

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 05/10/2024 a 11/10/2024, foi observada precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai e Iguazu e pancadas de chuva em pontos isolados das bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, Madeira, Tocantins, Xingu, no alto São Francisco e na incremental a UHE Itaipu.

Para a semana de 12/10/2024 a 18/10/2024, está prevista chuva fraca a moderada nas principais bacias do SIN, com os maiores acumulados previstos para a bacia do rio Paranaíba e para os trechos médio e alto das bacias dos rios Xingu, Tocantins e São Francisco.

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\$ 552,40/MWh para R\$ 571,67/MWh
- Sul: de R\$ 552,40/MWh para R\$ 571,67/MWh
- Nordeste: de R\$ 552,40/MWh para R\$ 571,67/MWh
- Norte: de R\$ 552,40/MWh para R\$ 571,67/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 outubro será realizada a reunião de elaboração do PMO de Novembro de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

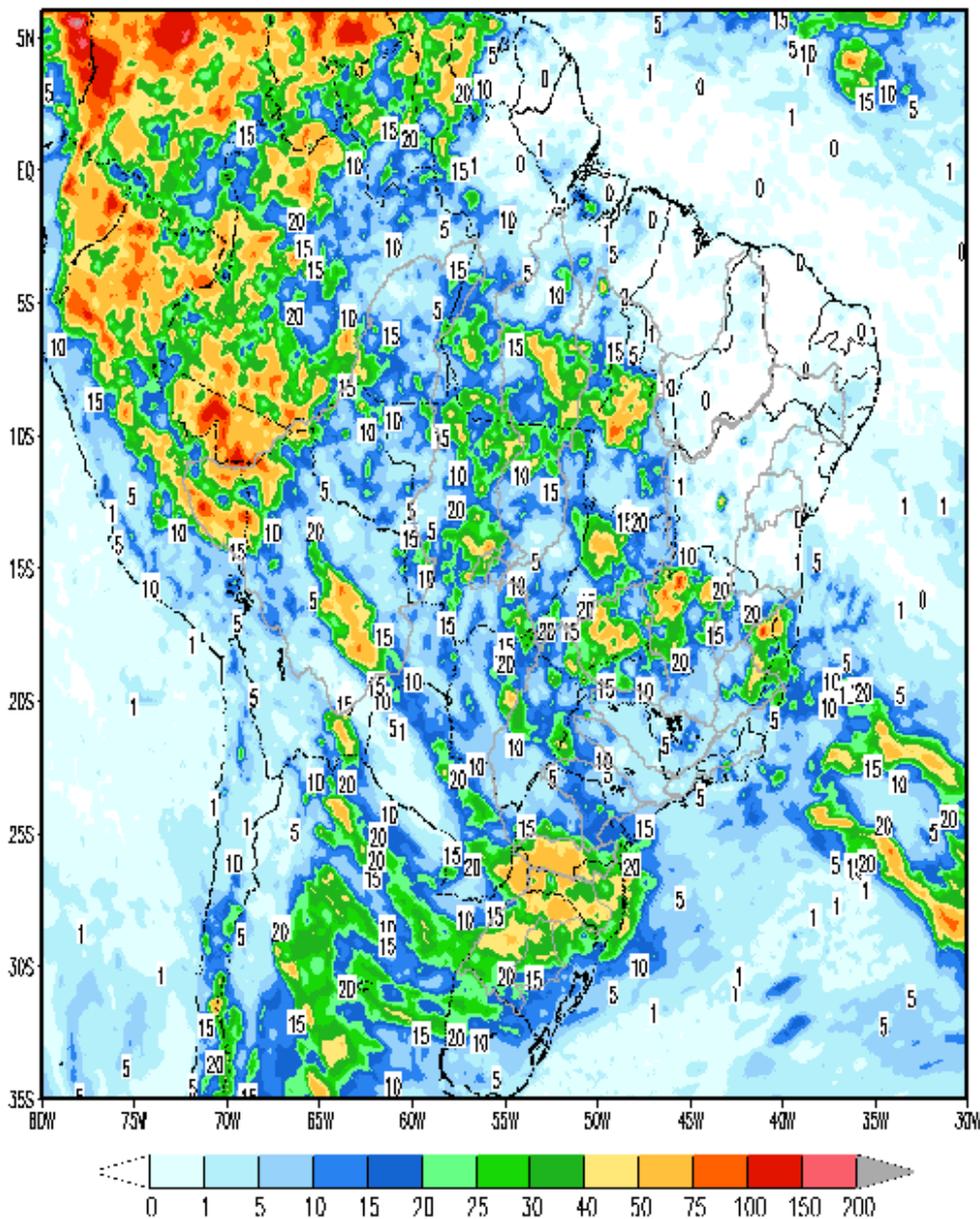
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1. Informações Hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

Uma frente fria e a atuação de uma área de instabilidade nas Regiões Sul e Sudeste no decorrer da semana provocou precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguazu e pancadas de chuva em pontos isolados das bacias dos rios Paranapanema, Tietê, Grande, Paranaíba, Madeira, Tocantins, Xingu, no alto São Francisco e na incremental a UHE Itaipu. (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada por satélite (mm) no período de 05 a 10/10/2024



A Tabela 1 apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana de 28/09/2024 a 04/10/2024 e os estimados para fechamento da semana de 05/10/2024 a 11/10/2024.

Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 2 de Outubro/2024

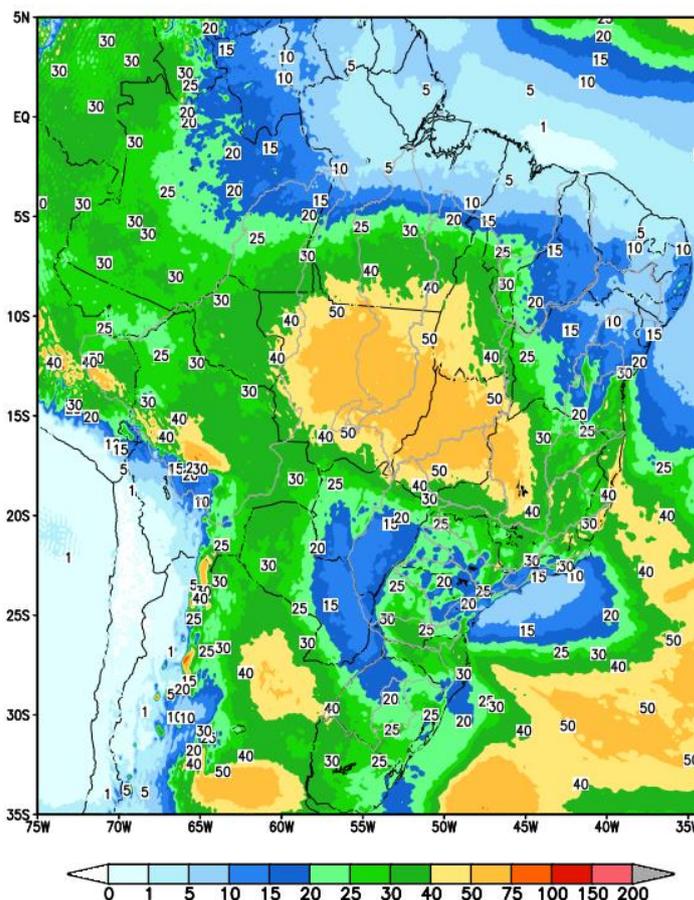
Revisão 2 do PMO de Outubro/2024 - ENAs				
Subsistema	28/09 a 04/10/2024		05/10 a 11/10/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	8.681	40	8.012	34
S	8.653	69	9.815	73
NE	1.099	36	988	31
N	991	42	936	39

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.

3.1.2. Previsões - Próxima semana

Na próxima semana operativa, o avanço de uma frente fria pelas regiões Sul, Sudeste e litoral do Nordeste e áreas de instabilidade provocam chuva fraca a moderada nas principais bacias do SIN, com os maiores acumulados previstos para a bacia do rio Paranaíba e para os trechos médio e alto das bacias dos rios Xingu, Tocantins e São Francisco (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 12 a 18/10/2024



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

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 2 de Outubro/2024

Revisão 2 do PMO de Outubro/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	12/10 a 18/10/2024		Mês de outubro	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	11.046	47	10.754	45
S	18.601	139	11.482	86
NE	874	27	1.082	34
N	1.040	44	1.164	49

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as Revisões 1 e 2 do PMO de Outubro/2024.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 1 e 2 do PMO de Outubro/2024

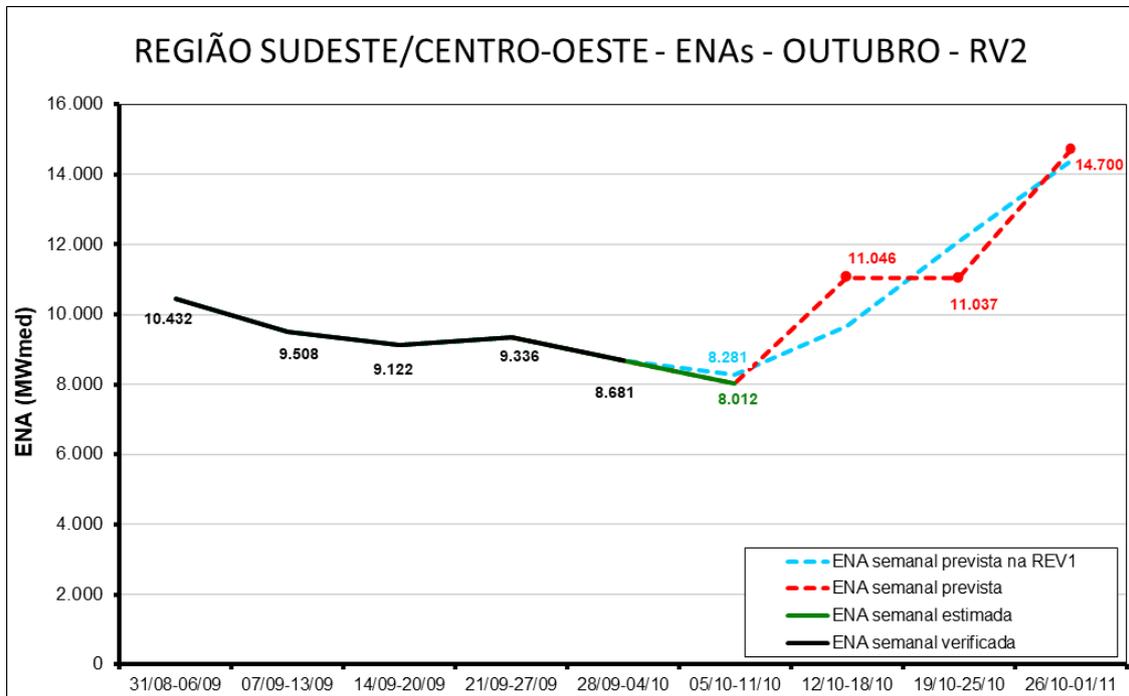


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 1 e 2 do PMO de Outubro/2024

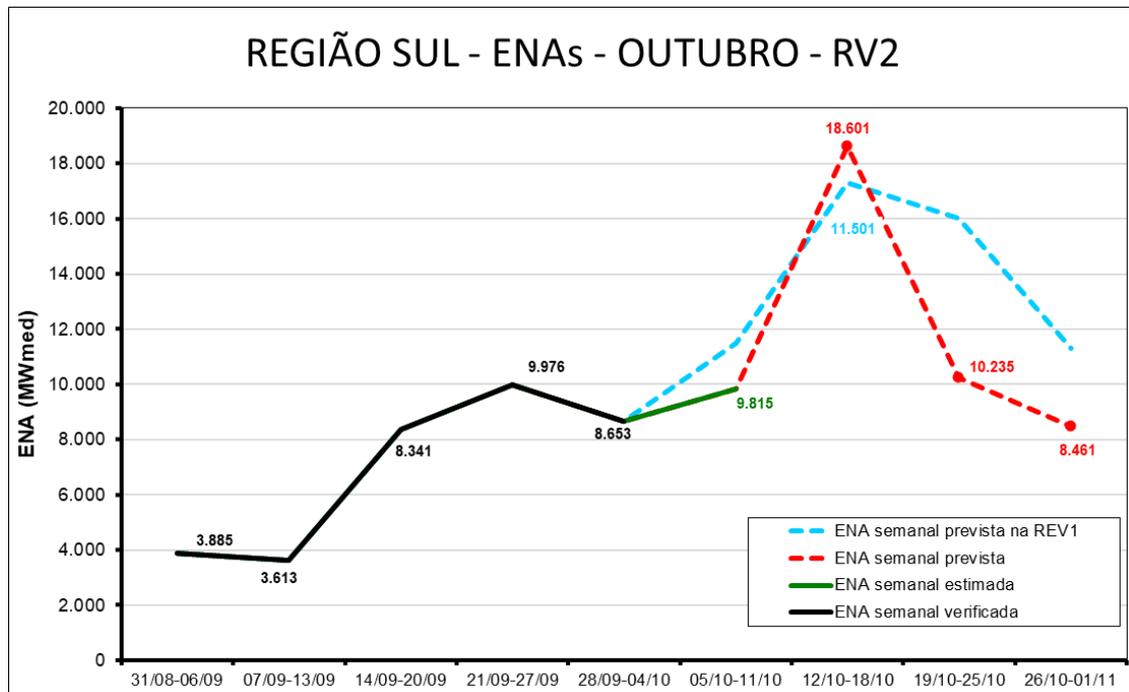


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 1 e 2 do PMO de Outubro/2024

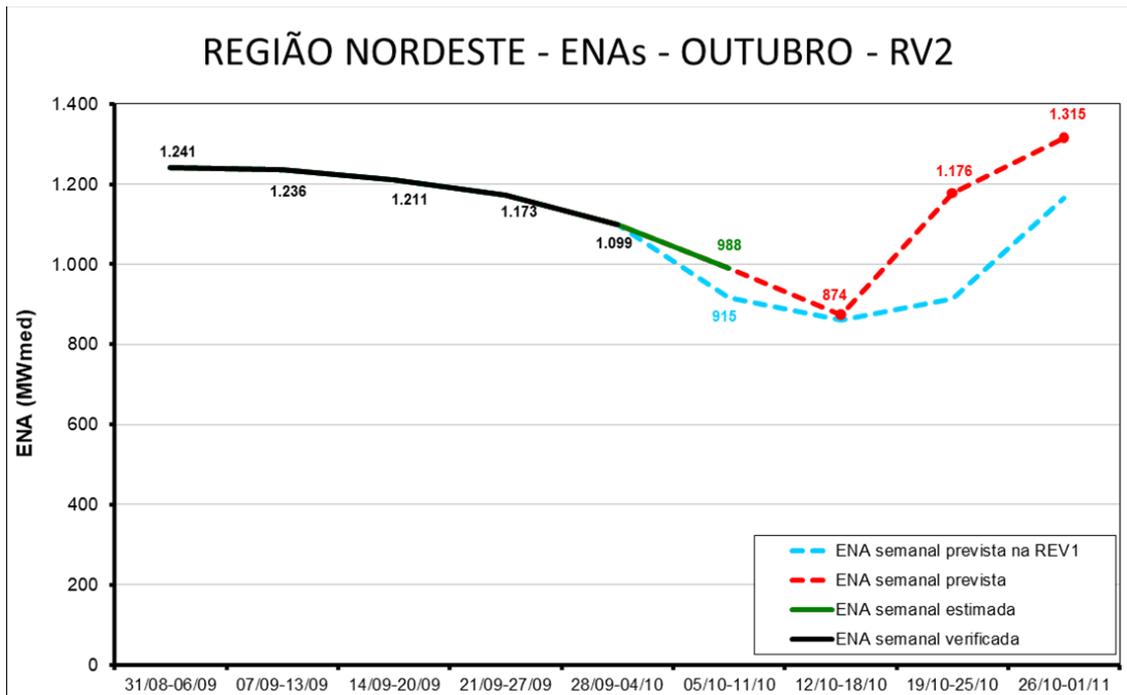
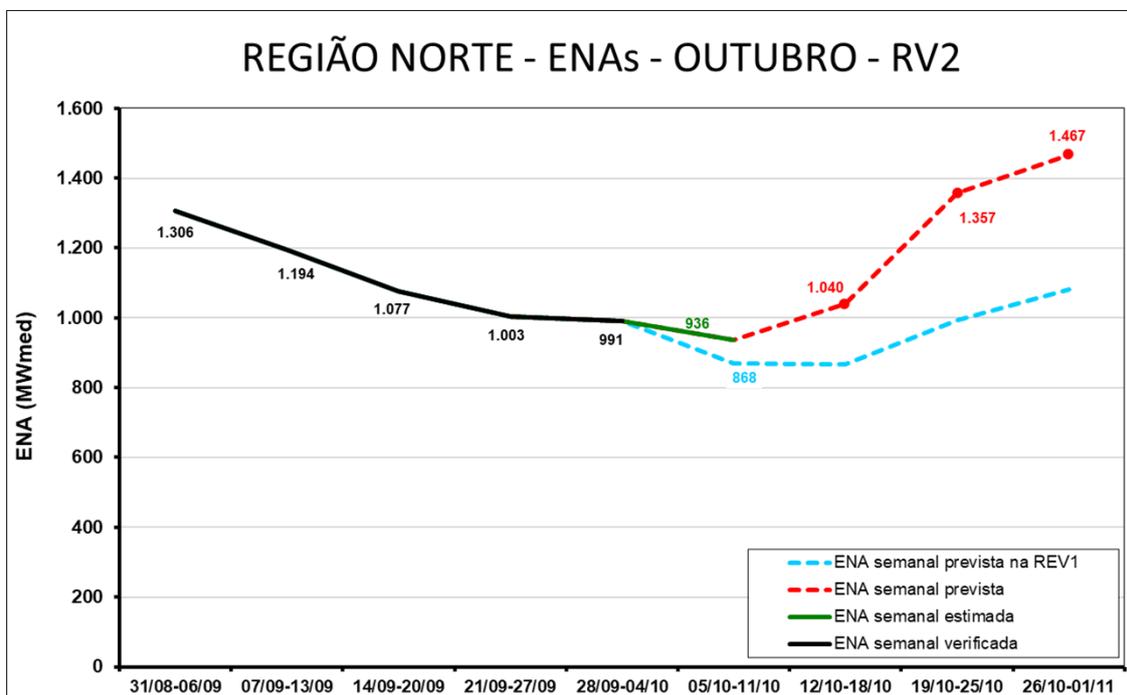


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 1 e 2 do PMO de Outubro/2024



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 2 do PMO de Outubro/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 2 de Outubro/2024, para acoplamento com a FCF do mês de novembro/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 as revisões anteriores do PMO de Outubro/2024.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 2 de Outubro/2024

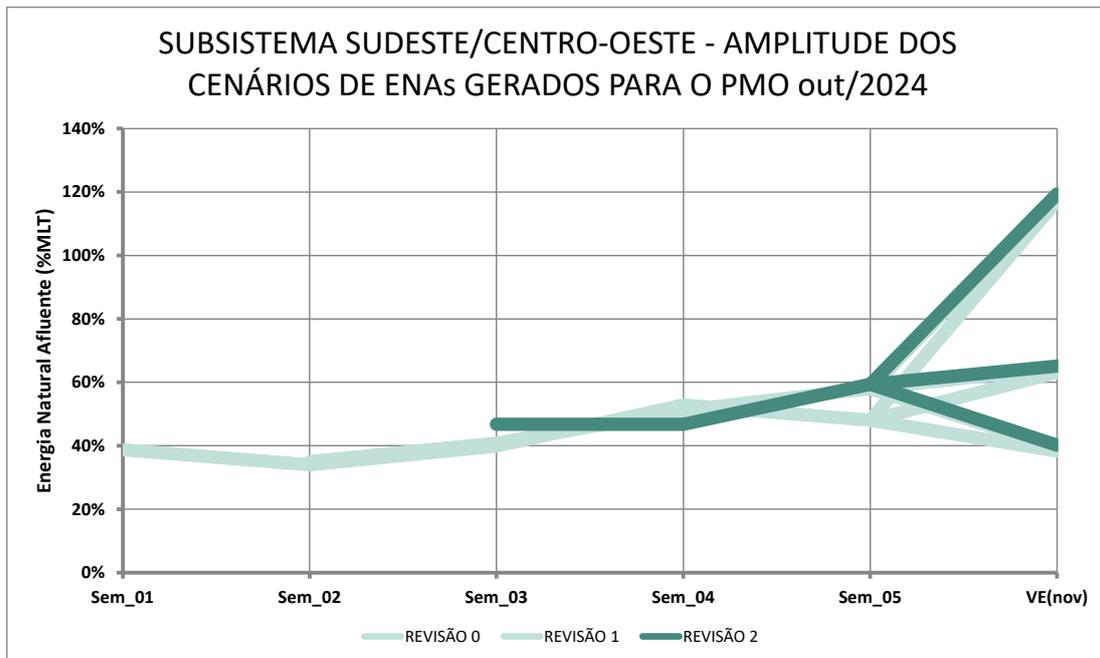


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 2 de Outubro/2024

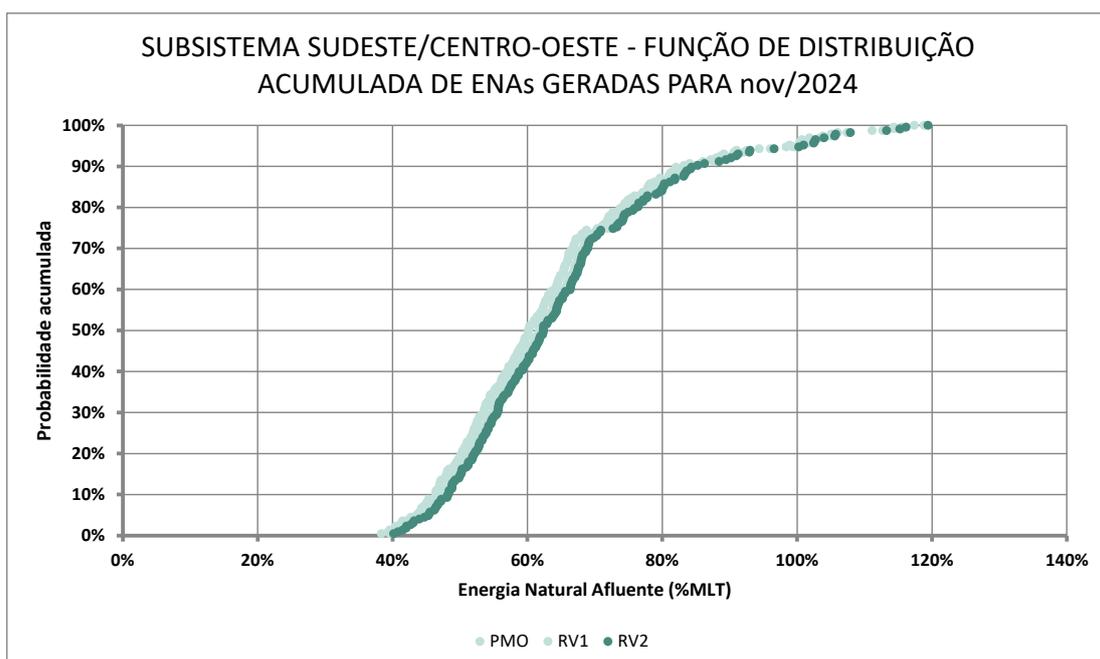


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 2 de Outubro/2024

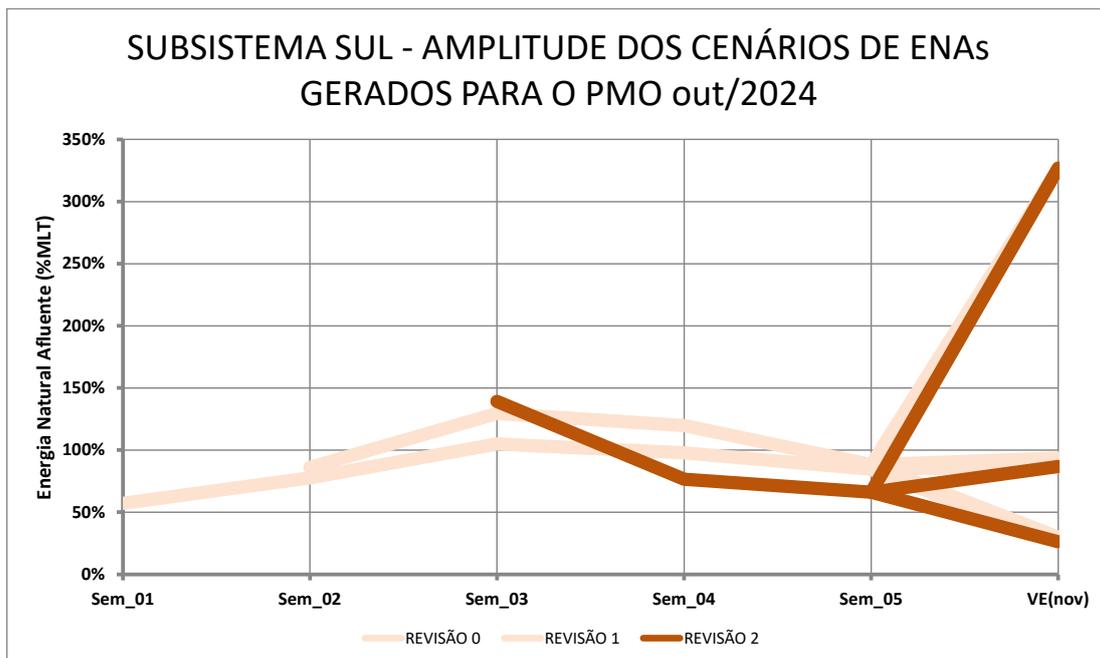


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 2 de Outubro/2024

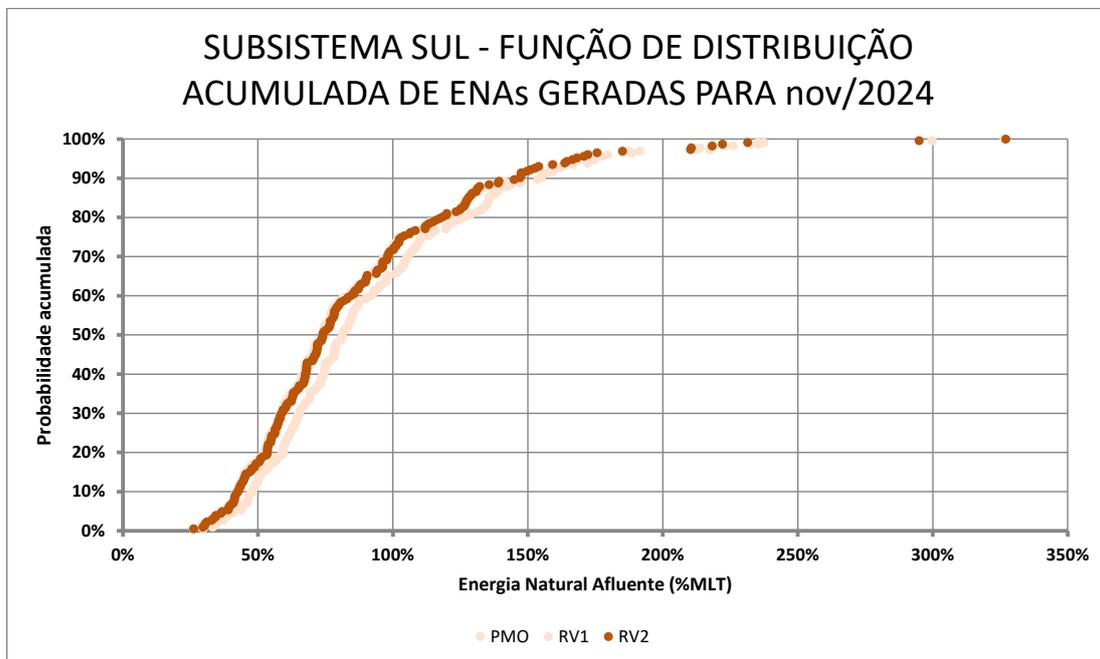


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 2 de Outubro/2024

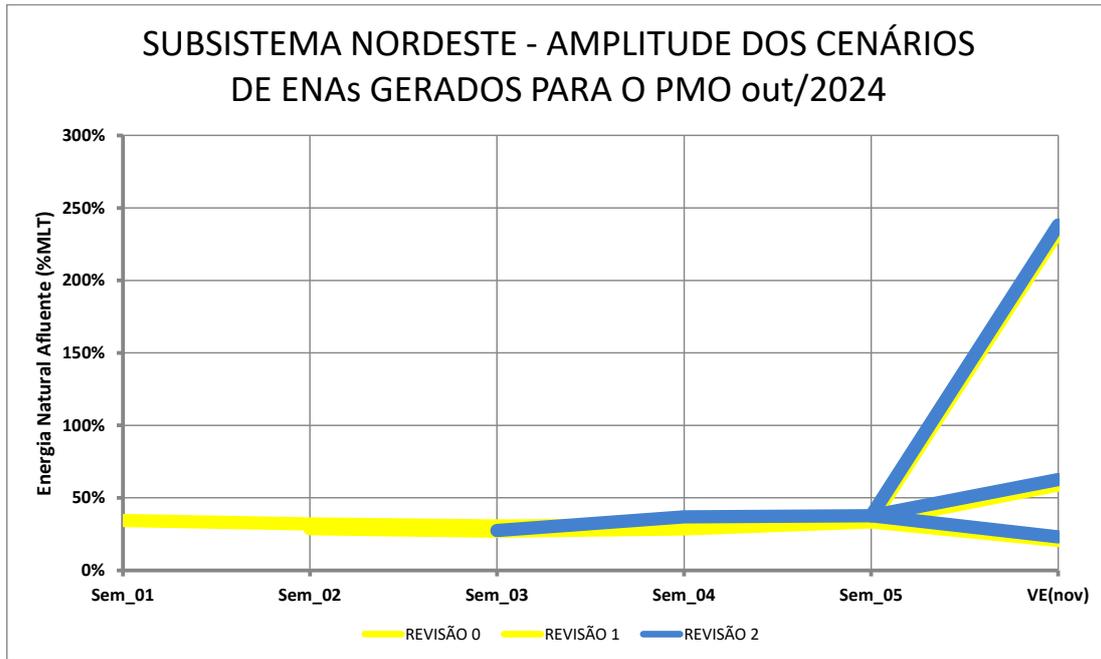


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 2 de Outubro/2024

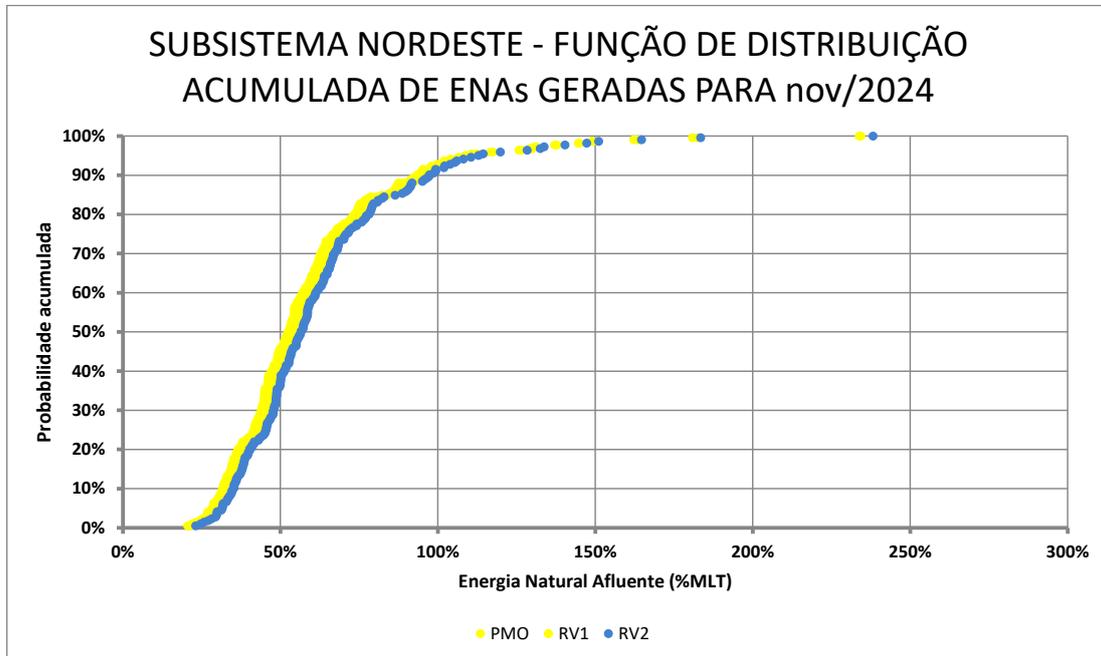


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 2 de Outubro/2024

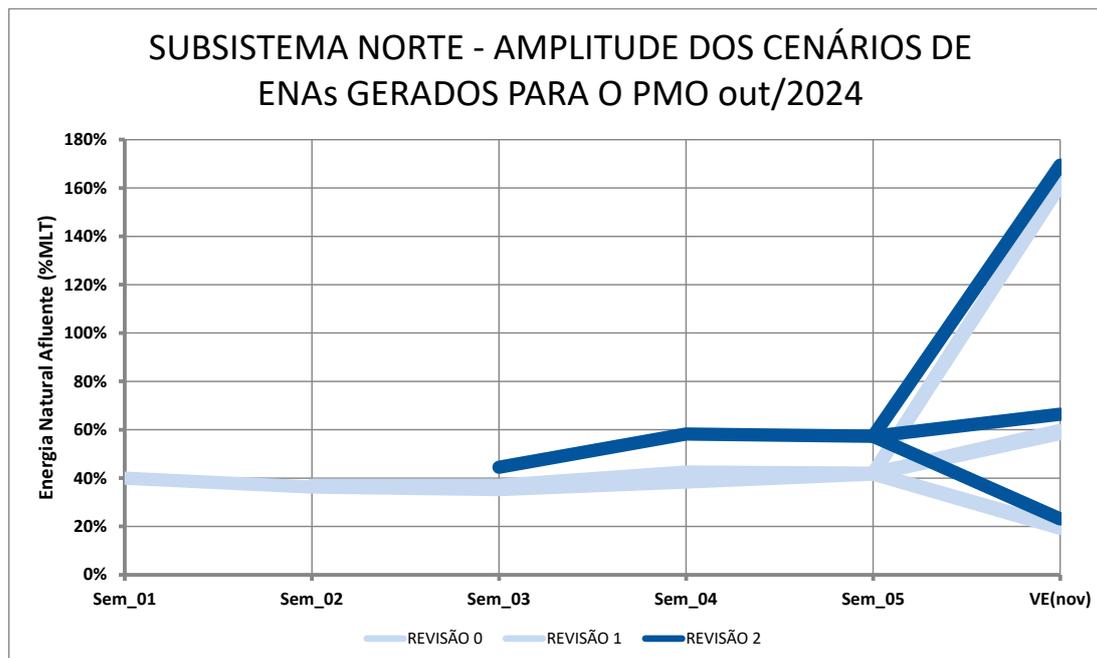
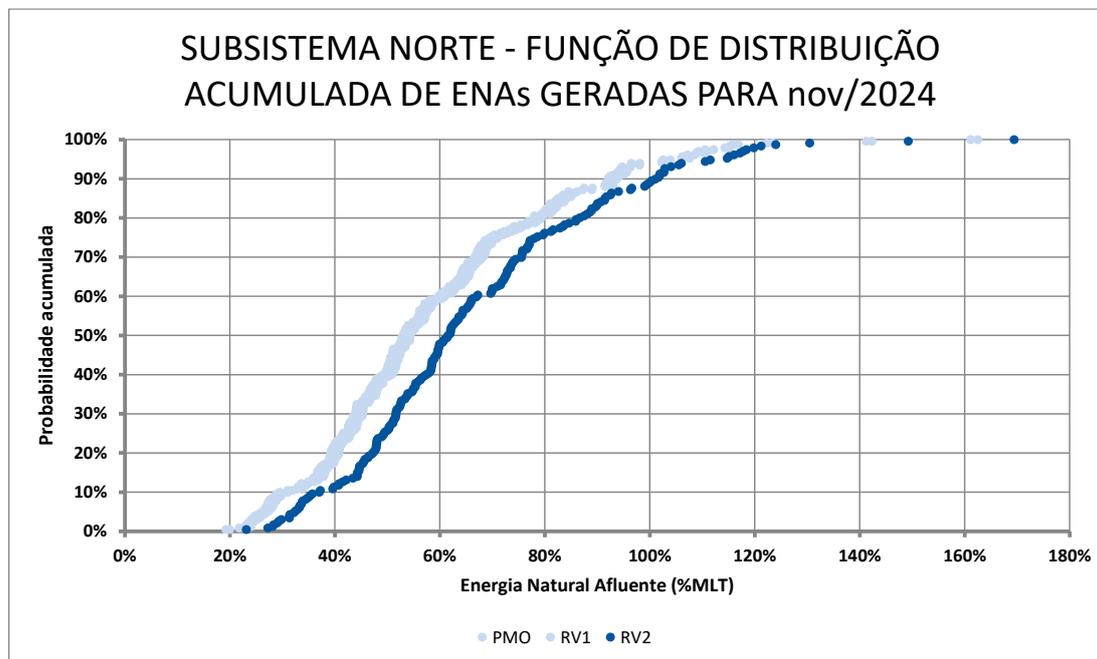


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 2 de Outubro/2024



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

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de outubro/2024 e novembro/2024

MLT das ENAs (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	23.653	31.416
S	13.360	9.311
NE	3.189	5.279
N	2.383	4.063

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

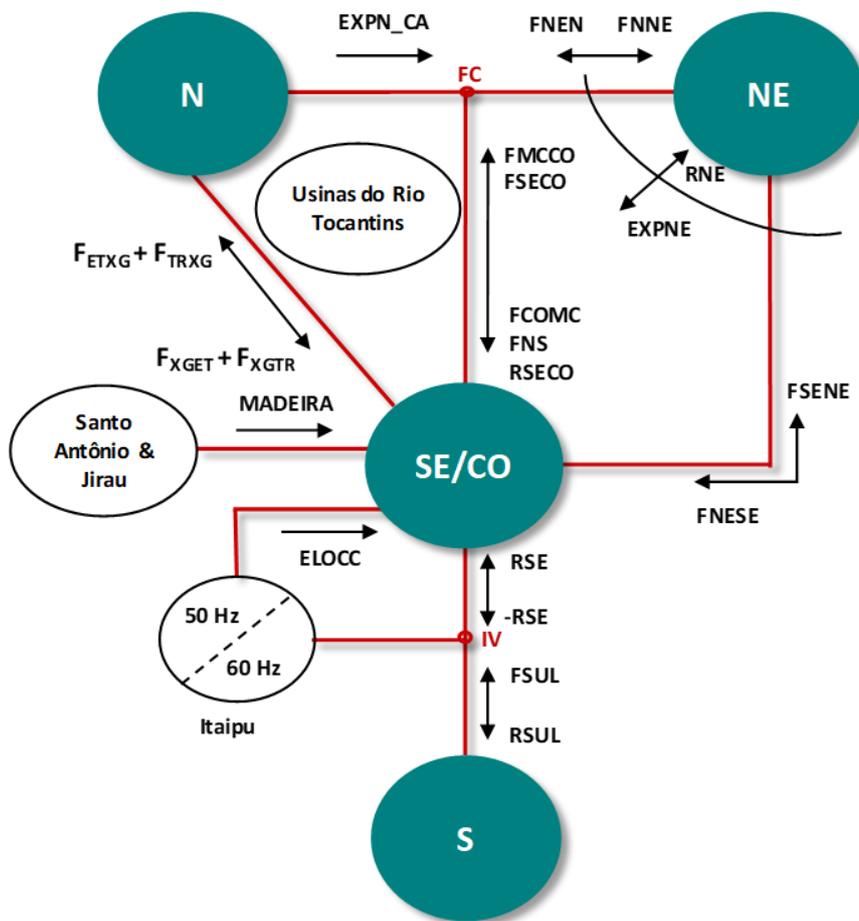


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	12/10 a 18/10/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	5.100	5.100
	Média	5.100	5.100
	Leve	4.648	4.900
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.800	7.800
	Leve	7.800	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	4.510	5.000
FSENE	Pesada	6.000	6.000
	Média	6.000	6.000
	Leve	6.000	6.000
FNS + FNESE	Pesada	11.100	11.100
	Média	11.100	11.100
	Leve	11.005	11.100
RSE	Pesada	9.800	9.800
	Média	9.800	9.800
	Leve	10.900	10.900
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	12/10 a 18/10/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	10.114	10.114
	Média	8.314	8.314
	Leve	10.914	10.914
ELO CC 50 Hz	Pesada	4.117 (E) (F)	5.481
	Média	3.952 (G) (H)	5.481
	Leve	4.507 (I)	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	1.000	1.000
	Leve	1.000	1.000
FXGET + FXGTR	Pesada	3.000	3.000
	Média	3.000	3.000
	Leve	3.000	3.000
FNESE	Pesada	8.300	8.300
	Média	8.300 (A) (B)	8.300
	Leve	7.998	8.300
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800	4.800
	Leve	4.800	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	6.108 (J) (K)	7.167
	Média	5.608 (L) (M)	7.139
	Leve	6.143 (N) (O) (P)	7.084

- (A) SGI 54.326-24
- (B) SGI 56.876-24
- (C) SGI 55.595-24
- (D) SGI 54.326-14
- (E) SGI 57.496-24
- (F) SGI 57.201-24
- (G) SGI 59.506-24
- (H) SGI 59.997-24
- (I) SGI 60.233-24
- (J) SGI 56.553-24
- (K) SGI 58.691-24
- (L) SGI 59.269-24
- (M) SGI 59.705-24
- (N) SGI 58.694-24
- (O) SGI 58.583-24
- (P) MOP/ONS 476-S/2024

3.3. Previsão de carga

Em setembro, o Índice de Incerteza Econômica (IIE-Br) se manteve estável, registrando 107,8 pontos e permanecendo na região de incerteza moderada, conforme indicado pela FGV. No cálculo das médias móveis trimestrais, o indicador recuou 1,0 ponto, chegando a 108,6 pontos, refletindo uma leve tendência de redução da incerteza em relação aos meses anteriores. Em termos de emprego, o Indicador Antecedente de Emprego (IAEmp) caiu 1,4 ponto, situando-se em 81,7 pontos, enquanto nas médias móveis trimestrais, o indicador avançou 0,7 ponto. Segundo a FGV, essa queda sugere uma possível desaceleração no mercado de trabalho nos próximos meses, embora o cenário atual ainda indique um certo aquecimento, com a expectativa de que o impacto do novo período de alta de juros seja mais evidente no final do ano. No que diz respeito ao emprego formal, o CAGED registrou, em agosto de 2024, a criação de 232.513 empregos formais, com destaque para os setores de serviços e indústria. A taxa de desemprego no trimestre encerrado em agosto foi de 6,6%, mais uma vez, a menor para o período desde o início da série histórica.

Os destaques econômicos mais recentes, juntamente com as projeções meteorológicas para a próxima semana, foram premissas fundamentais na consolidação das previsões de carga deste estudo semanal. Além disso, a terceira semana também considera o efeito do feriado do dia de Nossa Senhora Aparecida, em 12/10.

As temperaturas registradas no primeiro decêndio de outubro se apresentam em patamares mais amenos em relação ao comportamento observado durante o mês de setembro, período ainda de temperaturas muito elevadas nas regiões Sudeste, Centro-Oeste e Sul. Para a próxima semana a sinalização meteorológica indica o avanço de uma frente fria pelas regiões Sul, Sudeste e Centro-Oeste, com aumento da precipitação, mas ainda assim as temperaturas, em média, ficarão estáveis em relação à semana atual. Estas condições embasam as novas previsões de carga realizadas para as semanas remanescentes do mês de outubro.

Para os subsistemas Norte e Nordeste, as projeções meteorológicas não indicam mudanças significativas de temperaturas para a próxima semana. A frente fria vinda do Sul pode afetar algumas áreas específicas dessas regiões, ocasionando pancadas isoladas de chuva em Salvador e Manaus.

Assim, os novos valores de carga previstos para o mês de outubro/2024, indicam crescimentos de 3,5% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 4,3% no subsistema Sul, 5,0% no subsistema Nordeste e 8,8% no subsistema Norte.

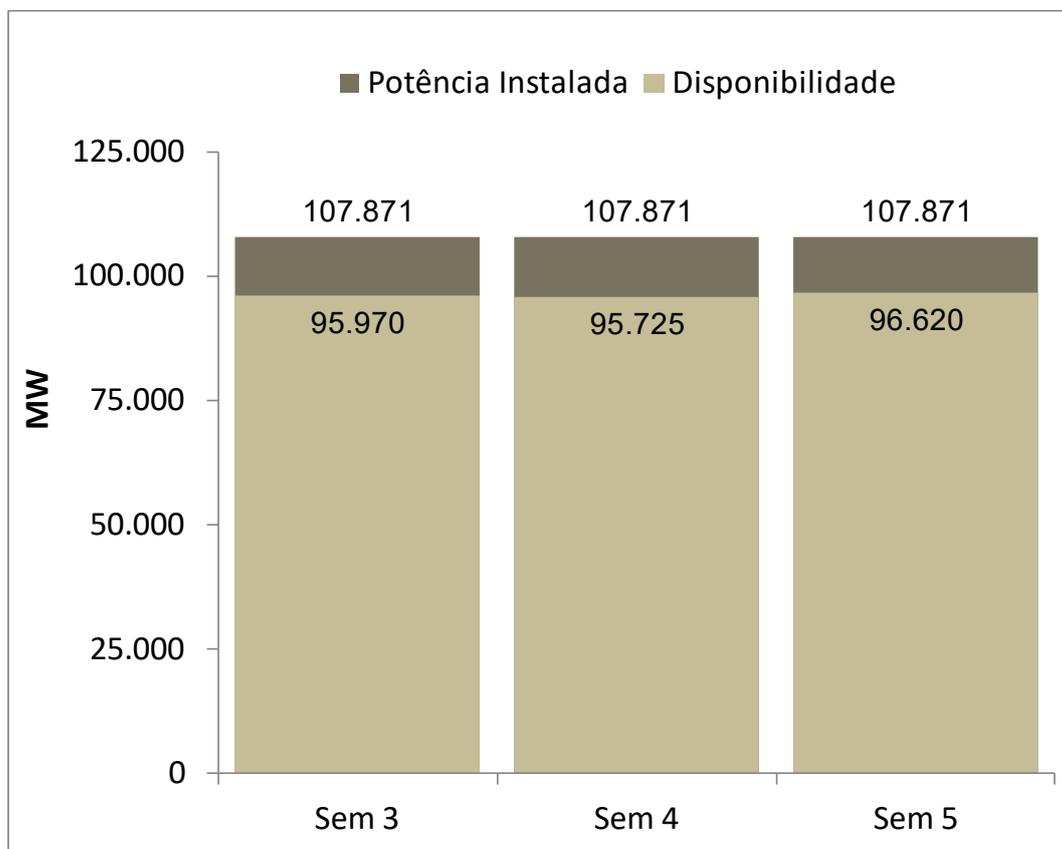
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Outubro de 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	out/24	Var. (%) out/24 -> out/23
SE/CO	47.036	46.222	45.872	46.345	46.232	46.278	3,5%
S	13.617	13.313	13.211	13.153	13.337	13.298	4,3%
NE	13.817	14.153	14.050	13.865	13.888	13.970	5,0%
N	8.404	8.424	8.364	8.383	8.463	8.406	8,8%
SIN	82.874	82.111	81.497	81.747	81.919	81.952	4,4%

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 12/10/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 1 do PMO Out/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 2 do PMO Out/2024
SE/CO	43,2	42,5
S	53,6	56,7
NE	47,5	47,2
N	69,8	69,7

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 1 do PMO de Outubro de 2024, para a 0:00 h do dia 12/10/2024. 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 e Paraná, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível;
- Minimização dos recursos do Tietê e Paranapanema para evitar impacto em restrições de operação;
- Minimização na utilização dos recursos das usinas do AC/RO.

Região Sul:

- Exploração da geração hidráulica condicionada à disponibilidade dos demais recursos disponíveis no SIN, bem como à variação da carga, e buscando a preservação dos recursos em reservatórios que já apresentam níveis reduzidos.

Região NE:

- Em atendimento à resolução 2081/2017 da ANA, Sobradinho está operando na faixa de atenção, limitando a máxima defluência média mensal da UHE Xingó em 1.000 m³/s. Dessa forma, serão praticadas modulações de geração para atendimento à carga, respeitando a média mensal limite;
- Perfil exportador de energia em todos os patamares de carga devido EOL/UFV.

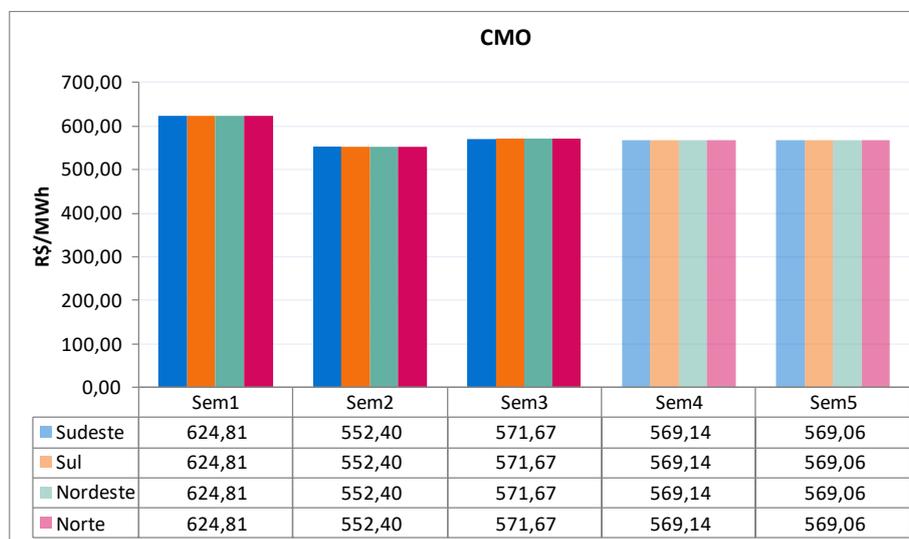
Região Norte:

- Utilização da geração da usina de Belo Monte para atendimento à ponta de carga, conforme disponibilidade energética;
- Exploração da geração das usinas da bacia do rio Tocantins para atendimento à ponta de carga;
- Operação minimizada nas demais usinas do Norte.

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.

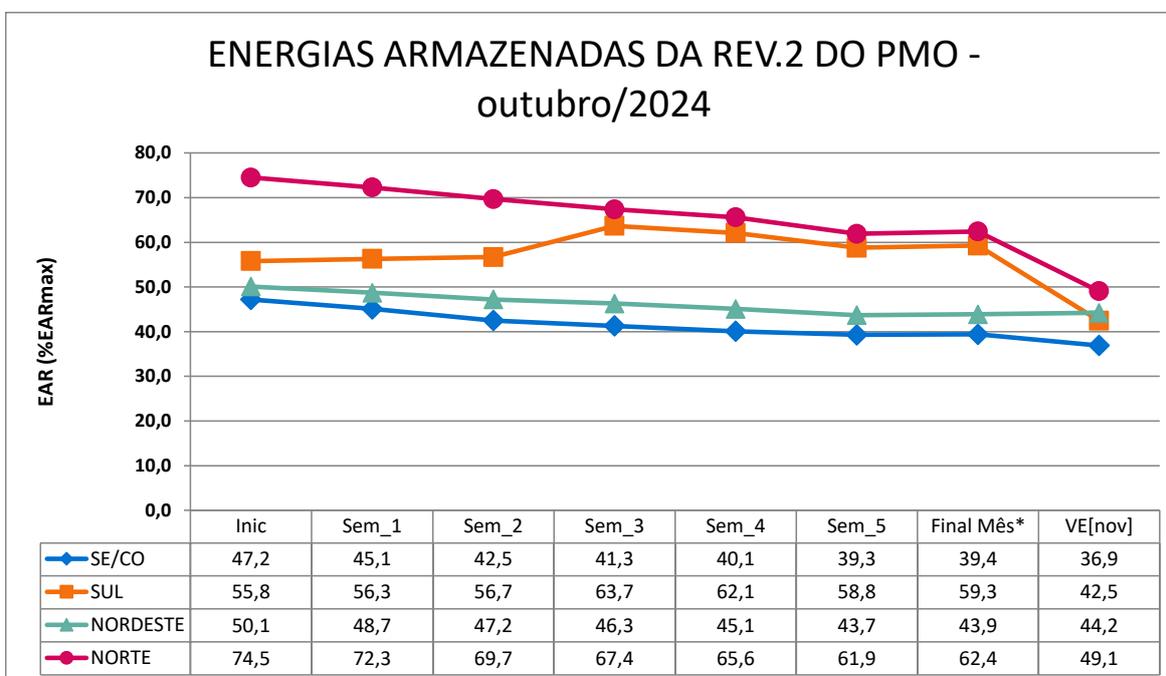
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	594,41	594,41	594,41	594,41
Média	583,71	583,71	583,71	583,71
Leve	553,07	553,07	553,07	553,07
Média Semanal	571,67	571,67	571,67	571,67

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 outubro/2024.

Figura 18 – Energia Armazenada nas semanas operativas do mês de outubro/2024 por subsistema.



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

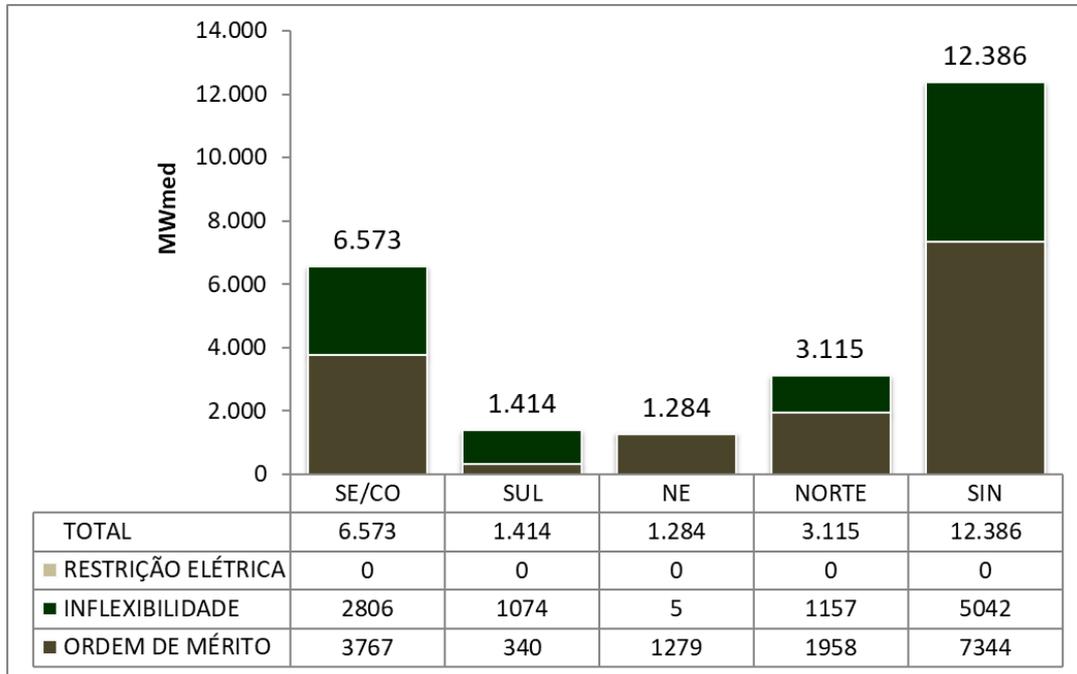
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Outubro/2024.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	outubro	novembro
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.733	15.755

6. 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 14/12/2024 a 20/12/2024.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

UTE			Benefício (R\$/MWh)			Despacho antecipado por mérito		
Nome	Código	CVU (R\$/MWh)	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve	Carga Pesada	Carga Média	Carga Leve
SANTA CRUZ	86	184,58	410,74	410,74	410,74	Sim	Sim	Sim
LUIZORMELO	15	276,35	410,74	410,74	410,74	Sim	Sim	Sim
PSERGIPE I	224	348,03	410,07	409,51	409,51	Sim	Sim	Sim

Assim sendo, para as UTEs Santa Cruz, Luiz O. R. Melo e P. Sergipe I, há indicação de despacho antecipado para a semana de 14/12/2024 a 20/12/2024.

7. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

7.1. 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 12/10 a 18/10 (MWmed)								
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	Total
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	389,40	584,88	899,03	1289,99	1415,65	1757,74	1869,44	

- **Enel**

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 12/10 a 18/10 (MWmed)								
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	Total
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	383,47	570,64	877,94	1.260,36	1.383,29	1.717,91	1.827,17	

- **Bolt Energy**

Tabela 12 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 12/10 a 18/10 (MWmed)								
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Bloco 6	Bloco 7	Total
Carga Pesada	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Média	33	33	33	17	17	17	17	167
Carga Leve	33	33	33	17	17	17	17	167
CVU (R\$/MWh)	404,11	595,60	903,35	1.286,33	1.409,43	1.744,54	1.853,96	

7.2. República da Argentina

Para a próxima semana operativa, foi declarada 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 13 – Energia ofertada para importação

Oferta de Energia para a Semana de 12/10 a 18/10 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	1100	700	200	200	2200
Carga Média	1100	700	200	200	2200
Carga Leve	1100	700	200	200	2200
CVU (R\$/MWh)	784,54	1.124,20	1.262,43	1.398,15	

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>

8. RESUMO DOS RESULTADOS DO PMO

As figuras a seguir apresentam um resumo dos resultados da Revisão 2 de Outubro/2024, 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 novembro/2024.

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

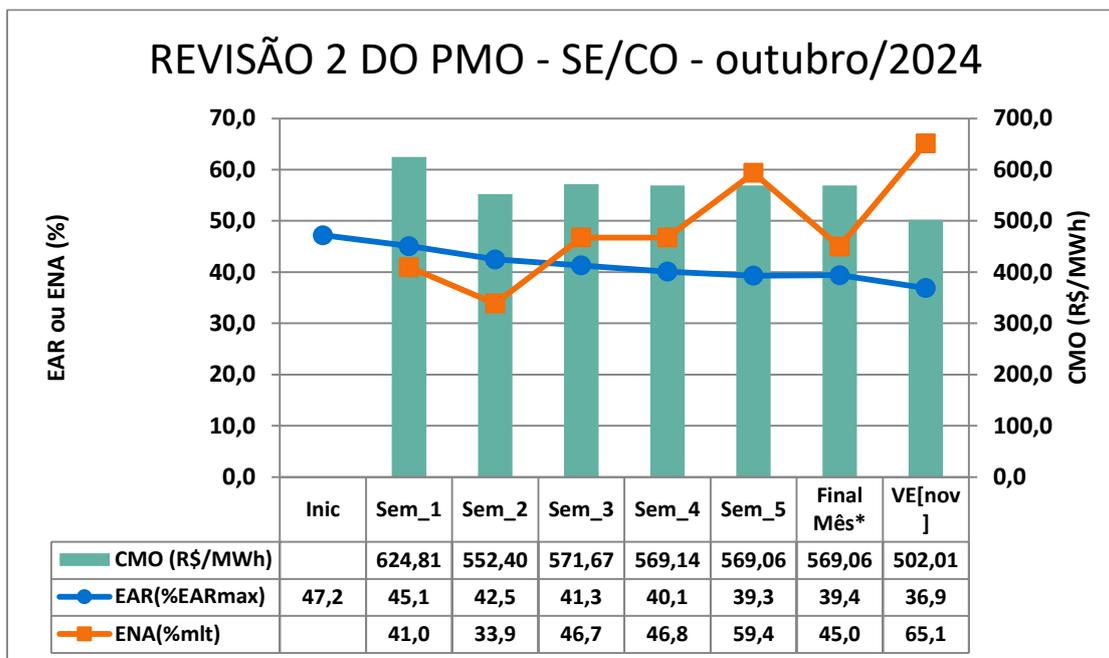


Figura 21 – Resumo de outubro/2024 para o Subsistema Sul

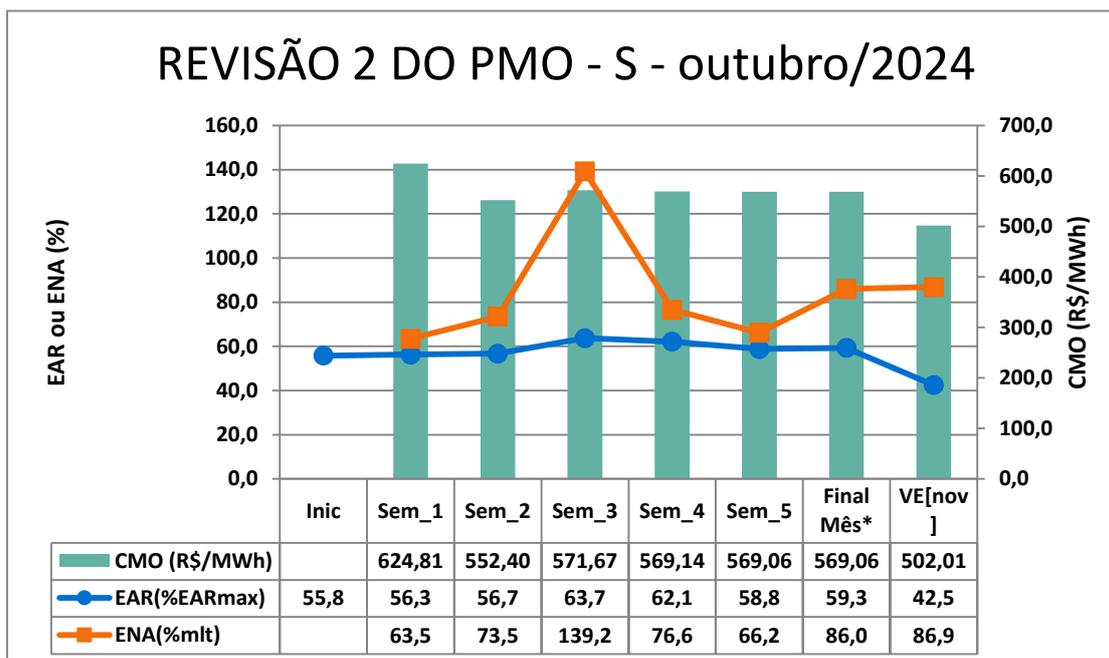


Figura 22 – Resumo de outubro/2024 para o Subsistema Nordeste

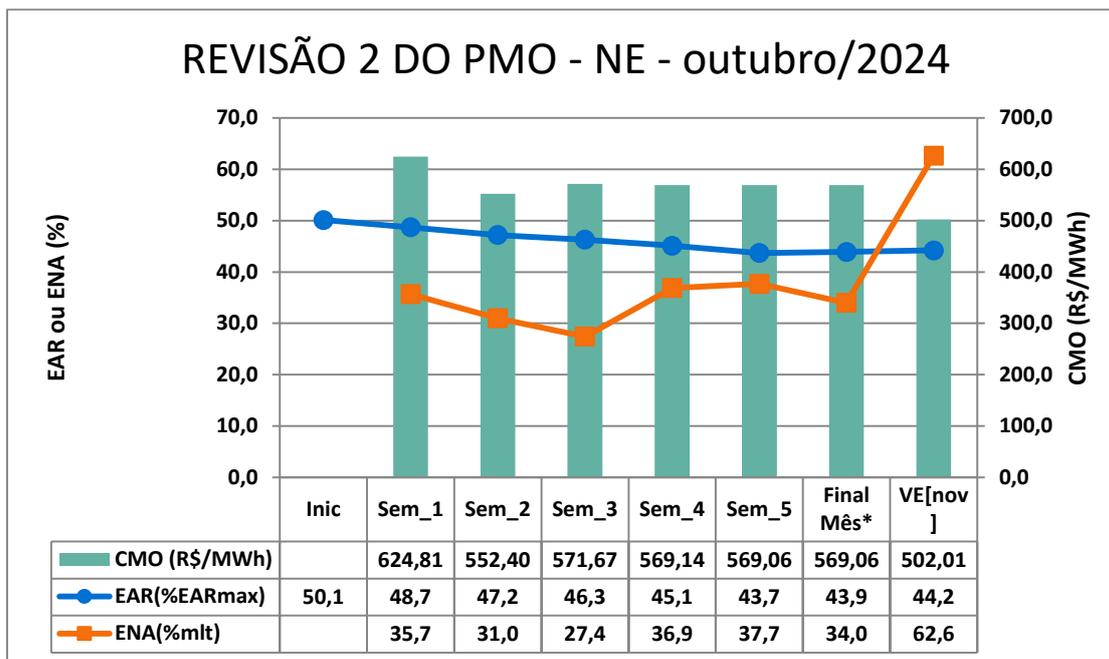
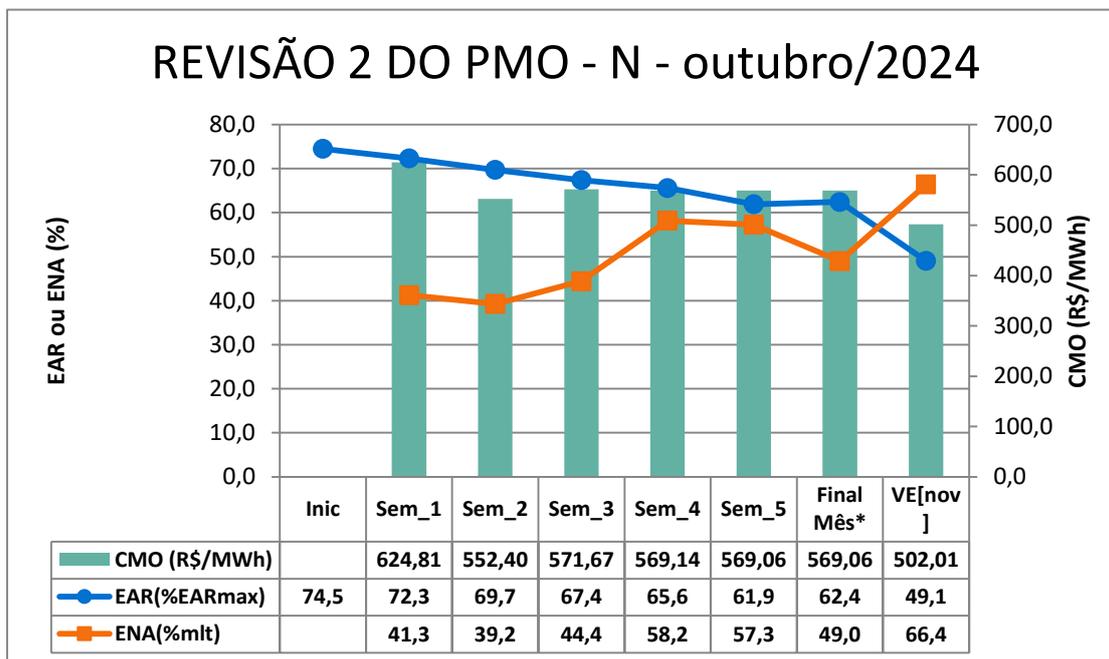


Figura 23 – Resumo de outubro/2024 para o Subsistema Norte



9. 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, conseqüentemente, 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 14 – 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	11.046	47	10.754	45
S	18.601	139	11.482	86
NE	874	27	1.082	34
N	1.040	44	1.164	49

Tabela 15 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

Subsistema	% EARmáx 11/10	% EARmáx - 31/10
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	42,5	39,4
S	56,7	59,3
NE	47,2	43,9
N	69,7	62,4

10. RESERVATÓRIOS EQUIVALENTES DE ENERGIA

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

Tabela 16 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	12/10/2024 a 18/10/2024		out/24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	1.544	49	1.732	55
Madeira	825	39	877	41
Teles Pires	377	44	424	49
Itaipu	2.117	64	1.829	55
Paraná	5.187	44	5.116	44
Paranapanema	1.006	40	787	31
Sul	11.970	168	7.281	102
Iguaçu	6.631	106	4.201	67
Nordeste	874	27	1.082	34
Norte	854	51	978	58
Belo Monte	72	17	74	17
Manaus	133	50	135	51

Tabela 17 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	18-out	31-out
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	53,3	51,2
Madeira	15,3	10,6
Teles Pires	28,8	21,2
Itaipu	33,0	56,8
Paraná	37,3	35,3
Paranapanema	38,8	38,9
Sul	74,5	69,0
Iguaçu	53,2	49,7
Nordeste	46,3	43,9
Norte	70,4	65,3
Belo Monte	59,5	75,7
Manaus	10,5	8,0

11. 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.

Tabela 18 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Sudeste/Centro-Oeste

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	123,3	123,3	123,3				123,3	123,3	123,3				123,3	123,3	123,3
CUIABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
TNORTE 2 (349)	Óleo	---															
W.ARJONA (177)	Gás	---															
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
NORTEFLU 1 (400)	Gás	113,31				400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0				400,0	400,0	400,0
NORTEFLU 2 (100)	Gás	128,73				72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0				72,0	72,0	72,0
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91	30,0	30,0	30,0	20,0	20,0	20,0	50,0	50,0	50,0				50,0	50,0	50,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	18,0	18,0	18,0	23,0	23,0	23,0	41,0	41,0	41,0				41,0	41,0	41,0
M.AZUL (566)	Gás	154,46				565,5	565,5	565,5	565,5	565,5	565,5				565,5	565,5	565,5
BAIXADA FL (530)	Gás	181,34				530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0				530,0	530,0	530,0
SANTA CRUZ (500)	GNL	184,58															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	247,40				0,0	0,0	0,0									
ATLANTICO (235)	Resíduos	249,65	218,7	218,7	218,7	0,0	0,0	0,0	218,7	218,7	218,7				218,7	218,7	218,7
LUIZORMELO (204)	GNL	276,35															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41				0,0	0,0	0,0									
UTE GNA I (1338)	Gás	349,07				1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0	1338,0				1338,0	1338,0	1338,0
TERMORIO (989)	Gás	407,34	270,0	270,0	270,0	719,2	719,2	719,2	989,2	989,2	989,2				989,2	989,2	989,2
CUBATAO (216)	Gás	433,22	110,0	110,0	110,0	99,0	99,0	99,0	209,0	209,0	209,0				209,0	209,0	209,0
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34				0,0	0,0	0,0									
NORTEFLU 4 (127)	Gás	731,63															
IBIRITE (235)	Gás	873,91															
T.MACAE (929)	Gás	931,56															
KARKEY 013 (259)	Gás	934,84	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	934,84															
T.LAGOAS (350)	Gás	1042,40															
VIANA (175)	Óleo	1042,47															
PORSUD II (78)	Gás	1088,86															
PORSUD I (116)	Gás	1090,54															
J.FORA (87)	Gás	1264,49															
SEROPEDECA (360)	Gás	1280,71															
PAULINIA (16)	Gás	1337,10	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	1367,18															
POVOACAO I (75)	Gás	1367,18															
VIANA I (37)	Gás	1367,18															
NPIRATINGA (572)	Gás	1523,17															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1731,15															
TOTAL SE/CO (13147)			2805,7	2805,7	2805,7	3766,7	3766,7	3766,7	6572,4	6572,4	6572,4	0,0	0,0	0,0	6572,4	6572,4	6572,4

Tabela 19 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Sul

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	---															
URUGUAIANA (640)	Gás	---															
PAMPA SUL (345)	Carvão	96,61	285,0	285,0	285,0	60,0	60,0	60,0	345,0	345,0	345,0				345,0	345,0	345,0
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38	5,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	5,0				5,0	5,0	5,0
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	112,25	320,0	320,0	320,0	0,0	0,0	0,0	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. C (330)	Carvão	325,27	300,0	300,0	300,0	30,0	30,0	30,0	330,0	330,0	330,0				330,0	330,0	330,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64				0,0	0,0	0,0									
J.LACER. B (220)	Carvão	378,90	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	220,0	220,0	220,0				220,0	220,0	220,0
J.LAC. A2 (110)	Carvão	387,75	50,0	50,0	50,0	60,0	60,0	60,0	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A1 (80)	Carvão	453,14				80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0				80,0	80,0	80,0
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	1351,42															
TOTAL SUL (2846)			1073,7	1073,7	1073,7	340,0	340,0	340,0	1413,7	1413,7	1413,7	0,0	0,0	0,0	1413,7	1413,7	1413,7

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.

Tabela 20 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Nordeste

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	---																
TERMOCEARA (223)	Gás	---																
ERB CANDEI (17)	Biomassa	108,45	3,5	3,5	3,5	5,0	5,0	5,0	8,5	8,5	8,5					8,5	8,5	8,5
PROSP_I (28)	Gás	204,55				28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0					28,0	28,0	28,0
PROSP_III (56)	Gás	208,41	1,4	1,4	1,4	52,7	51,5	49,0	54,1	52,9	50,4					54,1	52,9	50,4
PROSP_II (37)	Gás	346,33				0,0	0,0	0,0										
PSERGIPE I (1593)	GNL	348,03																
P.PECEM1 (720)	Carvão	362,52				720,0	720,0	720,0	720,0	720,0	720,0					720,0	720,0	720,0
P.PECEM2 (365)	Carvão	367,97				365,0	365,0	365,0	365,0	365,0	365,0					365,0	365,0	365,0
VALE ACU (368)	Gás	450,86				110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0					110,0	110,0	110,0
PERNAMBUCO_3 (201)	Óleo	895,99																
TERMOPE (550)	Gás	963,38																
MARACANAU (168)	Óleo	1012,25																
T.BAHIA (186)	Gás	1014,29																
TERMOCCABO (50)	Óleo	1029,75																
TERMONE (171)	Óleo	1034,78																
TERMOPB (171)	Óleo	1034,78																
CAMPINA_GR (169)	Óleo	1042,49																
SUAPE II (381)	Óleo	1061,68																
GLOBAL I (149)	Óleo	1181,58																
GLOBAL II (149)	Óleo	1181,58																
C.MURICY 2 (144)	Óleo	2394,86																
PECEM 2 (144)	Óleo	2419,86																
TOTAL NE (6007)			4,9	4,9	4,9	1280,7	1279,5	1277,0	1285,6	1284,4	1281,9	0,0	0,0	0,0	1285,6	1284,4	1281,9	

Tabela 21 – Geração Termelétrica indicada pelo DECOMP para o subsistema Norte

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	73,0	73,0	73,0				73,0	73,0	73,0				73,0	73,0	73,0	
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0				64,0	64,0	64,0	
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	95,36	75,0	75,0	75,0	0,0	0,0	0,0	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0	
UTE MAUA 3 (591)	Gás	95,36	264,0	264,0	264,0	326,8	326,8	326,8	590,8	590,8	590,8				590,8	590,8	590,8	
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	490,0	490,0	490,0	7,2	14,4	23,0	497,2	504,4	513,0				497,2	504,4	513,0	
MARANHAO V (338)	Gás	171,74				328,1	331,3	335,0	328,1	331,3	335,0				328,1	331,3	335,0	
MARANHAOIV (338)	Gás	171,74				328,1	331,3	335,0	328,1	331,3	335,0				328,1	331,3	335,0	
PARNAIBA_V (386)	Vapor	222,58				353,8	357,6	362,2	353,8	357,6	362,2				353,8	357,6	362,2	
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88				172,0	174,1	176,5	172,0	174,1	176,5				172,0	174,1	176,5	
P. ITAQUI (360)	Carvão	360,18				360,1	360,1	360,1	360,1	360,1	360,1				360,1	360,1	360,1	
PARNAIBA_IV (56)	Gás	498,71				56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3				56,3	56,3	56,3	
GERAMAR1 (166)	Óleo	1042,45																
GERAMAR2 (166)	Óleo	1042,45																
TOTAL NORTE (4045)			1157,0	1157,0	1157,0	1932,4	1951,9	1974,9	3089,4	3108,9	3131,9	0,0	0,0	0,0	3089,4	3108,9	3131,9	