

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 01/06 a 07/06/2024, permaneceu a condição de pancadas de chuva em postos isolados no extremo norte do país, atingindo o trecho baixo da bacia do rio Xingu. As demais bacias de interesse do Sistema Interligado Nacional – SIN não apresentaram precipitação significativa.

Na semana de 08/06 a 14/06/2024, deve permanecer a condição de pancadas isoladas de chuva no extremo norte do país, atingindo os trechos baixos das bacias dos rios Xingu e Tapajós.

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\$ 19,60/MWh para R\$ 18,11/MWh
- Sul: de R\$ 19,60/MWh para R\$ 18,11/MWh
- Nordeste: de R\$ 19,60/MWh para R\$ 18,11/MWh
- Norte: de R\$ 19,60/MWh para R\$ 18,11/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 junho será realizada a reunião de elaboração do PMO de Julho de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

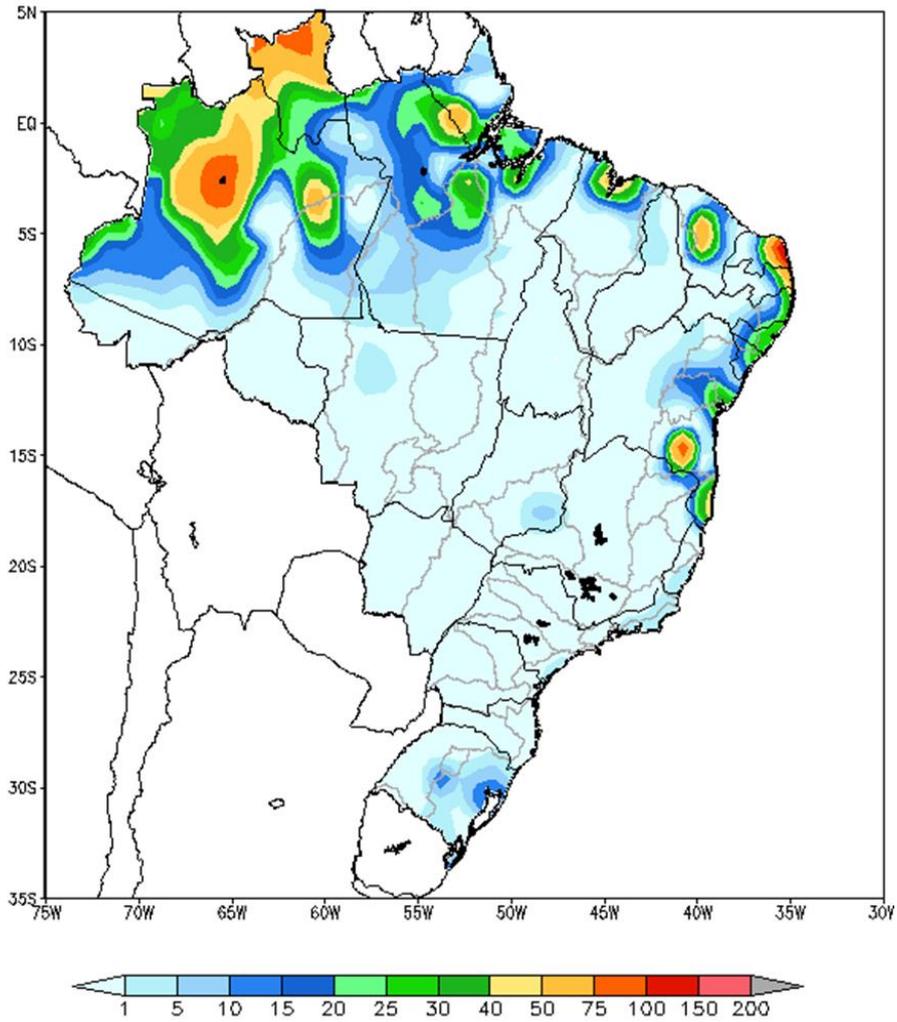
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1. Informações hidrometeorológicas

3.1.1 Condições antecedentes

A condição de pancadas de chuva em postos isolados permaneceu no extremo norte do país, atingindo o trecho baixo da bacia do rio Xingu. As demais bacias de interesse do Sistema Interligado Nacional – SIN não apresentaram precipitação significativa (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada (mm) no período de 01 a 06/06/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 25/05/2024 a 31/05/2024 e os estimados para fechamento da semana de 01/06/2024 a 07/06/2024.

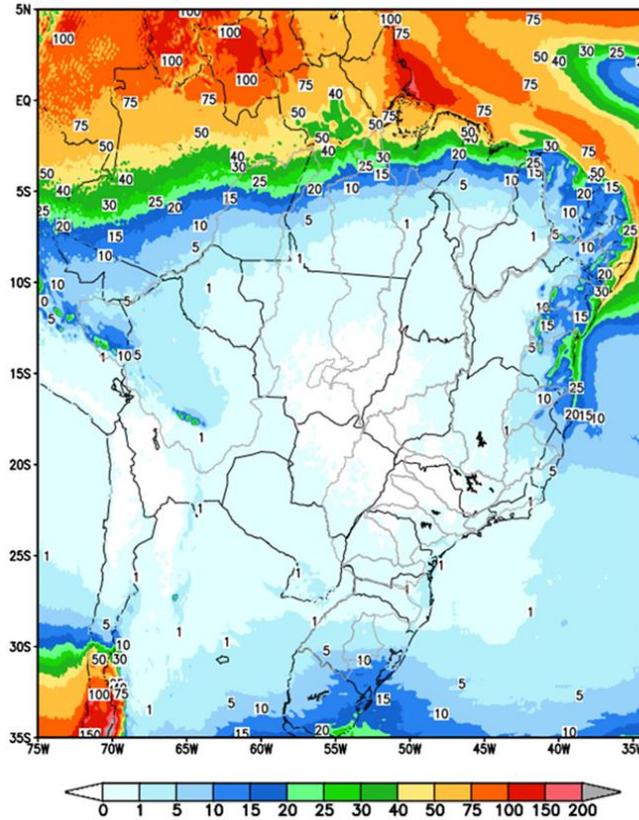
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Junho/2024

Rev.1 do PMO de Junho/2024 - ENAs				
Subsistema	25/05 a 31/05/2024		01/06 a 07/06/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	21.932	55	20.841	64
S	25.254	293	15.164	143
NE	2.104	30	1.978	43
N	9.604	47	7.912	74

3.1.2 Previsões - Próxima semana

A condição de pancadas isoladas de chuva permanece no extremo norte do país, atingindo os trechos baixos das bacias dos rios Xingu e Tapajós (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 08 a 14/06/2024



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana recessão nas afluências de todos os subsistemas. A previsão mensal para junho 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 1 de Junho/2024

Revisão 1 do PMO de Junho/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	08/06 a 14/06/2024		Mês de junho	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	17.783	55	17.598	54
S	8.628	81	13.073	123
NE	1.714	38	1.725	38
N	6.849	64	1.725	60

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para o PMO e para a Revisão 1 do PMO de Junho/2024

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2024

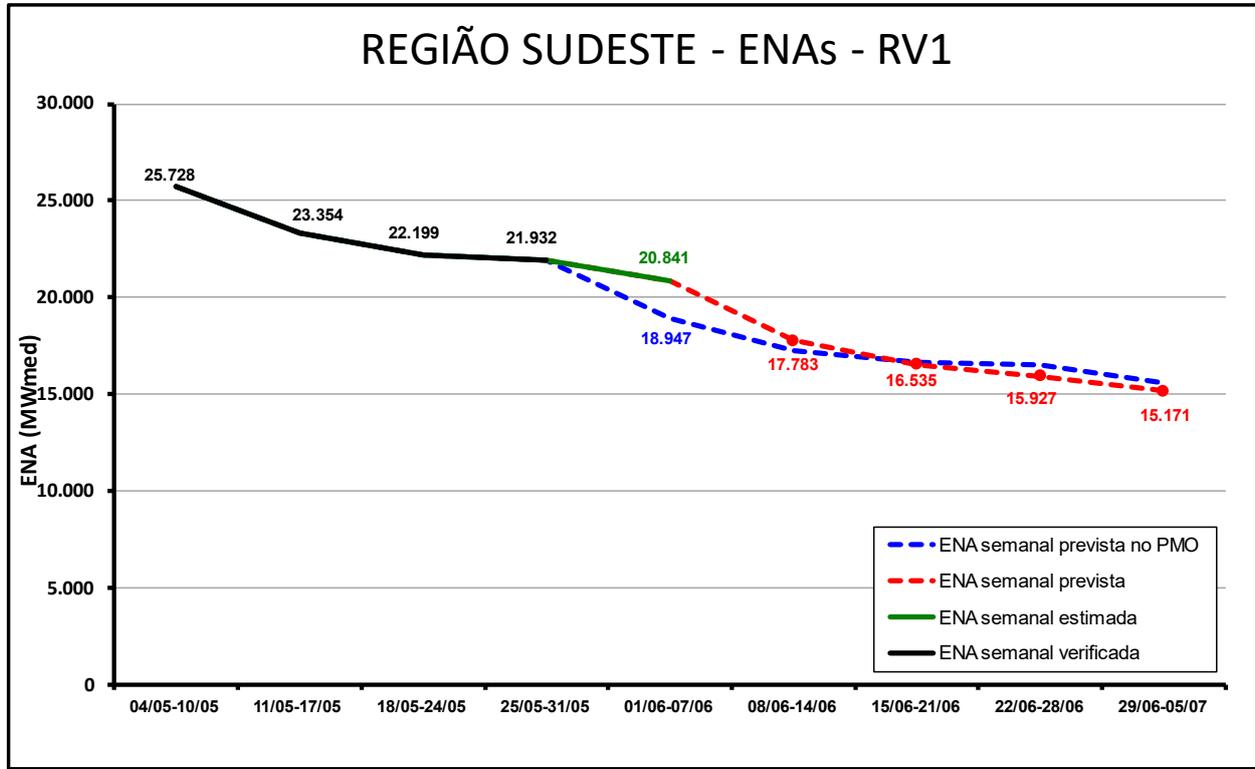


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2024

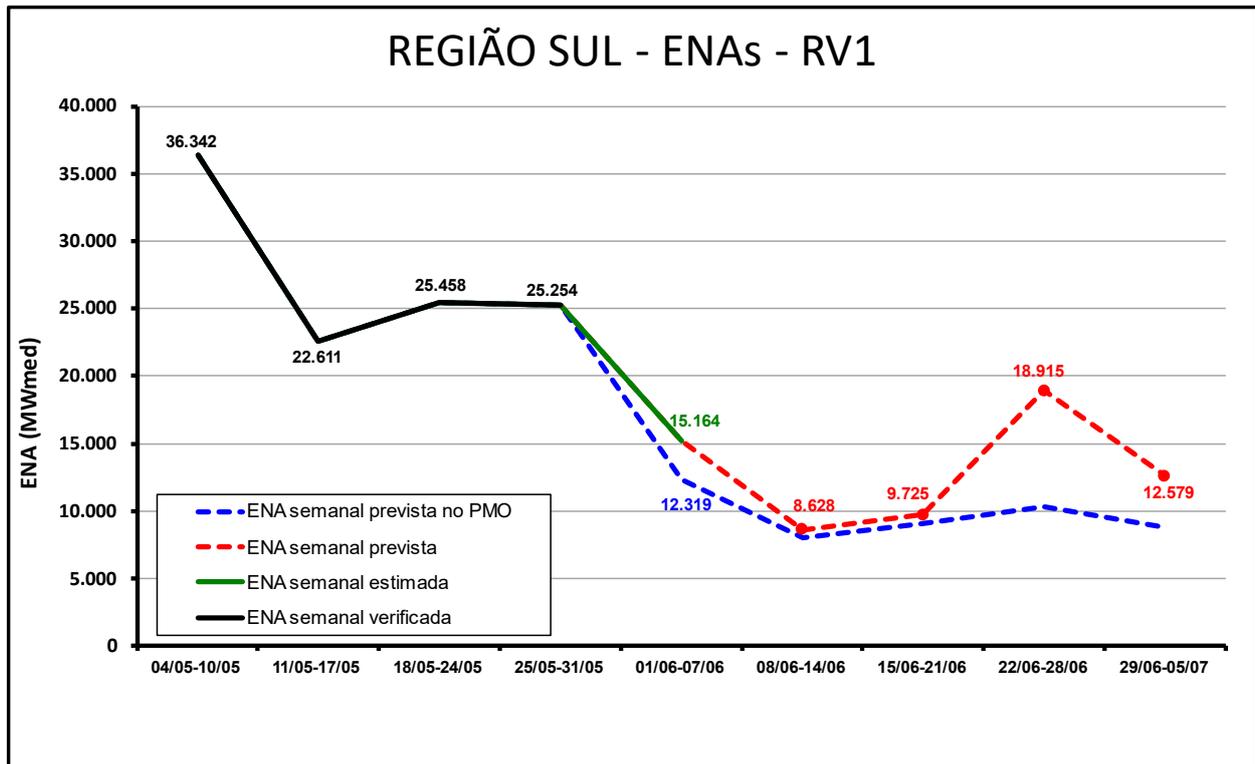


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2024

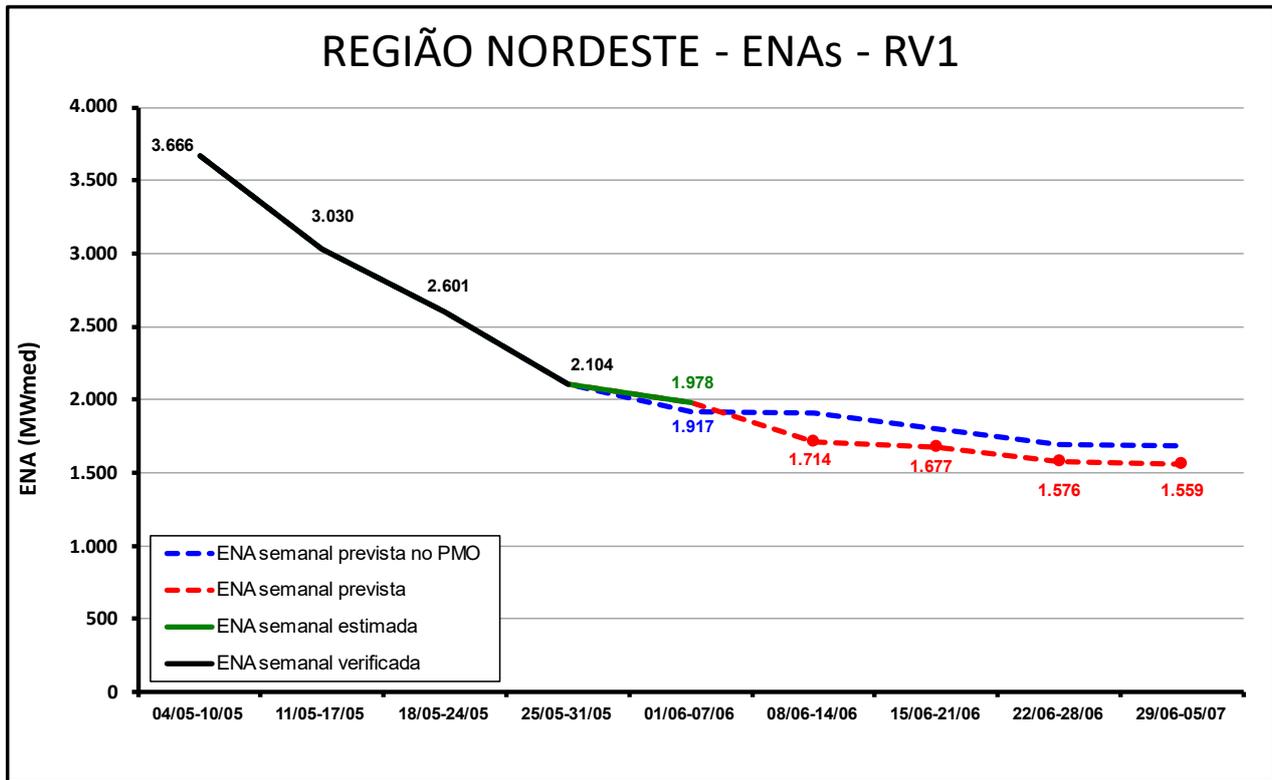
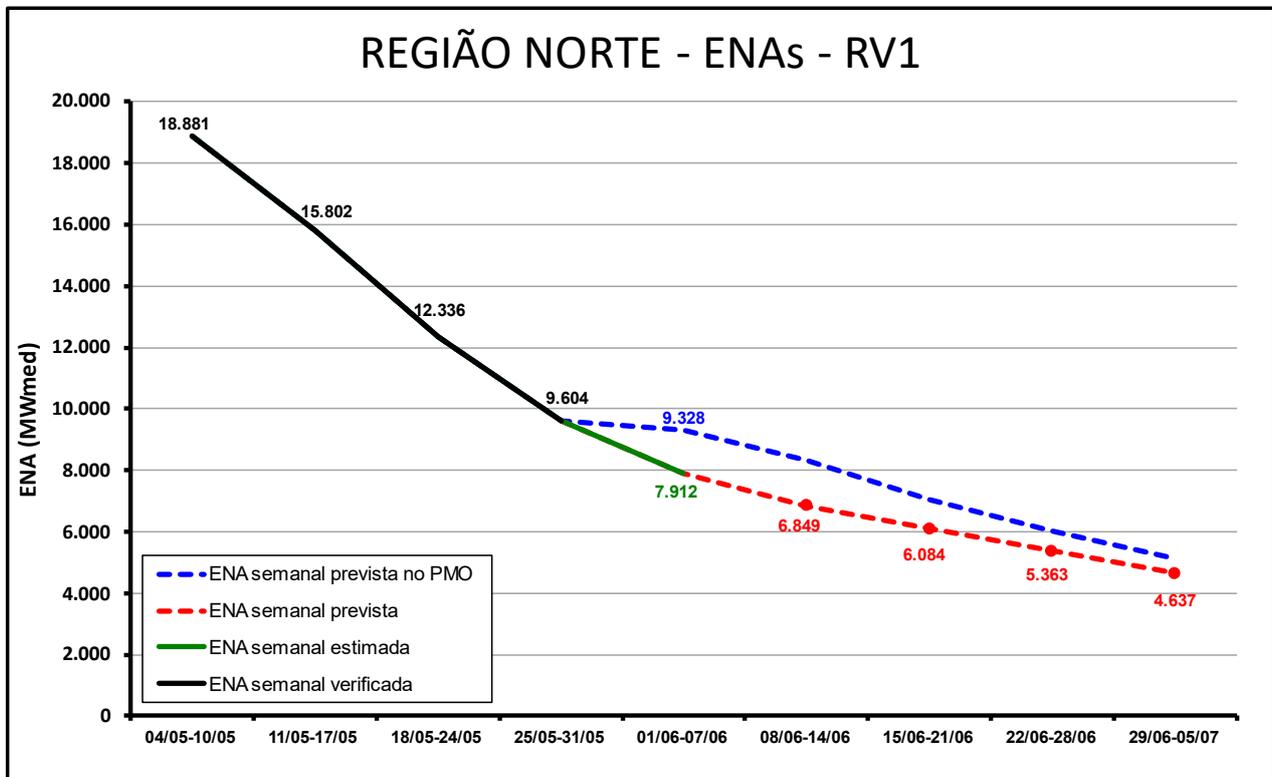


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Junho/2024



3.1.3 Cenários de ENAs para a Revisão 1 de Junho/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 1 de Junho/2024, para acoplamento com a FCF do mês de julho/2024. São mostradas, para os quatro subsistemas, as amplitudes e as Funções de Distribuição Acumulada dos cenários de ENA, comparativamente com os valores considerados para o PMO de Junho/2024.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2024

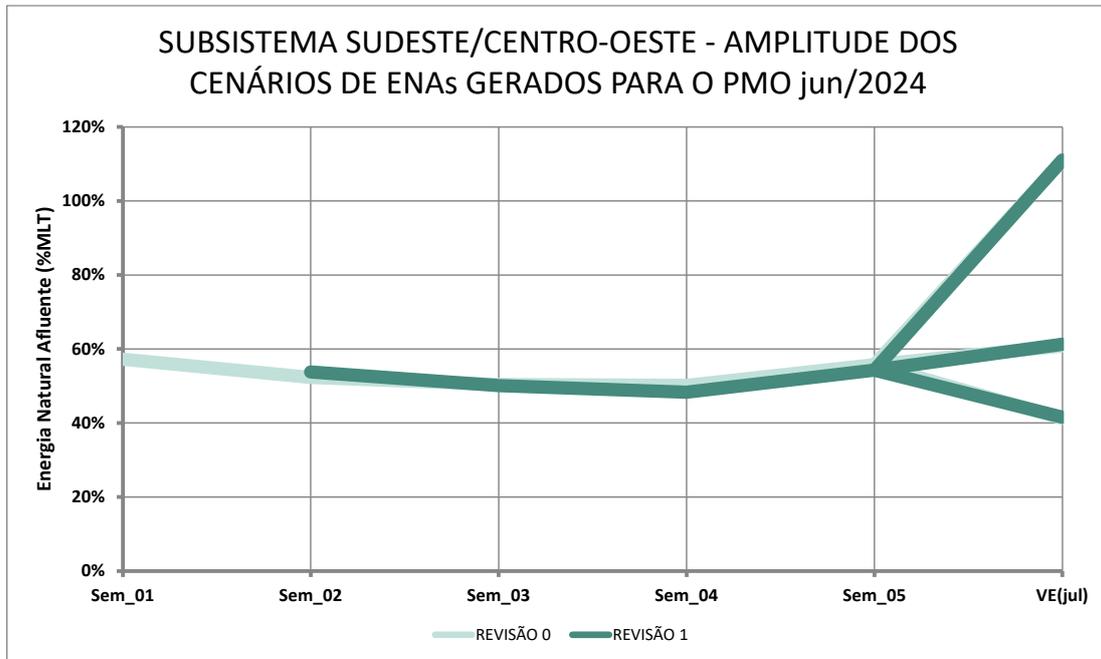


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de Junho/2024

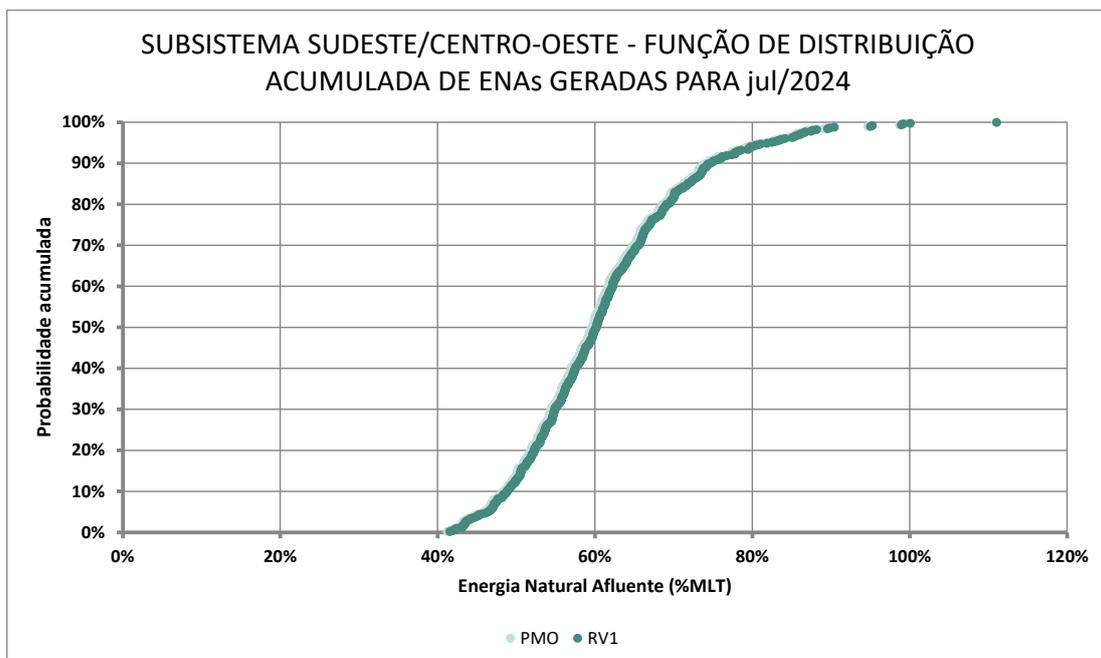


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2024

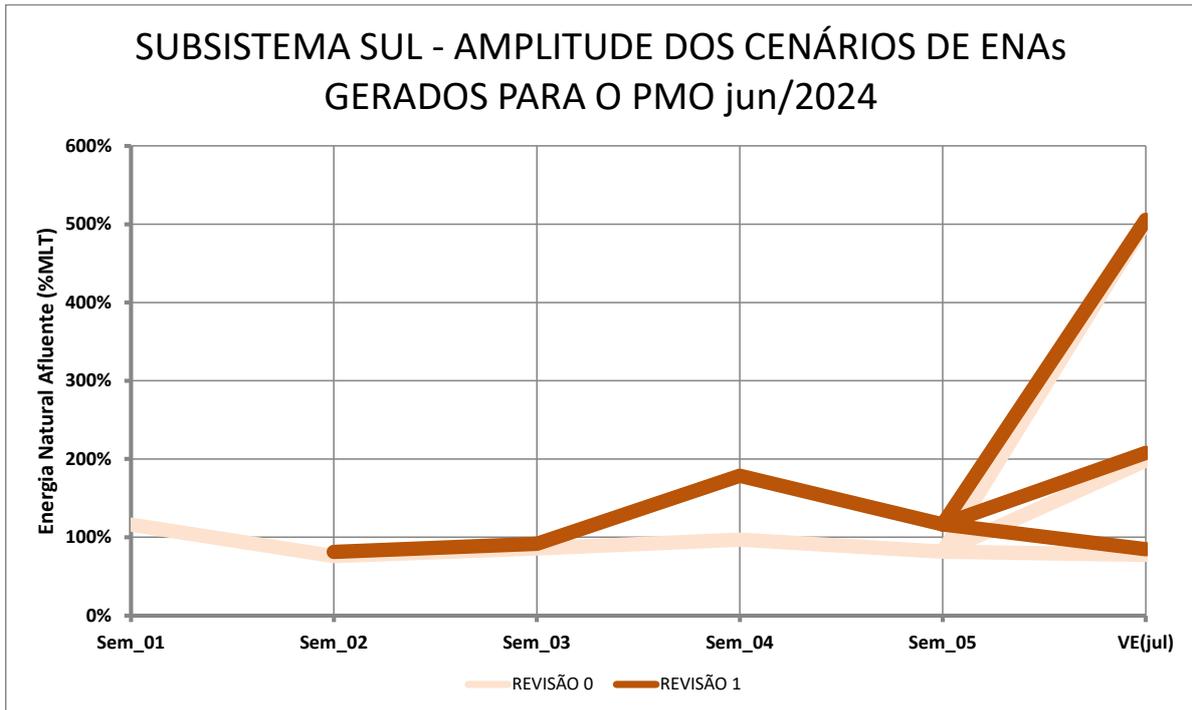


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 1 de Junho/2024

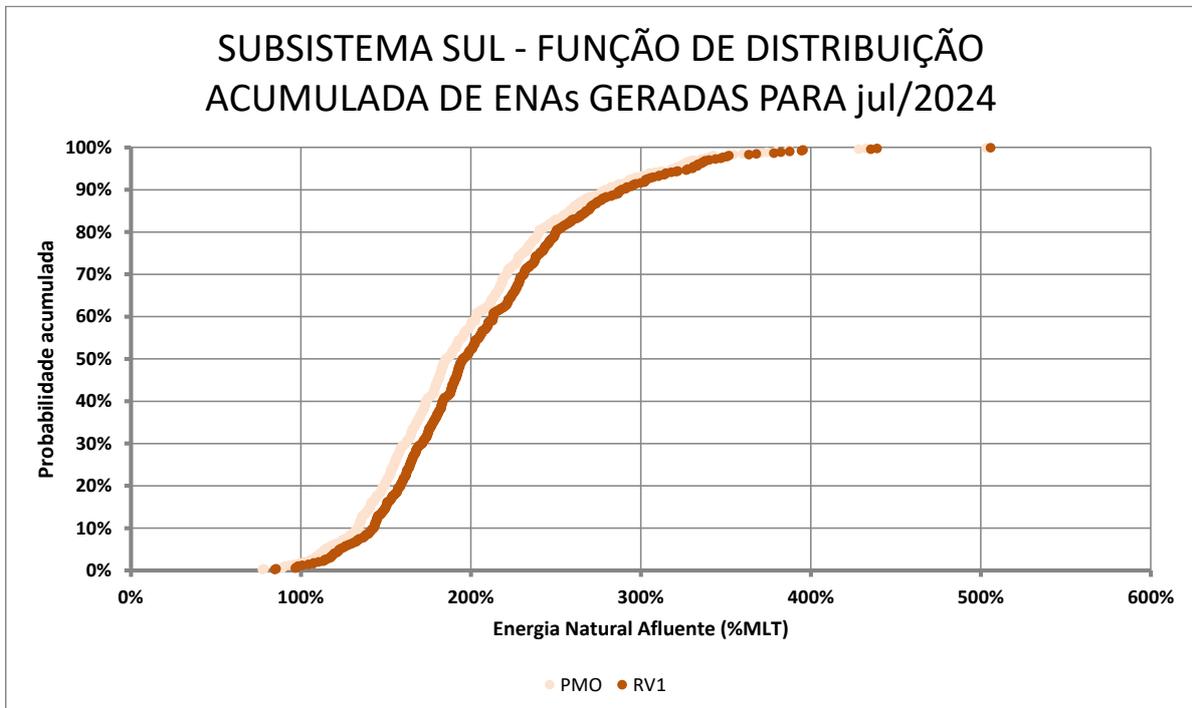


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2024

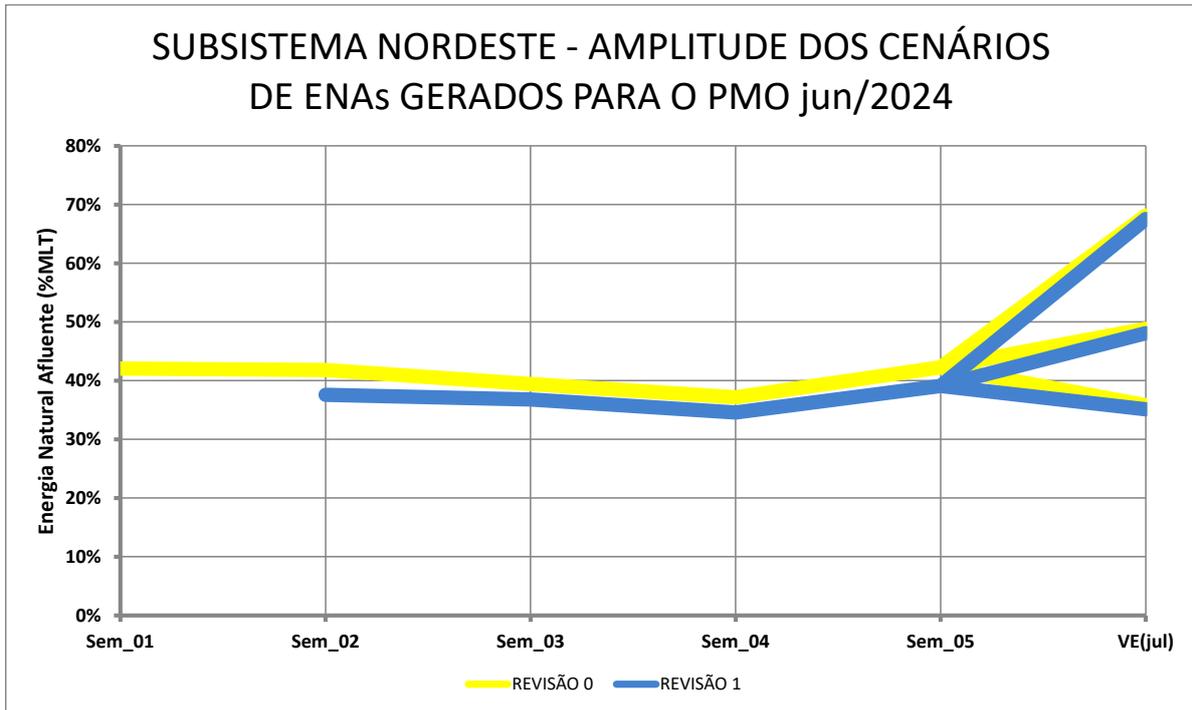


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 1 de Junho/2024

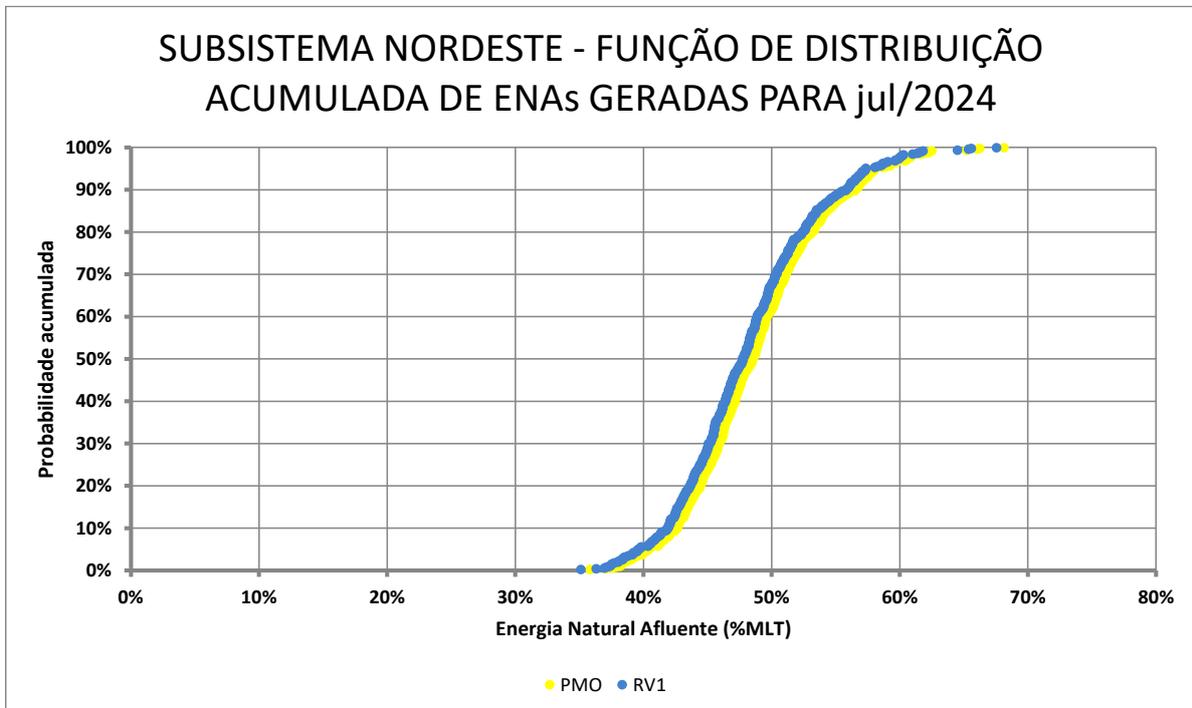


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 de Junho/2024

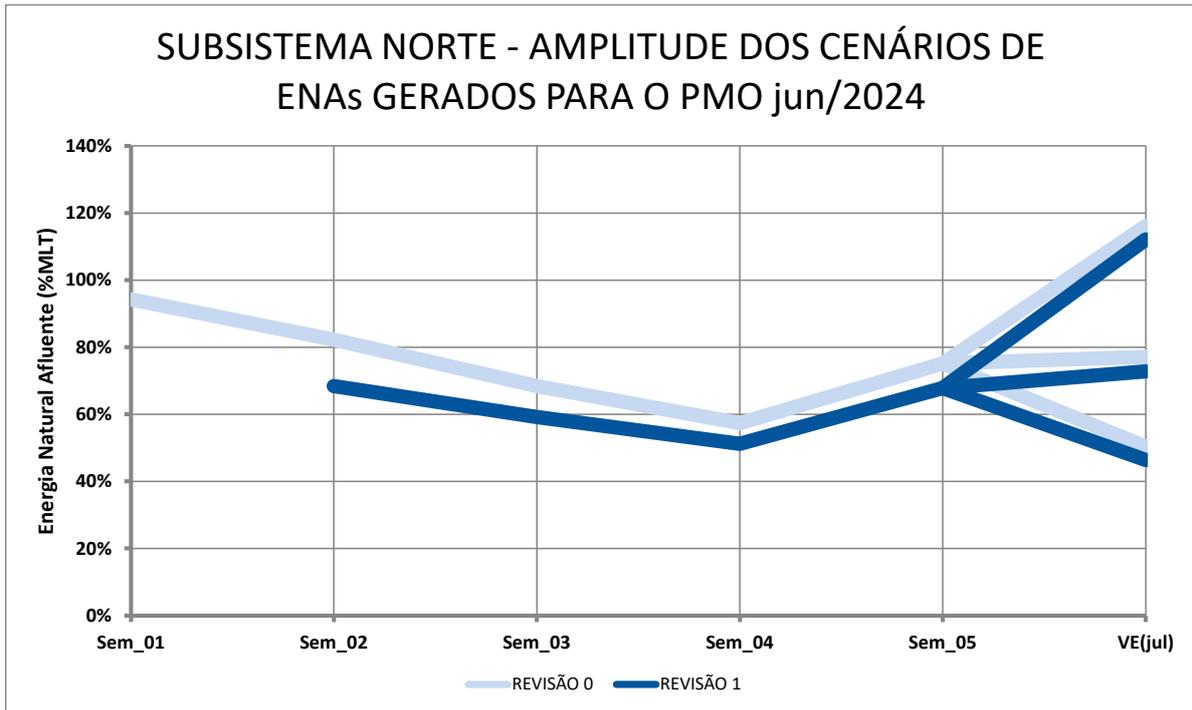
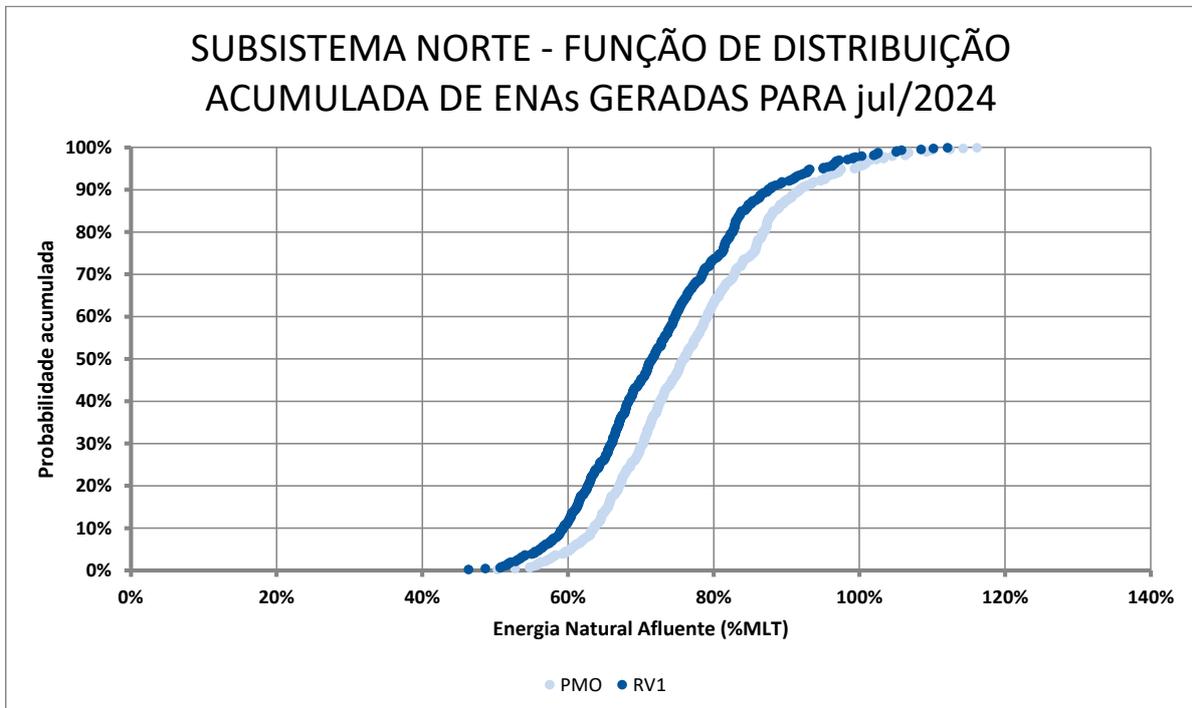


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 de Junho/2024



Os valores da MLT (Média de Longo Termo) das energias naturais afluentes para os meses de Junho/2024 e Julho/2024 são apresentados na tabela a seguir.

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de Junho/2024 e Julho/2024

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	junho	julho
SE/CO	32.509	25.574
S	10.598	10.900
NE	4.559	3.761
N	10.695	5.253

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

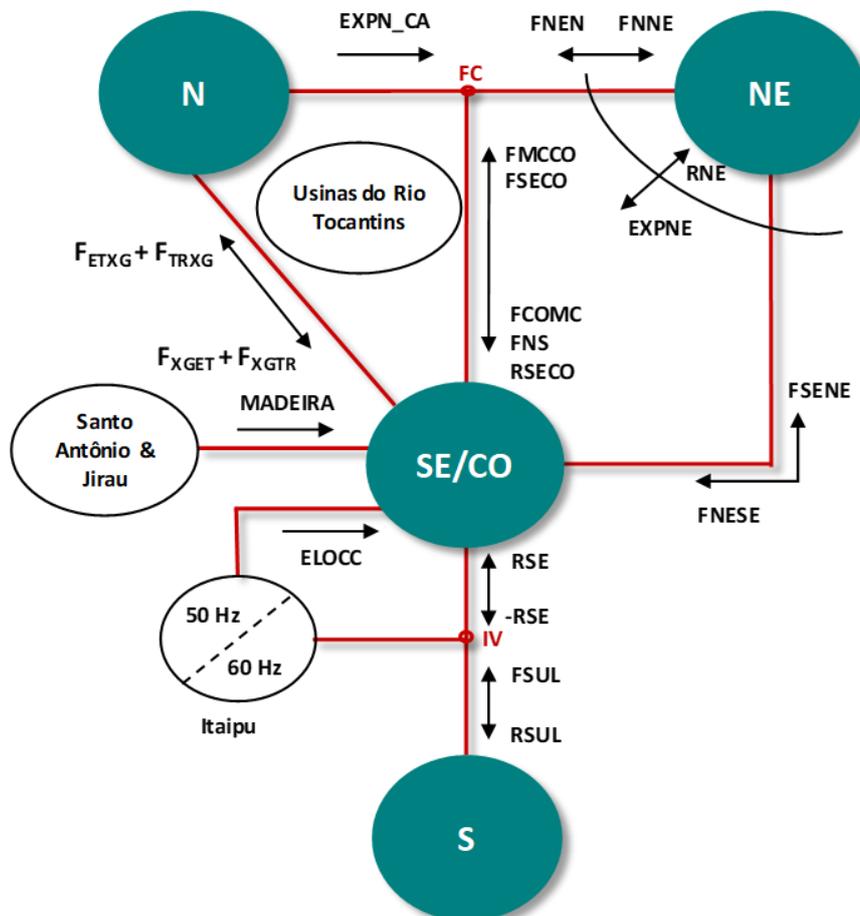


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	08/06 a 14/06/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	3.107 (A) (B)	3.150
	Média	3.041 (C) (D)	3.150
	Leve	2.714 (E) (F)	2.950
FNNE	Pesada	4.800	7.800
	Média	5.214 (G) (H)	7.800
	Leve	5.805	7.800
EXPORT. NE	Pesada	11.600	11.600
	Média	11.600	11.600
	Leve	11.600	11.600
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	7.385 (A) (C)	7.432
	Média	6.372 (E) (F)	6.468
	Leve	6.691	6.856
RSE	Pesada	9.183	9.800
	Média	9.145 (I) (J) (K)	9.800
	Leve	11.194	11.750
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	08/06 a 14/06/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	7.268	7.700
	Média	6.041 (I) (J) (K)	6.500
	Leve	6.411	6.800
ELO CC 50 Hz	Pesada	5.027 (L) (M)	5.481
	Média	4.115 (N) (O)	5.481
	Leve	5.229 (P)	5.481
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	8.000	8.000
	Média	8.000	8.000
	Leve	8.000	8.000
FNESE	Pesada	4.879	4.882
	Média	3.890 (A)	3.918
	Leve	4.654	4.706
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800 (G)	4.800
	Leve	4.755	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.376	7.376
	Média	7.372 (Q) (R)	7.372
	Leve	7.230	7.362

- (A) SGI 28.557-24
- (B) SGI 27.952-24
- (C) SGI 31.648-24
- (D) SGI 31.657-24
- (E) SGI 27.742-24
- (F) SGI 27.744-24
- (G) SGI 30.407-24
- (H) SGI 30.597-24
- (I) SGI 24.221-24
- (J) SGI 26.112-24
- (K) SGI 29.016-24
- (L) SGI 31.485-24
- (M) SGI 31.894-24
- (N) SGI 31.895-24
- (O) SGI 32.200-24
- (P) SGI 32.358-24
- (Q) SGI 29.479-24
- (R) SGI 32.302-24

3.3. Previsão de carga

O PIB do 1º trimestre de 2024 cresceu 0,8% quando comparado com o 4º trimestre de 2023 e 2,5% com relação ao 1º trimestre de 2023. Pela ótica da oferta, no trimestre, o setor de serviços cresceu 3,0% enquanto a indústria apresentou crescimento de 2,8%. Sob a ótica da demanda, os destaques de crescimento são o consumo das famílias com 4,4%, do governo com 2,6% e a formação bruta de capital fixo de 2,7%. Em maio, o Índice de Incerteza Econômica (IIE-br) avançou 6,4 pontos, atingindo 112,9 pontos, sendo esse resultado é consequência do aumento da incerteza com relação aos impactos do desastre no Rio Grande do Sul conjugada as incertezas macroeconômicas com relação a inflação, ao percurso da taxa de juros nos próximos meses e ao quadro mais desfavorável da economia internacional. Cabe mencionar que, tanto a confiança do empresário quanto a do empresário industrial avançaram, 0,2 pontos e 0,7 pontos, atingindo 52,2 pontos e 52,2 pontos, respectivamente.

As temperaturas observadas durante a semana em curso nas capitais das regiões Sul e Centro-Oeste, em São Paulo e no Rio de Janeiro, apresentaram elevação em relação à semana anterior e à previsão realizada para o período. Para a próxima semana operativa, espera-se a manutenção da tendência de elevação das temperaturas, resultando em aumento das médias semanais. As sinalizações meteorológicas indicam também manutenção do acumulado de precipitação observado na semana atual em Porto Alegre e redução do acumulado nas demais capitais da região Sul. Para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, a expectativa é de que os totais de precipitação sejam inferiores aos registrados na semana em curso.

As temperaturas e totais de precipitação observados nas capitais dos estados que compõem os subsistemas Nordeste e Norte, não deverão apresentar variações significativas em relação ao comportamento observado na semana em curso, mantendo um perfil típico para essa época do ano.

Com isso, os novos valores de carga previstos para o mês de junho/2024, indicam taxas de crescimento de 5,4% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 2,7% no subsistema Sul, 4,9% no subsistema Nordeste e 7,9% no subsistema Norte.

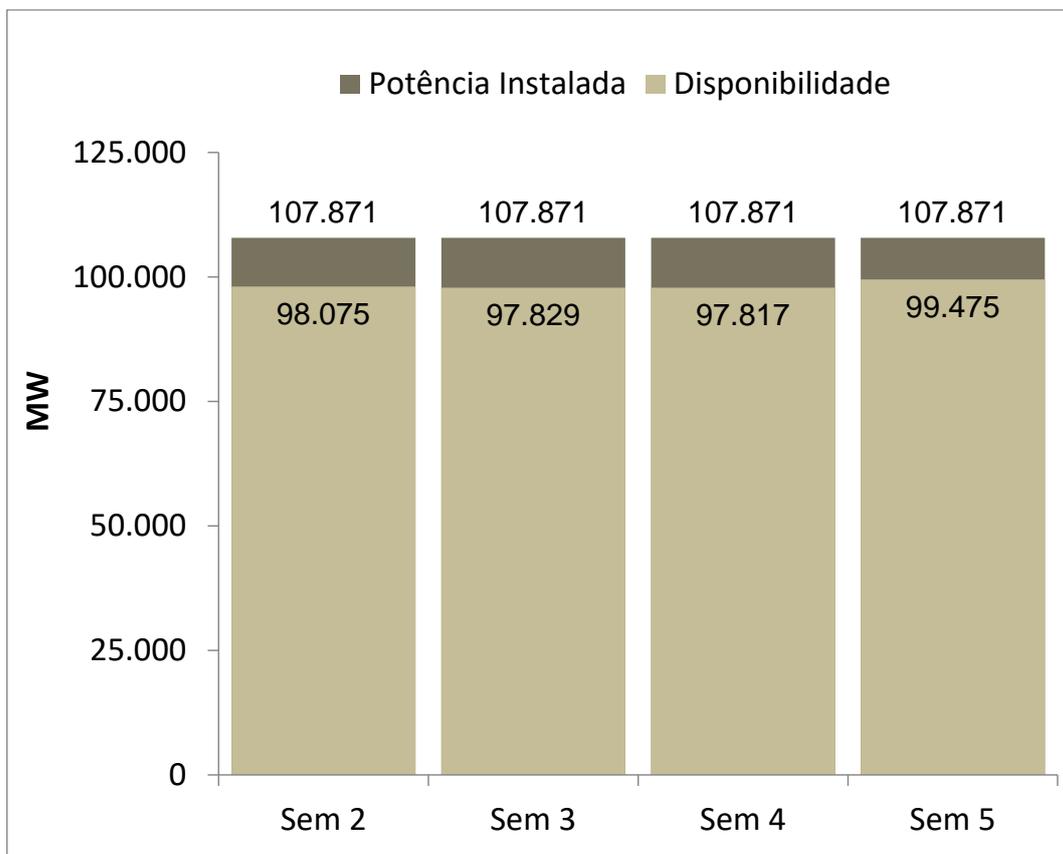
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Junho de 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	jun/24	Var. (%) jun/24 -> jun/23
SE/CO	40.394	42.842	42.900	43.021	42.315	42.291	5,4%
Sul	12.599	12.876	12.450	12.273	12.294	12.533	2,7%
Nordeste	12.470	12.698	12.628	12.341	12.366	12.523	4,9%
Norte	7.695	7.687	7.670	7.618	7.609	7.664	7,9%
SIN	73.158	76.103	75.648	75.253	74.584	75.011	5,1%

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 08/06/2024		
Subsistema	Nível previsto no PMO Jun/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Jun/2024
SE/CO	70,8	70,7
S	91,4	93,8
NE	72,8	72,6
N	97,1	95,3

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto no PMO de Junho de 2024, para a 0:00 h do dia 08/06/2024. 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, Paranaíba, Paranapanema e Tietê, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível. Exploração da geração nas usinas da Bacia do Rio Madeira, conforme disponibilidade. Início da restrição das defluências das usinas do Rio Tocantins, em função do início do período de praias na região;

Região Sul → Exploração da geração hidráulica nas bacias do Jacuí, Uruguai e Iguaçu de acordo com a possibilidade de alocação em todos os períodos de carga;

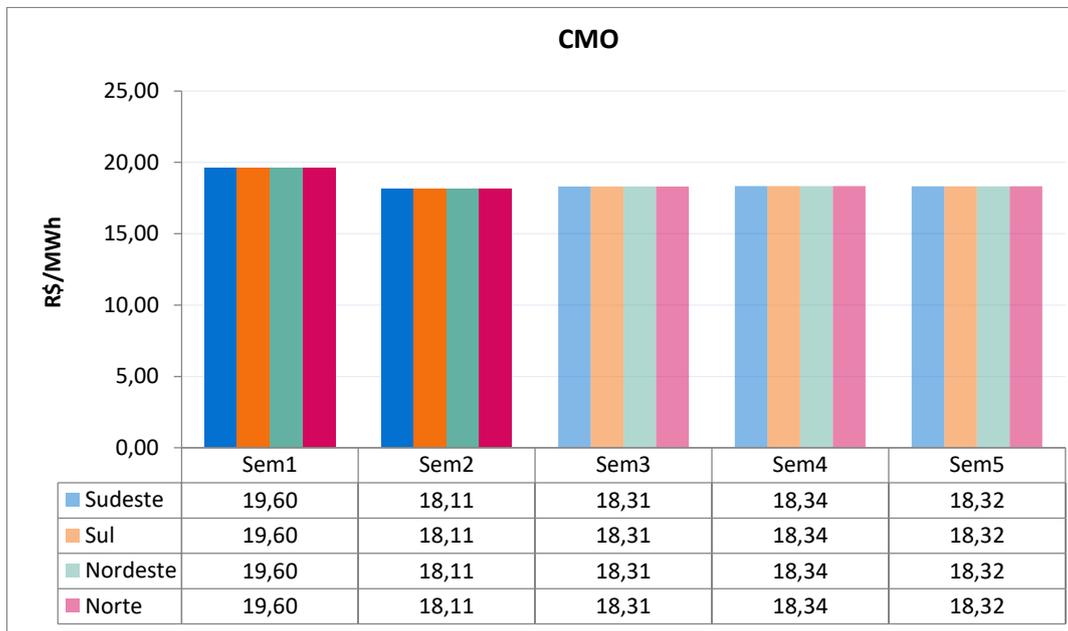
Região NE → Utilização do recurso da bacia do São Francisco dimensionado para atendimento à ponta de carga;

Região Norte → Exploração das gerações em função das disponibilidades energéticas nas usinas Belo Monte e Tucuruí. As demais usinas seguem com tendência de estabilidade das disponibilidades, devendo ser dimensionadas para atendimento à carga pesada e aos limites elétricos sistêmicos.

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.

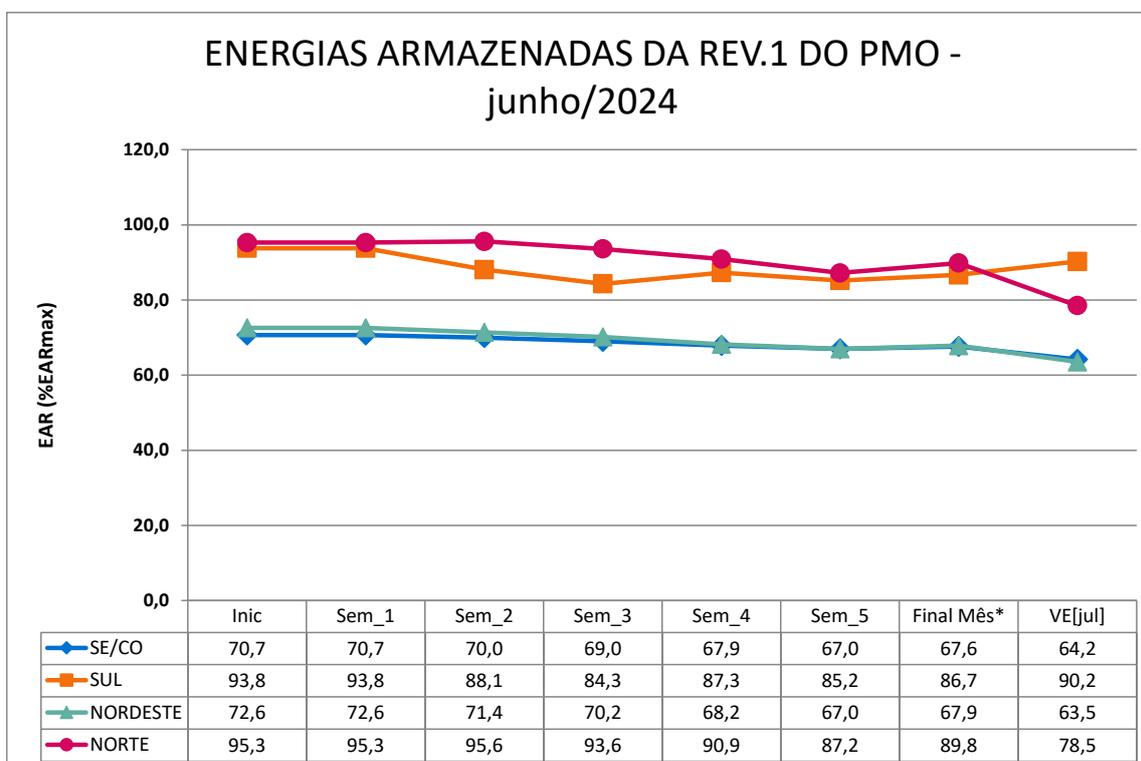
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	18,50	18,50	18,50	18,50
Média	18,12	18,12	18,12	18,12
Leve	17,96	17,96	17,96	17,96
Média Semanal	18,11	18,11	18,11	18,11

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 junho/2024.

Figura 18 – Energias Armazenadas nas semanas operativas do mês de Junho/2024



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

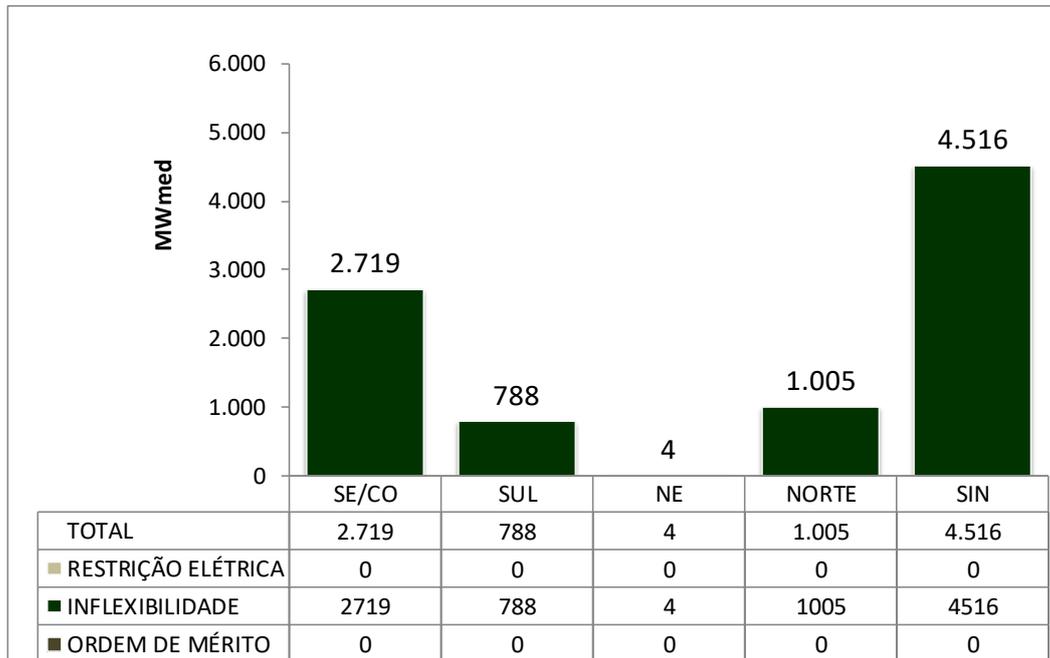
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Junho/2024

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	junho	julho
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.776	15.733

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 10/08/2024 a 16/08/2024.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)		
Nome	Cod	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	166,42	16,99 (2)	16,99 (2)	16,99 (2)
LUIZORMELO	15	247,40	16,99 (2)	16,99 (2)	16,99 (2)
PSERGIPE I	224	354,88	16,99 (2)	16,99 (2)	16,99 (2)

- (1) Comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar
- (2) NÃO foi comandado o despacho antecipado por ordem de mérito de custo nesse patamar

Assim sendo, não há previsão de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para as UTE Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e Porto Sergipe I, para a semana de 10/08/2024 a 16/08/2024.

6. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

6.1. República Oriental do Uruguai

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República Oriental do Uruguai para o Sistema Interligado Nacional - SIN através da conversora de Melo (500 MW).

- **BTG Pactual**

Tabela 10 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 08/06 a 14/06 (MWmed)							
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Total
Carga Pesada	100	100	50	50	100	100	500
Carga Média	100	100	50	50	100	100	500
Carga Leve	100	100	50	50	100	100	500
CVU (R\$/MWh)	560,62	859,41	1.364,04	1.636,27	1.881,95	2.081,14	

6.2. República da Argentina

Para a próxima semana operativa, foi declarada a seguinte oferta de importação de energia da República da Argentina para o SIN através das conversoras de Garabi 1 (1.100 MW) e Garabi 2 (1.100 MW).

- **Enel**

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 08/06 a 14/06 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	400	500	300	800	2000
Carga Média	400	500	300	800	2000
Carga Leve	400	500	300	800	2000
CVU (R\$/MWh)	781,27	813,08	942,69	1391,56	

Nota: Detalhes sobre a importação de energia vide Portaria Normativa Nº 60/GM/MME, de 29 de dezembro de 2022 disponível em: <https://www.in.gov.br/en/web/dou/-/portaria-normativa-n-60/gm/mme-de-29-de-dezembro-de-2022-454963353>

7. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da revisão 1 de junho/2024, com informações da Energia Natural Afluyente (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 julho/2024.

Figura 20 – Resumo de Junho/2024 para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste

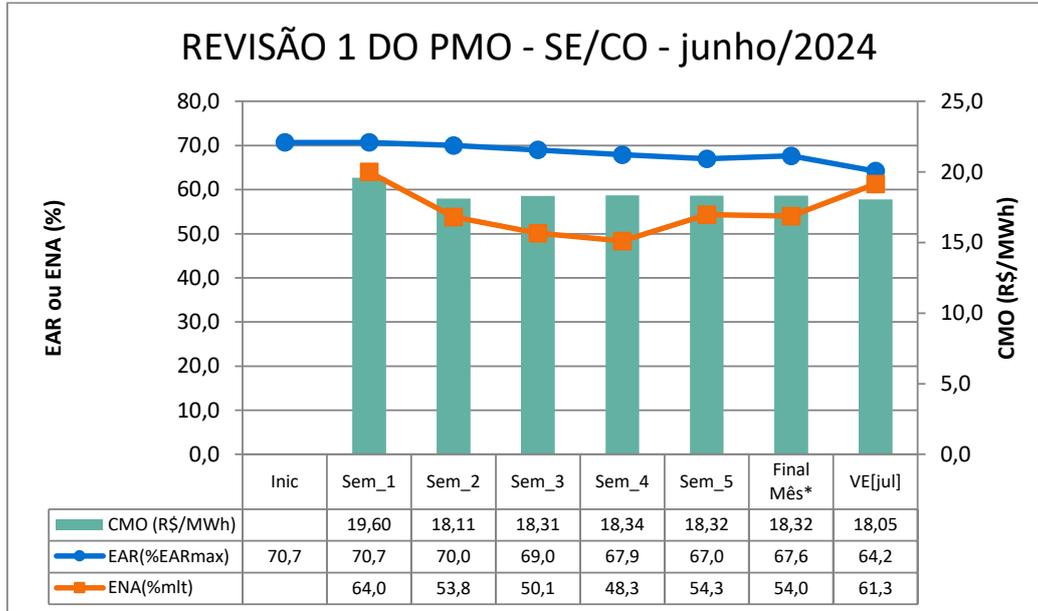


Figura 21 – Resumo de Junho/2024 para o Subsistema Sul

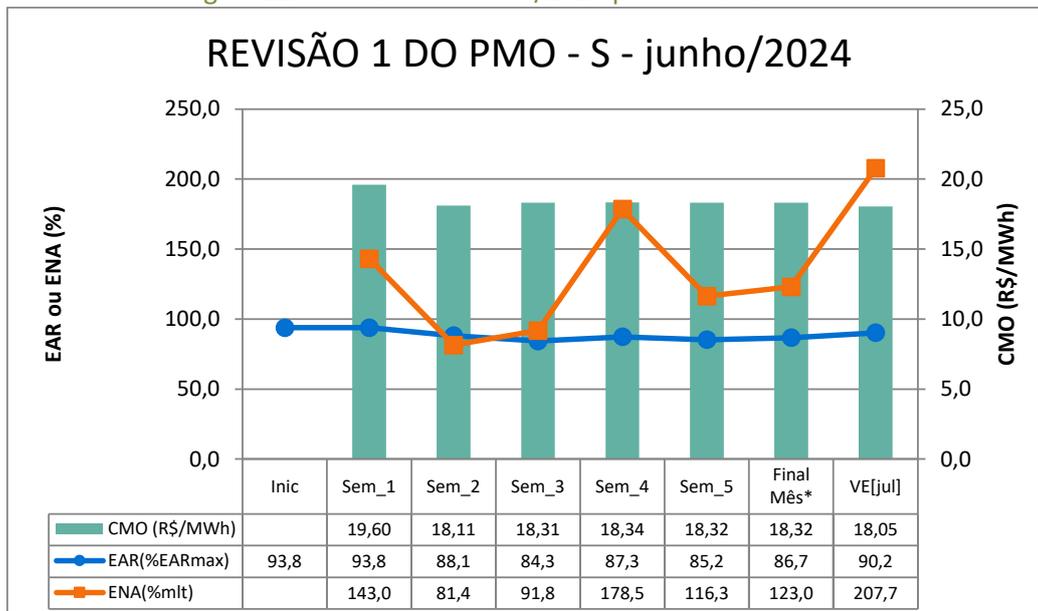


Figura 22 – Resumo de Junho/2024 para o Subsistema Nordeste

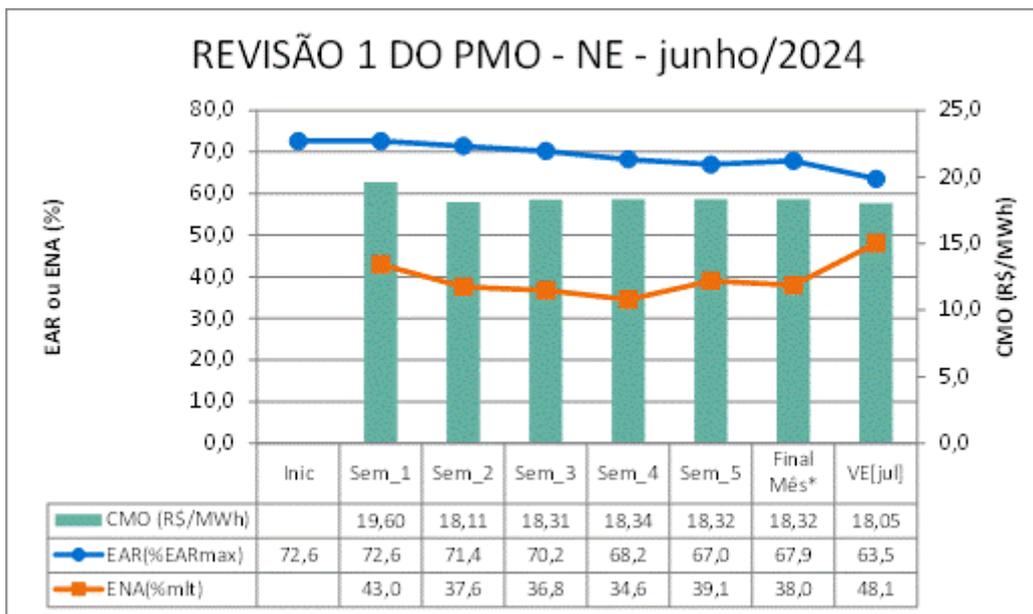
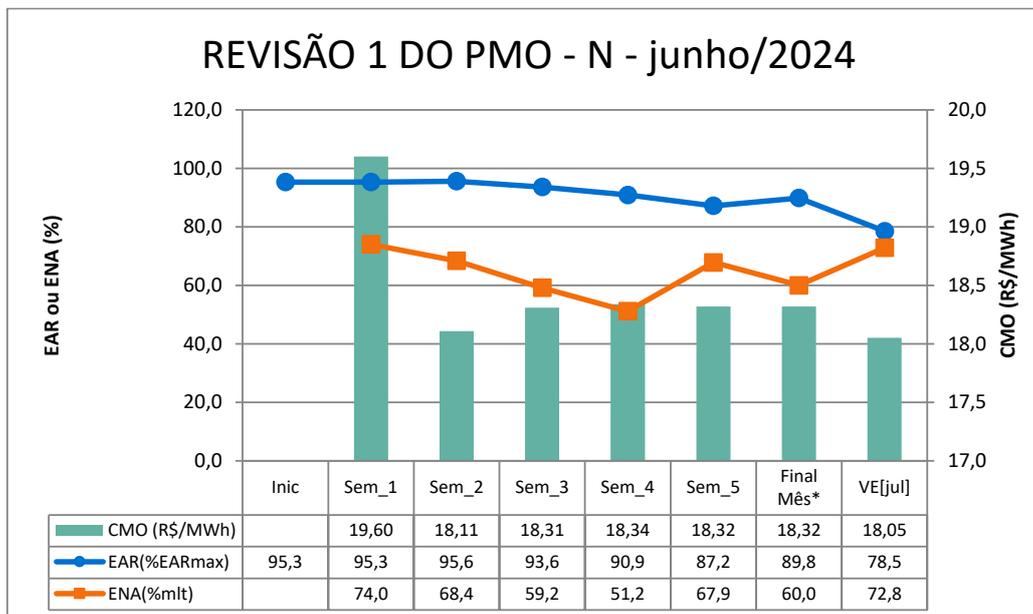


Figura 23 – Resumo de Junho/2024 para o Subsistema Norte



8. 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 12 – 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	17.783	55	17.598	54
Sul	8.628	81	13.073	123
Nordeste	1.714	38	1.725	38
Norte	6.849	64	6.424	60

Tabela 13 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 07/06	% EARmáx - 30/06
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	70,7	67,6
Sul	93,8	86,7
Nordeste	72,6	67,9
Norte	95,3	89,8

9. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

A seguir são apresentadas as previsões de Energia Natural Afluyente para a próxima semana operativa e para o mês de junho, bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Junho de 2024.

Tabela 14 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	08/06/2024 a 14/06/2024		jun-24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	2.211	62	2.225	62
Madeira	3.270	54	3.078	51
Teles Pires	971	70	926	67
Itaipu	1.853	51	1.904	53
Paraná	8.379	55	8.348	55
Paranapanema	809	32	848	33
Sul	4.275	79	8.300	153
Iguaçu	4.353	84	4.772	92
Nordeste	1.714	38	1.725	38
Norte	2.682	61	2.528	58
Belo Monte	3.004	62	2.656	55
Manaus	1.627	112	1.606	110

Tabela 15 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	14-jun	30-jun
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	75,3	73,2
Madeira	84,8	82,9
Teles Pires	77,6	64,7
Itaipu	98,9	97,5
Paraná	69,7	67,2
Paranapanema	48,6	47,9
Sul	83,5	86,0
Iguaçu	92,7	87,4
Nordeste	71,4	67,9
Norte	98,4	92,1
Belo Monte	100,0	100,0
Manaus	42,2	46,9

10. 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	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	104,7	104,7	104,7				104,7	104,7	104,7				104,7	104,7	104,7	
GUIABA CC (529)	Gás	---																
DAIA (44)	Diesel	---																
TNORTE 2 (349)	Óleo	---																
W.ARJONA (177)	Gás	---																
W.ARJONA O	Diesel	---																
XAVANTES (54)	Diesel	---																
ANGRA 2 (1350)	Nuclear	20,12	1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0				1350,0	1350,0	1350,0	
ANGRA 1 (640)	Nuclear	31,17	640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0				640,0	640,0	640,0	
NORTEFLU 1 (400)	Gás	104,13																
NORTEFLU 2 (100)	Gás	120,73																
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91																
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	39,0	39,0	39,0				39,0	39,0	39,0				39,0	39,0	39,0	
M.AZUL (566)	Gás	157,93	224,8	271,3	393,4				224,8	271,3	393,4				224,8	271,3	393,4	
BAIXADA FL (530)	Gás	163,33																
SANTA CRUZ (500)	GNL	166,42																
NORTEFLU 3 (200)	Gás	231,59																
ATLANTICO (235)	Resíduos	245,05	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7	
LUIZORMELO (204)	GNL	247,40																
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41																
UTE GNA I (1338)	Gás	312,73																
TERMORIO (989)	Gás	406,00																
CUBATAO (216)	Gás	425,06																
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34																
IBIRITE (235)	Gás	550,68																
T.LAGOAS (350)	Gás	668,59																
KARKEY 013 (259)	Gás	745,17	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0	
KARKEY 019 (116)	Gás	745,17																
NORTEFLU 4 (127)	Gás	747,50																
J.FORA (87)	Gás	774,65																
SEROPEDICA (360)	Gás	833,30																
PORSUD I (116)	Gás	873,41																
PORSUD II (78)	Gás	873,63																
NPIRATINGA (572)	Gás	881,56																
T.MACAE (929)	Gás	929,91																
PAULINIA (16)	Gás	1059,49	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7	
LORM_PCS (36)	Gás	1075,77																
POVOACAO I (75)	Gás	1075,77																
VIANA I (37)	Gás	1075,77																
VIANA (175)	Óleo	1080,84																
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1730,14																
TOTAL SE/CO (13147)			2622,9	2669,4	2791,5	0,0	0,0	0,0	2622,9	2669,4	2791,5	0,0	0,0	0,0	2622,9	2669,4	2791,5	
REGIÃO SUL																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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	
ARAUCARIA (484)	Gás	---																
PAMPA SUL (345)	Carvão	86,15	280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0				280,0	280,0	280,0	
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38	4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0				4,0	4,0	4,0	
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	110,14																
J.LACER. C (363)	Carvão	325,27	240,0	203,8	120,0				240,0	203,8	120,0				240,0	203,8	120,0	
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64																
J.LACER. B (262)	Carvão	378,90	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0	
J.LAC. A2 (132)	Carvão	387,75	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0	
J.LAC. A1 (100)	Carvão	453,14																
B.BONITA I (10)	Gás	742,99	3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7				3,7	3,7	3,7	
CANOAS (249)	Gás	1132,24																
URUGUAIANA (640)	Gás	1891,04																
TOTAL SUL (2963)			857,7	821,5	737,7	0,0	0,0	0,0	857,7	821,5	737,7	0,0	0,0	0,0	857,7	821,5	737,7	

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	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	
PETROLINA (136)	Óleo	---																
POTIGUAR (53)	Diesel	---																
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---																
TERMOPE (550)	Gás	---																
ERB CANDEI (17)	Biomassa	108,45	3,5	3,5	3,5				3,5	3,5	3,5					3,5	3,5	3,5
PROSP_I (28)	Gás	204,55																
PROSP_III (56)	Gás	208,41																
PROSP_II (37)	Gás	282,34																
P.PECEM1 (720)	Carvão	315,81																
P.PECEM2 (365)	Carvão	323,75																
PSERGIPE I (1593)	GNL	354,88																
VALE ACU (368)	Gás	450,86																
T.BAHIA (186)	Gás	493,52																
TERMOCEARA (223)	Gás	562,05																
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	930,07																
MARACANAU (168)	Óleo	1050,19																
TERMOGABO (50)	Óleo	1067,63																
TERMONE (171)	Óleo	1072,38																
TERMOGAB (171)	Óleo	1072,38																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1080,86																
SUAPE II (381)	Óleo	1102,40																
GLOBAL I (149)	Óleo	1224,90																
GLOBAL II (149)	Óleo	1224,90																
TOTAL NE (6007)			3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	3,5	3,5	3,5	
REGIÃO NORTE																		
Térmicas Potência (MW)	Combustível	CVU	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	
C. ROCHA (85)	Gás	0,00	65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0				65,0	65,0	65,0	
JARAQUI (75)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
MANAUARA (73)	Gás	0,00	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0	
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	70,0	70,0	70,0				70,0	70,0	70,0				70,0	70,0	70,0	
TAMBAQUI (93)	Gás	0,00	63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0				63,0	63,0	63,0	
APARECIDA (166)	Gás	88,46	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	88,46	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0	
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	150,0	130,0	75,0				150,0	130,0	75,0				150,0	130,0	75,0	
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	20,0	17,0	10,0				20,0	17,0	10,0				20,0	17,0	10,0	
MARANHAO V (338)	Gás	155,36	75,0	65,0	40,0				75,0	65,0	40,0				75,0	65,0	40,0	
MARANHAOIV (338)	Gás	155,36	75,0	65,0	40,0				75,0	65,0	40,0				75,0	65,0	40,0	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	206,17	109,0	95,0	55,0				109,0	95,0	55,0				109,0	95,0	55,0	
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88		20,0	35,0					20,0	35,0				0,0	20,0	35,0	
P. ITAQUI (360)	Carvão	316,19																
GERAMAR1 (166)	Óleo	1080,82																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1080,82																
TOTAL NORTE (3756)			1101,0	1064,0	927,0	0,0	0,0	0,0	1101,0	1064,0	927,0	0,0	0,0	0,0	1101,0	1064,0	927,0	