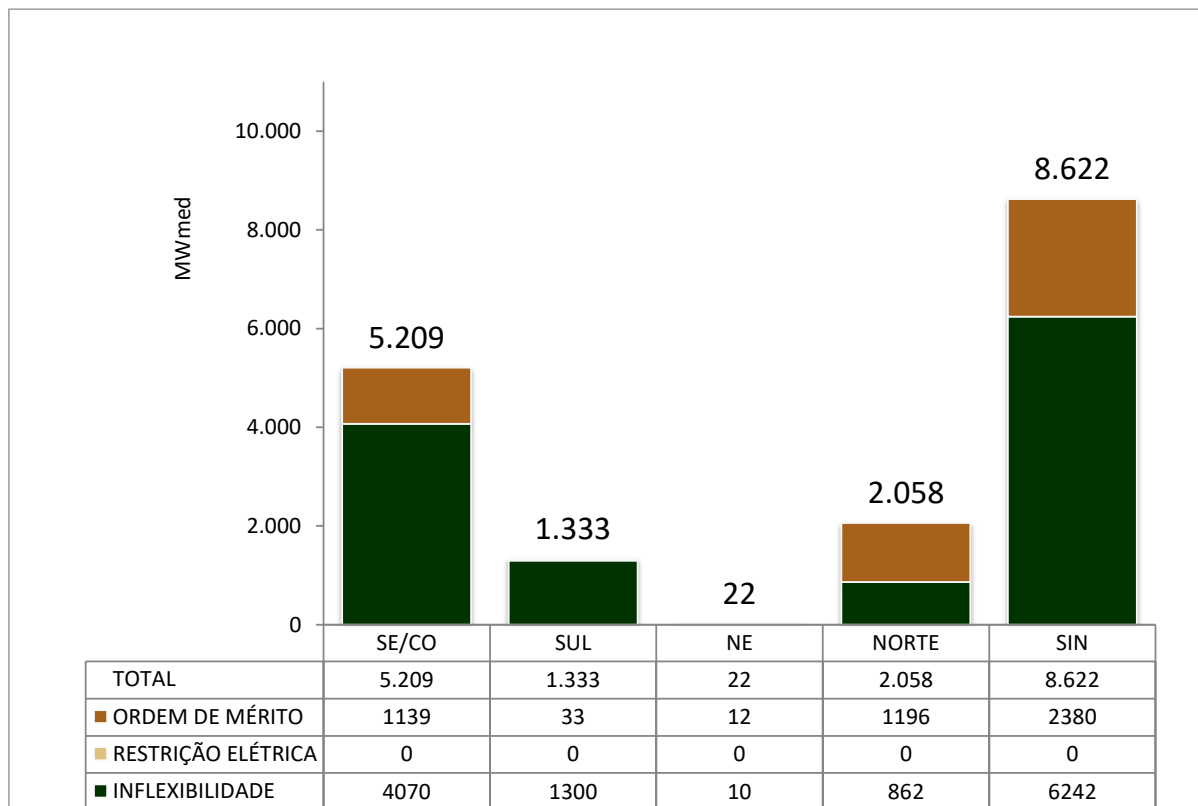
Figura 22 – Resumo de julho/2026 para o Subsistema Norte



6. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 23 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom para esta semana operativa.

Figura 23 – 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 12/09/2026 a 18/09/2026.

Tabela 8 – UTEs com contrato de combustível GNL

SANTA CRUZ			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito (MWmed)		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	212,61	212,85	203,46	198,41	350,00	0,00	0,00
PSERGIPE I	224	371,70	212,85	201,57	198,41	0,00	0,00	0,00

Assim sendo, há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo somente para a UTE Santa Cruz no patamar de carga pesada para a semana de 12/09/2026 a 18/09/2026.

7. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta revisão do PMO contemplam cenários de afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

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

Tabela 9 – Previsão de %EAR_{máx} para o final do mês

Subsistema	% EAR _{máx} 10/07	% EAR _{máx} - 31/07
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	64,9	64,3
Sul	81,3	86,5
Nordeste	87,8	82,1
Norte	92,5	92,6

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

Tabela 10 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	11/07/2026 a 17/07/2026		jul-26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.971	67	1.984	68
Madeira	3.666	96	3.656	96
Teles Pires	934	89	929	88
Itaipu	3.198	104	3.573	116
Paraná	10.713	87	11.115	90
Paranapanema	1.881	84	1.881	84
Sul	5.818	94	9.638	156
Iguaçu	6.553	134	7.496	153
Nordeste	2.180	59	2.263	61
Norte	1.440	56	1.447	57
Belo Monte	1.095	67	1.078	66
Manaus	939	91	921	89

Tabela 11 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	17-jul	31-jul
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	59,9	58,0
Madeira	78,2	75,6
Teles Pires	68,1	69,4
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	66,2	66,1
Paranapanema	67,0	67,7
Sul	74,8	85,0
Iguaçu	88,3	88,1
Nordeste	86,0	82,1
Norte	92,6	92,4
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	94,0	96,1

9. DESPACHO TÉRMICO POR MODALIDADE, PATAMAR DE CARGA E USINA

Nas tabelas abaixo, a diferenciação entre geração por inflexibilidade e por ordem de mérito tem caráter informativo, com o objetivo de detalhar a informação de inflexibilidade enviada pelos respectivos agentes para esta revisão do PMO. Ressalta-se que nas etapas de Programação Diária e Tempo Real, o montante despachado nas usinas termelétricas indicadas por ordem de mérito é plenamente intitulado como ordem de mérito.

REGIÃO SUDESTE/CENTRO-OESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
ATLANTICO (490)	Resíduos	0,00	260,2	260,2	260,2				260,2	260,2	260,2				260,2	260,2	260,2
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR GO (176)	Diesel	---															
PAULINIA (16)	Gás	---															
T.LAGOAS (350)	Gás	---															
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	152,33				50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
M.AZUL (566)	Gás	164,34				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0	23,4	23,4	23,4	41,4	41,4	41,4				41,4	41,4	41,4
BAIXADA FL (530)	Gás	208,97															
SANTA CRUZ (500)	GNL	212,61				500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0				500,0	500,0	500,0
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	403,20															
CUBATAO (216)	Gás	551,17															
UTE GNA II (1673)	Gás	717,47	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
POVOACAO I (75)	Gás	902,52															
VIANA I (37)	Gás	968,73															
NORTEFLU (826)	Gás	1259,37															
VIANA (175)	Óleo	1315,76															
W.ARJONA (177)	Gás	1342,96															
IBIRITE (226)	Gás	1343,49															
CUIABA CC (529)	Gás	1348,75															
TERMORIO (989)	Gás	1350,21															
LUIZORMELO (204)	Gás	1355,60															
J.FORA (87)	Gás	1418,03															
SEROPEDICA (360)	Gás	1435,80															
T.MACAE (922)	Gás	1436,88	432,0	168,8					432,0	168,8					432,0	168,8	0,0
NPIRATINGA (572)	Gás	1710,32	114,0	44,5					114,0	44,5					114,0	44,5	0,0
KARKEY 019 (116)	Gás	2276,93															
PORSUD I (116)	Gás	2282,70															
KARKEY 013 (259)	Gás	2298,74															
PORSUD II (78)	Gás	2320,09															
TOTAL SE/CO (14744)			4486,2	4153,5	3940,2	1138,9	1138,9	1138,9	5625,1	5292,4	5079,1	0,0	0,0	0,0	5625,1	5292,4	5079,1
REGIÃO SUL																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
B.BONITA I (10)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	105,94	320,0	320,0	320,0	25,0	25,0	25,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84				8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0				8,0	8,0	8,0
J.LACER. C (330)	Carvão	347,20	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. B (220)	Carvão	406,71	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	416,39	100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0				100,0	100,0	100,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,94	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,91	20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0				20,0	20,0	20,0
ARAUCARIA (484)	Gás	830,00															
CANOAS (249)	Diesel	1419,04															
URUGUAIANA (640)	Gás	1767,81															
TOTAL SUL (2826)			1300,0	1300,0	1300,0	33,0	33,0	33,0	1333,0	1333,0	1333,0	0,0	0,0	0,0	1333,0	1333,0	1333,0

REGIÃO NORDESTE																	
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU (R\$/MWh)	Inflexibilidade			Ordem de Mérito			Total Mérito e INFL.			Razão Elétrica			Total UTE		
			P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L	P	M	L
CAMPINA_GR (169)	Óleo	---															
MARACANAU (168)	Óleo	---															
PETROLINA (136)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93				12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0				12,0	12,0	12,0
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	368,43															
PSERGIPE I (1593)	GNL	371,70	0,0	10,0	12,0				0,0	10,0	12,0				0,0	10,0	12,0
P.PECEM2 (365)	Carvão	375,96															
PROSP_II (37)	Gás	411,14															
VALE ACU (110)	Gás	450,86															
T.BAHIA (186)	Gás	918,23															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1007,85															
TERMOPE (550)	Gás	1120,10															
SUAPE II (381)	Óleo	1194,47															
GLOBAL I (136)	Óleo	1460,75															
GLOBAL II (136)	Óleo	1460,75															
TERMONE (171)	Óleo	1598,66															
TERMOPB (171)	Óleo	1598,66															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1711,00															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2451,29															
POTIGUAR (53)	Diesel	2545,52															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2545,52															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3311,79															
PECEM 2 (144)	Óleo	3346,68															
TOTAL NE (5725)			0,0	10,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	22,0	24,0	0,0	0,0	0,0	12,0	22,0	24,0

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
BARCARENA (605)	Gás	---															
APARECIDA (166)	Gás	108,44	75,0	75,0	75,0	51,0	58,8	66,3	126,0	133,8	141,3				126,0	133,8	141,3
JARAQUI (75)	Gás	108,44	14,5	14,5	14,5	48,5	48,5	48,5	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	108,44	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
PORAQUE (85)	Gás	108,44	17,0	17,0	17,0	63,0	63,0	63,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
TAMBAQUI (93)	Gás	108,44	17,4	17,4	17,4	45,6	45,6	45,6	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	108,44	17,0	17,0	17,0	50,0	50,0	50,0	67,0	67,0	67,0				67,0	67,0	67,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	108,44	264,0	264,0	264,0	326,7	326,7	326,7	590,7	590,7	590,7				590,7	590,7	590,7
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10				499,6	504,8	509,4	499,6	504,8	509,4				499,6	504,8	509,4
MARANHAO V (338)	Gás	197,52				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	197,52				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	217,42	290,0	230,0	185,0	0,0	0,0	0,0	290,0	230,0	185,0				290,0	230,0	185,0
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				47,5	45,6	40,2	47,5	45,6	40,2				47,5	45,6	40,2
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	367,55	72,0	37,0	5,0				72,0	37,0	5,0				72,0	37,0	5,0
BONFIM (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	555,69	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
BBF BALIZA (18)	Biomassa	876,44	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1192,61															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1200,28															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1200,28															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1528,68															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2016,16															
TOTAL NORTE (4908)			988,9	893,9	816,9	1181,9	1193,0	1199,7	2170,8	2086,9	2016,6	0,0	0,0	0,0	2170,8	2086,9	2016,6