

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 08/08 a 14/08 houve precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Madeira e na incremental a UHE Itaipu. A condição de estiagem permaneceu nas demais bacias de interesse do SIN.

Na semana de 15/08 a 21/08 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Madeira e na incremental a UHE Itaipu. A condição de estiagem permanece nas demais bacias de interesse do SIN.

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\$ 120,45/MWh para R\$ 137,71/MWh
- Sul: de R\$ 120,45/MWh para R\$ 137,71/MWh
- Nordeste: de R\$ 120,45/MWh para R\$ 137,71/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 581,48/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 27 e 28 de agosto será realizada a reunião de elaboração do PMO de Setembro de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

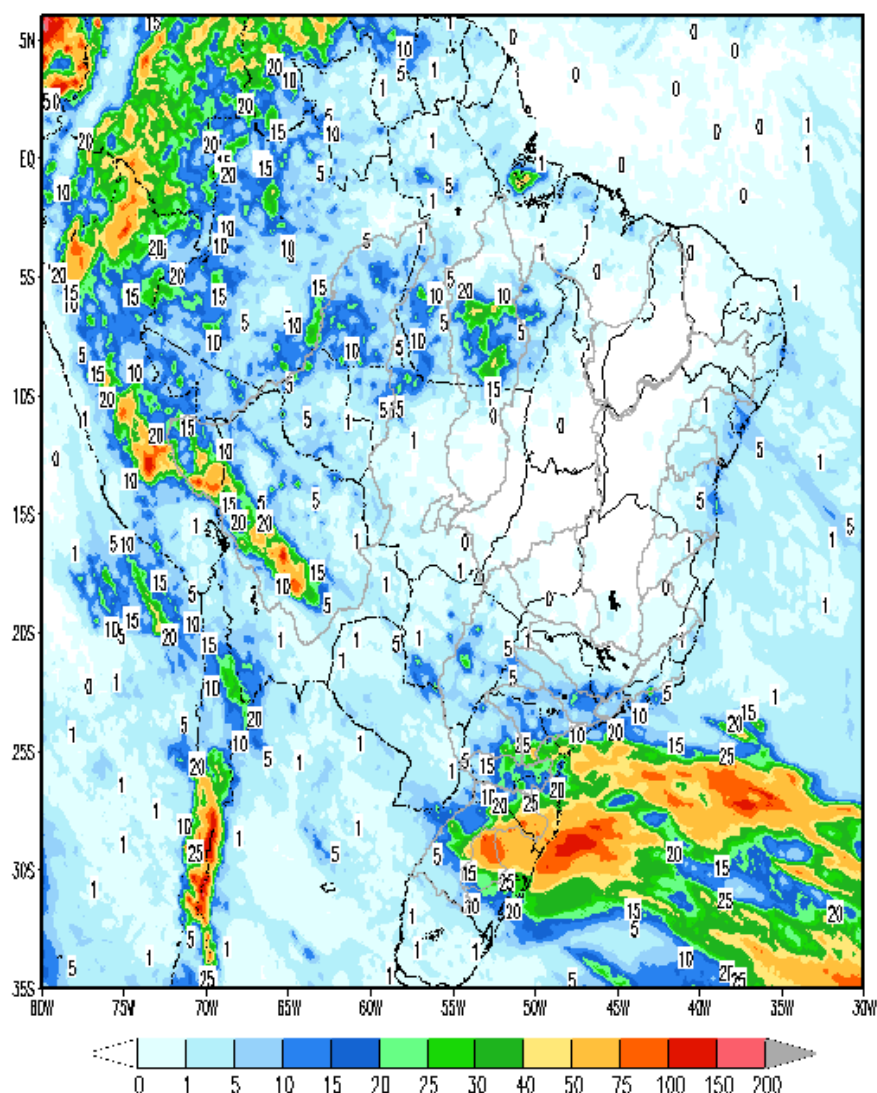
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

A passagem de duas frentes frias pela Região Sul e a atuação de áreas de instabilidade no decorrer da semana ocasionaram precipitação superior à média nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai e Iguaçu, e próxima da média nas bacias dos rios Paranapanema, Madeira e na incremental a UHE Itaipu. A condição de estiagem permaneceu nas demais bacias de interesse do SIN (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 08 a 13/08/2026

GPM / Brasil
Precipitacao (mm) acumulada entre 08/Aug/2026 a 13/Aug/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 01/08/2026 a 07/08/2026 e os estimados para fechamento da semana de 08/08/2026 a 14/08/2026.

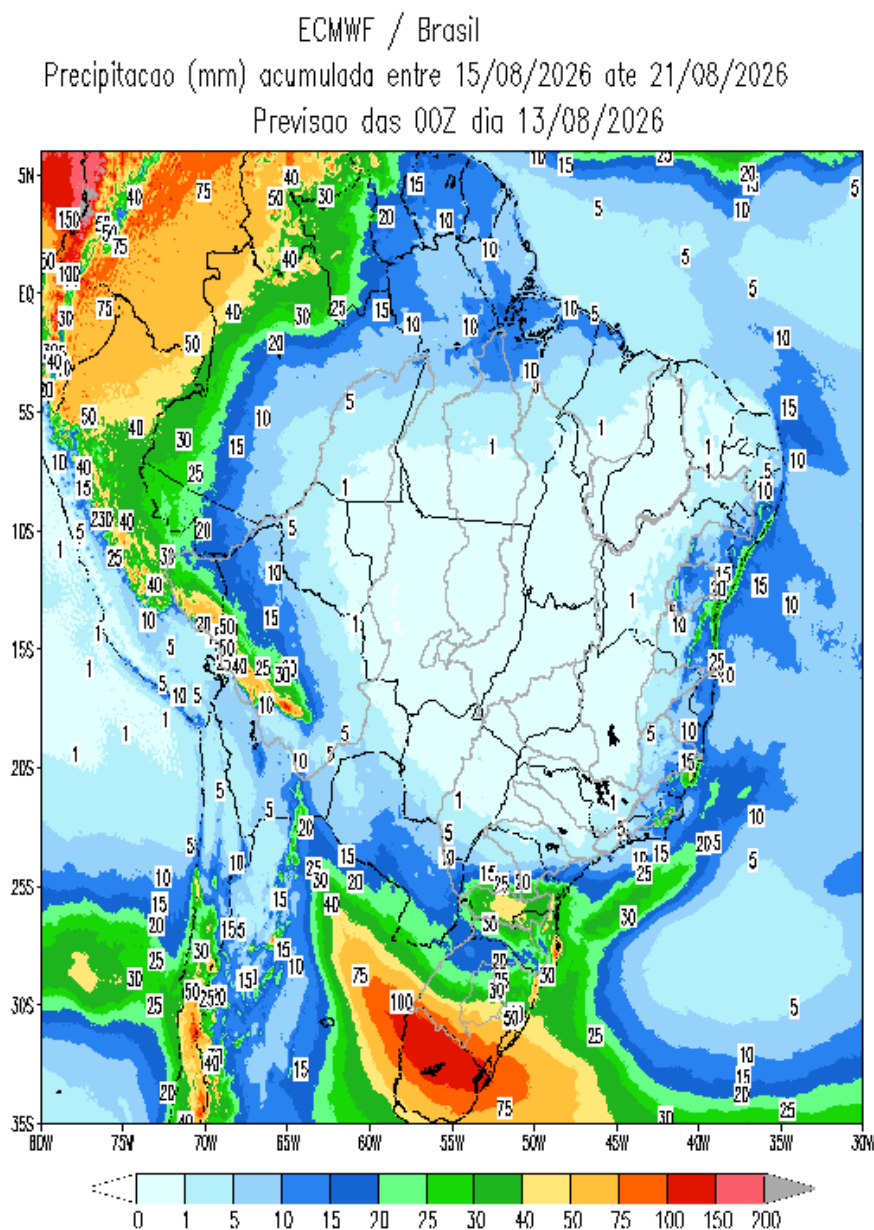
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 2 de Agosto/2026

Revisão 2 do PMO de Agosto/2026 - ENAs				
Subsistema	01/08 a 07/08/2026		08/08 a 14/08/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	22.138	108	20.385	100
S	18.425	184	21.036	210
NE	2.165	66	2.128	66
N	2.417	76	2.137	68

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A atuação de áreas de instabilidade e a passagem de uma frente fria pela Região Sul no decorrer da semana ocasionam precipitação próxima à média nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Madeira e na incremental a UHE Itaipu. A condição de estiagem permanece nas demais bacias de interesse do SIN (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 15 a 21/08/2026



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana operativa ascensão nas afluências do subsistema Sul e recessão nas afluências dos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte. A previsão mensal para agosto indica a ocorrência de afluências 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 Agosto/2026

Revisão 2 do PMO de Agosto/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	15/08 a 21/08/2026		Mês de agosto	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	18.009	88	19.077	93
S	24.310	243	18.359	184
NE	1.995	61	2.058	63
N	1.869	59	1.977	63

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

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

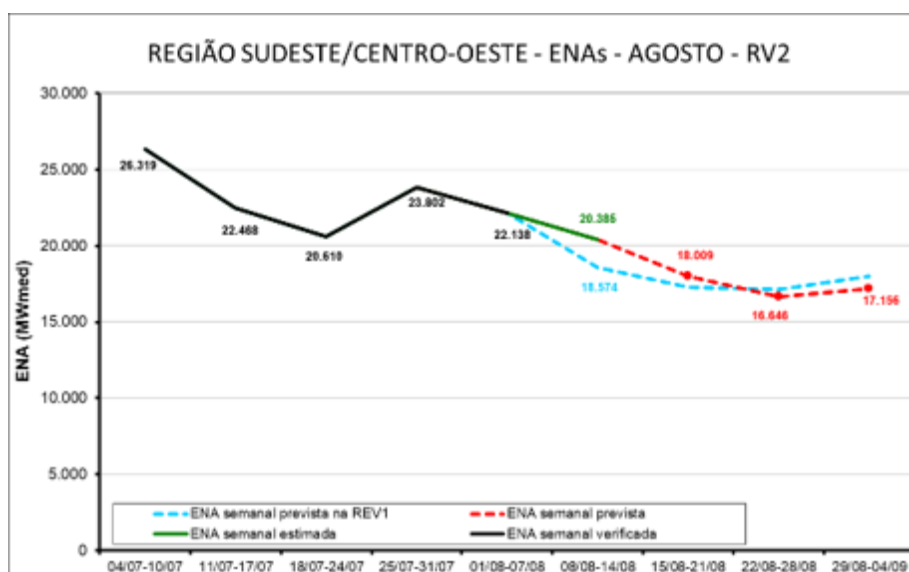


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2026

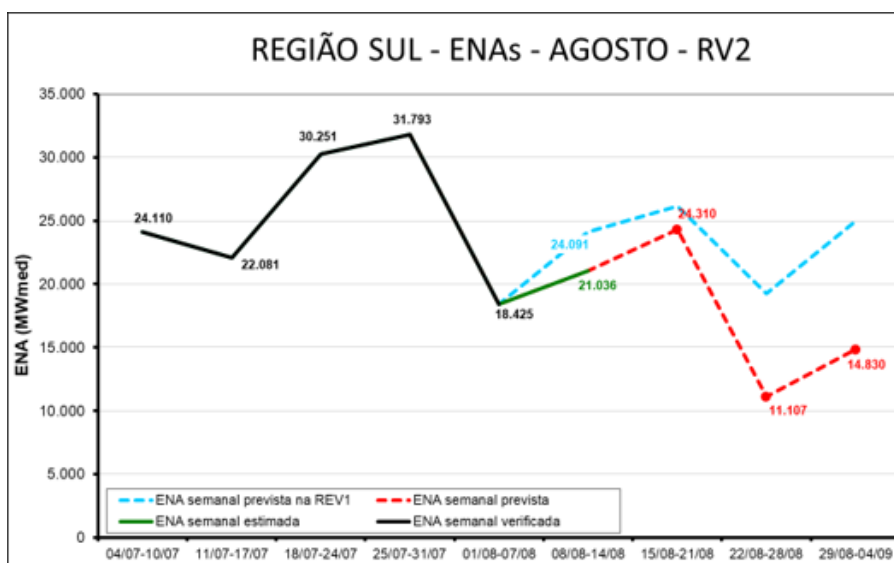


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2026

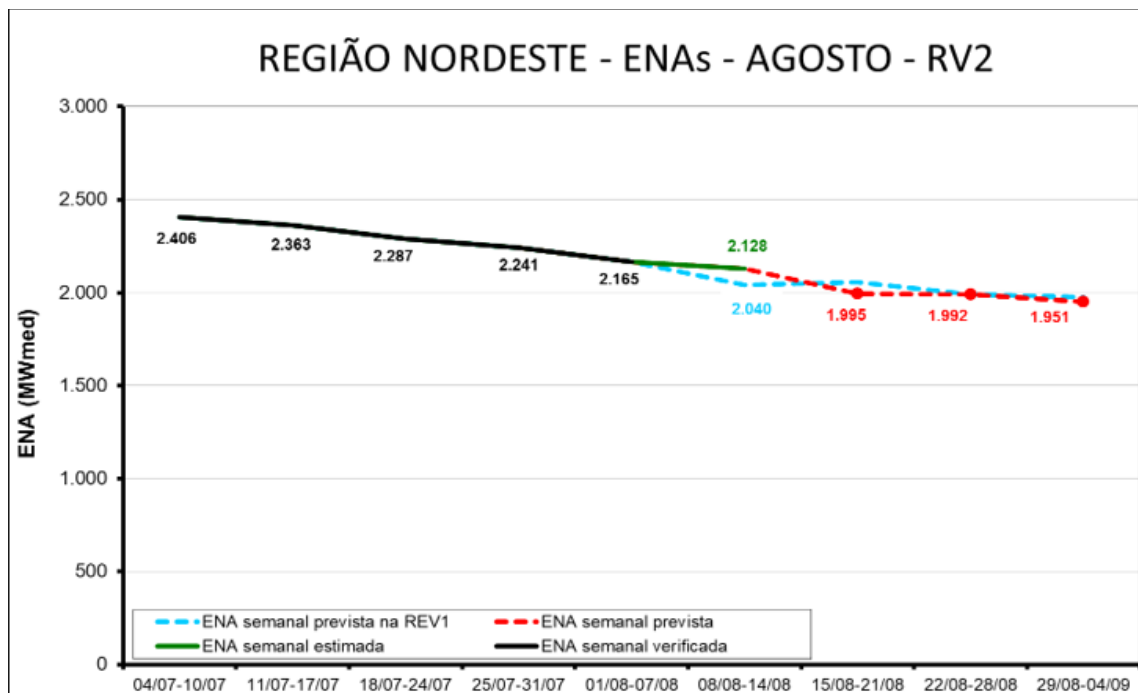
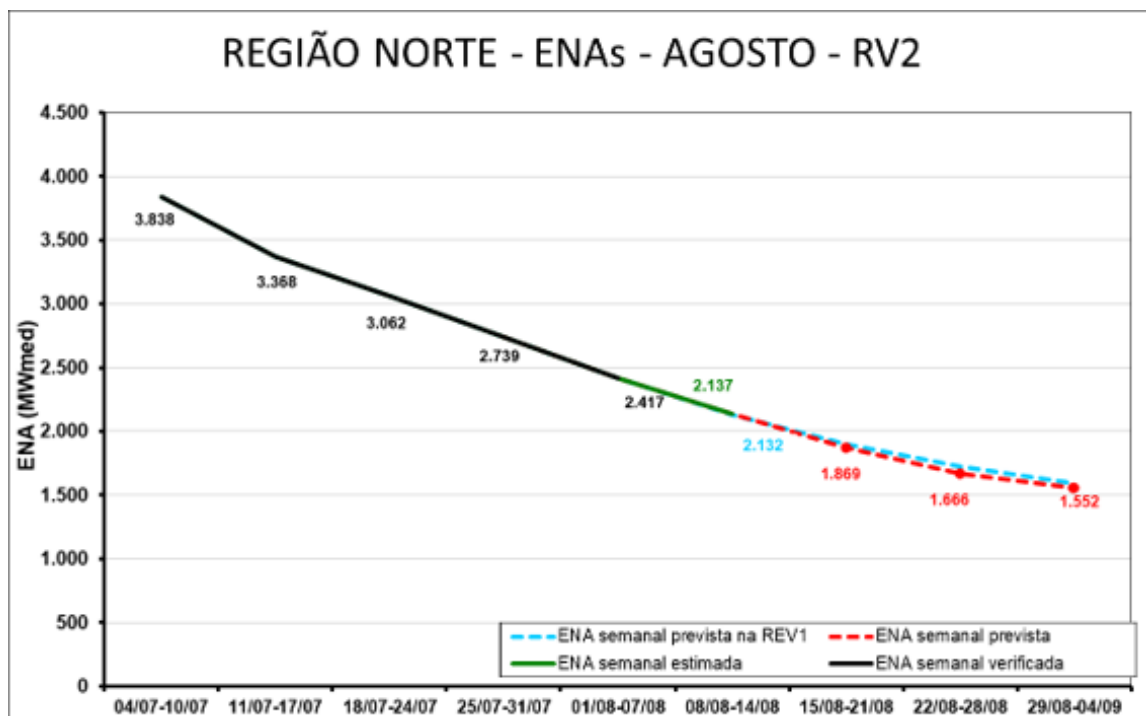


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 1 e 2 do PMO de Agosto/2026



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

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 2 de Agosto/2026, para acoplamento com a FCF do mês de setembro/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 Agosto/2026.

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

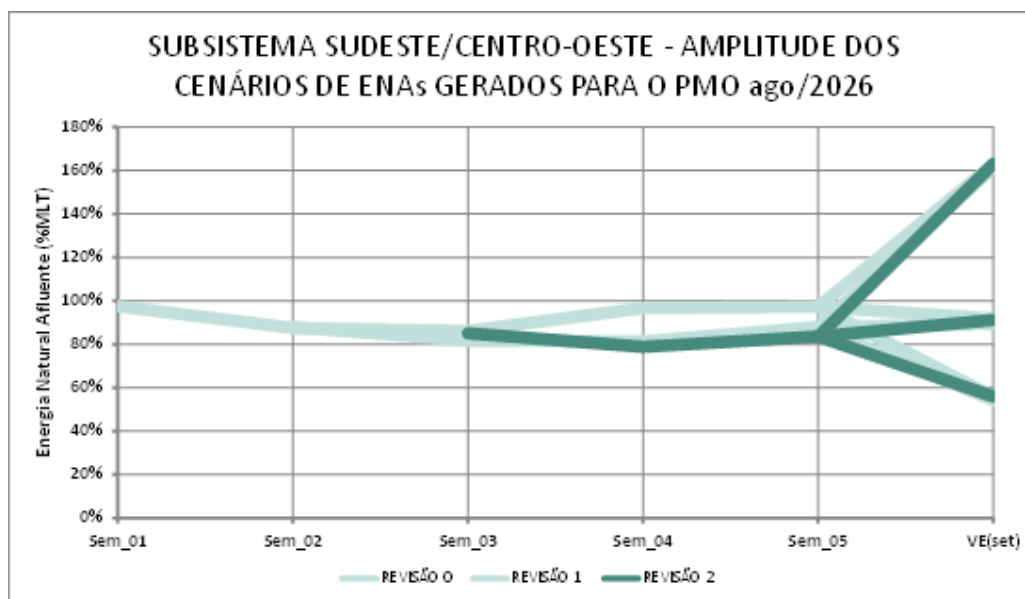


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 2 de Agosto/2026

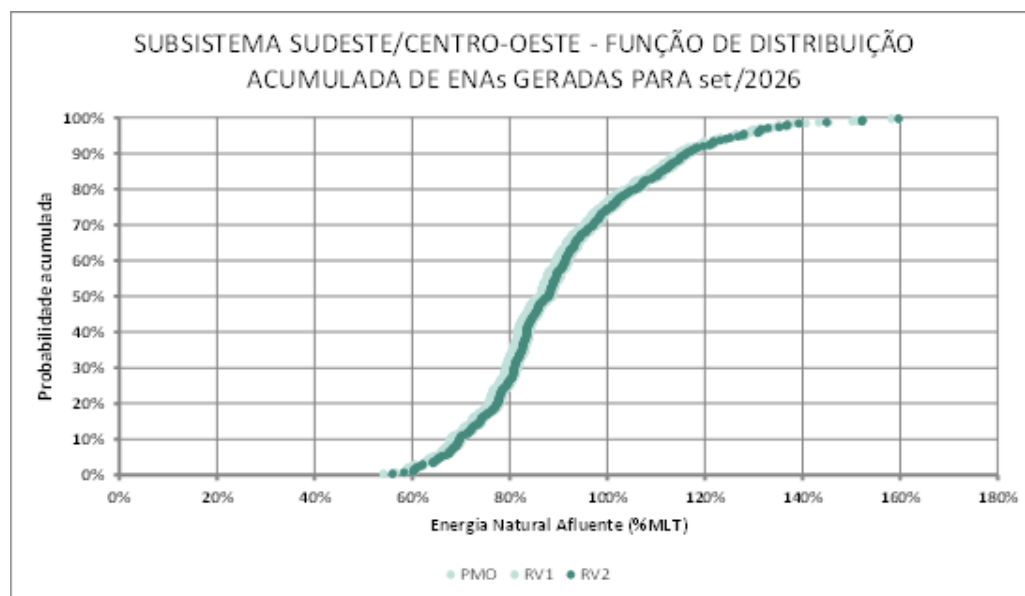


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 2 de Agosto/2026

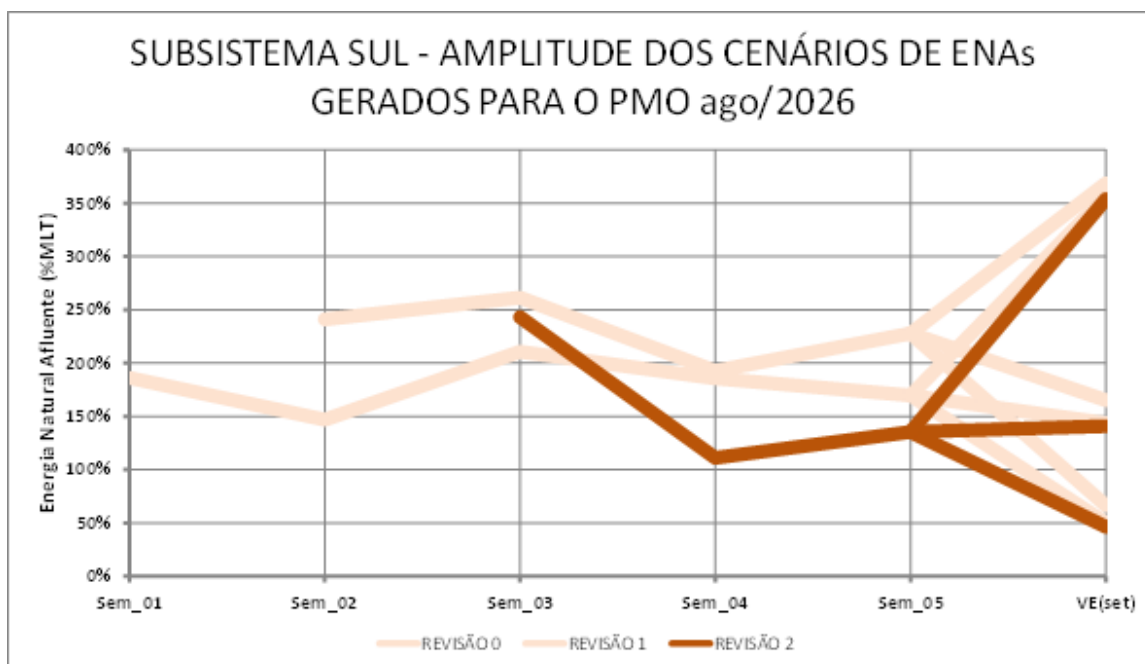


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 2 de Agosto/2026

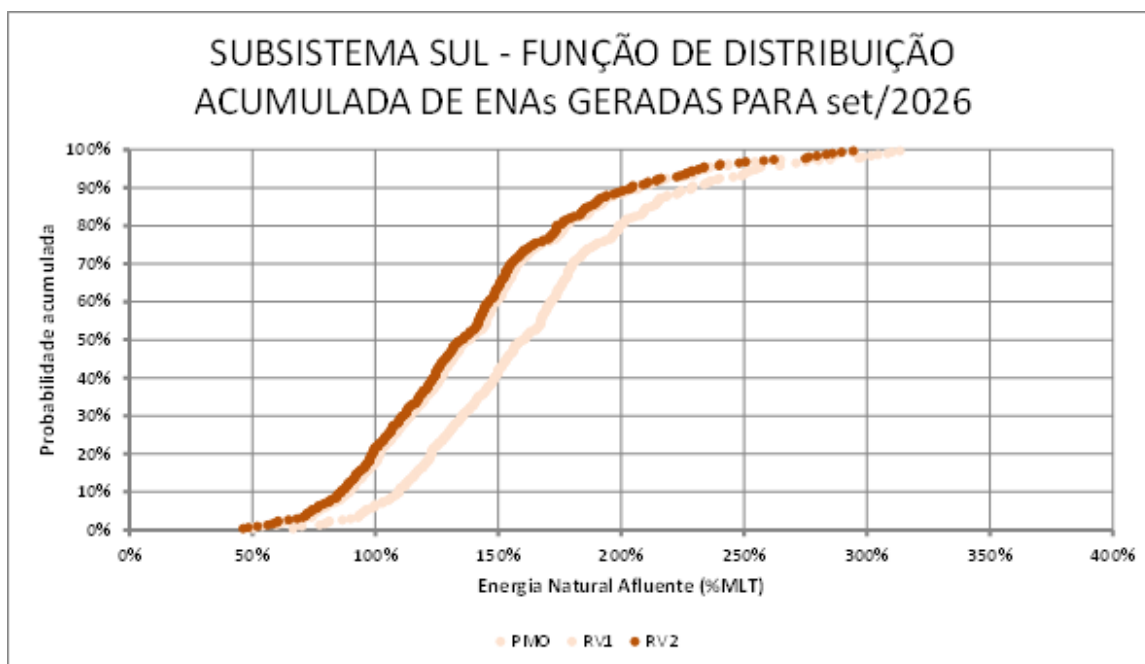


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 2 de Agosto/2026

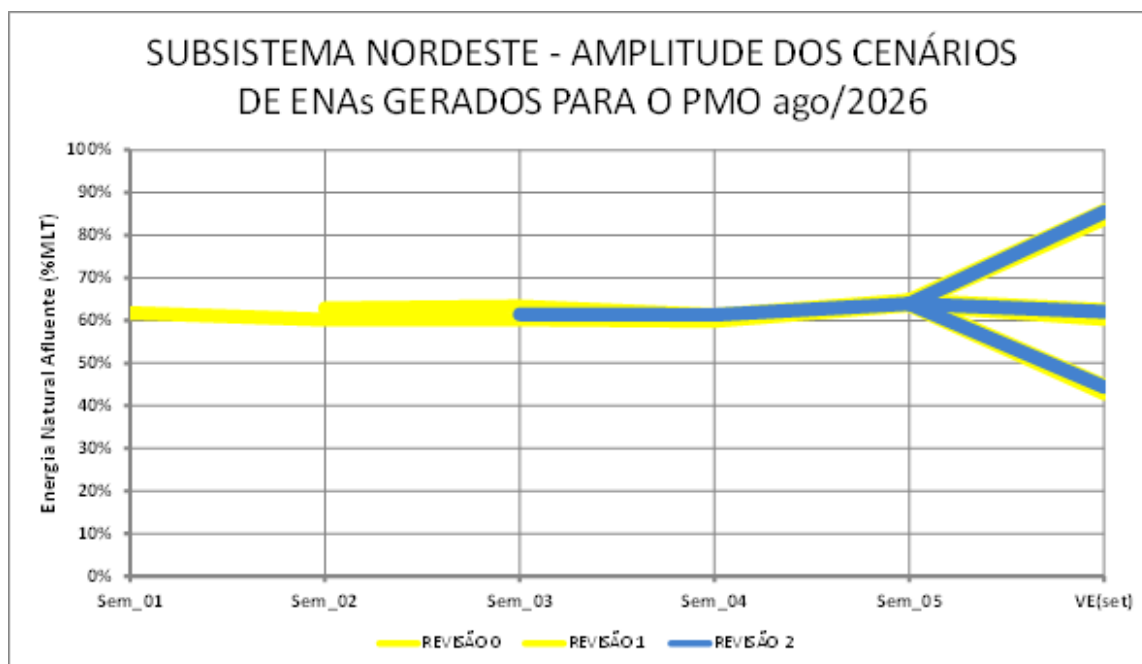


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 2 de Agosto/2026

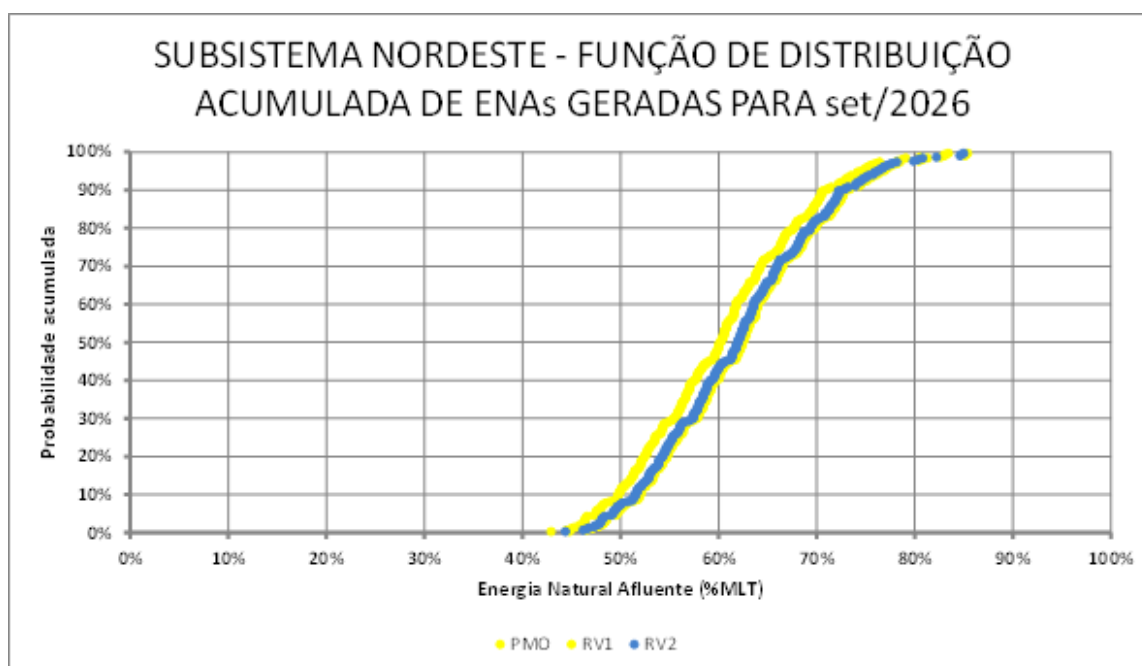


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 2 de Agosto/2026

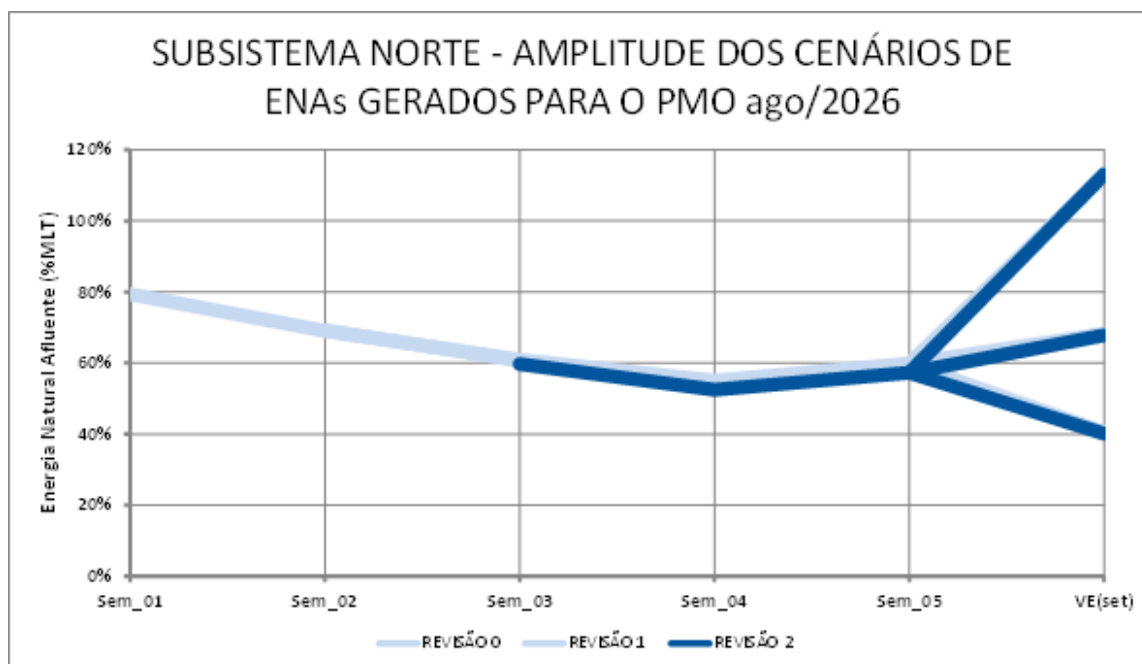
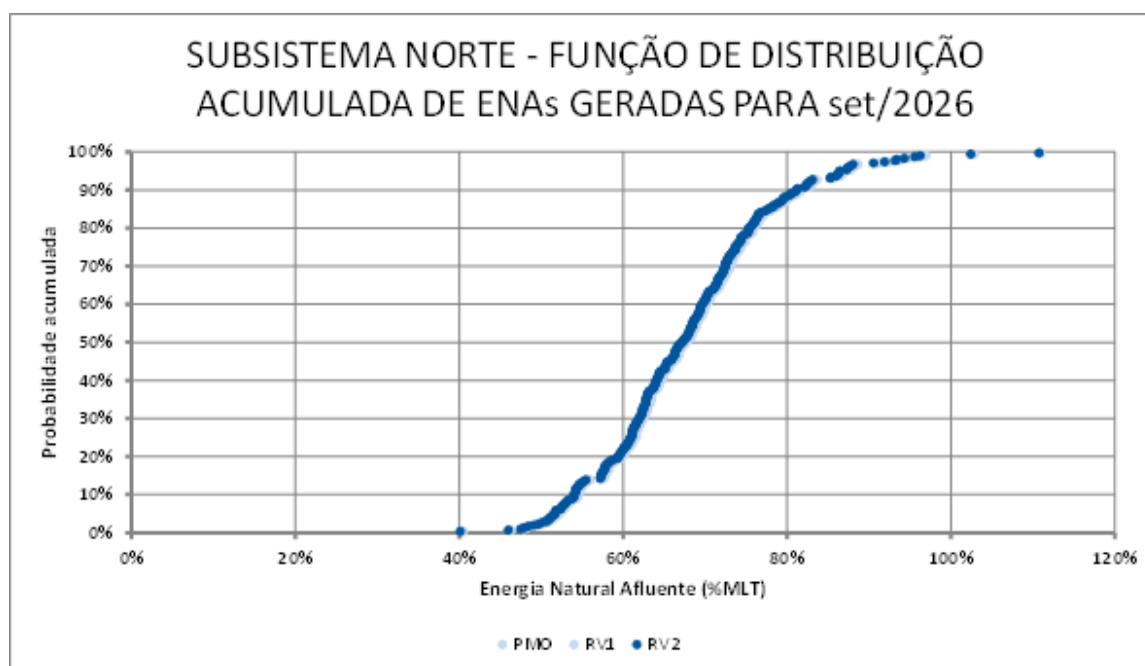


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 2 de Agosto/2026



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

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

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	agosto	setembro
SE/CO	20.477	19.564
S	9.996	11.681
NE	3.247	2.905
N	3.156	2.248

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

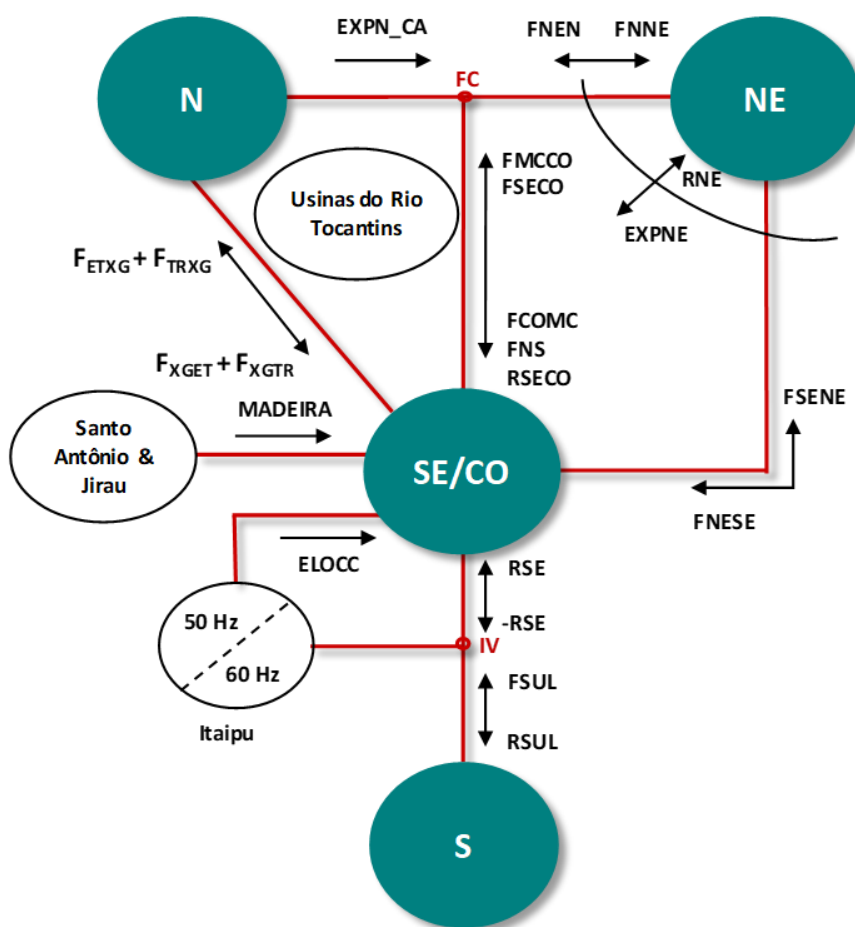


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	15/08 a 21/08/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	15/08 a 21/08/2026	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	12.662	12.732
	Média	11.000	11.000		Média	9.378 (F) (G)	9.482
	Leve	11.000	11.000		Leve	12.539	12.732
FNS	Pesada	4.800	4.800	ELO CC 50 Hz	Pesada	2.000	2.000
	Média	5.134 (A) (B)	5.200		Média	2.000	2.000
	Leve	5.362 (C) (D)	5.400		Leve	2.000	2.000
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	5.000	5.000	FETXG + FTRXG	Pesada	4.200	4.200
	Média	5.000	5.000		Média	1.000	1.000
	Leve	5.000	5.000		Leve	1.000	1.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000	FXGET + FXGTR	Pesada	7.000	7.000
	Média	6.000	6.000		Média	4.000	4.000
	Leve	6.000	6.000		Leve	4.000	4.000
FNS + FNESE	Pesada	9.100 (A) (B)	9.100	FNESE	Pesada	8.050	8.050
	Média	9.774 (C) (D)	9.881		Média	8.379 (B) (D)	8.431
	Leve	11.095 (E)	11.200		Leve	8.610 (I) (J)	8.850
RSE	Pesada	10.120	10.400	FNEN	Pesada	6.800	6.800
	Média	10.116 (F) (G)	10.400		Média	6.800	6.800
	Leve	11.340 (H)	11.700		Leve	6.800	6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.300	7.300	Ger_MADEIRA	Pesada	7.418	7.418
	Média	7.300	7.300		Média	7.418	7.418
	Leve	8.900	8.900		Leve	7.418	7.418

- (A) SGI 44.402-26
(B) SGI 44.736-26
(C) SGI 44.983-26
(D) SGI 46.284-26
(E) SGI 29.590-26
(F) SGI 43.731-26
(G) SGI 46.204-26
(H) SGI 45.478-26
(I) SGI 45.183-26
(J) SGI 45.184-26

3.3. Previsão de carga

Com a consolidação da 2ª revisão semanal do PMO de Agosto, a carga prevista para o SIN foi revisada para 82.252 MW médios, correspondendo a um crescimento de 5,6% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em comparação com a previsão do PMO, essa nova estimativa apresenta um desvio de 0,8%, refletindo o desempenho dos subsistemas, cujas variações foram: Sul (0,4%), Nordeste (0,7%), Sudeste/Centro-Oeste (0,8%) e Norte (1,8%). Comparado com agosto/2025, foram observadas as seguintes variações: Norte (9,3%), Nordeste (8,1%), Sul (4,6%) e Sudeste/Centro-Oeste (4,5%).

Para a semana em curso, de 08/08 a 14/08, a expectativa de fechamento da carga do SIN indica crescimento de 3,1% em relação à semana anterior (01/08 a 07/08), como reflexo da elevação da carga em todos os subsistemas (Nordeste – 4,0%, Norte – 3,4%, Sudeste/Centro-Oeste – 2,9% e Sul – 2,6%).

Para a próxima semana operativa, de 15/08 a 21/08, as premissas meteorológicas indicam elevação da média das temperaturas extremas (máxima e mínima) nas capitais que compõem o subsistema Sul, no Rio de Janeiro e São Paulo. Espera-se também maior acumulado de precipitação no litoral da Região Norte e manutenção dos atuais acumulados nas demais regiões. As sinalizações meteorológicas juntamente com o comportamento recente da carga propiciaram a elevação (de 2,3%) da carga prevista para o SIN em comparação à projeção anterior de 81.342 MW médios.

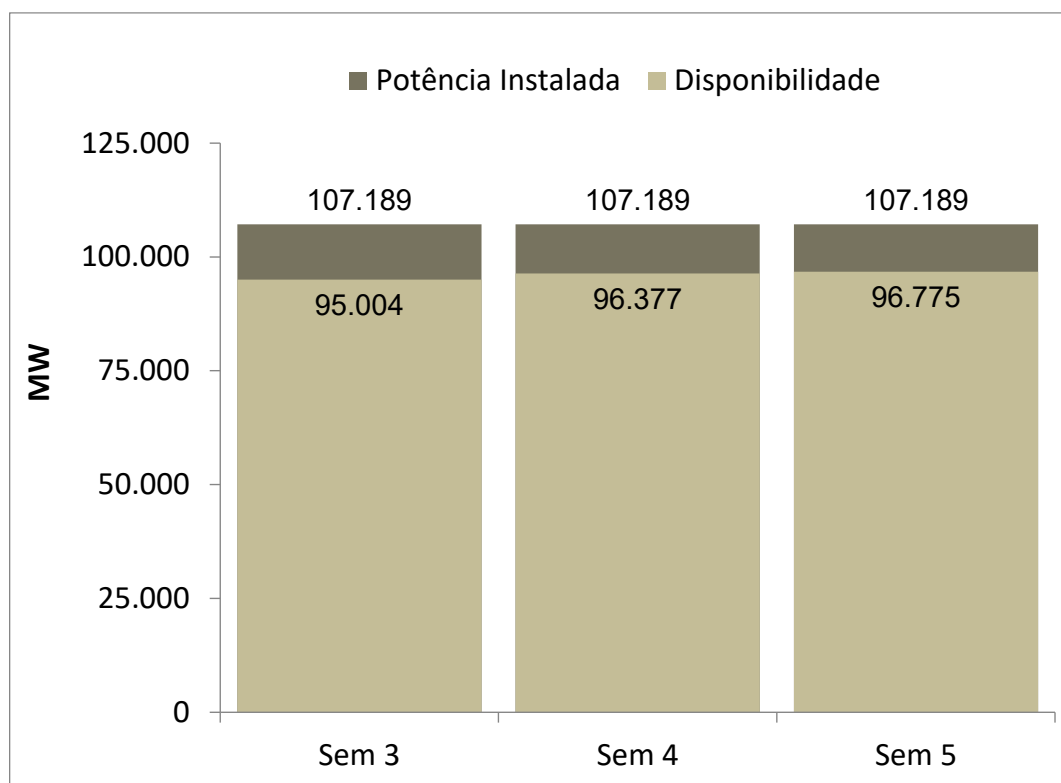
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Agosto de 2026

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	ago/26	Var. (%) ago/26 -> ago/25
SE/CO	44.239	45.530	45.868	45.282	45.406	45.247	4,5%
Sul	13.399	13.747	13.847	13.723	14.180	13.727	4,6%
Nordeste	13.570	14.106	14.094	14.036	13.950	13.951	8,1%
Norte	9.113	9.423	9.405	9.363	9.326	9.326	9,3%
SIN	80.320	82.806	83.214	82.405	82.861	82.252	5,6%

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}) - 0:00 h do dia 15/08/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 1 do PMO Ago/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 2 do PMO Ago/2026
SE/CO	61,9	61,2
S	80,5	83,8
NE	81,3	80,8
N	88,3	87,2

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 1 do PMO de Agosto de 2026, para a 0:00 h do dia 15/08/2026. 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 ponta de carga. Exploração dos recursos energéticos nas usinas das bacias dos rios Madeira e Teles Pires. UHEs Jupiá e Porto Primavera em operação normal.

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.

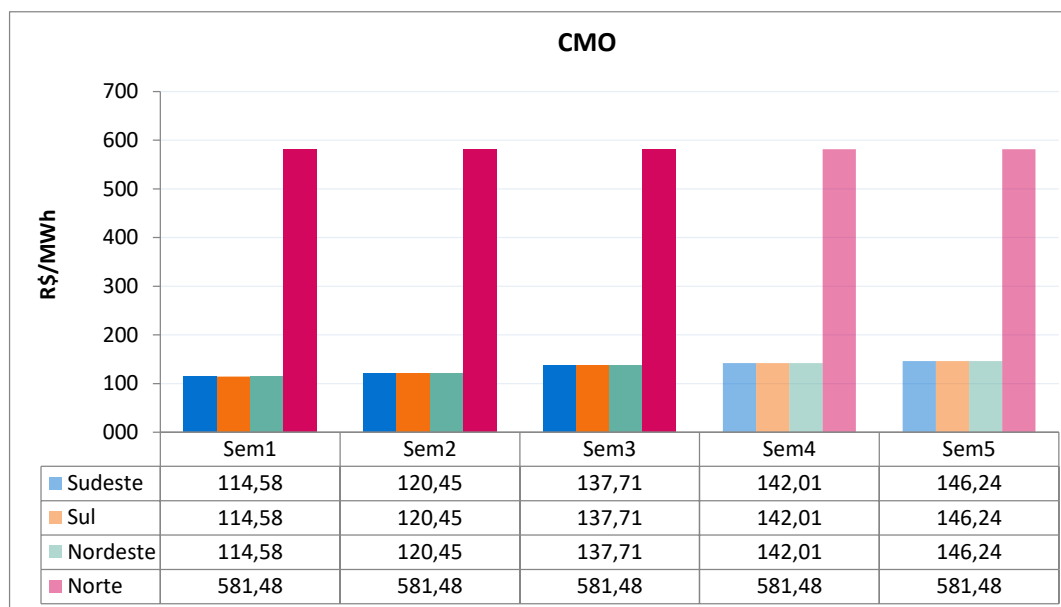
Região Norte:

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.

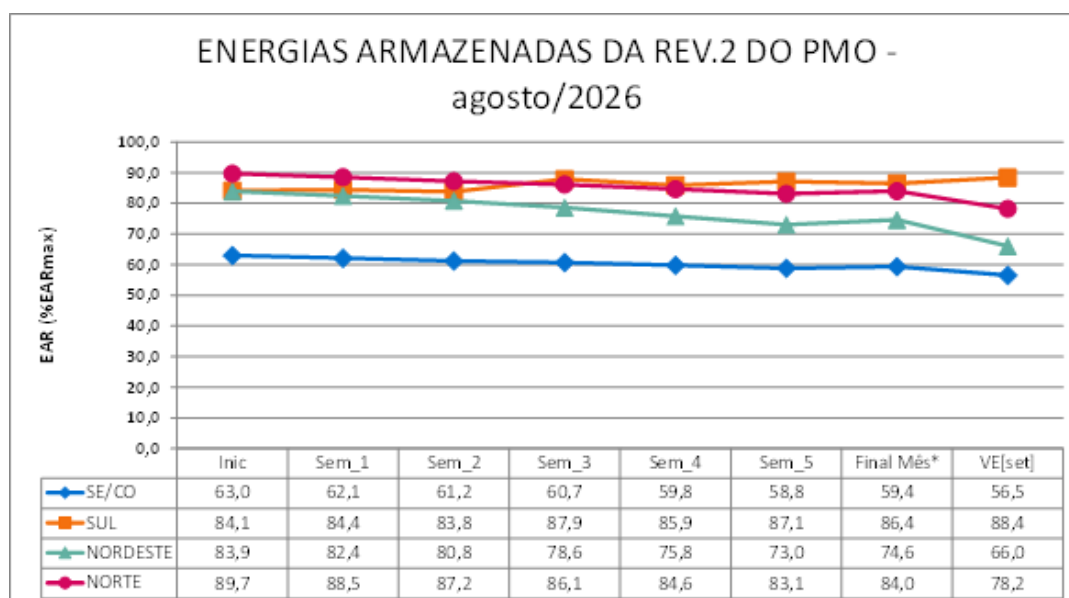
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	142,99	142,99	142,99	581,48
Média	139,95	139,95	139,95	581,48
Leve	135,20	135,20	135,20	581,48
Média Semanal	137,71	137,71	137,71	581,48

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/2026.

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



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

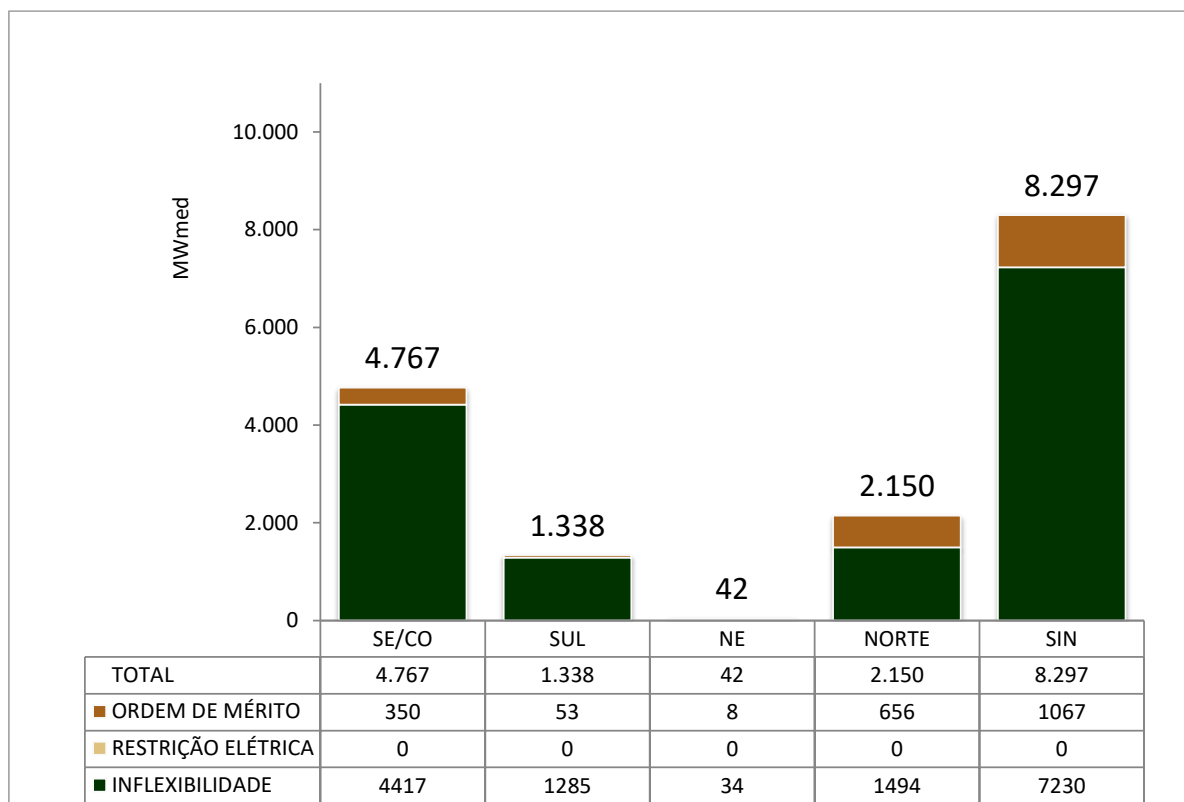
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Agosto/2026

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	agosto	setembro
SE/CO	205.569	205.569
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.709	15.711

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 17/10/2026 a 23/10/2026.

Tabela 9 – 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	181,34	154,86	148,42	145,29	0,00	0,00	0,00
PSERGIPE I	224	363,06	154,86	148,42	145,29	0,00	0,00	0,00

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz e Porto Sergipe I, para a semana de 17/10/2026 a 23/10/2026.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 2 de Agosto/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 setembro/2026.

Figura 20 – Resumo de agosto/2026 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

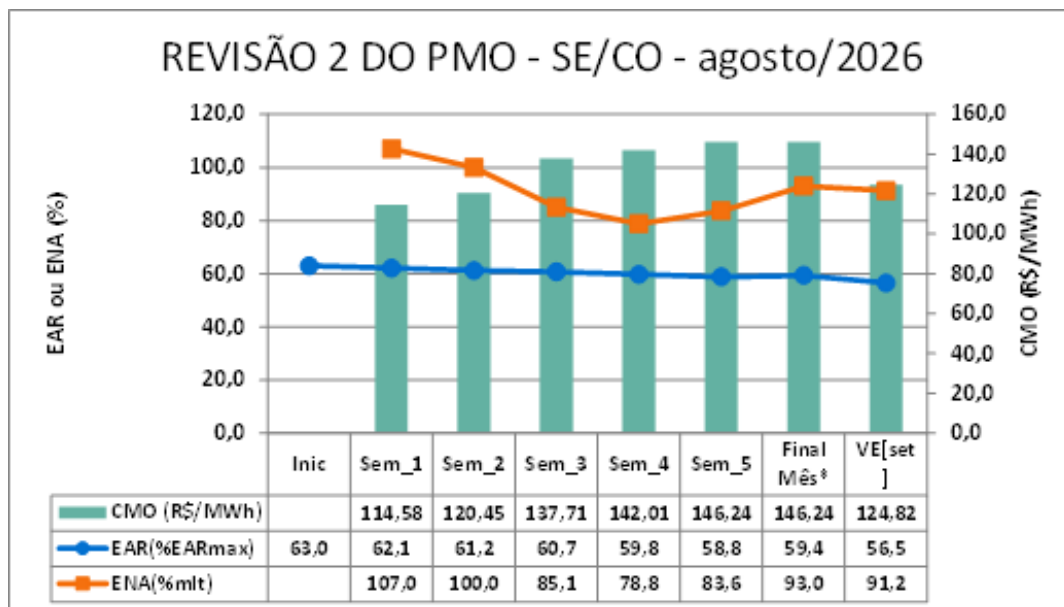


Figura 21 – Resumo de agosto/2026 para o Subsistema Sul

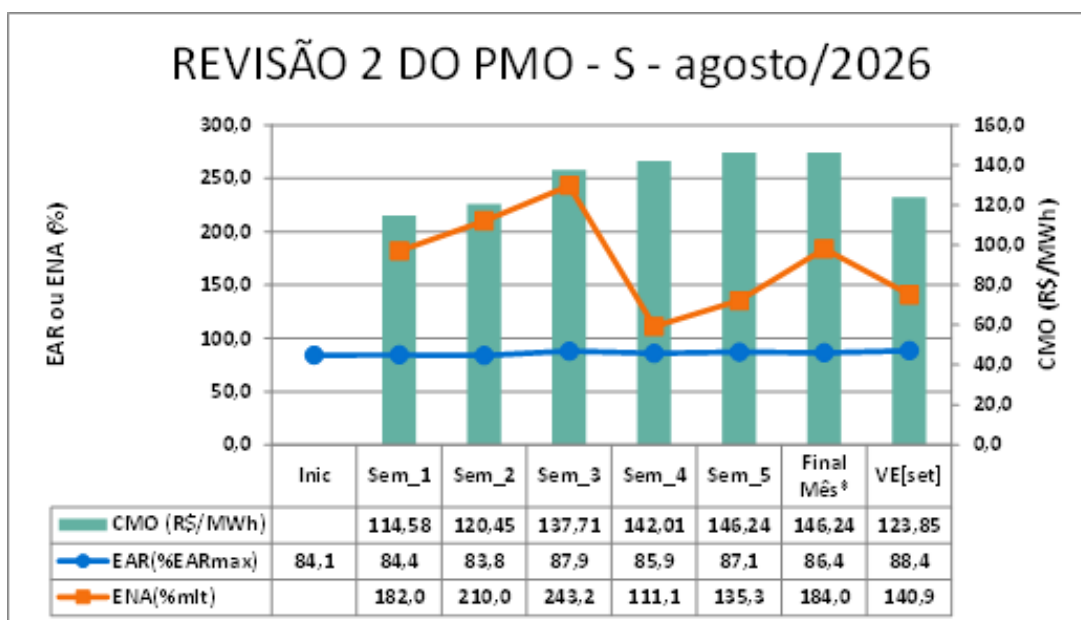


Figura 22 – Resumo de agosto/2026 para o Subsistema Nordeste

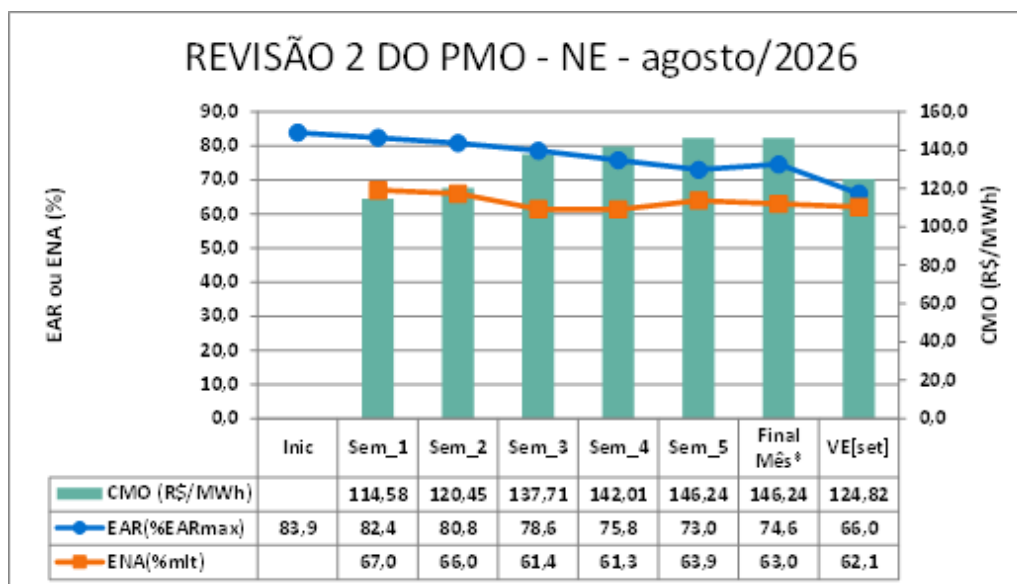
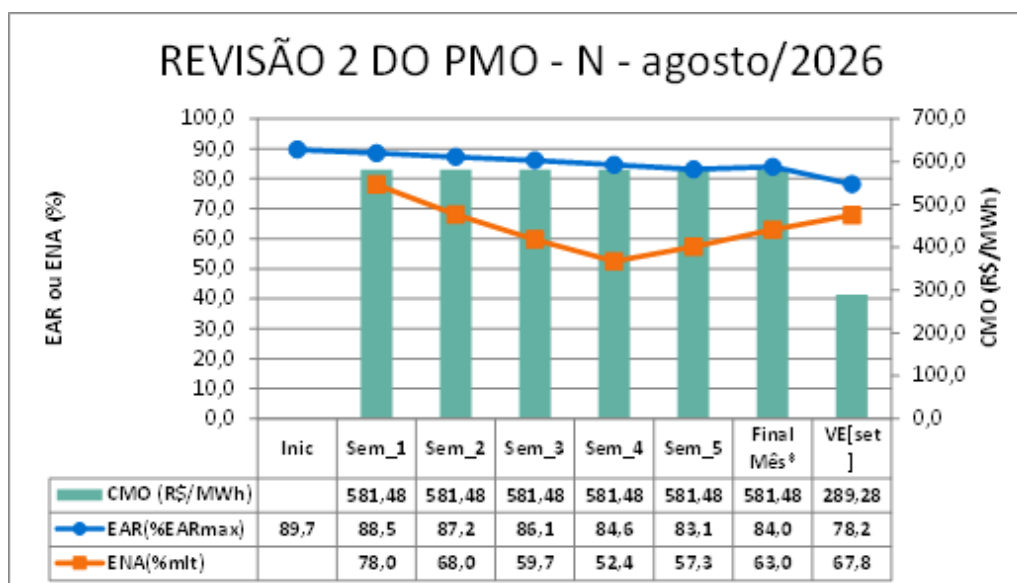


Figura 23 – Resumo de agosto/2026 para o Subsistema Norte



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 os resultados de armazenamentos obtidos com a aplicação do cenário de afluência utilizado no estudo.

Tabela 10 – Previsão de %EAR_{máx} para o final do mês

Subsistema	% EAR _{máx} 14/08	% EAR _{máx} - 31/08
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	61,2	59,4
Sul	83,8	86,4
Nordeste	80,8	74,6
Norte	87,2	84,0

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 2026.

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	15/08/2026 a 21/08/2026		ago/26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.440	58	1.528	62
Madeira	2.265	96	2.333	98
Teles Pires	683	82	692	83
Itaipu	3.258	125	3.689	142
Paraná	7.823	76	8.156	79
Paranapanema	1.954	105	2.083	112
Sul	17.281	289	11.465	192
Iguaçu	7.029	175	6.895	172
Nordeste	1.995	61	2.058	63
Norte	996	55	1.040	57
Belo Monte	442	66	495	74
Manaus	447	66	473	70

Tabela 12 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	21-ago	31-ago
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	54,7	52,4
Madeira	51,9	49,3
Teles Pires	66,7	65,4
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	62,2	61,3
Paranapanema	66,5	64,2
Sul	87,8	85,6
Iguaçu	88,0	87,2
Nordeste	78,6	74,6
Norte	86,4	84,3
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	81,0	77,4

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
ATLANTICO (490)	Resíduos	0,00	206,8	206,8	206,8				206,8	206,8	206,8				206,8	206,8	206,8
DAIA (44)	Diesel	---															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA O (177)	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															
M.AZUL (566)	Gás	159,96															
UTE STA VI (41)	Biomassa	164,56	18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0				18,0	18,0	18,0
BAIXADA FL (530)	Gás	177,97	250,0	187,5	126,4				250,0	187,5	126,4				250,0	187,5	126,4
SANTA CRUZ (500)	GNL	181,34				350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0				350,0	350,0	350,0
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	340,63															
CUBATAO (216)	Gás	629,06															
UTE GNA II (1673)	Gás	818,83	1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0				1672,0	1672,0	1672,0
SEROPEDICA (360)	Gás	1287,71															
VIANA (175)	Óleo	1300,95	1,0	1,0	2,0				1,0	1,0	2,0				1,0	1,0	2,0
J.FORA (87)	Gás	1370,02															
T.LAGOAS (350)	Gás	1389,67															
VIANA I (37)	Gás	1418,97															
POVOACAO I (75)	Gás	1420,36															
LORM_4LC	Gás	1422,30															
NORTEFLU (826)	Gás	1458,13															
NPIRATINGA (572)	Gás	1501,57	380,0	190,0					380,0	190,0					380,0	190,0	0,0
SCRUIZ_4LC	Gás	1508,27															
W.ARJONA (177)	Gás	1530,31															
IBIRITE (226)	Gás	1530,95	226,0	88,3	10,2				226,0	88,3	10,2				226,0	88,3	10,2
TERMORIO (989)	Gás	1539,82	300,0	117,2					300,0	117,2					300,0	117,2	0,0
CUIABA CC (529)	Gás	1544,28															
LUIZORMELO (204)	Gás	1547,91															
T.MACAE (922)	Gás	1604,82	400,0	210,9					400,0	210,9					400,0	210,9	0,0
PAULINIA (16)	Gás	1841,45															
KARKEY 019 (116)	Gás	2419,83															
PORSUD I (116)	Gás	2427,90	15,0	15,0	15,0				15,0	15,0	15,0	0,0	0,0	0,0	15,0	15,0	15,0
KARKEY 013 (259)	Gás	2442,64															
PORSUD II (78)	Gás	2464,97															
XAVANTES (54)	Diesel	2997,95															
TOTAL SE/CO (14744)			5458,8	4696,7	4040,4	350,0	350,0	350,0	5808,8	5046,7	4390,4	0,0	0,0	0,0	5808,8	5046,7	4390,4
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	300,0	300,0	300,0	45,0	45,0	45,0	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	325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0
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	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90	10,0	10,0	10,0				10,0	10,0	10,0				10,0	10,0	10,0
ARAUACARIA (484)	Gás	830,00															
URUGUAIANA (640)	Gás	1267,76															
CANOAS (249)	Diesel	1842,30															
TOTAL SUL (2826)			1285,0	1285,0	1285,0	53,0	53,0	53,0	1338,0	1338,0	1338,0	0,0	0,0	0,0	1338,0	1338,0	1338,0

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	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93	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_J (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	352,34															
P.PECEM2 (365)	Carvão	360,73															
PSERGIPE I (1593)	GNL	363,06															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	55,0					110,0	55,0					110,0	55,0	0,0
PROSP_II (37)	Gás	463,41															
PERNAMBUCO (201)	Óleo	996,24															
SUAPE II (381)	Óleo	1180,61															
TERMOPE (550)	Gás	1238,36															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1308,54															
TERMONE (171)	Óleo	1392,76															
TERMOPB (171)	Óleo	1392,76															
GLOBAL I (136)	Óleo	1445,26															
GLOBAL II (136)	Óleo	1445,26															
T.BAHIA (186)	Gás	1497,72															
PETROLINA (136)	Óleo	2031,54															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2443,42															
POTIGUAR (53)	Diesel	2903,11															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	2903,11															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	3825,46															
PECEM 2 (144)	Óleo	3865,92															
TOTAL NE (5725)			113,5	58,5	3,5	8,5	8,5	8,5	122,0	67,0	12,0	0,0	0,0	0,0	122,0	67,0	12,0

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
APARECIDA (166)	Gás	96,57	60,0	60,0	60,0	102,0	102,0	100,0	162,0	162,0	160,0				162,0	162,0	160,0
JARAQUI (75)	Gás	96,57	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	96,57	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	96,57	17,0	17,0	17,0	53,0	55,2	56,8	70,0	72,2	73,8				70,0	72,2	73,8
TAMBAQUI (93)	Gás	96,57	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	96,57	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	96,57	264,0	264,0	264,0	284,6	247,7	220,1	548,6	511,7	484,1				548,6	511,7	484,1
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10	490,0	490,0	490,0	9,6	14,8	19,4	499,6	504,8	509,4				499,6	504,8	509,4
MARANHAO V (338)	Gás	169,31				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	169,31				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	216,84	355,0	357,0	360,0	0,0	0,0	0,0	355,0	357,0	360,0				355,0	357,0	360,0
JAGUATI II (141)	Gás	289,25				48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6				48,6	48,6	48,6
N.VENECIA2 (270)	Gás	308,35	180,0	180,0	180,0	0,0	0,0	0,0	180,0	180,0	180,0				180,0	180,0	180,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	352,40				0,0	0,0	0,0									
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	3,3	1,9	0,0	8,3	6,9	5,0				8,3	6,9	5,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,4	10,0	10,0	5,4				10,0	10,0	5,4
BBF BALIZA (18)	Biomassa	917,12	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1187,21															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1187,21															
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1354,41	45,0	36,0	30,0				45,0	36,0	30,0				45,0	36,0	30,0
AZULAO (295)	Gás	1434,85															
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1567,98															
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2033,72															
TOTAL NORTE (4599)			1501,9	1494,9	1491,9	700,2	669,3	639,4	2202,1	2164,2	2131,3	0,0	0,0	0,0	2202,1	2164,2	2131,3