

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 24/02 a 01/03/2024 ocorreu chuva acima da média semanal nas bacias dos rios Tapajós, Xingu e no trecho baixo das bacias dos rios Tocantins e São Francisco, além de chuva em pontos isolados das bacias dos rios Tietê, Grande, Paranaíba e no alto São Francisco e chuvas abaixo da média nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e na incremental à UHE Itaipu.

Na semana de 02/03 a 08/03/2024 devem ocorrer os maiores totais de precipitação nas bacias dos rios São Francisco, Tocantins e Xingu e Tapajós. Nas bacias das regiões Sul e Sudeste devem ocorrer pancadas de chuva.

Os valores médios semanais do Custo Marginal de Operação – CMO dos subsistemas do SIN sofreram as seguintes alterações em relação à semana anterior:

- SE/CO: de R\$ 0,06/MWh para R\$ 0,04/MWh
- Sul: de R\$ 0,06/MWh para R\$ 0,04/MWh
- Nordeste: de R\$ 0,06/MWh para R\$ 0,04/MWh
- Norte: de R\$ 0,06/MWh para R\$ 0,04/MWh

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

2. NOTÍCIAS

Nos dias 25 e 26 de fevereiro será realizada a reunião de elaboração do PMO Abril de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

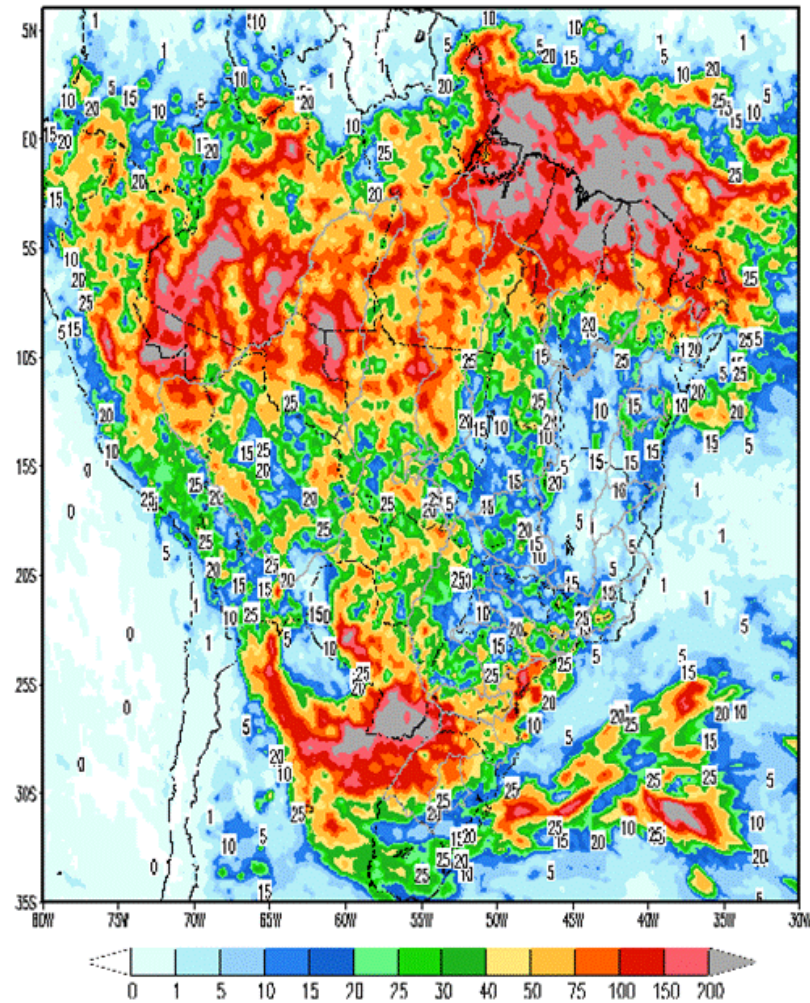
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1 Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições Antecedentes

A atuação de áreas de instabilidade provocou chuva acima da média semanal nas bacias dos rios Tapajós, Xingu e no trecho baixo das bacias dos rios Tocantins e São Francisco. O avanço de uma frente fria pelas regiões Sul e Sudeste e pelo litoral do Nordeste no decorrer da semana ocasionou precipitação entre a média e abaixo da média nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e na incremental a UHE Itaipu, além de pancadas de chuva em pontos isolados das bacias dos rios Tietê, Grande, Paranaíba e no alto São Francisco (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada (mm) no período de 24/02/2023 a 29/02/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 17/02/2024 a 23/02/2024 e os estimados para fechamento da semana de 24/02/2024 a 01/03/2024.

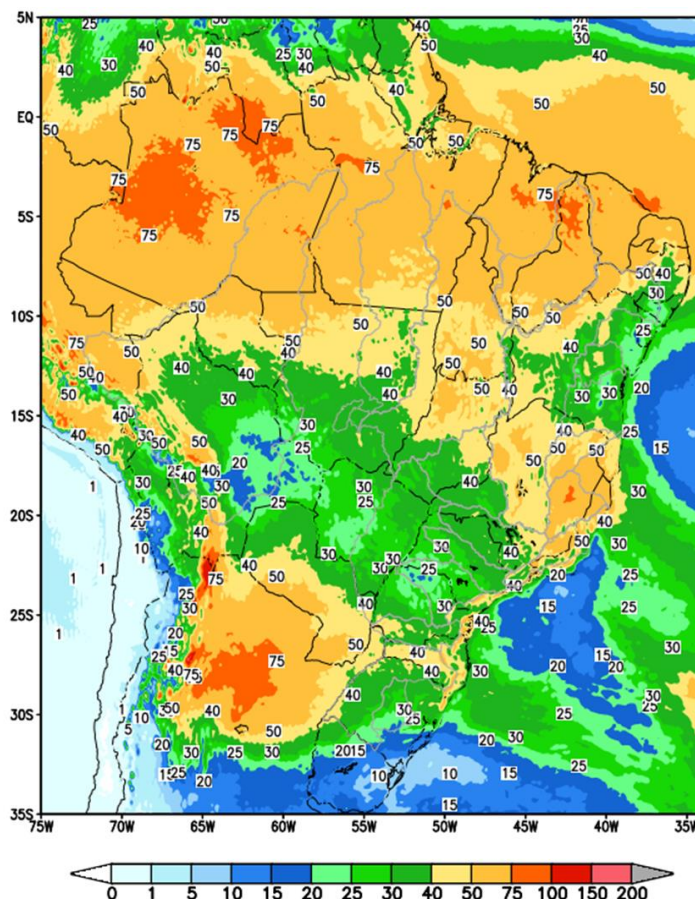
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Março/2024

Rev.1 do PMO de março/2024 - ENAs				
Subsistema	17/02 a 23/02/2024		24/02 a 01/03/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	46.587	66	54.197	77
S	8.473	102	8.374	103
NE	10.551	74	11.514	81
N	17.350	76	20.857	89

3.1.2. Previsões - Próxima Semana

Na próxima semana operativa, uma frente fria na altura do Nordeste, a Zona de Convergência Intertropical (ZCIT) e áreas de instabilidade ocasionam os maiores totais de precipitação nas bacias dos rios São Francisco, Tocantins, Xingu e Tapajós, com acumulados entre a média e acima da média semanal (Figura 2). O avanço de uma frente fria entre meados e o final da semana operativa pela região Sul e litoral do Sudeste provoca pancadas de chuva nas bacias dessas regiões.

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF - 17 a 02/03/2024



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

Tabela 2 – Previsão de ENAs da Revisão 1 de março/2024

Revisão 1 do PMO de Março/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	02/03 a 08/03/2024		Mês de março	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	43.860	63	41.766	60
S	8.842	125	7.935	112
NE	9.737	69	7.710	54
N	23.210	86	25.639	95

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

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

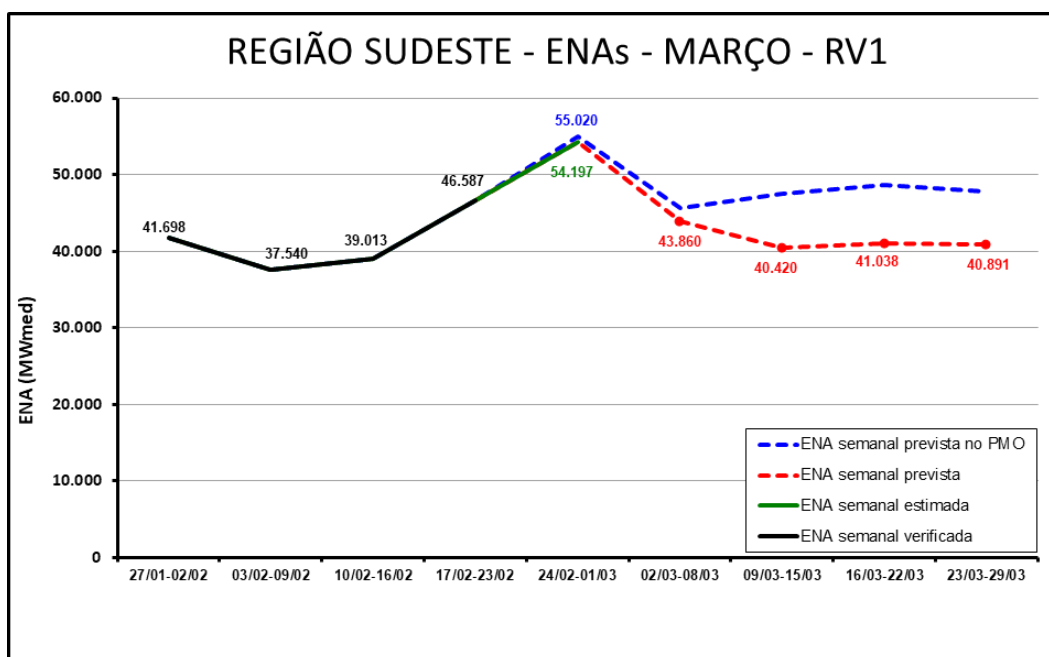


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Março/2024

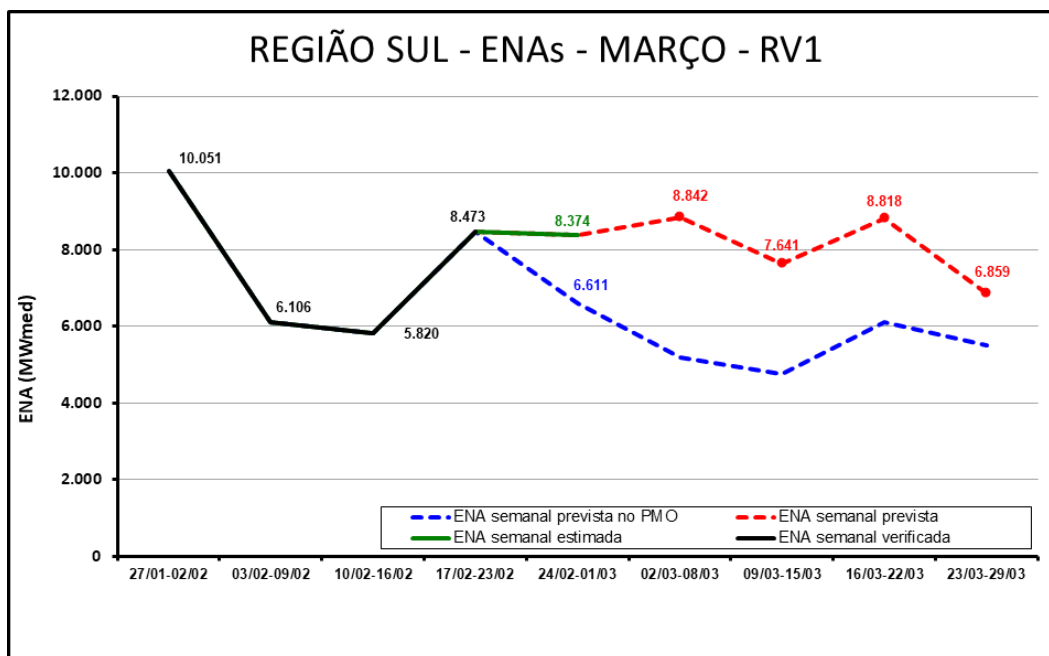


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Março/2024

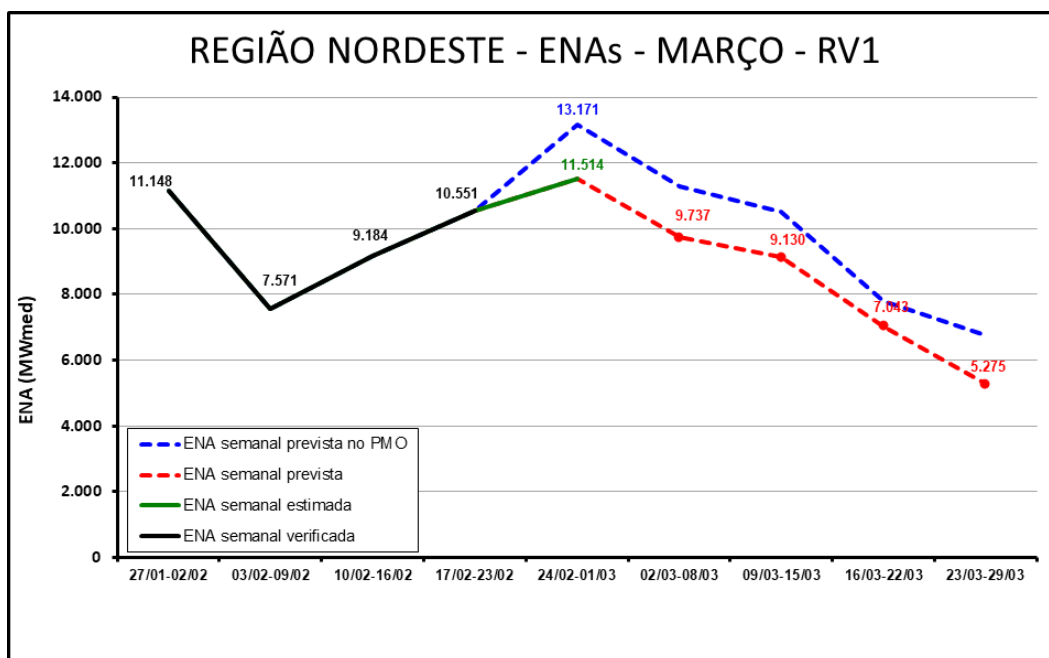
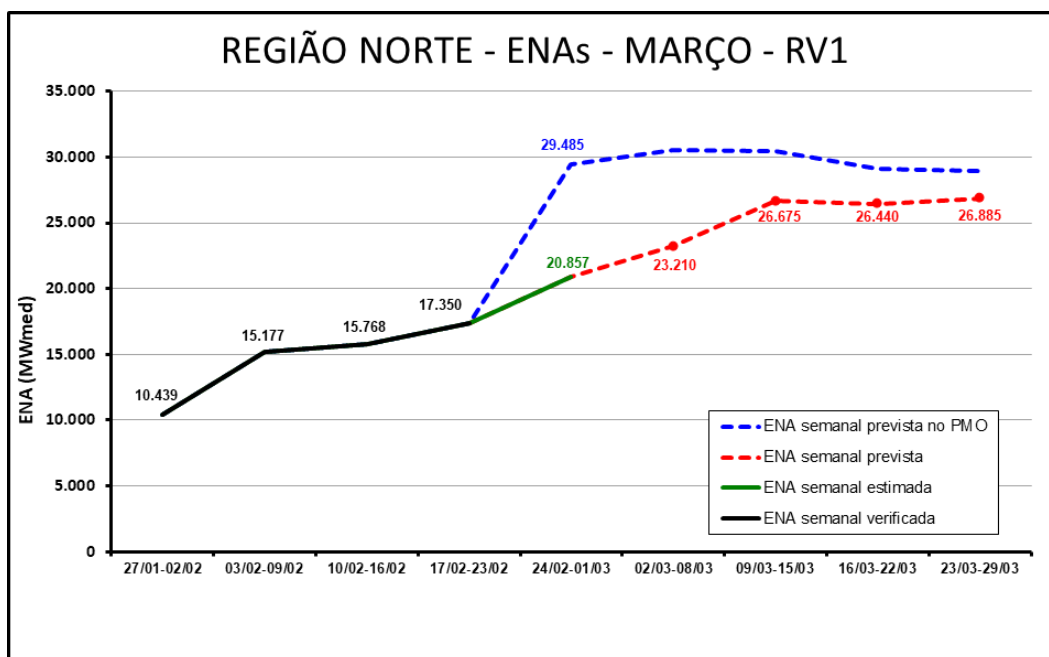


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Março/2024



3.1.1 Cenários de ENAs para a revisão 1 de março/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 1 de Março/2024, para acoplamento com a FCF do mês de abril/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 Março/2024.

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

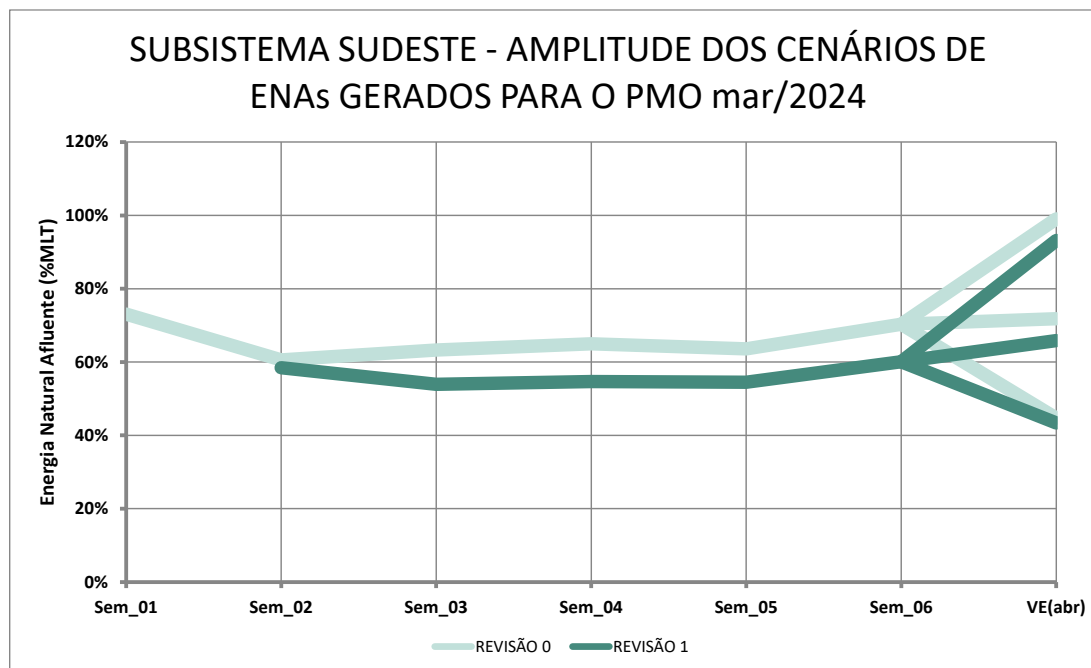


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de março/2024

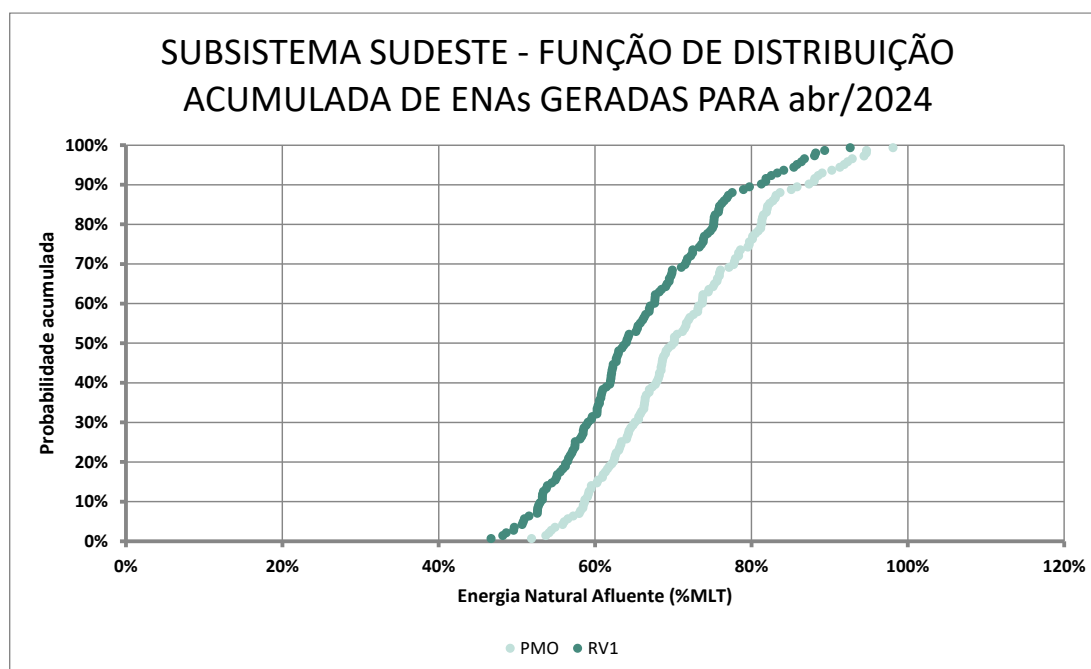


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 de março/2024

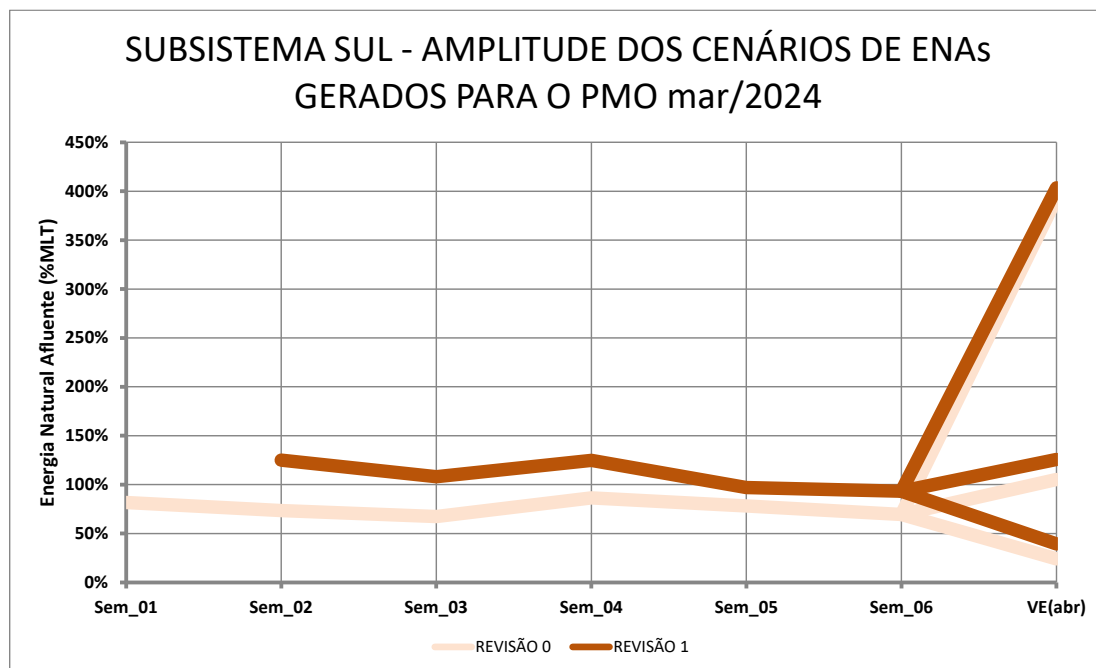


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Sul para a Revisão 1 de março/2024

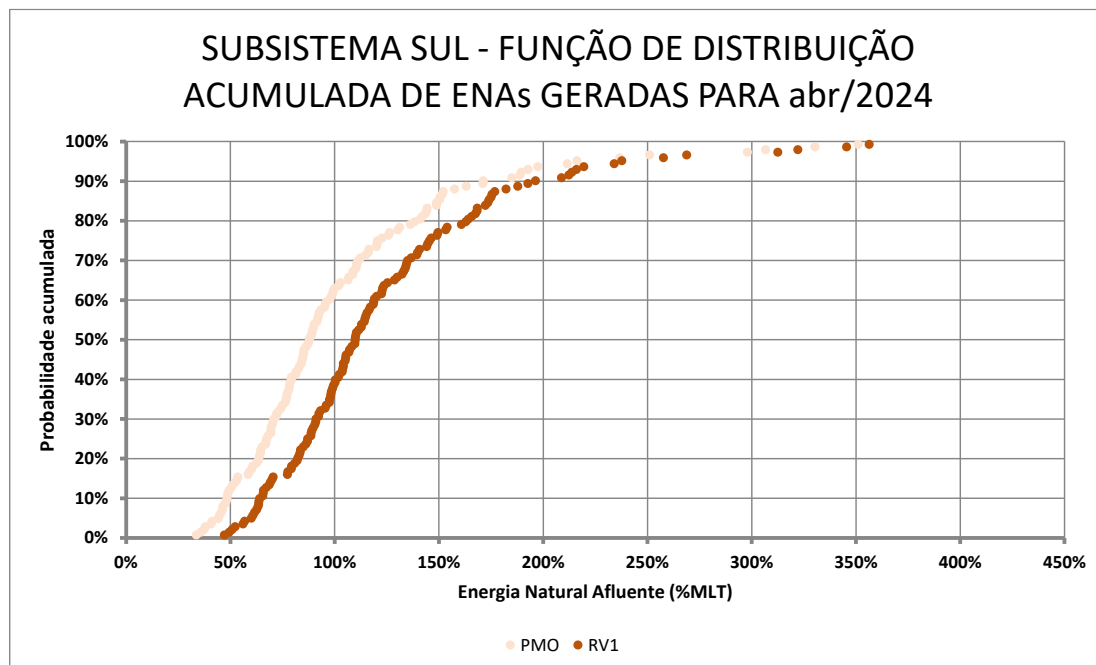


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 de março/2024

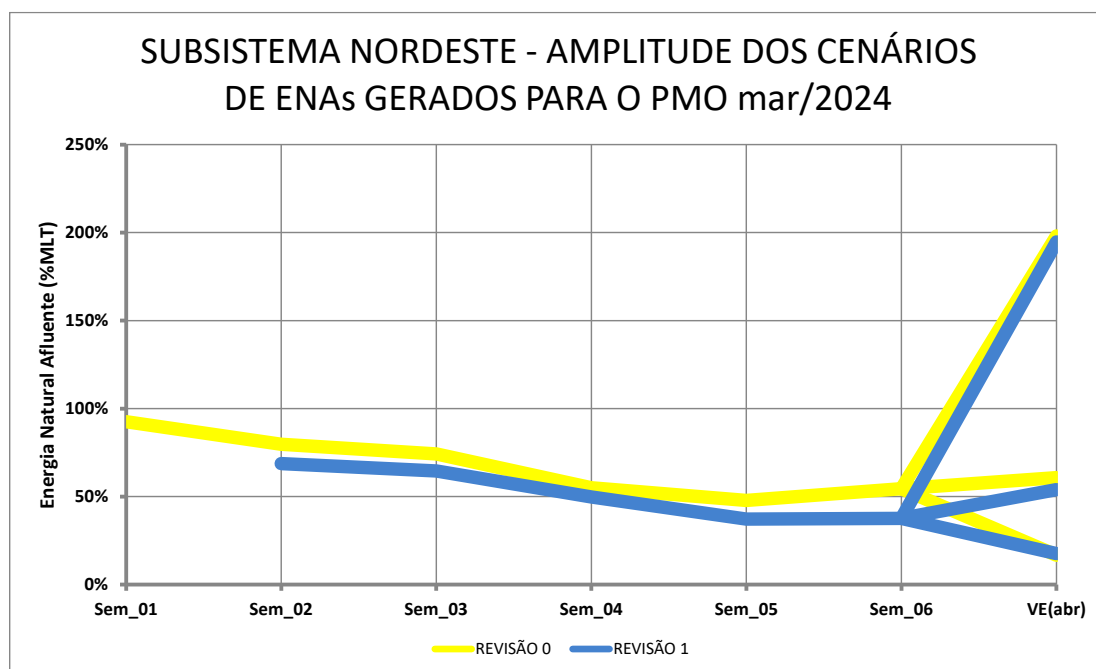


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 1 de março/2024

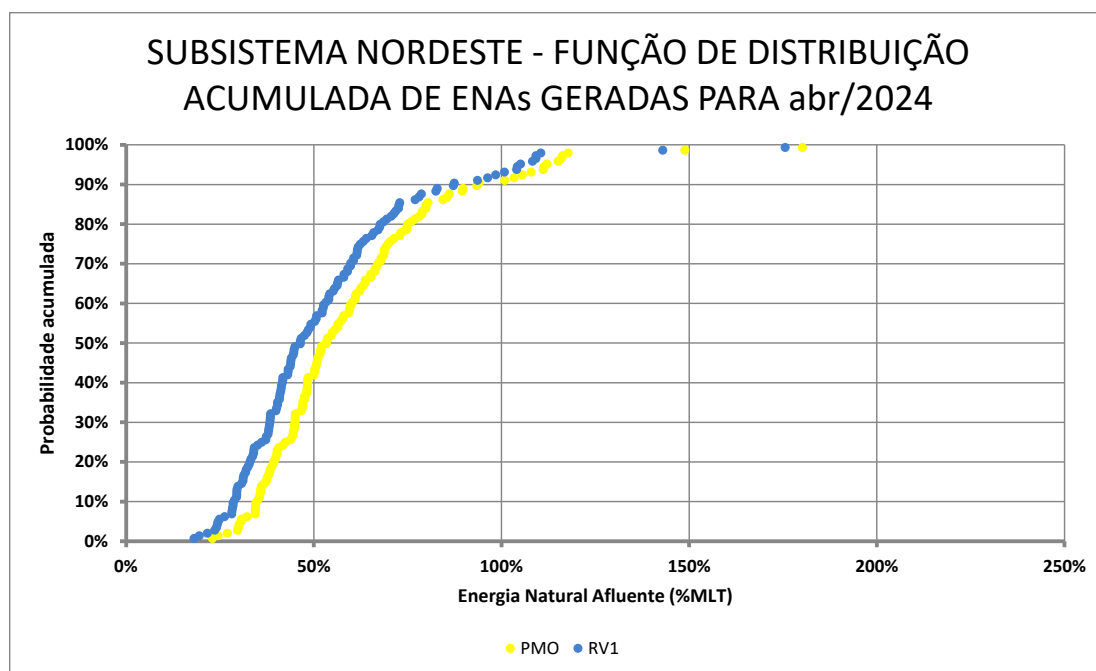


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 de março/2024

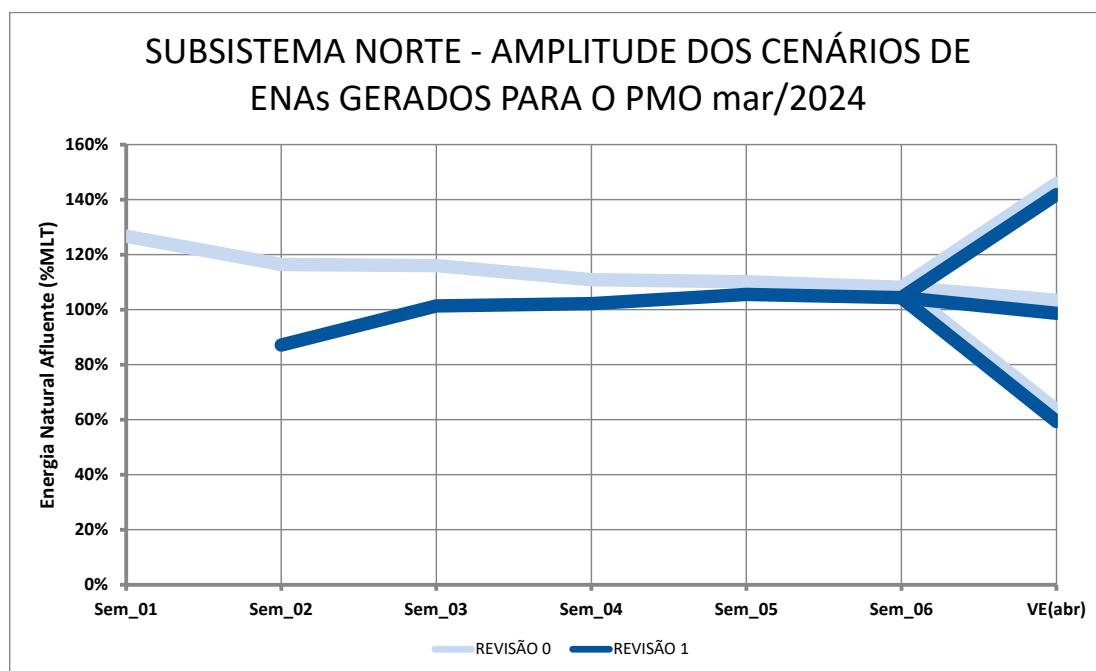
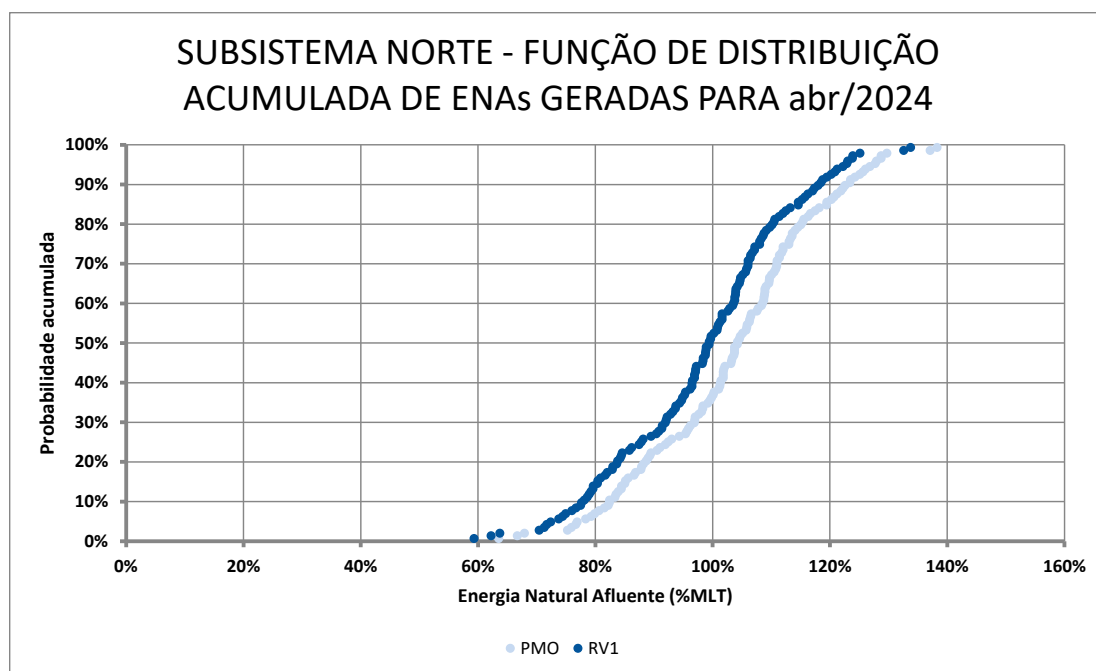


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 de março/2024



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

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de março/2024 e abril/2024

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	março	abril
SE/CO	69.077	54.673
S	7.066	6.545
NE	14.148	11.448
N	26.961	27.160

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

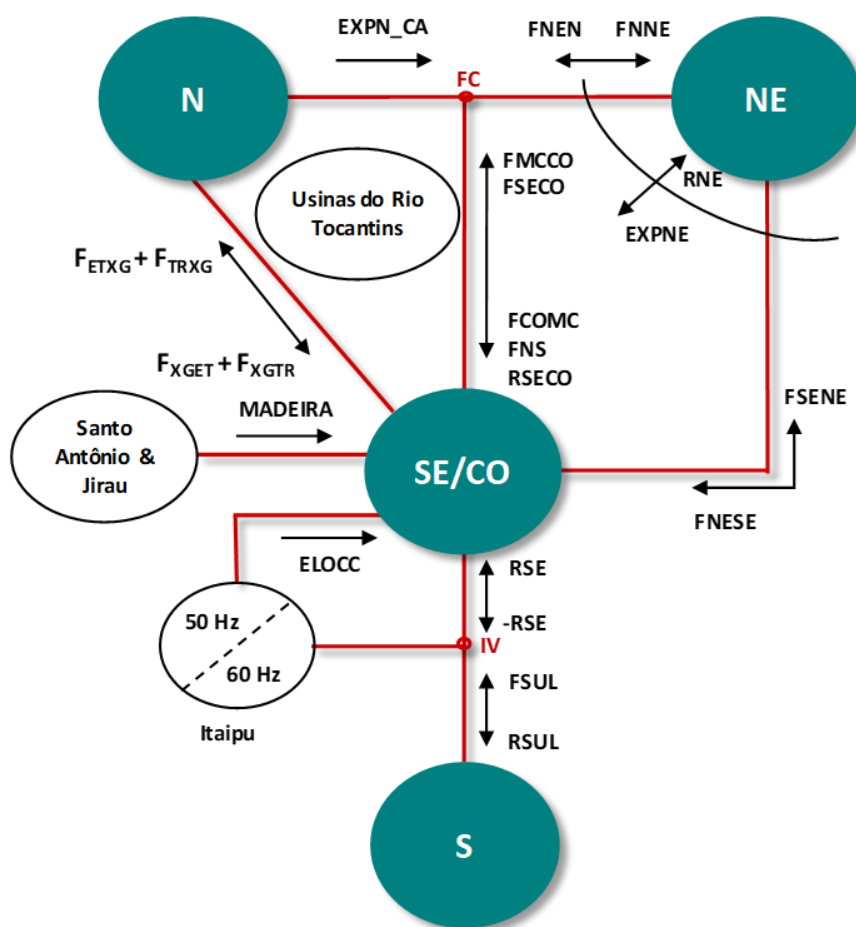


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	02/03 a 08/03/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	3.178	3.200
	Média	3.164 (A)	3.200
	Leve	2.996	3.000
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.800	7.800
	Leve	7.800	7.800
EXPORT. NE	Pesada	10.800	10.800
	Média	10.800	10.800
	Leve	10.800	10.800
FMCCO	Pesada	5.000	5.000
	Média	5.000	5.000
	Leve	5.000	5.000
FSENE	Pesada	4.700	4.700
	Média	4.700	4.700
	Leve	4.700	4.700
FNS + FNESE	Pesada	6.407	6.429
	Média	6.768 (A)	6.804
	Leve	6.773	6.777
RSE	Pesada	8.000	8.000
	Média	8.000	8.000
	Leve	10.000	10.000
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	02/03 a 08/03/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	9.839	9.839
	Média	7.939	7.939
	Leve	10.239	10.239
ELO CC 50 Hz	Pesada	4.743	5.481
	Média	4.300 (B) (C)	5.481
	Leve	5.355 (D) (E)	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	4.397	4.397
	Média	4.204	4.204
	Leve	4.577	4.577
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800	4.800
	Leve	4.800	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.376	7.376
	Média	7.370	7.370
	Leve	7.362	7.362

- (A) SGI 7.544-24
(B) SGI 7.120-24
(C) SGI 9.946-24
(D) SGI 9.271-24
(E) SGI 7.119-24

3.3. Previsão de carga

O Índice de Confiança do Empresário Industrial (ICEI) recuou 0,5 ponto em fevereiro de 2024, segundo a Confederação Nacional da Indústria – CNI, apesar da queda ser pequena, foi disseminada em todos os componentes, com o índice de condições atuais caindo 0,6 ponto (para 47,7 pontos) e o índice de expectativas caindo 0,6 ponto (para 55,2 pontos), o destaque ficou com o subcomponente de expectativa para os próximos 6 meses que foi de 50,1 para 48,8 pontos, marcando a transição para pessimismo dos empresários.

Assim como os destaques do cenário econômico atual, as sinalizações meteorológicas também foram consideradas na consolidação das previsões de carga do estudo vigente. Para a próxima semana operativa ainda são esperadas temperaturas elevadas em todas as regiões do país, semelhantes ao comportamento observado na semana atual. Nesse mesmo período, grande parte das capitais dos estados que formam os subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul deverão apresentar dias com ocorrência de pancadas de chuva em decorrência da passagem de uma frente fria entre os dias 04 e 05/03/2024.

Os valores de carga previstos para o período de 02/03 a 08/03/2024, dos subsistemas Nordeste e Norte foram consolidados embasados na expectativa de condições meteorológicas sem grandes variações em relação às observadas na semana em curso. Destaca-se que, conforme esperado para essa época do ano, as capitais dessas regiões seguem com ocorrência de elevados totais de precipitação ocasionados pela atuação da ZCIT (Zona de Convergência Intertropical).

Com isso, os valores revistos para o mês de março/2024, indicam taxas de crescimento de 4,5% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 1,0% no subsistema Sul, 5,8% no subsistema Nordeste e 8,0% no subsistema Norte.

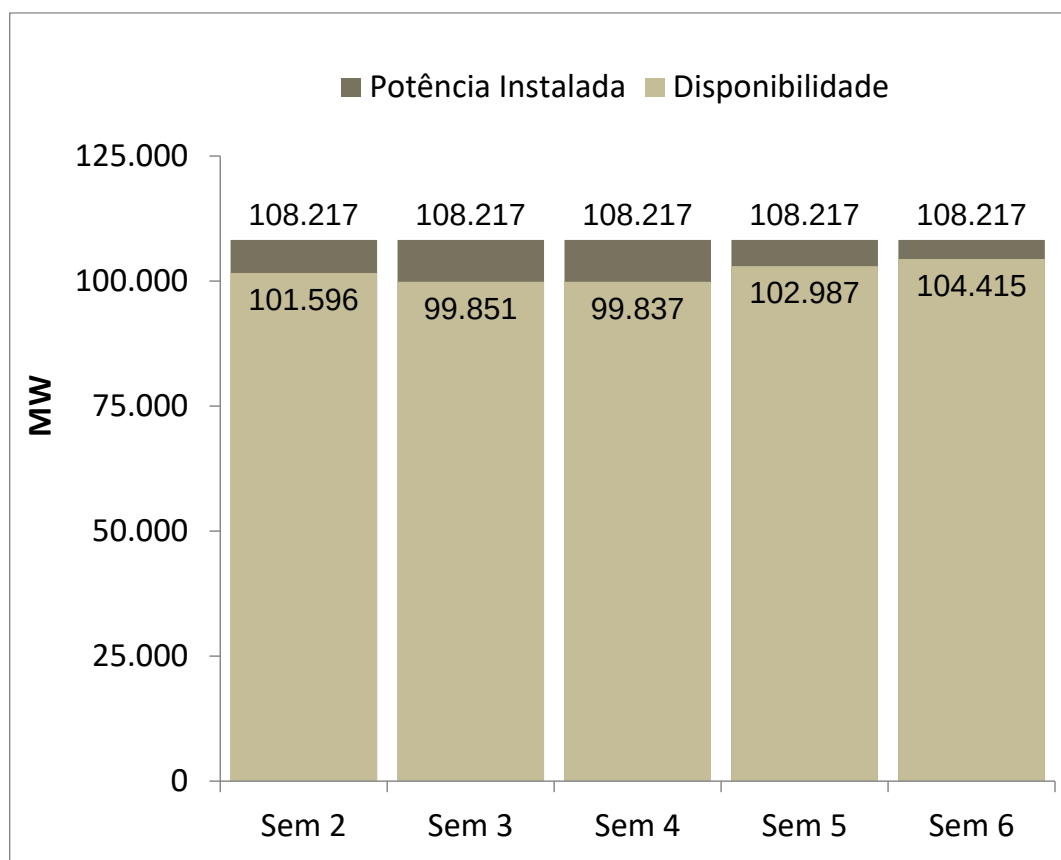
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO março 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)						CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	6ª Sem	mar/24	Var. (%) mar/24 -> mar/23
SE/CO	46.581	46.551	45.558	45.483	43.765	43.451	47.559	4,5%
Sul	14.536	14.312	14.025	13.656	12.831	12.193	14.742	1,0%
Nordeste	12.054	12.392	12.426	12.339	11.990	12.101	13.129	5,8%
Norte	6.989	7.212	7.217	7.199	7.077	7.178	7.451	8,0%
SIN	80.160	80.467	79.226	78.677	75.663	74.923	82.881	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 02/03/2024		
Subsistema	Nível previsto no PMO MAR/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO MAR/2024
SE/CO	64,8	64,1
S	65,3	67,3
NE	65,4	65,7
N	86,0	82,2

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto no PMO de Março de 2024, para a 0:00 h do dia 02/03/2024. 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 Paraná, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível.
- Exploração da geração decorrente da elevação gradual das disponibilidades energéticas nas usinas da Bacia do Rio Madeira.

Região Sul:

- Exploração da geração hidráulica para atendimento à carga média e pesada, respeitando às restrições dos fluxos conforme limites elétricos sistêmicos vigentes, e controle de nível nos reservatórios de menor regularização.

Região NE:

- Utilização do recurso da bacia do São Francisco dimensionado para atendimento à ponta de carga.

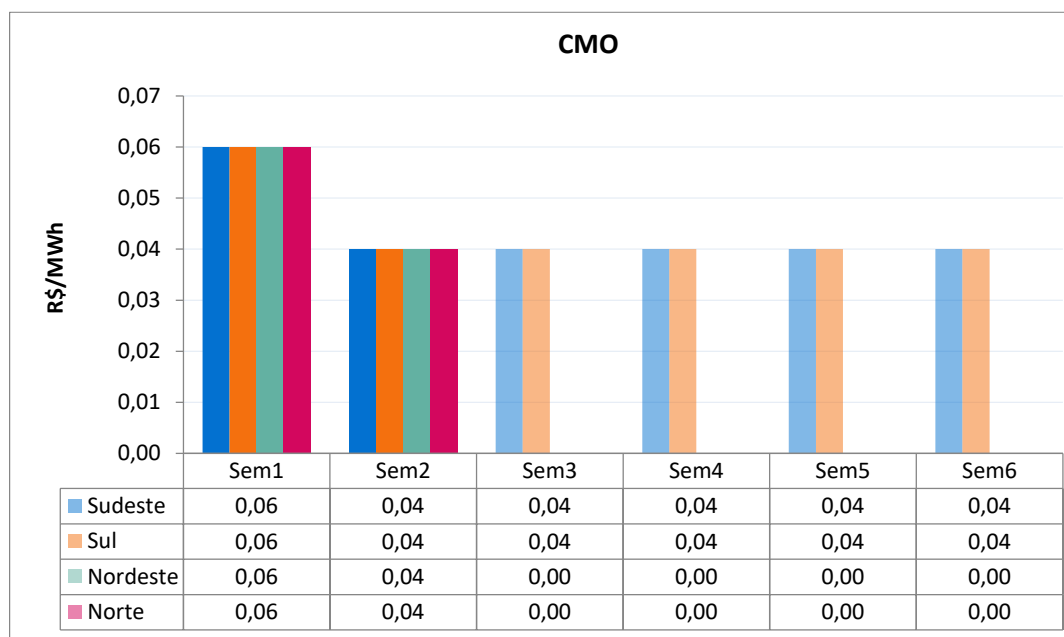
Região Norte:

- 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.

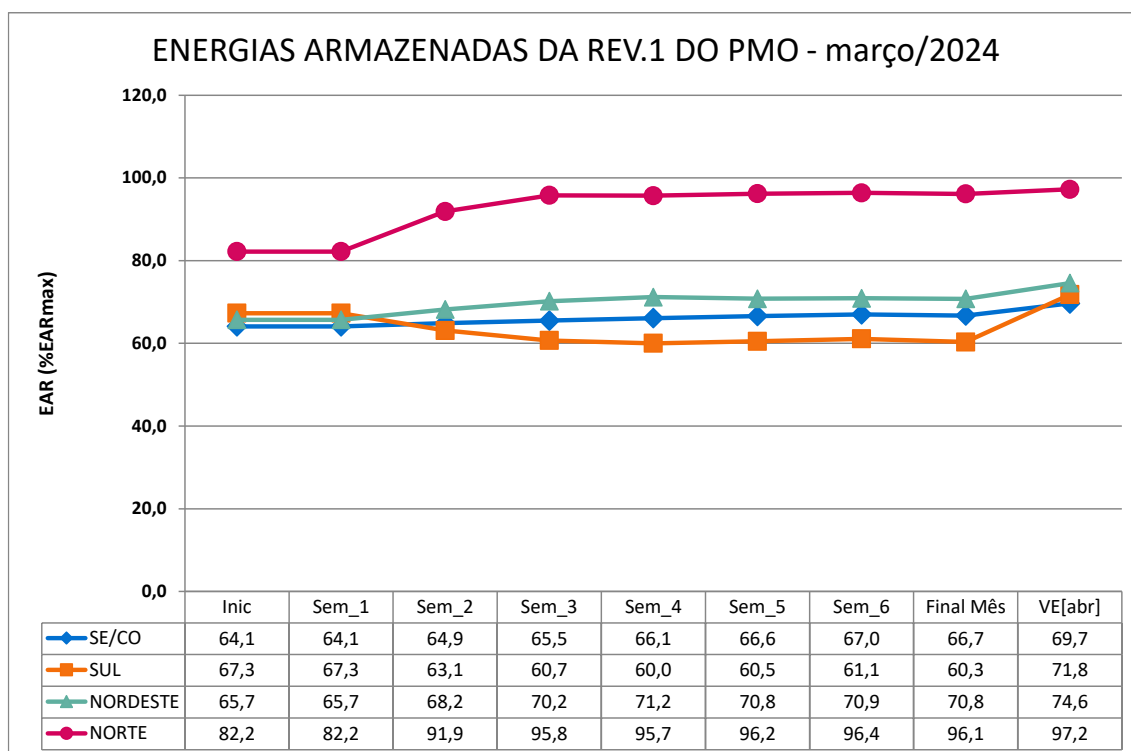
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	0,04	0,04	0,04	0,04
Média	0,04	0,04	0,04	0,04
Leve	0,04	0,04	0,04	0,04
Média Semanal	0,04	0,04	0,04	0,04

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 março/2024.

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



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

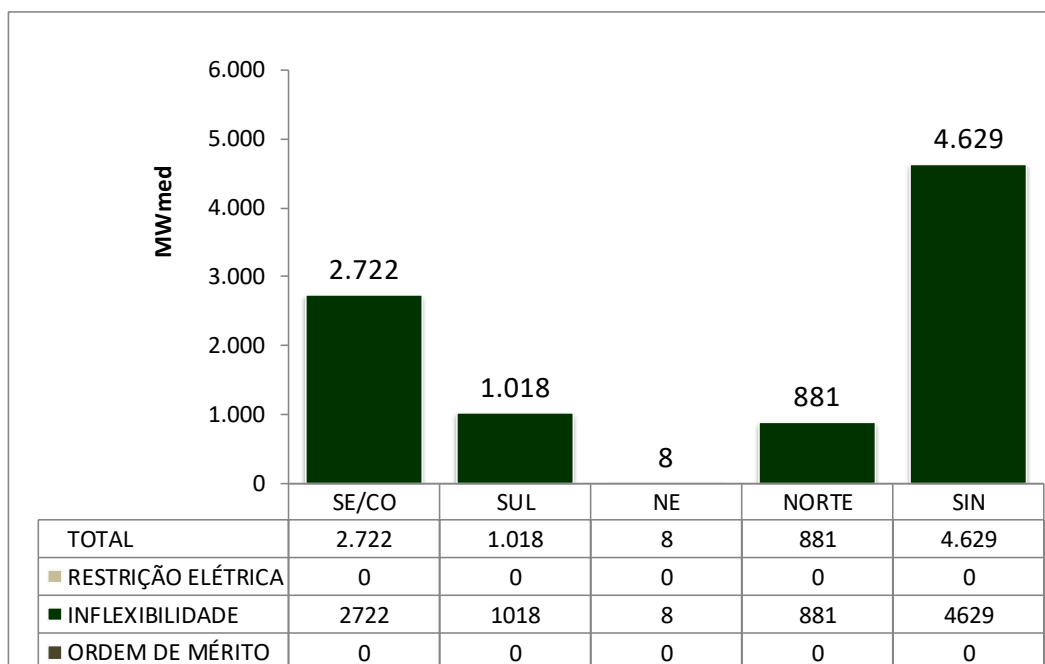
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Março/2024.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	março	abril
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.951	15.864

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 04/05/2024 a 10/05/2024.

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	159,77	0,03 (2)	0,03 (2)	0,03 (2)
LUIZORMELO	15	236,79	0,03 (2)	0,03 (2)	0,03 (2)
PSERGIPE I	224	335,32	0,00 (2)	0,00 (2)	0,00 (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 04/05/2024 a 10/05/2024.

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 02/03 a 08/03 (MWmed)						
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Bloco 5	Total
Carga Pesada	100	100	100	100	100	500
Carga Média	100	100	100	100	100	500
Carga Leve	100	100	100	100	100	500
CVU (R\$/MWh)	525,02	803,79	1.410,88	1.949,83	2.148,07	

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 02/03 a 08/03 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	600	600	500	500	2200
Carga Média	600	600	500	500	2200
Carga Leve	600	600	500	500	2200
CVU (R\$/MWh)	402,86	463,20	523,77	1.368,46	

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 março/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 abril/2024.

Figura 20 – Resumo de março/2024 para o Subsystema Sudeste/Centro-Oeste

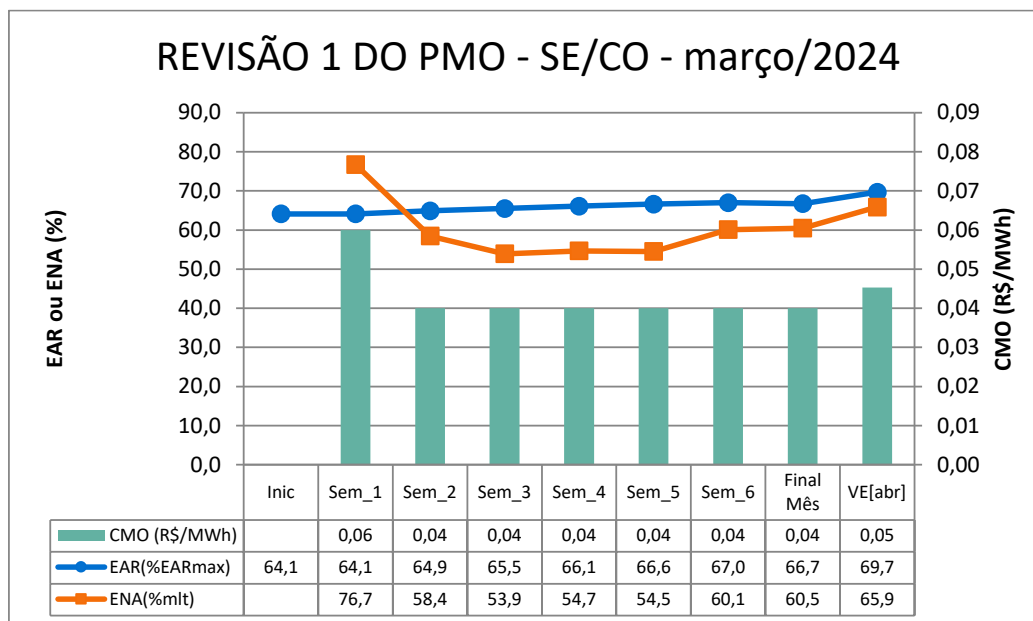


Figura 21 – Resumo de março/2024 para o Subsystema Sul

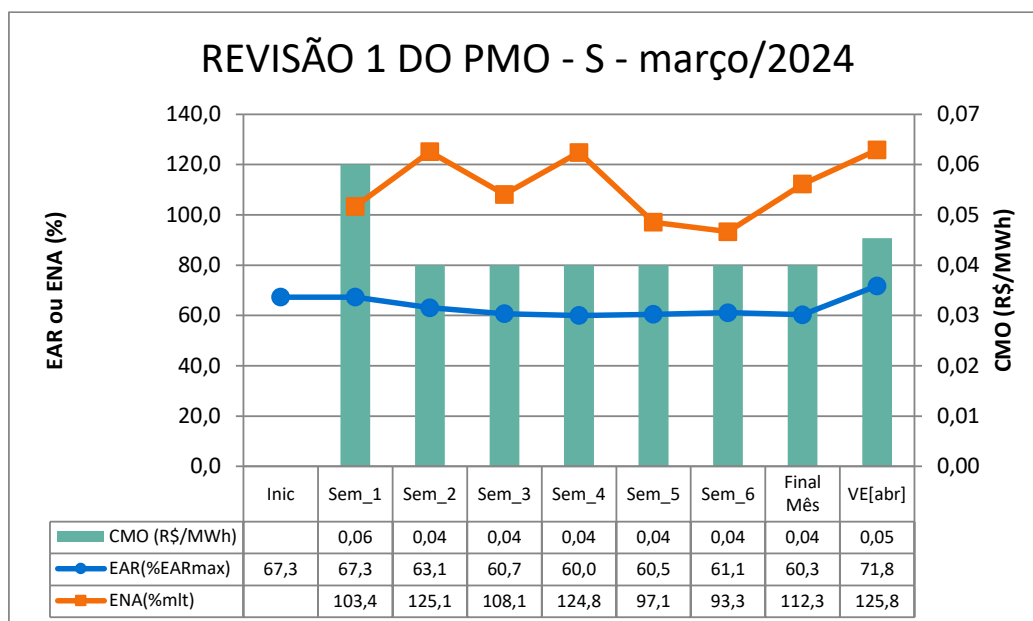


Figura 22 – Resumo de março/2024 para o Subsistema Nordeste

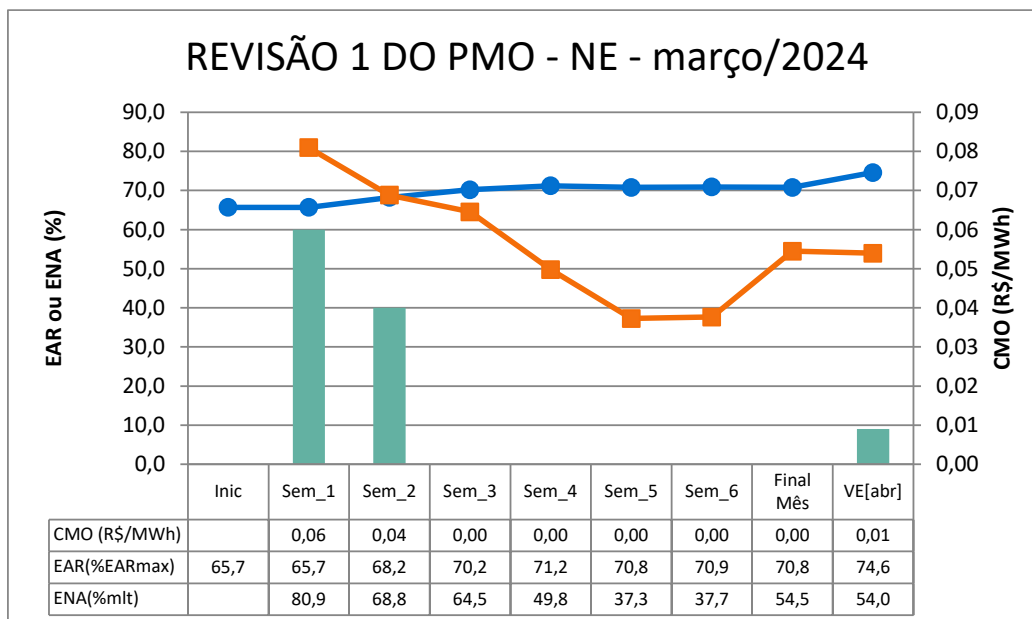
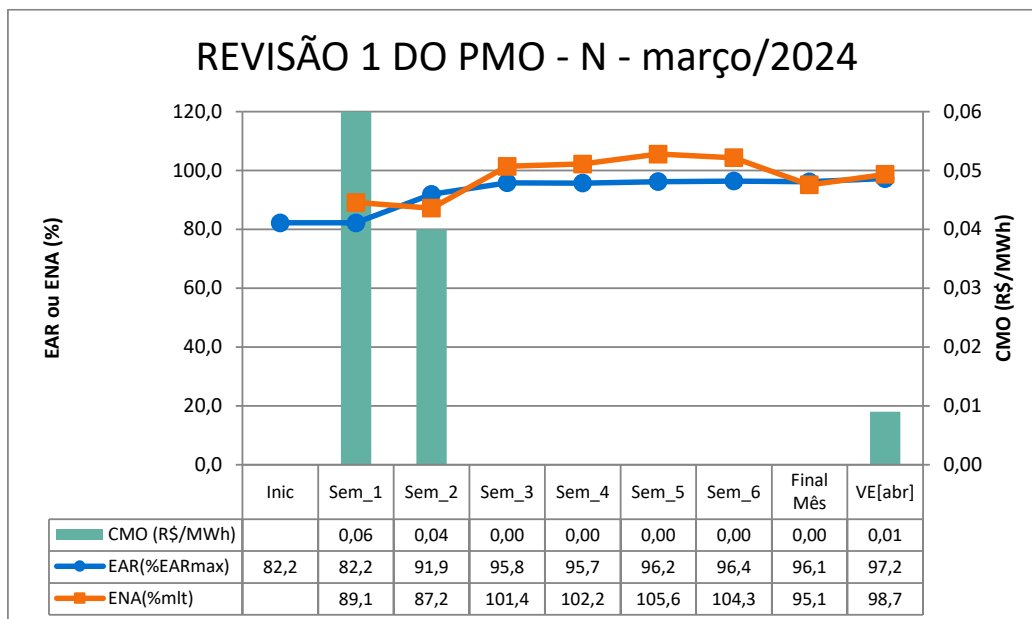


Figura 23 – Resumo de março/2024 para o Subsistema Norte



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 afluições visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluições e armazenamentos.

Apresentamos a seguir as correspondentes energias naturais afluentes e os resultados obtidos com a aplicação do cenário de afluição utilizado no estudo.

Tabela 12 – Previsão de ENA do caso de valor esperado das previsões de afluição

Subsistema	ENERGIAS NATURAIS AFLUENTES			
	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
SE/CO	43.860	63	41.766	60
Sul	8.842	125	7.935	112
Nordeste	9.737	69	7.710	54
Norte	23.210	86	25.639	95

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

Subsistema	% EARMáx 01/03	% EARMáx - 31/03
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	64,1	66,7
Sul	67,3	60,7
Nordeste	65,7	70,8
Norte	82,2	96,3

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 março bem como as previsões de Energia Armazenada nos Reservatórios Equivalentes de Energia – REE, desta revisão do PMO de Março 2024.

Tabela 14 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	02/03/2024 a 08/03/2024		mar-24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	9.111	91	8.199	82
Madeira	8.600	71	8.200	67
Teles Pires	2.739	67	3.020	74
Itaipu	2.469	65	2.404	63
Paraná	15.813	44	15.145	42
Paranapanema	1.643	53	1.526	49
Sul	4.923	154	4.550	143
Iguaçu	3.918	101	3.384	87
Nordeste	9.737	69	7.710	54
Norte	14.906	100	15.219	102
Belo Monte	8.047	74	10.676	99
Manaus	549	46	728	61

Tabela 15 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	08-mar	31-mar
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	75,3	79,5
Madeira	40,4	42,6
Teles Pires	32,1	39,4
Itaipu	0,0	0,0
Paraná	62,1	62,9
Paranapanema	60,2	64,0
Sul	71,1	67,4
Iguaçu	55,2	54,1
Nordeste	68,2	70,8
Norte	96,1	100,0
Belo Monte	45,3	94,3
Manaus	12,7	24,7

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 (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
ATLAN_CSA (255)	Resíduos	0,00	34,1	34,1	34,1				34,1	34,1	34,1				34,1	34,1	34,1
CUIABA CC (529)	Gás	0,00															
DAIA (44)	Diesel	0,00															
W.ARJONA O (177,1)	Diesel	0,00															
XAVANTES (54)	Diesel	0,00															
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	100,89															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	117,31															
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91															
M.AZUL (566)	Gás	148,02	445,0	445,0	445,0				445,0	445,0	445,0				445,0	445,0	445,0
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06															
BAIXADA FL (530)	Gás	156,74															
SANTA CRUZ (500)	GNL	159,77															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	224,64															
LUIZORMELO (204)	GNL	236,79															
ATLANTICO (235)	Resíduos	241,26	206,9	206,9	206,9				206,9	206,9	206,9				206,9	206,9	206,9
UTE GNA I (1338)	Gás	299,41															
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (989)	Gás	404,90															
CUBATAO (216)	Gás	418,38															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
IBIRITE (235)	Gás	575,06															
KARKEY 013 (259)	Gás	638,35	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	638,35															
T.LAGOAS (350)	Gás	652,08															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	659,62															
PORSUD I (116)	Gás	751,34															
PORSUD II (78)	Gás	752,65															
NPIRATINGA (572)	Gás	762,29															
SEROPEDICA (360)	Gás	799,59															
J.FORA (87)	Gás	832,19															
PAULINIA (16)	Gás	903,24	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	911,63															
POVOACAO I (75)	Gás	911,63															
VIANA I (37)	Gás	911,63															
T.MACAE (929)	Gás	928,54															
VIANA (175)	Óleo	984,28															
W.ARJONA (177)	Gás	1413,22															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1729,31															
TNORTE 2 (349)	Óleo	2997,89															
TOTAL SE/CO (13147)			2721,7	2721,7	2721,7	0,0	0,0	0,0	2721,7	2721,7	2721,7	0,0	0,0	0,0	2721,7	2721,7	2721,7
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
URUGUAIANA (640)	Gás	0,00															
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	108,41	320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0				320,0	320,0	320,0
J.LACER. C (363)	Carvão	311,53	300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0				300,0	300,0	300,0
FIGUEIRA (20)	Carvão	330,64															
J.LACER. B (262)	Carvão	362,67	110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0				110,0	110,0	110,0
J.LAC. A2 (132)	Carvão	372,62															
J.LAC. A1 (100)	Carvão	434,59															
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	1196,59															
ARAUCHARIA (484)	Gás	2305,34															
TOTAL SUL (2963)			1017,7	1017,7	1017,7	0,0	0,0	0,0	1017,7	1017,7	1017,7	0,0	0,0	0,0	1017,7	1017,7	1017,7

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
PETROLINA (136)	Óleo	0,00															
POTIGUAR (53)	Diesel	0,00															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	0,00															
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	1,2	7,9	0,5				1,2	7,9	0,5				1,2	7,9	0,5
TERMOPE (550)	Gás	231,60															
PROSP_II (37)	Gás	246,30	1,5	5,2	0,3				1,5	5,2	0,3				1,5	5,2	0,3
P.PECEM1 (720)	Carvão	300,59															
P.PECEM2 (365)	Carvão	309,34															
PSERGIPE I (1593)	GNL	335,32															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
SYKUE I (30)	Biomassa	510,12															
TERMOCEARA (223)	Gás	560,49															
T.BAHIA (186)	Gás	629,71															
PERNAMB_U_3 (201)	Óleo	844,30															
MARACANAU (168)	Óleo	954,72															
TERMOCABO (50)	Óleo	972,32															
TERMONE (171)	Óleo	977,78															
TERMOPB (171)	Óleo	977,78															
CAMPINA_GR (169)	Óleo	984,30															
SUAPE II (381)	Óleo	999,92															
GLOBAL I (149)	Óleo	1115,89															
GLOBAL II (149)	Óleo	1115,89															
TOTAL NE (6037)			6,2	16,6	4,3	0,0	0,0	0,0	6,2	16,6	4,3	0,0	0,0	0,0	6,2	16,6	4,3
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
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	65,6	59,0	51,2				65,6	59,0	51,2				65,6	59,0	51,2
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	85,94	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	85,94	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87															
MARANHAO V (338)	Gás	149,36	75,0	60,0	39,0				75,0	60,0	39,0				75,0	60,0	39,0
MARANHAOIV (338)	Gás	149,36	75,0	60,0	39,0				75,0	60,0	39,0				75,0	60,0	39,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	20,0	16,0	10,0				20,0	16,0	10,0				20,0	16,0	10,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	197,39	109,0	87,0	56,0				109,0	87,0	56,0				109,0	87,0	56,0
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88	42,0	33,0	22,0				42,0	33,0	22,0				42,0	33,0	22,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	301,85															
GERAMAR1 (166)	Óleo	984,26															
GERAMAR2 (166)	Óleo	984,26															
TOTAL NORTE (3756)			980,6	909,0	811,2	0,0	0,0	0,0	980,6	909,0	811,2	0,0	0,0	0,0	980,6	909,0	811,2