

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 12/09 a 18/09 houve precipitação nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, cabeceira do Grande, na incremental a UHE Itaipu e nas bacias dos rios Uruguai e Iguaçu.

Na semana de 19/09 a 25/09 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande e na incremental a UHE Itaipu.

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\$ 68,52/MWh para R\$ 97,89/MWh
- Sul: de R\$ 68,52/MWh para R\$ 97,89/MWh
- Nordeste: de R\$ 68,52/MWh para R\$ 97,89/MWh
- Norte: de R\$ 1444,32/MWh para R\$ 1866,74/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 setembro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Outubro de 2026, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

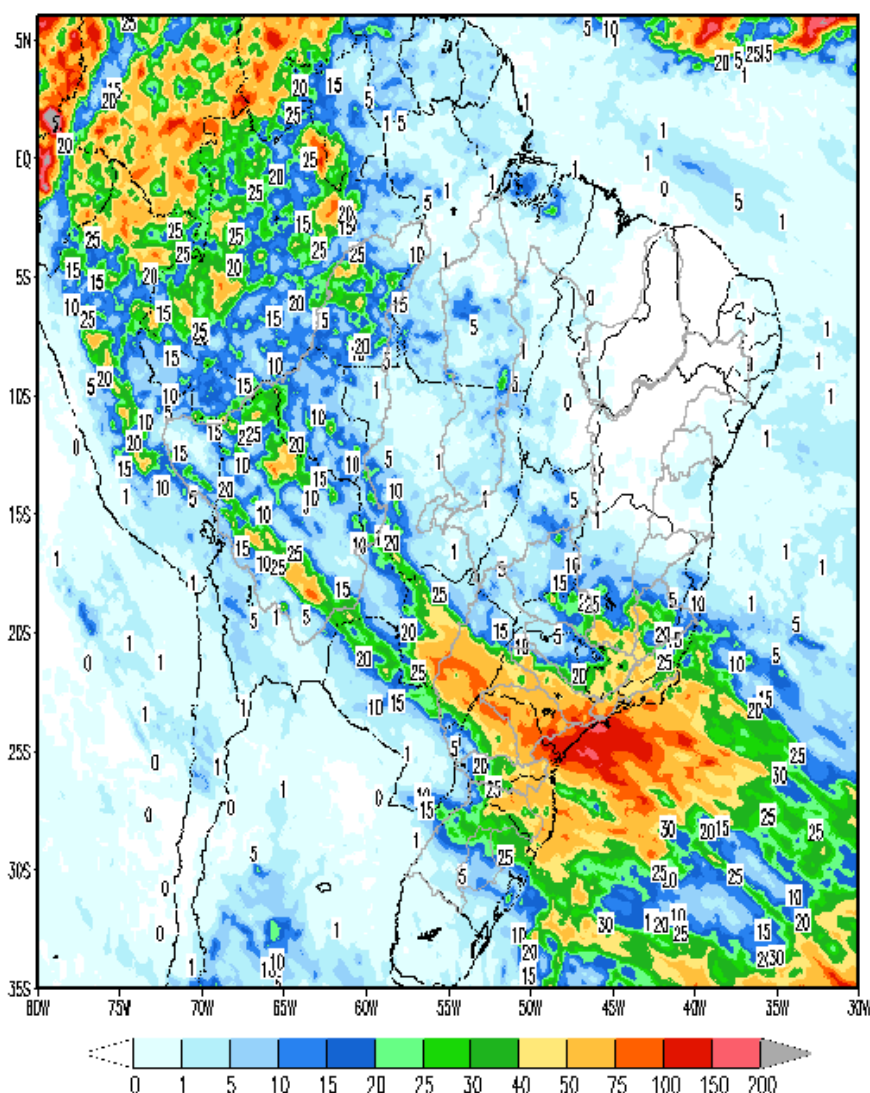
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

A atuação de duas frentes frias pelas Regiões Sul e Sudeste no decorrer da semana ocasionaram precipitação superior à média nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, cabeceira do Grande e na incremental a UHE Itaipu e em torno da média na bacia dos rios Uruguai e Iguaçu (Figura 1).

Figura 1 – Precipitação observada (mm) no período de 12 a 17/09/2026

GPM / Brasil
Precipitacao (mm) acumulada entre 12/Sep/2026 a 17/Sep/2026



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 05/09/2026 a 11/09/2026 e os estimados para fechamento da semana de 12/09/2026 a 18/09/2026.

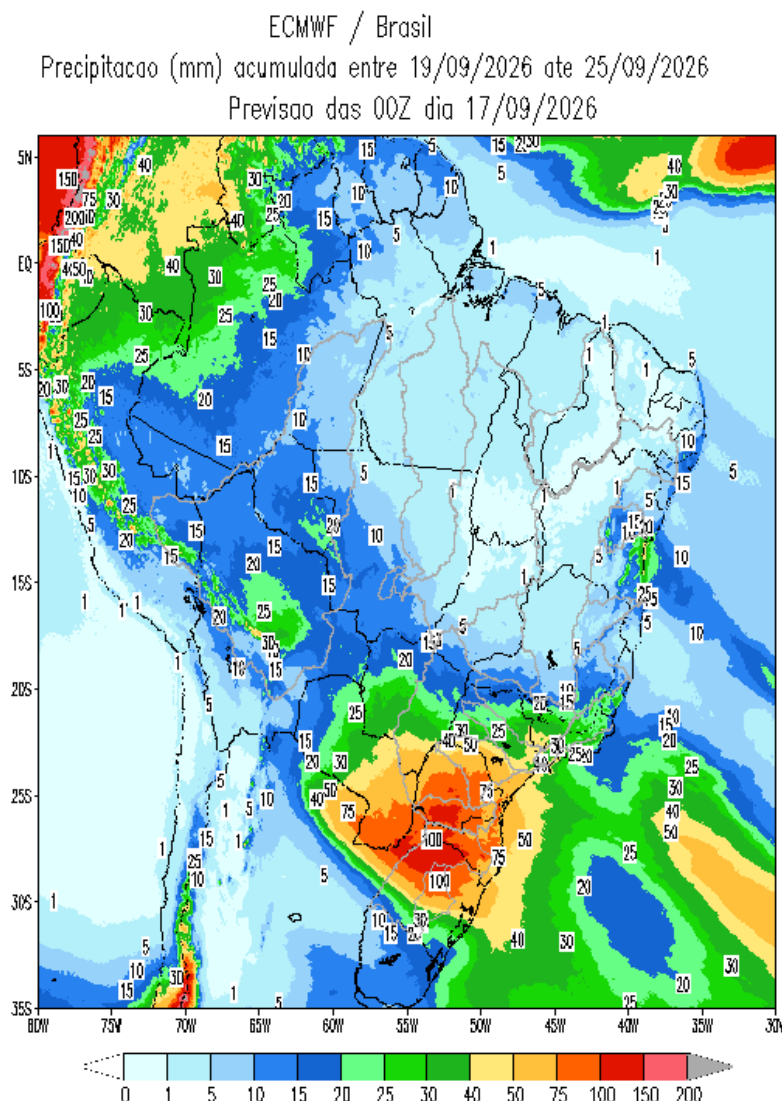
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 3 de Setembro/2026

Revisão 3 do PMO de Setembro/2026 - ENAs				
Subsistema	05/9 a 11/09/2026		12/09 a 18/09/2026	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	22.608	115	38.829	198
S	22.732	195	34.829	298
NE	1.825	62	2.111	73
N	1.299	57	1.310	58

3.1.2. Previsão para a próxima semana

A atuação de áreas de instabilidade na Região Sul durante o início da semana e a passagem de duas frentes frias, sendo a primeira pelas Regiões Sul e Sudeste no início da semana e a segunda pelo Rio Grande do Sul no final da semana, ocasionam precipitação superior à média nas bacias dos rios Uruguai e Iguaçu e em torno da média nas bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande e na incremental a UHE Itaipu (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - período de 19 a 25/09/2026



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

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 3 de Setembro/2026

Revisão 3 do PMO de Setembro/2026 - ENAs previstas				
Subsistema	19/9 a 25/9/2026		Mês de setembro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	30.584	156	28.013	143
S	30.674	263	29.633	254
NE	2.156	74	2.033	70
N	1.042	46	1.193	53

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 2 e 3 do PMO de Setembro/2026.

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

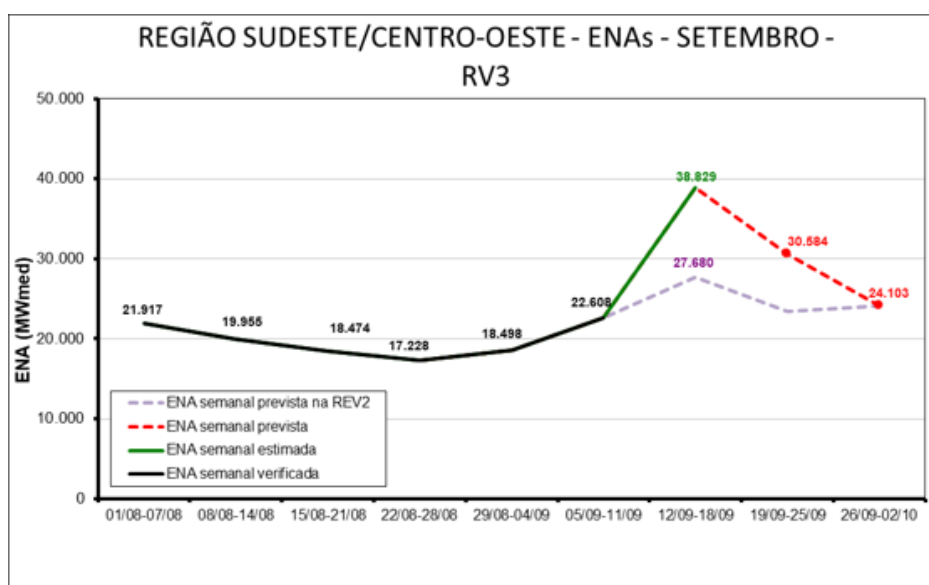


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 2 e 3 do PMO de Setembro/2026

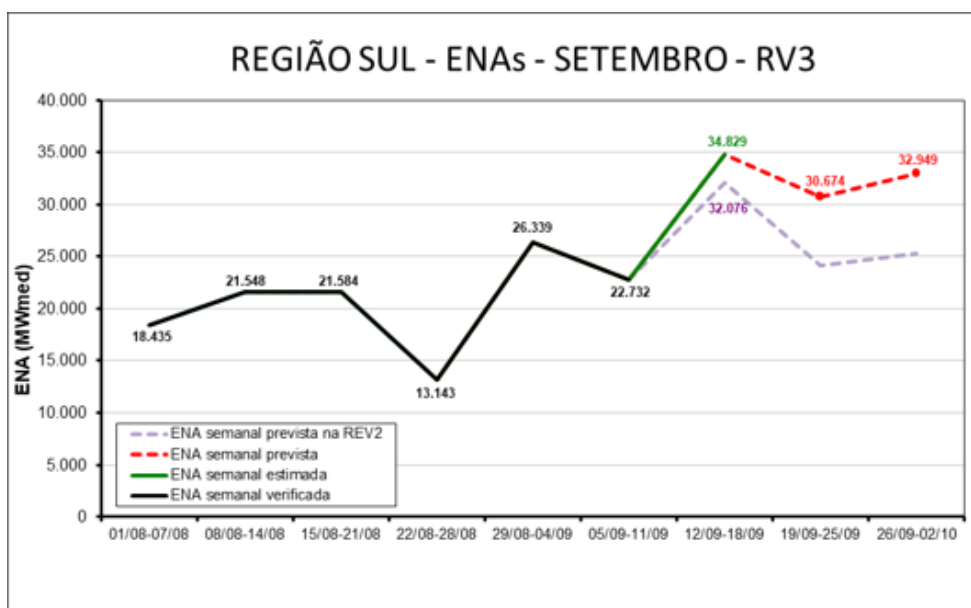


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 2 e 3 do PMO de Setembro/2026

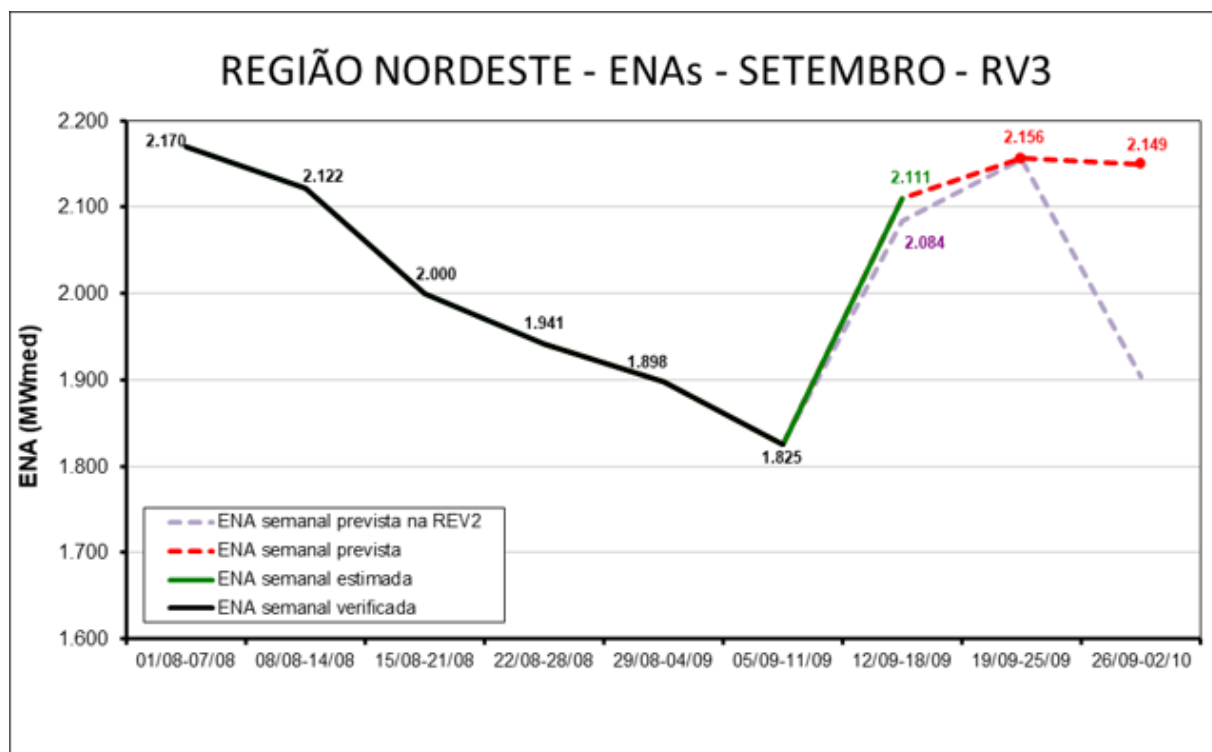
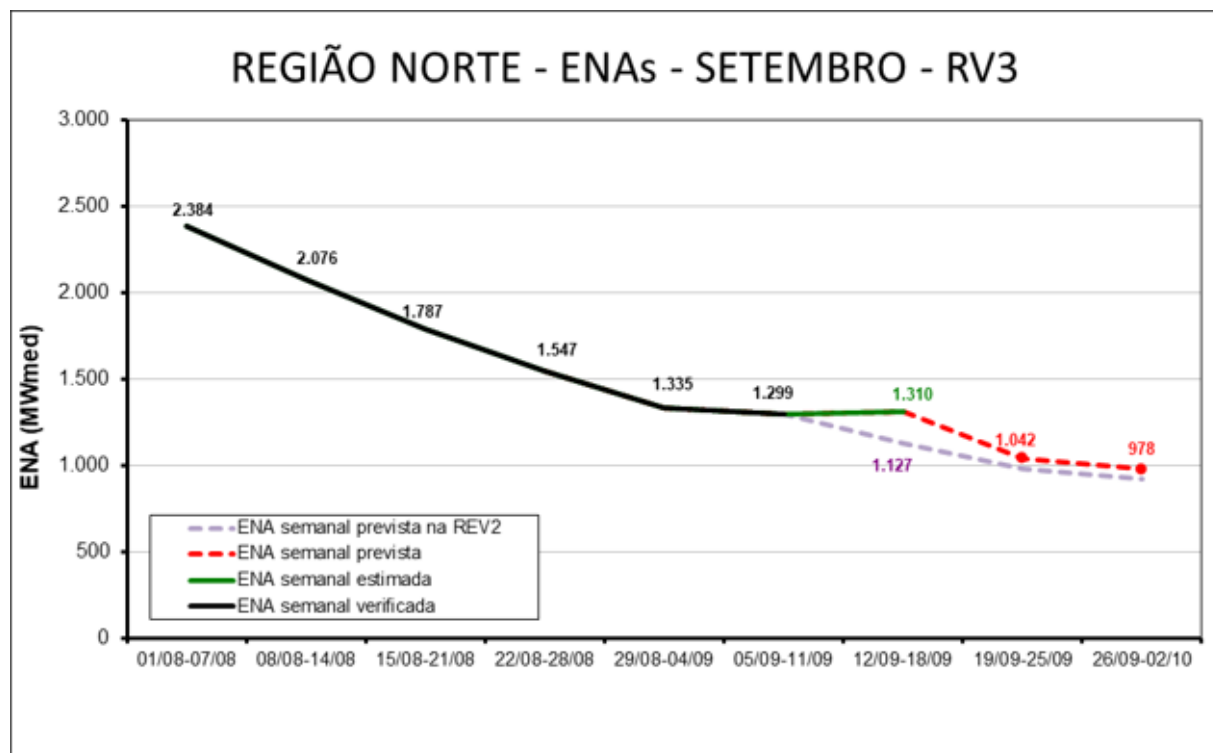


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 2 e 3 do PMO de Setembro/2026



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 3 de Setembro/2026

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 3 de Setembro/2026, para acoplamento com a FCF do mês de outubro/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 Setembro/2026.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 3 de Setembro/2026

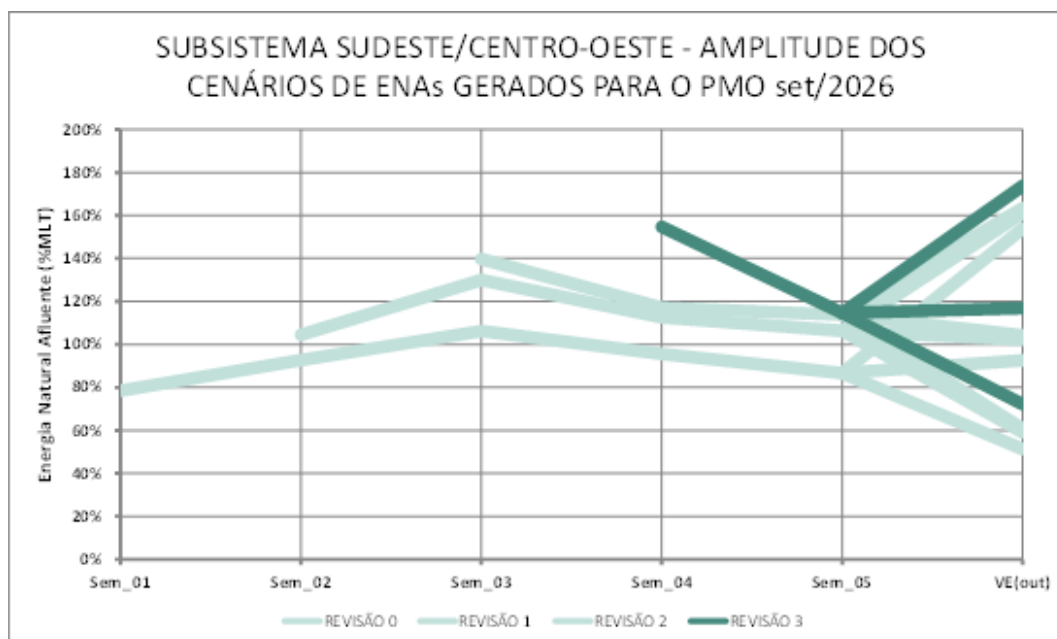


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 3 de Setembro/2026

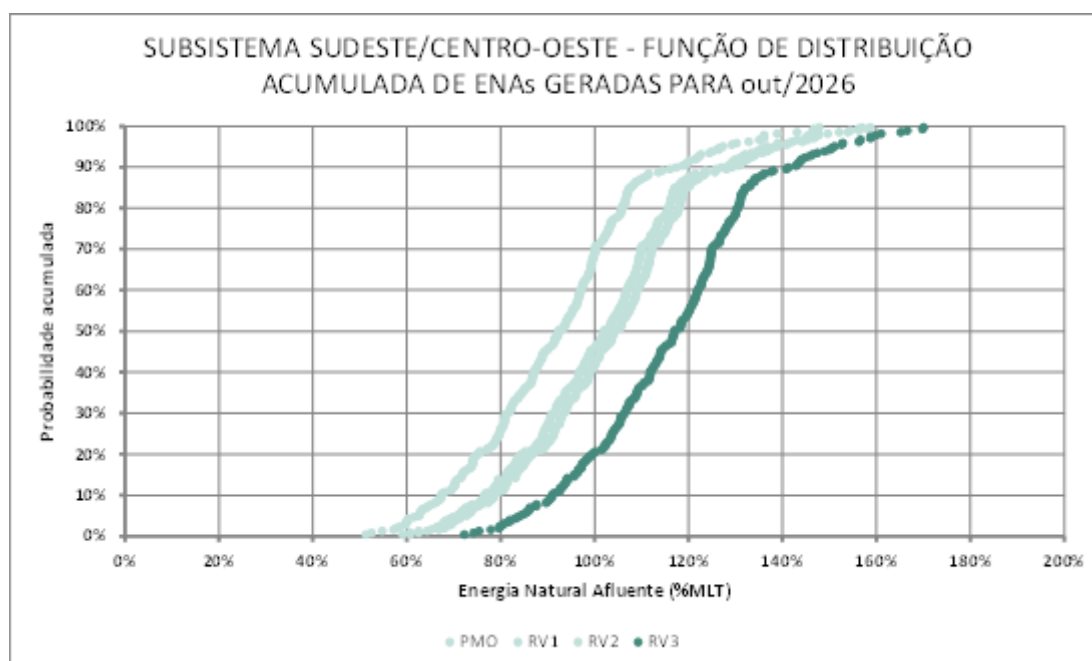


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 3 de Setembro/2026

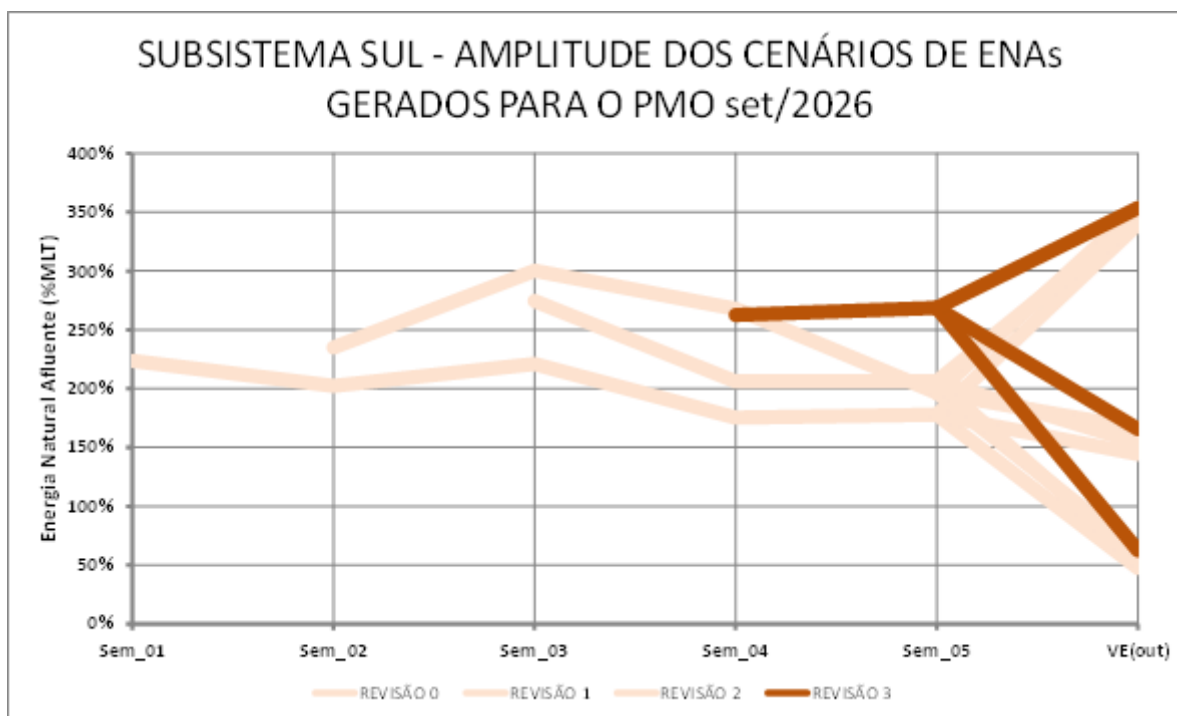


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 3 de Setembro/2026

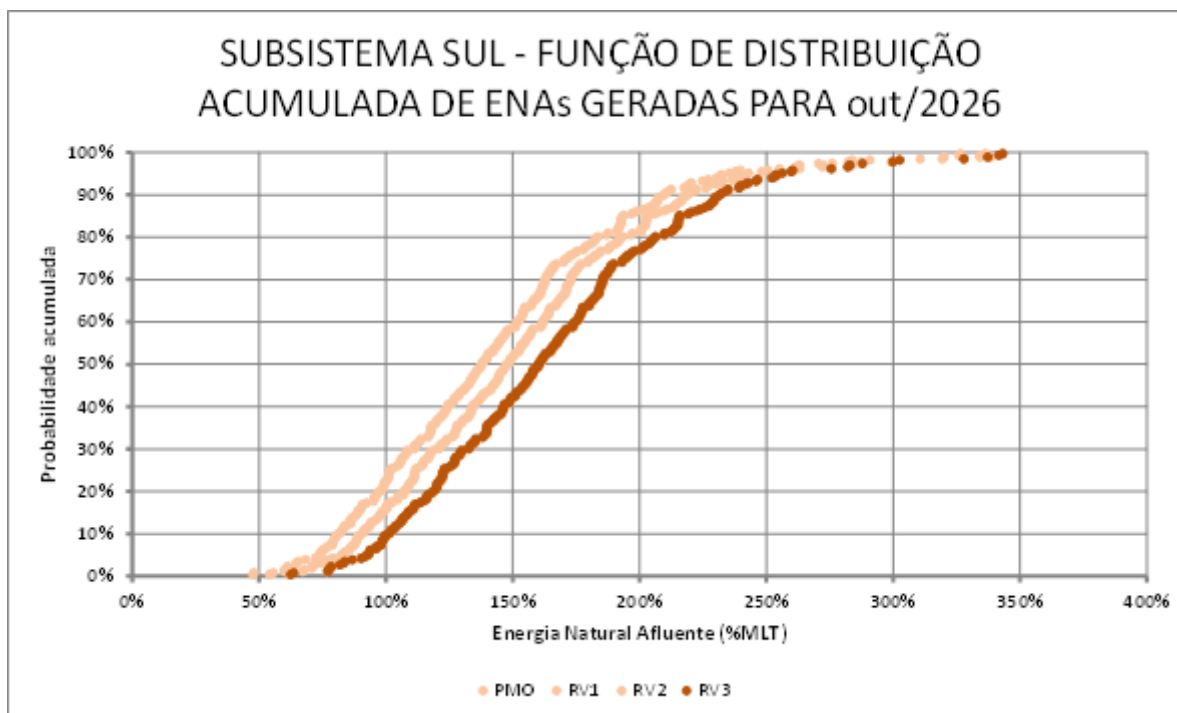


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 3 de Setembro/2026

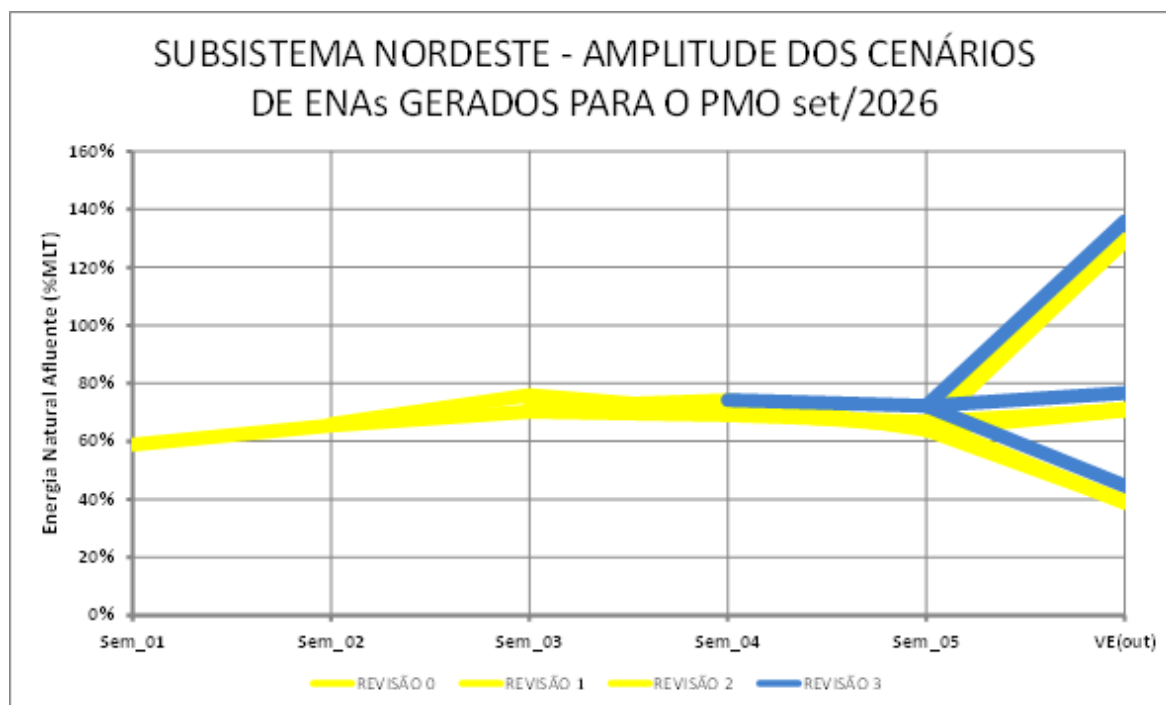


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 3 de Setembro/2026

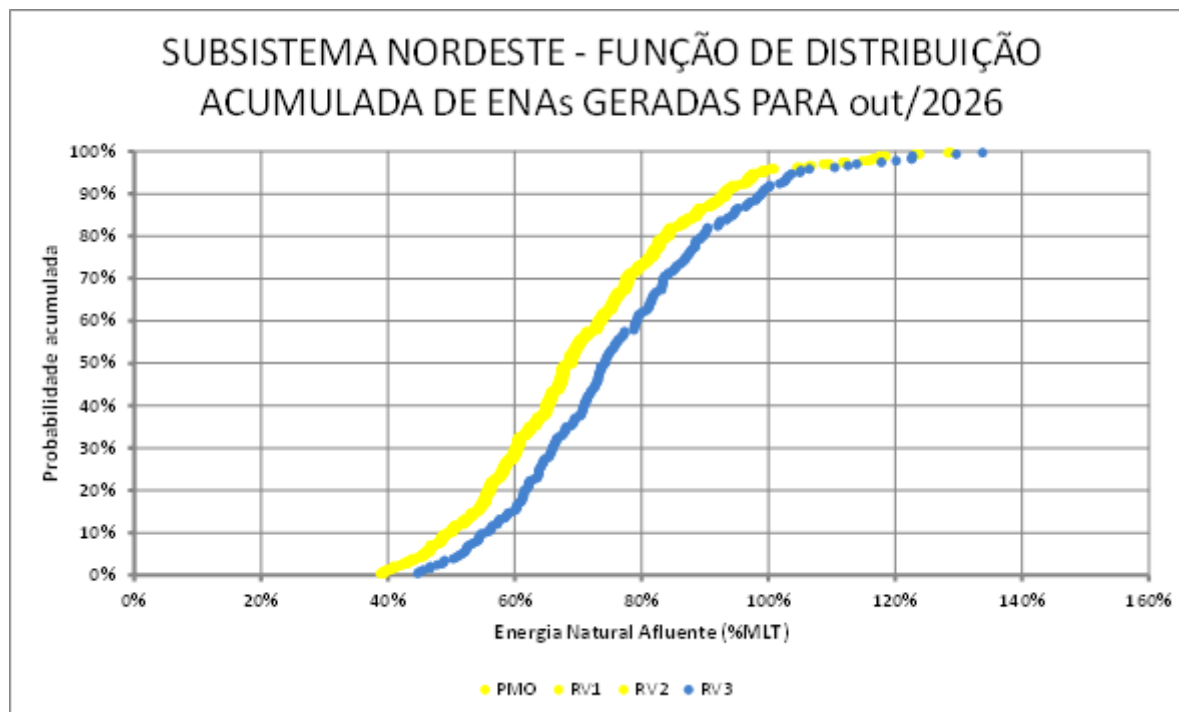


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 3 de Setembro/2026

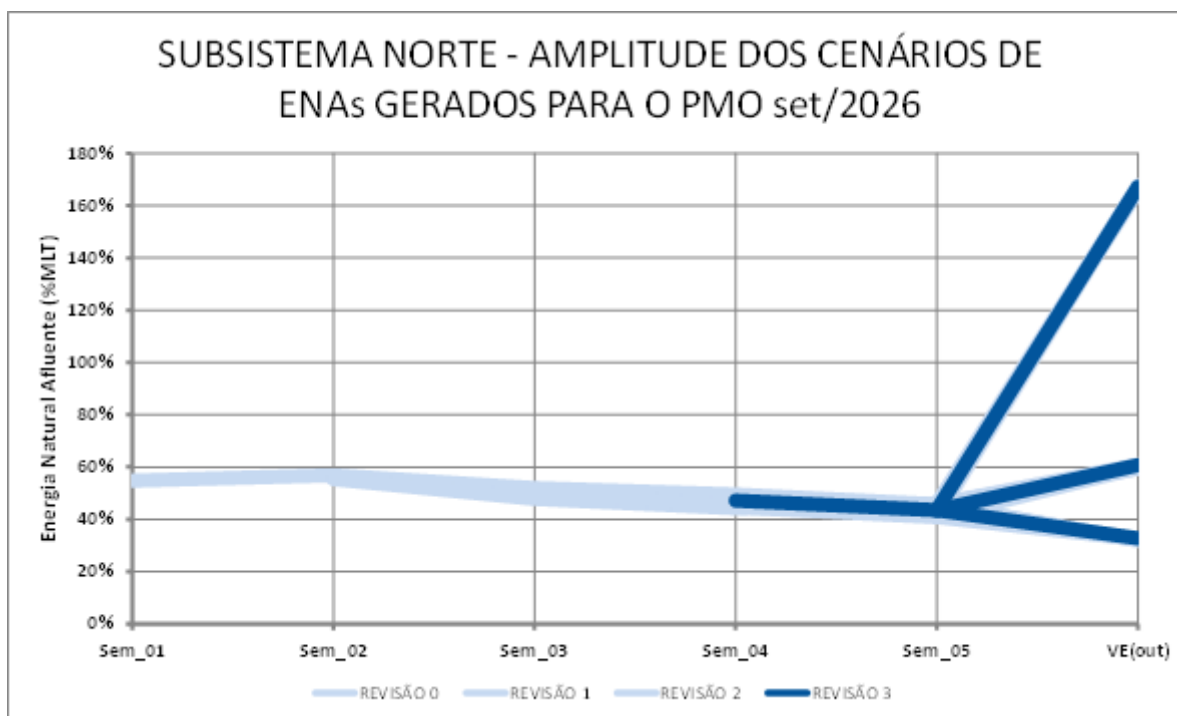
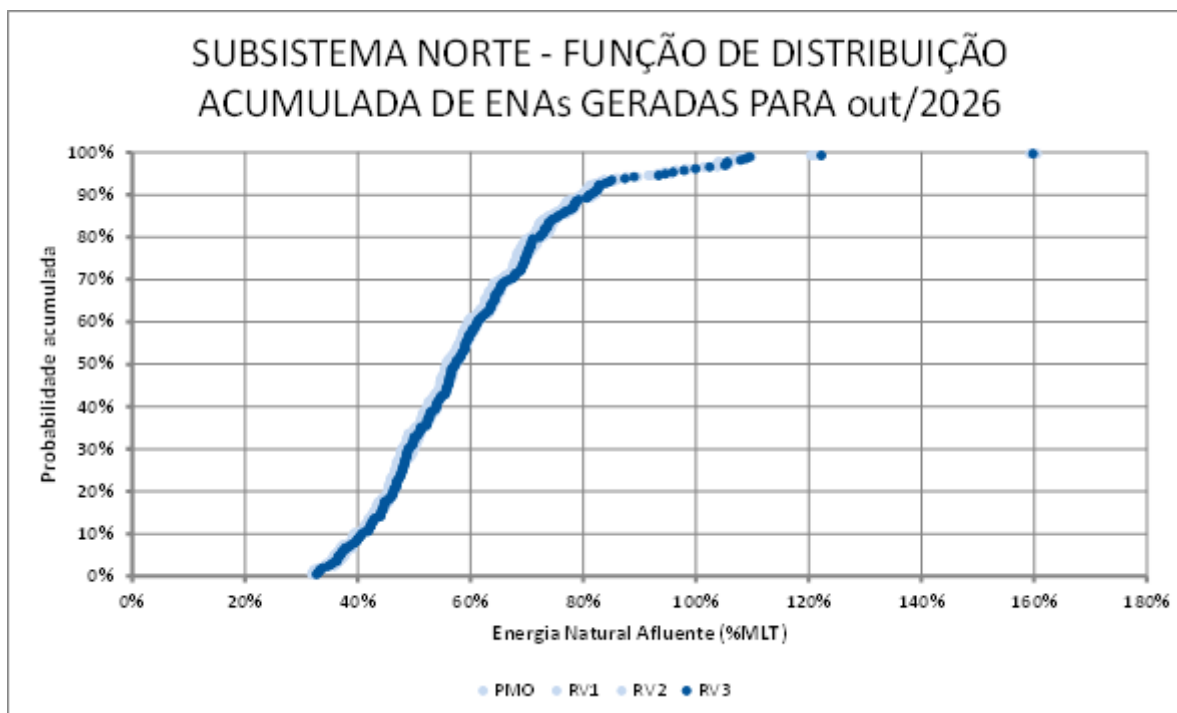


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 3 de Setembro/2026



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

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

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	setembro	outubro
SE/CO	19.564	23.616
S	11.681	13.727
NE	2.905	3.152
N	2.248	2.358

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

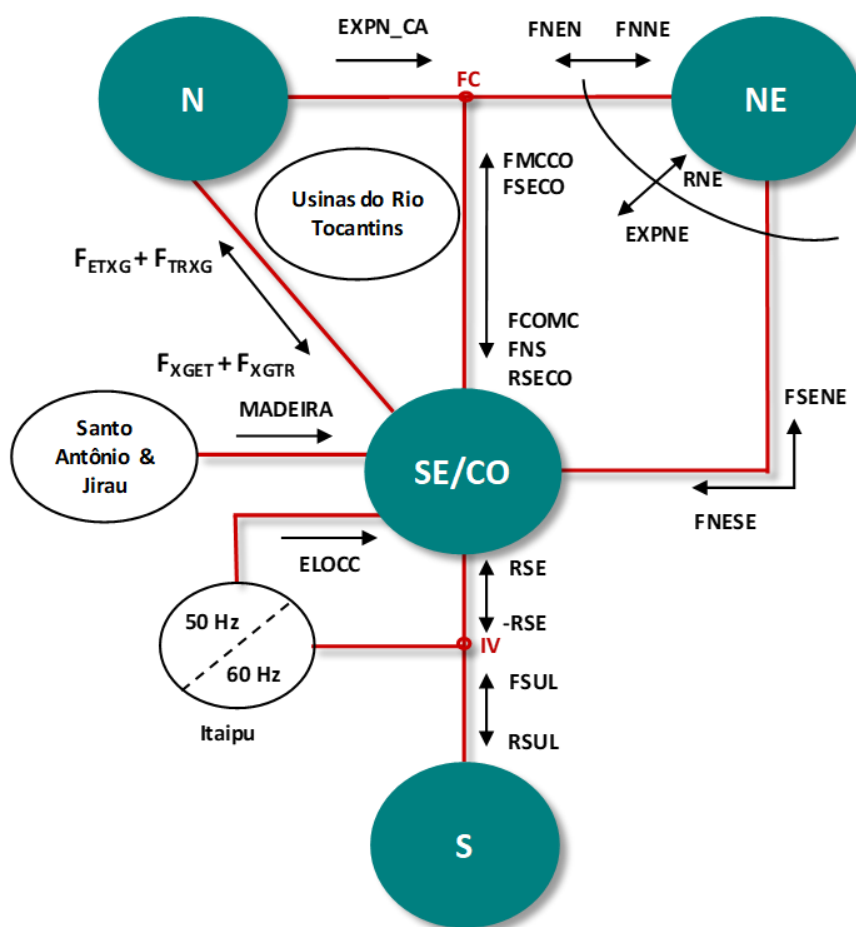


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)				Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	19/09 a 25/09/2026	Demais Semanas	Fluxo	Patamar	19/09 a 25/09/2026	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000	RECEB. SUL	Pesada	13.482	13.632
	Média	11.000	11.000		Média	9.332 (E)	9.482
	Leve	11.000	11.000		Leve	12.582	12.732
FNS	Pesada	5.100	5.100	ELO CC 50 Hz	Pesada	3.132	3.132
	Média	5.380 (A) (B)	5.400		Média	3.132 (F)	3.132
	Leve	5.351	5.400		Leve	3.032	3.132
FNNE	Pesada	7.800	7.800	ITAIPU 60 Hz	Pesada	7.500	7.500
	Média	7.800 (C)	7.800		Média	7.500	7.500
	Leve	6.988	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	2.500	2.500
	Média	5.000	5.000		Média	400	400
	Leve	5.000	5.000		Leve	400	400
FSENE	Pesada	6.000	6.000	FXGET + FXGTR	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000		Média	2.000	2.000
	Leve	6.000	6.000		Leve	3.000	3.000
FNS + FNESE	Pesada	9.800	9.800	FNESE	Pesada	8.250	8.250
	Média	11.081 (A) (D)	11.182		Média	9.065 (A) (D)	9.132
	Leve	11.538	11.900		Leve	8.651	9.250
RSE	Pesada	10.100	10.400	FNEN	Pesada	6.800	6.800
	Média	10.100 (E)	10.400		Média	6.739 (A) (C)	6.800
	Leve	11.400	11.700		Leve	6.275	6.800
FORNEC. SUL	Pesada	7.300	7.300	Ger_MADEIRA	Pesada	7.390	7.390
	Média	7.300	7.300		Média	6.407 (G)	7.381
	Leve	8.900	8.900		Leve	4.873	7.369

(A) SGI 43.159-26

(B) SGI 52.274-26

(C) SGI 51.790-26

(D) SGI 48.373-26

(E) SGI 51.456-26

(F) SGI 53.379-26

(G) SGI 51.491-26

3.3. Previsão de carga

Com a consolidação da 3ª revisão semanal do PMO de Setembro, a carga prevista para o SIN foi revisada para 84.285 MW médios, correspondendo a um crescimento de 4,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. Em comparação com a previsão do PMO, essa nova estimativa apresenta um desvio de -1,0%, refletindo o desempenho dos subsistemas, cujas variações foram: Sudeste/Centro-Oeste (-2,7%), Sul (-2,2%), Norte (2,7%) e Nordeste (3,3%). Comparado com setembro/2025, foram observadas as seguintes variações: Nordeste (10,7%), Norte (9,4%), Sul (4,1%) e Sudeste/Centro-Oeste (2,5%).

Para a semana em curso, de 12/09 a 18/09, a expectativa de fechamento da carga do SIN indica elevação de 1,4% em relação à semana anterior, como reflexo estabilidade das condições meteorológicas em uma semana sem feriado. Tem-se então elevação da carga nos quatro subsistemas, sendo de 4,0% no subsistema Norte, 1,3% no subsistema Sul, 1,2% no subsistema Nordeste e 0,9% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste.

Para a próxima semana operativa, de 19/09 a 25/09, as premissas meteorológicas indicam elevação das temperaturas máximas em Florianópolis e no Rio de Janeiro. Também se espera elevação das temperaturas extremas em Porto Alegre, Curitiba, São Paulo, Cuiabá e Campo Grande e maior acumulado de precipitação no Rio Grande do Sul. As sinalizações meteorológicas juntamente com o comportamento recente da carga propiciaram suave redução (de 0,7%) da carga prevista para o SIN em comparação à projeção anterior de 86.996 MW médios.

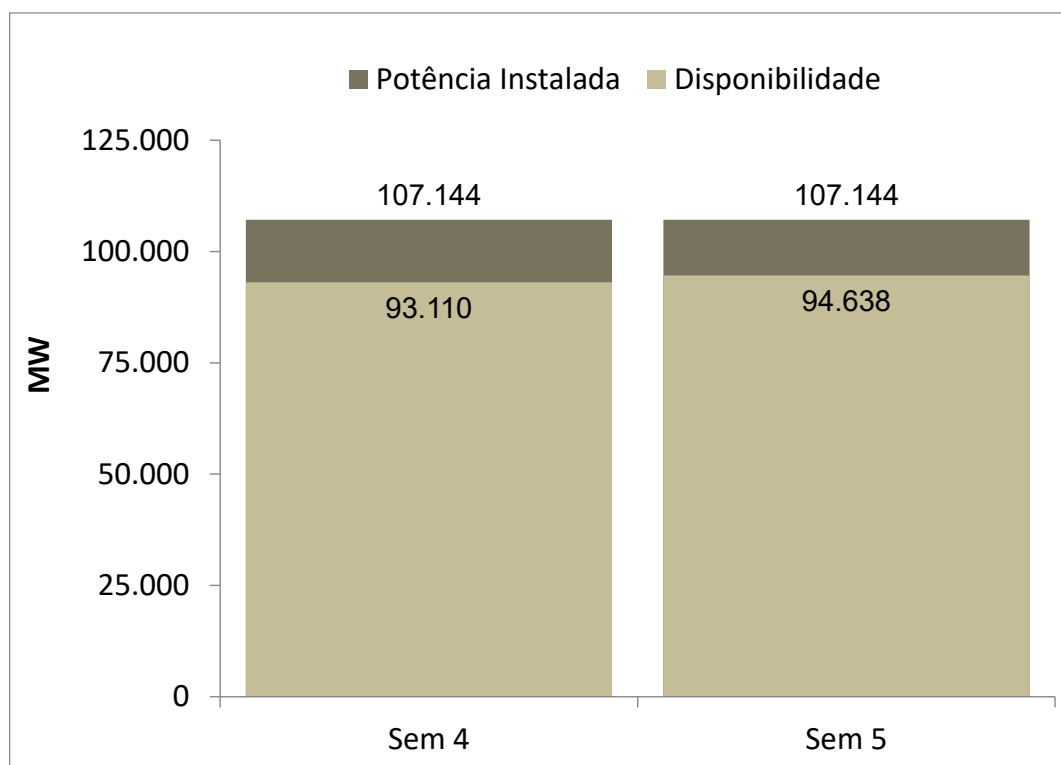
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Setembro de 2026

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	set/26	Var. (%) set/26 -> set/25
SE/CO	47.476	44.061	44.466	47.768	48.057	46.142	2,5%
Sul	13.703	13.059	13.232	13.801	13.974	13.511	4,1%
Nordeste	14.886	14.719	14.897	14.930	14.981	14.876	10,7%
Norte	9.738	9.485	9.864	9.872	9.841	9.757	9,4%
SIN	85.803	81.324	82.459	86.371	86.853	84.285	4,9%

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 19/09/2026		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 2 do PMO Set/2026	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 3 do PMO Set/2026
SE/CO	56,9	57,5
S	81,7	81,0
NE	71,9	71,2
N	76,7	76,4

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 2 do PMO de Setembro de 2026, para a 0:00 h do dia 19/09/2026. 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, atendimento à ponta de carga e gestão dos níveis dos reservatórios. 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.

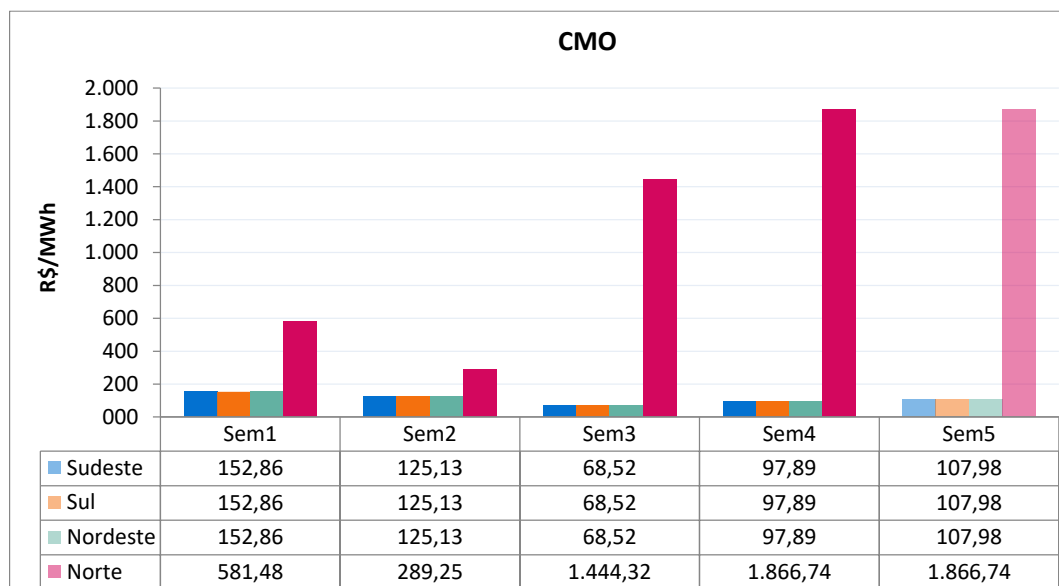
Região Norte:

Geração hidráulica dimensionada para controle de nível e atendimento da ponta de carga. Usinas do Rio Tocantins liberadas para operação normal.

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.

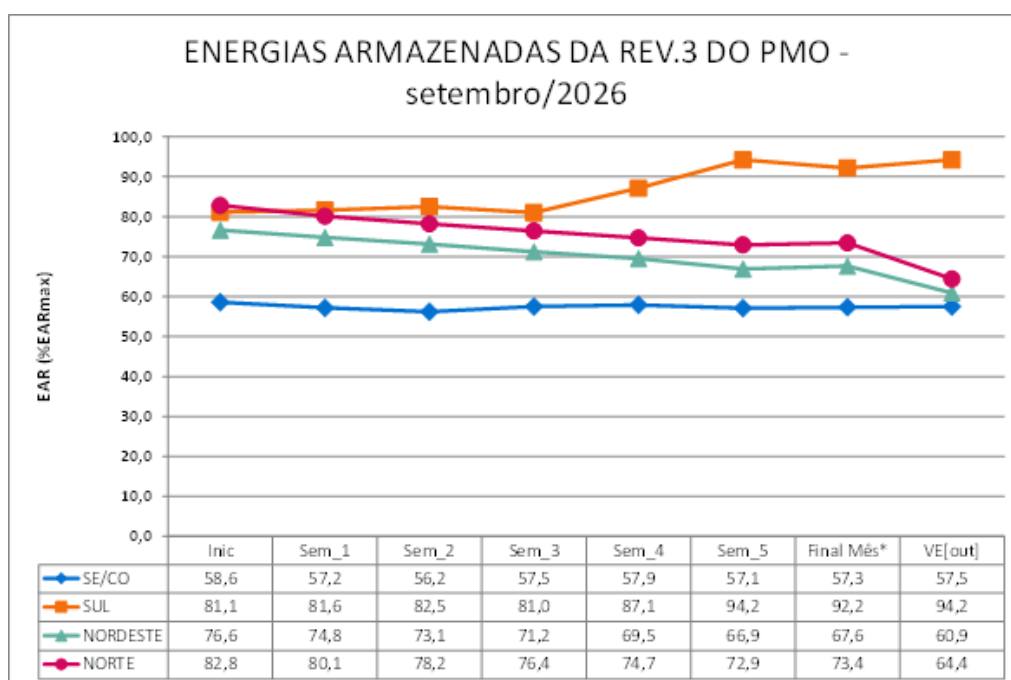
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	108,66	108,66	108,66	2.045,69
Média	101,86	101,86	101,86	2.045,69
Leve	89,23	89,23	89,23	1.609,98
Média Semanal	97,89	97,89	97,89	1.866,74

4.3. Energia Armazenada

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

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



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

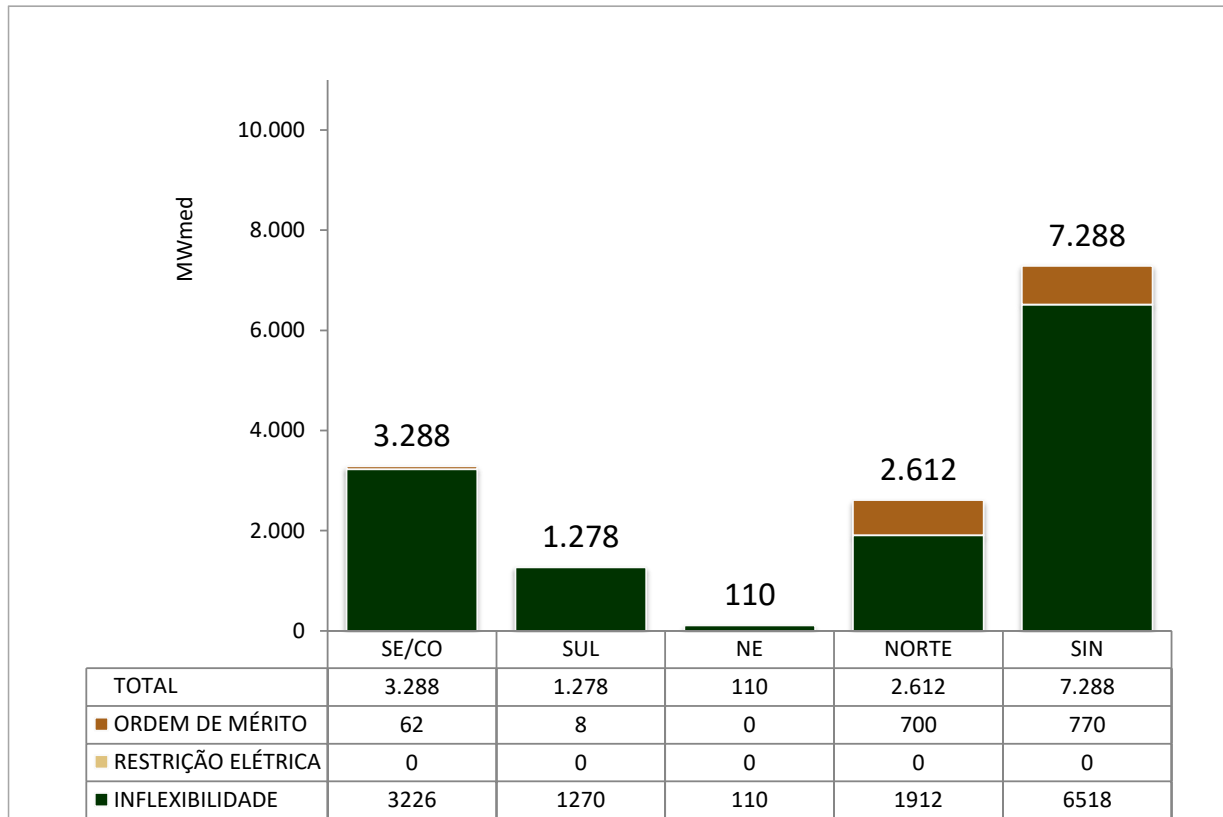
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Setembro/2026

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	setembro	outubro
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 21/11/2026 a 27/11/2026.

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	193,75	106,28	103,28	101,38	0,00	0,00	0,00
PSERGIPE I	224	393,79	106,28	103,28	101,38	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 21/11/2026 a 27/11/2026.

6. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 3 de Setembro/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 outubro/2026.

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

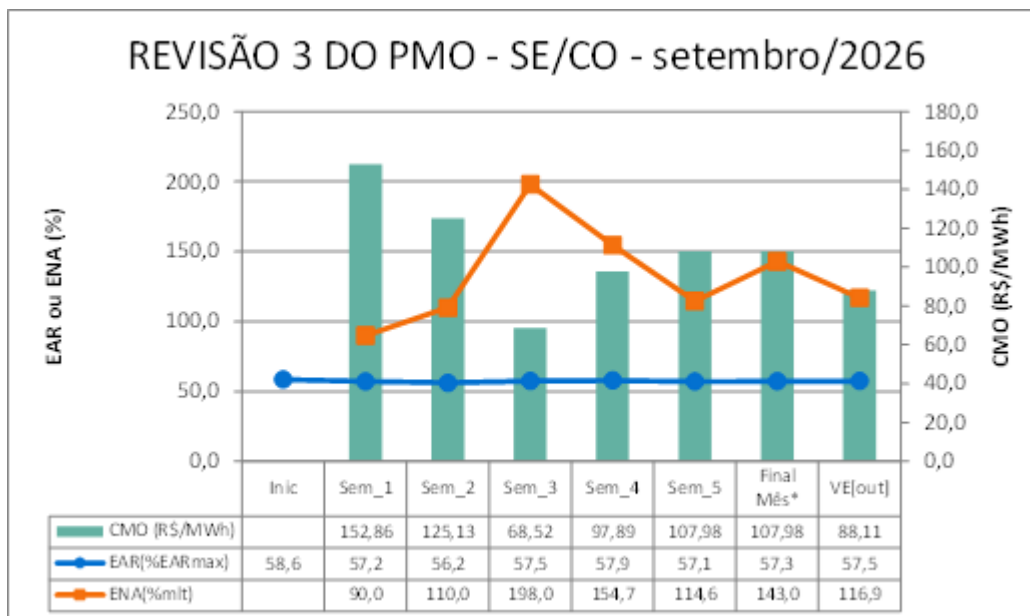


Figura 21 – Resumo de setembro/2026 para o Subsistema Sul

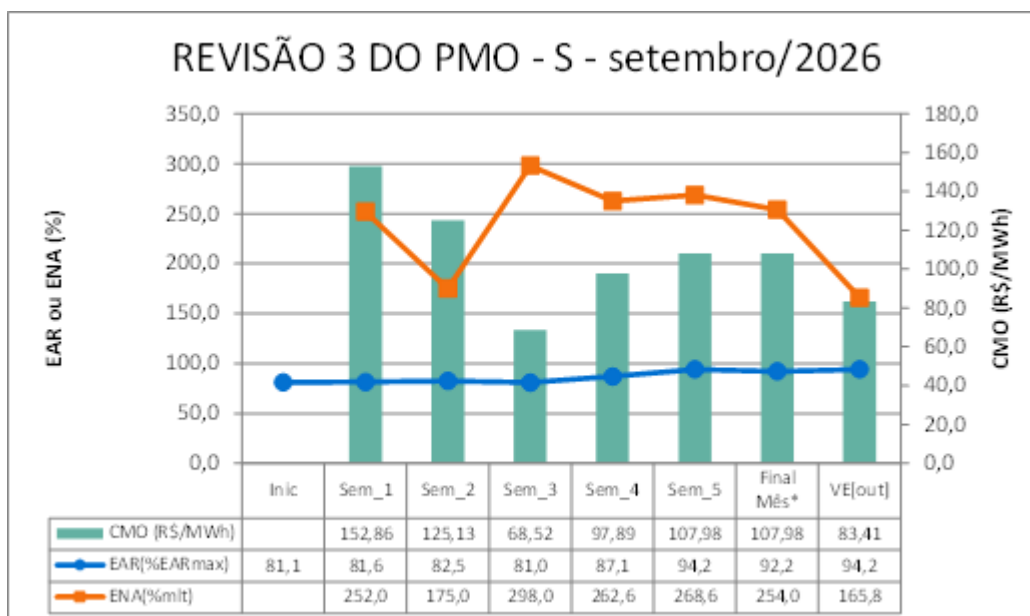


Figura 22 – Resumo de setembro/2026 para o Subsistema Nordeste

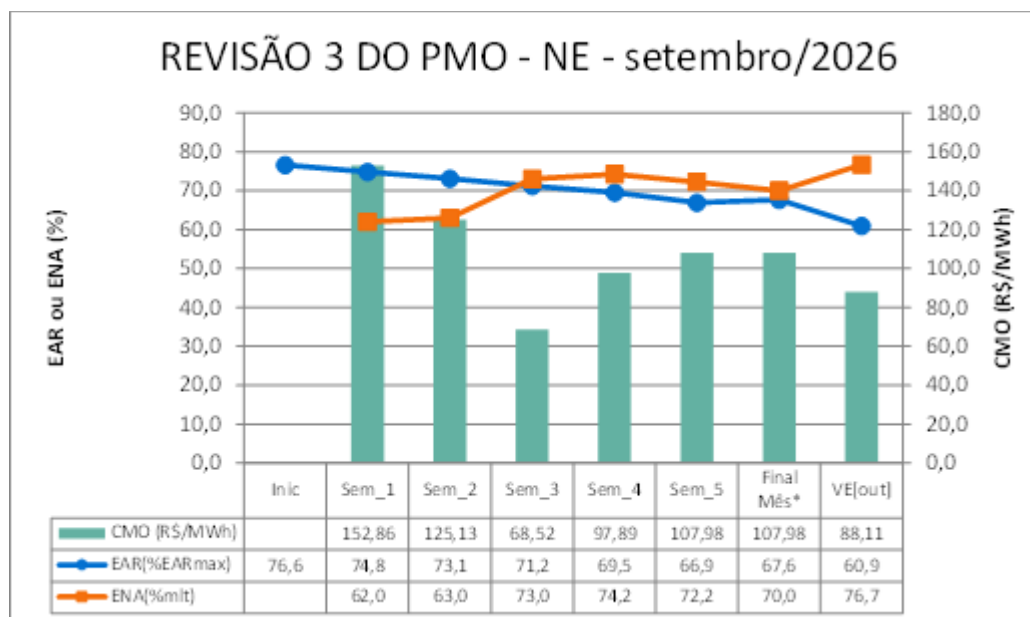
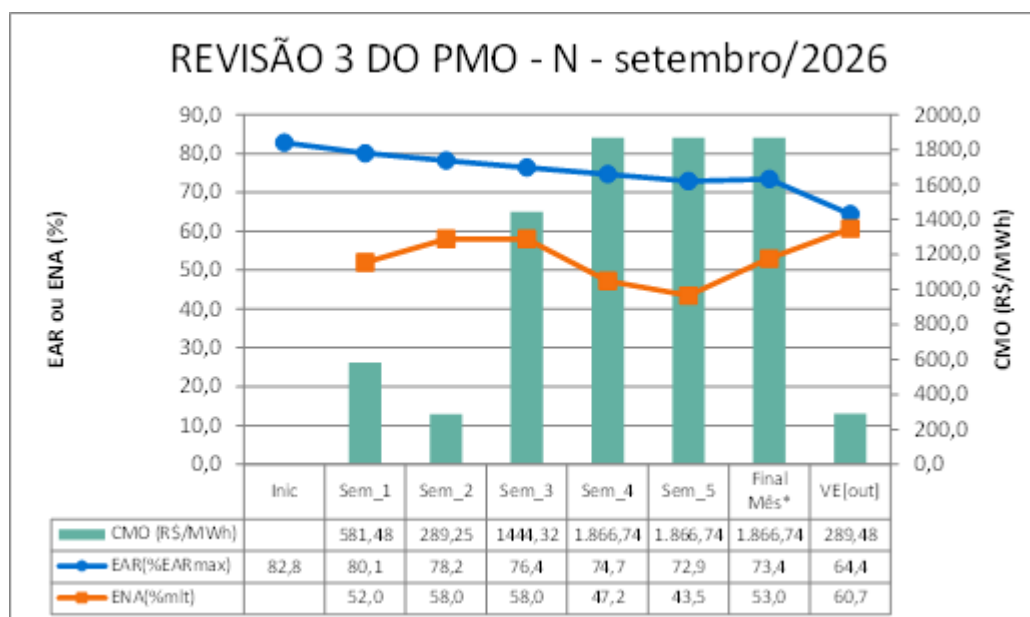


Figura 23 – Resumo de setembro/2026 para o Subsistema Norte



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} 18/09	% EAR _{máx} - 30/09
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	57,5	57,3
Sul	81,0	92,2
Nordeste	71,2	67,6
Norte	76,4	73,4

8. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de setembro, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Setembro de 2026.

Tabela 11 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	19/09/2026 a 25/09/2026		set/26	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	2.448	100	2.846	116
Madeira	1.499	85	1.669	94
Teles Pires	563	76	605	82
Itaipu	5.348	202	3.872	146
Paraná	12.385	125	11.683	118
Paranapanema	8.016	393	6.939	340
Sul	14.903	212	14.379	205
Iguaçu	15.771	338	15.255	327
Nordeste	2.156	74	2.033	70
Norte	757	52	848	58
Belo Monte	96	26	144	39
Manaus	209	50	231	55

Tabela 12 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	25-set	30-set
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	51,7	50,7
Madeira	28,6	26,2
Teles Pires	63,5	54,4
Itaipu	100,0	100,0
Paraná	57,6	57,1
Paranapanema	84,9	86,5
Sul	80,0	86,6
Iguaçu	94,2	97,7
Nordeste	69,5	67,6
Norte	75,2	74,0
Belo Monte	87,8	88,7
Manaus	63,2	60,8

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	195,7	195,7	195,7				195,7	195,7	195,7				195,7	195,7	195,7
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				0,0	0,0	0,0									
O.PINTADA (50)	Biomassa	152,33															
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
M.AZUL (566)	Gás	175,54	106,0	196,9	315,0				106,0	196,9	315,0				106,0	196,9	315,0
BAIXADA FL (530)	Gás	190,27	510,0	334,3	169,7				510,0	334,3	169,7				510,0	334,3	169,7
SANTA CRUZ (500)	GNL	193,75		150,0	150,0	350,0			350,0	150,0	150,0				350,0	150,0	150,0
ST.CRUIZ 34 (436)	Óleo	310,41															
UTE GNA I (1338)	Gás	365,47															
CUBATAO (216)	Gás	712,45	45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0				45,0	45,0	45,0
UTE GNA II (1673)	Gás	927,35	440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0				440,0	440,0	440,0
VIANA (175)	Óleo	1330,05															
T.MACAE (922)	Gás	1422,84															
SEROPEDICA (360)	Gás	1444,02															
J.FORA (87)	Gás	1544,88															
NORTEFLU (826)	Gás	1557,62															
PAULINIA (16)	Gás	1575,00															
VIANA I (37)	Gás	1575,68															
POVOACAO I (75)	Gás	1577,80															
LORM_4LC	Gás	1580,76															
T.LAGOAS (350)	Gás	1599,53															
NPIRATINGA (572)	Gás	1608,16															
SCRUIZ_4LC	Gás	1619,38	150,0	150,0	150,0				150,0	150,0	150,0				150,0	150,0	150,0
W.ARJONA (177)	Gás	1730,88															
IBIRITE (226)	Gás	1731,63	180,8	73,2	36,5				180,8	73,2	36,5				180,8	73,2	36,5
TERMORIO (989)	Gás	1742,81	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
CUIABA CC (529)	Gás	1753,60															
LUIZORMELO (204)	Gás	1754,08															
KARKEY 019 (116)	Gás	2573,26															
PORSUD I (116)	Gás	2583,76															
KARKEY 013 (259)	Gás	2597,13															
PORSUD II (78)	Gás	2620,49															
XAVANTES (54)	Diesel	3323,02															
TOTAL SE/CO (14744)			3295,5	3253,1	3169,9	350,0	0,0	0,0	3645,5	3253,1	3169,9	0,0	0,0	0,0	3645,5	3253,1	3169,9
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			345,0	300,0	300,0				345,0	300,0	300,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	118,84															
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	105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0				105,0	105,0	105,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	427,95	325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0				325,0	325,0	325,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	518,90															
URUGUAIANA (640)	Gás	1341,21															
ARAUCARIA (484)	Gás	1432,94															
CANAOS (249)	Diesel	2034,46															
TOTAL SUL (2826)			1270,0	1270,0	1270,0	45,0	0,0	0,0	1315,0	1270,0	1270,0	0,0	0,0	0,0	1315,0	1270,0	1270,0

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	---															
TERMOCABO (50)	Óleo	0,00															
TERMONE (171)	Óleo	---															
TERMOPB (171)	Óleo	---															
ERB CANDEI (17)	Biomassa	118,93	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	224,31															
PROSP_III (56)	Gás	228,55															
P.PECEM1 (720)	Carvão	367,62															
P.PECEM2 (365)	Carvão	375,20															
PSERGIPE I (1593)	GNL	393,79															
VALE ACU (110)	Gás	450,86	110,0	15,9					110,0	15,9					110,0	15,9	0,0
PROSP_II (37)	Gás	519,37															
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	1019,04															
SUAPE II (381)	Óleo	1207,85															
TERMOPE (550)	Gás	1365,59															
GLOBAL I (136)	Óleo	1475,68															
GLOBAL II (136)	Óleo	1475,68															
T.BAHIA (186)	Gás	1598,25	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
PETROLINA (136)	Óleo	2078,09															
TERMOCEARA (223)	Óleo	2330,38															
POTIGUAR (53)	Diesel	3194,90															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	3194,90															
C.MURICY 2 (144)	Óleo	4244,61															
PECEM 2 (144)	Óleo	4289,61															
TOTAL NE (5725)			193,5	99,4	83,5	0,0	0,0	0,0	193,5	99,4	83,5	0,0	0,0	0,0	193,5	99,4	83,5

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	101,28	60,0	60,0	60,0	85,2	80,6	74,3	145,2	140,6	134,3				145,2	140,6	134,3
JARAQUI (75)	Gás	101,28	15,0	15,0	15,0	48,0	48,0	48,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
PIRARUCU (73)	Gás	101,28	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	101,28	17,0	17,0	17,0	53,6	53,2	52,5	70,6	70,2	69,5				70,6	70,2	69,5
TAMBAQUI (93)	Gás	101,28	18,0	18,0	18,0	45,0	45,0	45,0	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0
TUCUNARE (73)	Gás	101,28	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	101,28	264,0	264,0	264,0	326,7	326,7	237,5	590,7	590,7	501,5				590,7	590,7	501,5
MANAUS I (163)	Gás	112,43				0,0	0,0	0,0									
MARANHAO3 (519)	Gás	116,10	490,0	490,0	490,0	0,0	0,0	0,0	490,0	490,0	490,0				490,0	490,0	490,0
MARANHAO V (338)	Gás	180,51				0,0	0,0	0,0									
MARANHAOIV (338)	Gás	180,51				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_V (386)	Vapor	218,50	355,0	285,0	186,0	0,0	0,0	0,0	355,0	285,0	186,0				355,0	285,0	186,0
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	366,79				0,0	0,0	0,0									
BONFIM (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	10,0	10,0	10,0				10,0	10,0	10,0
CANTA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	10,0	10,0	10,0				10,0	10,0	10,0
PAU RAINHA (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	10,0	10,0	10,0				10,0	10,0	10,0
SANTA LUZ (12)	Biomassa	581,48	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	10,0	10,0	10,0				10,0	10,0	10,0
BARCARENA (605)	Gás	751,53	552,0	552,0	552,0	0,0	0,0	0,0	552,0	552,0	552,0				552,0	552,0	552,0
BBF BALIZA (18)	Biomassa	917,12	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
GERAMAR1 (166)	Óleo	1212,88				0,0	0,0	0,0									
GERAMAR2 (166)	Óleo	1212,88				0,0	0,0	0,0									
PARNAIBA_IV (56)	Gás	1527,61				0,0	0,0	0,0									
PALMAPLAN (12)	Biomassa	1609,98				11,0	11,0	10,8	11,0	11,0	10,8				11,0	11,0	10,8
AZULAO (295)	Gás	1625,09				0,0	0,0										
M.C.SUCUBA (42)	Diesel	2045,69				11,1	8,1		11,1	8,1					11,1	8,1	0,0
TOTAL NORTE (5366)			2010,0	1940,0	1841,0	749,2	741,2	636,7	2759,2	2681,2	2477,7	0,0	0,0	0,0	2759,2	2681,2	2477,7