

1. APRESENTAÇÃO

No decorrer da semana operativa de 06/04 a 12/04 ocorreram precipitações nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu e Paranapanema, além de chuva fraca em pontos isolados das bacias dos rios Tietê e Paranaíba. Nas bacias hidrográficas das regiões Norte e Nordeste houve pancadas de chuva em pontos isolados.

Na semana de 13/04 a 19/04 devem ocorrer precipitações nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e no trecho incremental a UHE Itaipu. Também está prevista a condição de pancadas de chuva em pontos isolados das bacias hidrográficas das Regiões Norte e Nordeste.

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\$ 7,90/MWh para R\$ 7,89/MWh
- Sul: de R\$ 7,90/MWh para R\$ 7,89/MWh
- Nordeste: de R\$ 7,77/MWh para R\$ 7,79/MWh
- Norte: de R\$ 7,77/MWh para R\$ 7,79/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 abril será realizada a reunião de elaboração do PMO de Maio de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

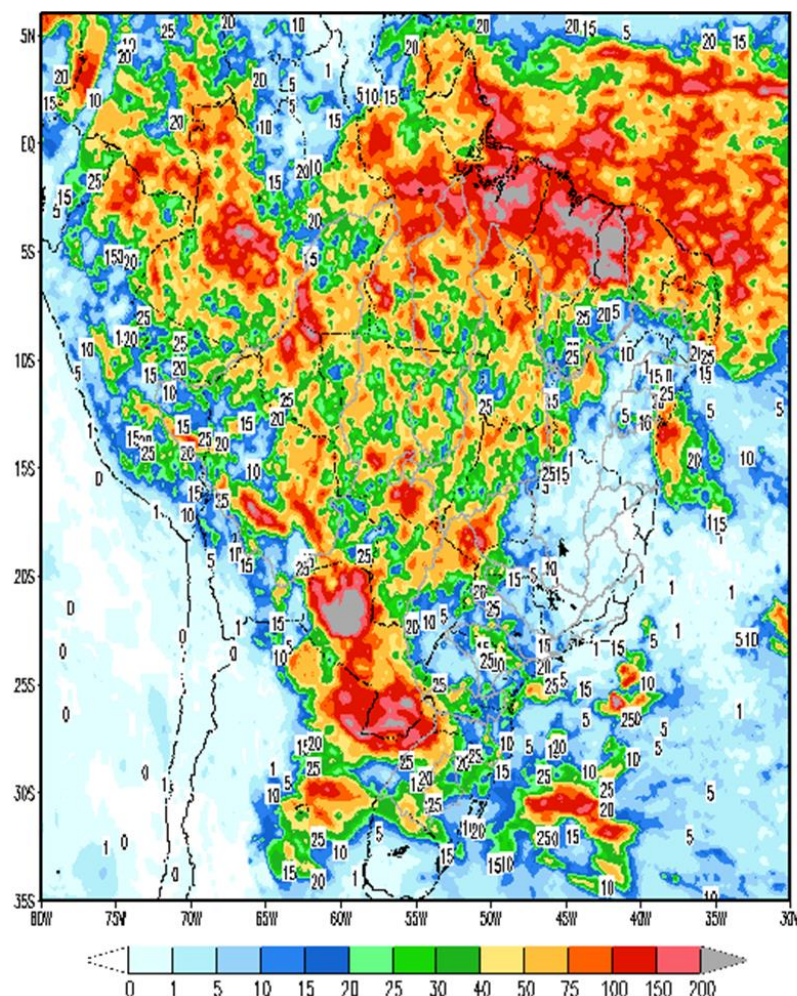
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1 Informações hidrometeorológicas

3.1.1. Condições antecedentes

A atuação de áreas de instabilidade ocasionou precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu e Paranapanema. Na região Sudeste, áreas de instabilidade ocasionaram chuva fraca isolada nas bacias dos rios Tietê e Paranaíba. As bacias hidrográficas das Regiões Norte e Nordeste apresentaram pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada (mm) no período de 06 a 11/04/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 30/03/2024 a 05/04/2024 e os estimados para fechamento da semana de 06/04/2024 a 12/04/2024.

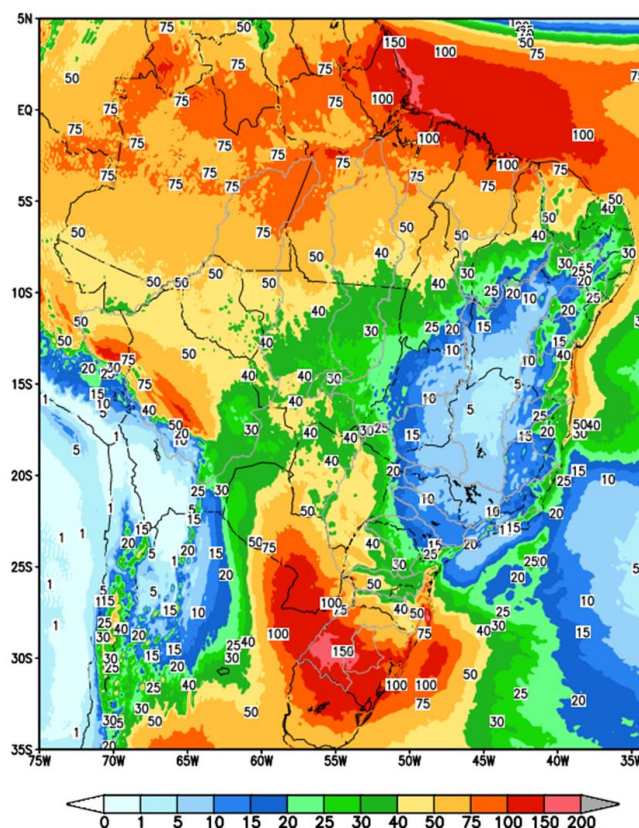
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 2 de abril/2024

Rev.2 do PMO de Abril/2024 - ENAs				
Subsistema	30/03 a 05/04/2024		06/04 a 12/04/2024	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	58.407	99	53.159	97
S	4.678	70	4.654	71
NE	7.082	58	9.326	81
N	19.546	72	20.811	77

3.1.2. Previsões - Próxima semana

A atuação de áreas de instabilidade e a passagem de uma frente fria pela Região Sul no início da semana ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema e no trecho incremental a UHE Itaipu. As bacias hidrográficas da Região Norte apresentam pancadas de chuva em pontos isolados no decorrer da semana. (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 13 a 19/04/2024



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 abril indica a ocorrência de afluições abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

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

Revisão 2 do PMO de Abril/2024 - ENAs previstas				
Subsistema	13/04 a 19/04/2024		Mês de Abril	
	MWmed	%MLT	MWmed	%MLT
SE/CO	44.834	82	46.616	85
S	8.405	128	6.272	96
NE	8.744	76	7.629	67
N	22.934	84	22.929	84

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

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

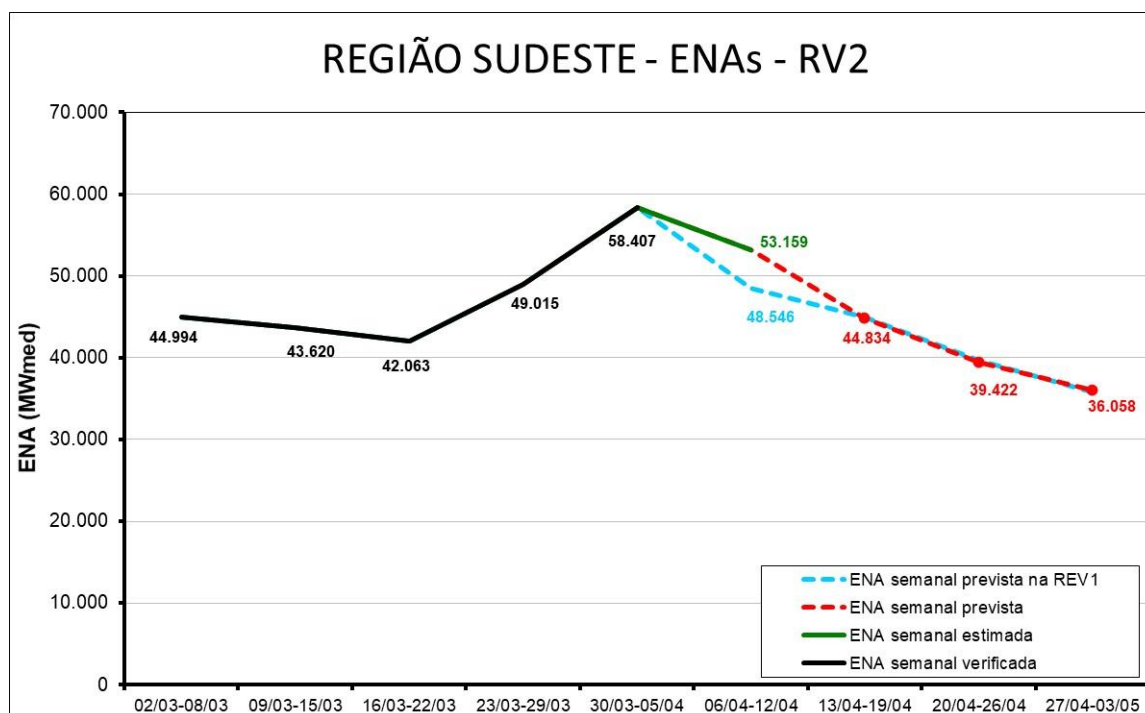


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das revisões 1 e 2 do PMO de Abril/2024

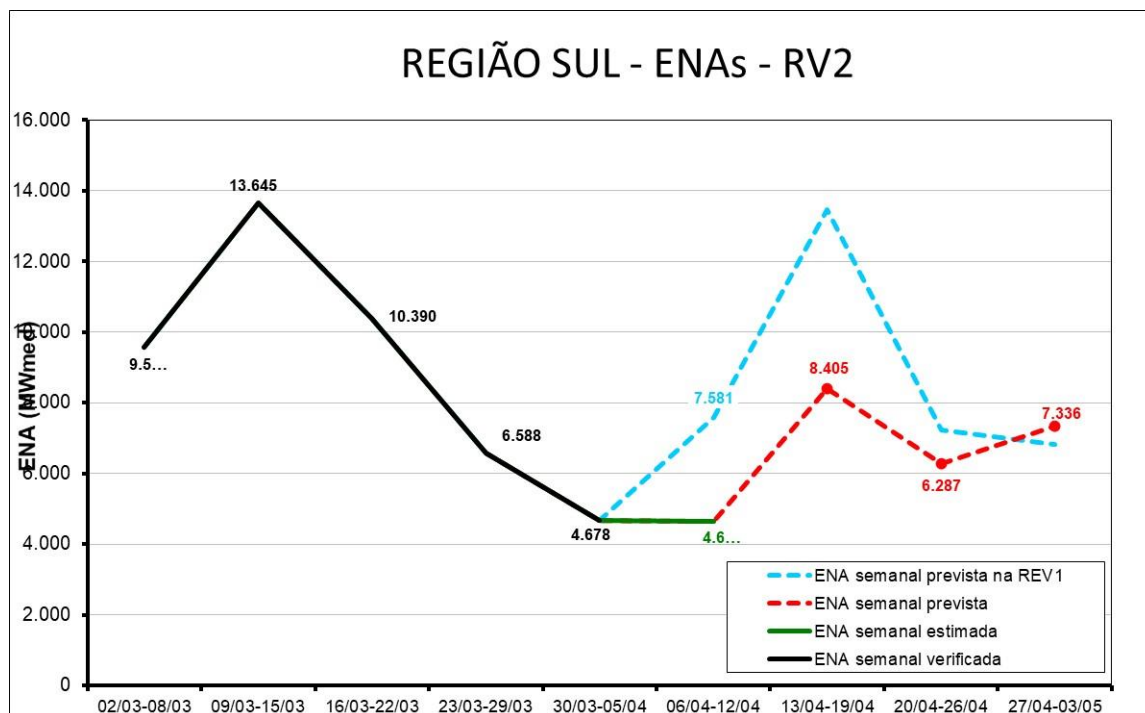


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das revisões 1 e 2 do PMO de Abril/2024

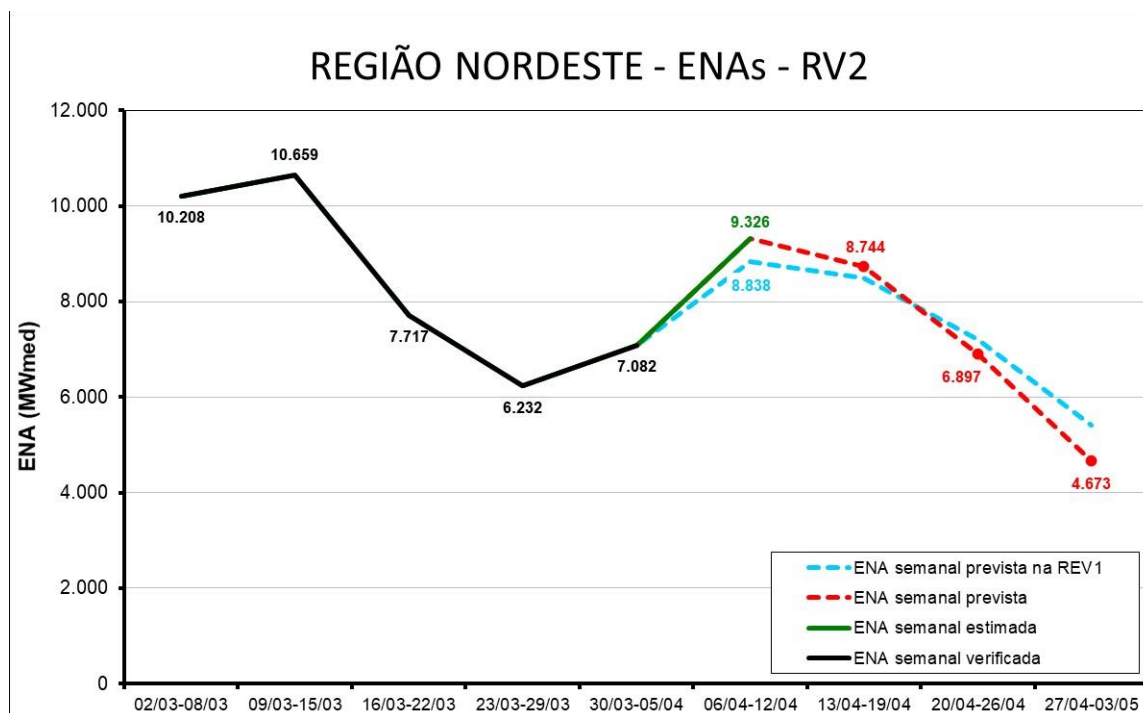
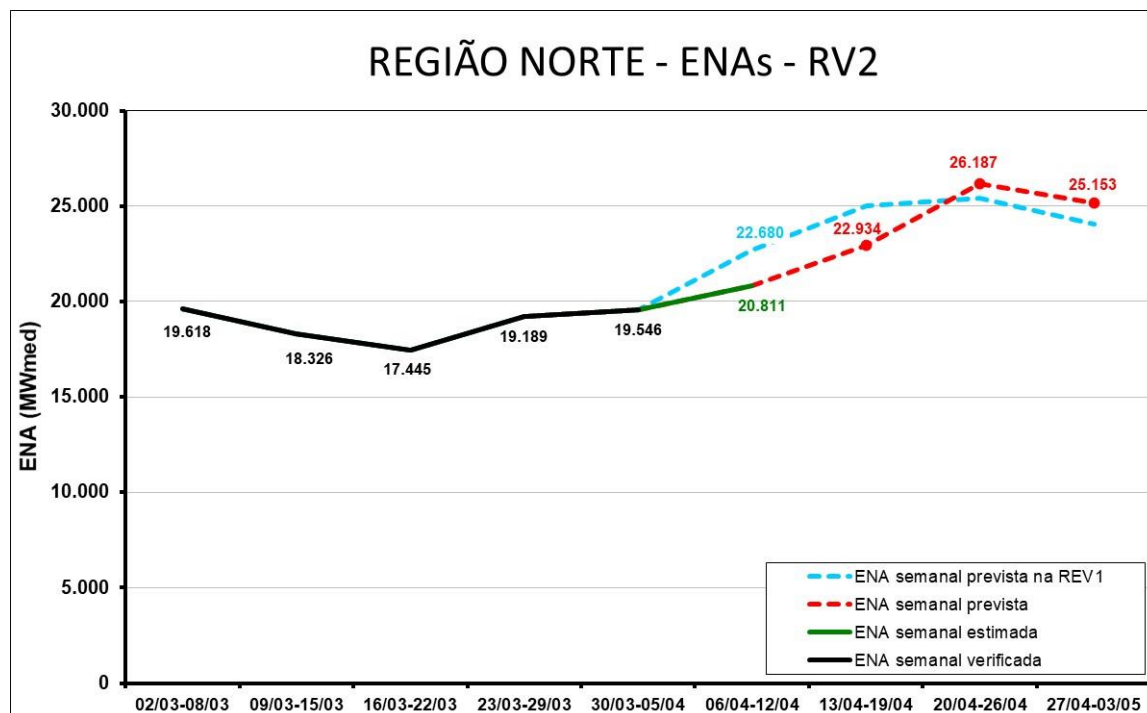


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das revisões 1 e 2 do PMO de Abril/2024



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 2 de abril/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 2 de abril/2024, para acoplamento com a FCF do mês de maio/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 Abril/2024.

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

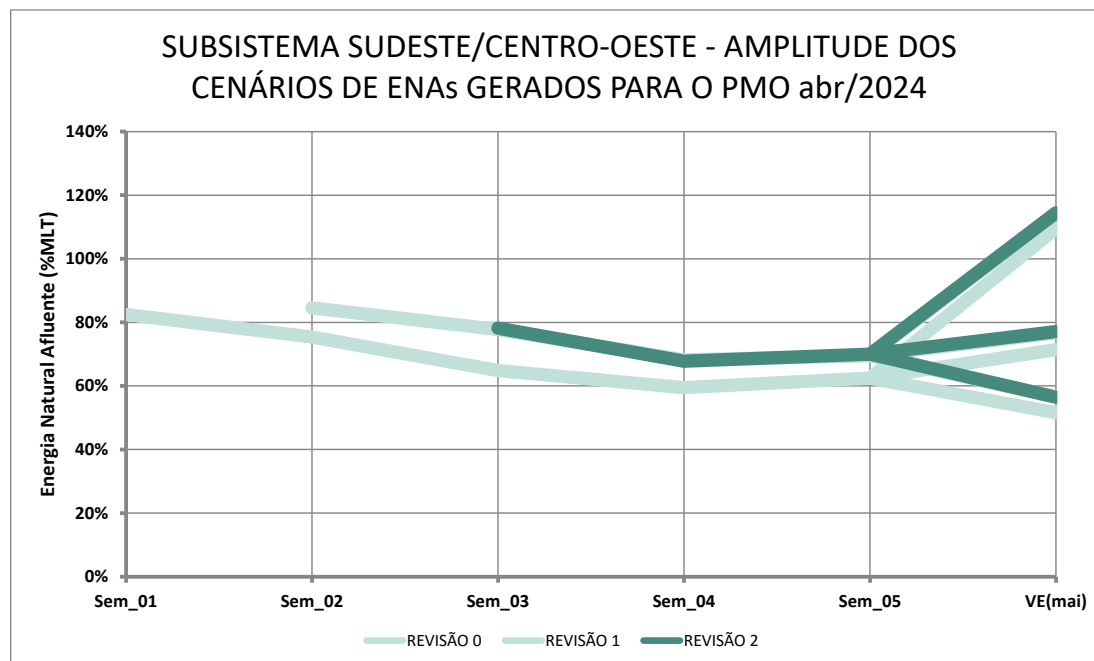


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 2 de abril/2024

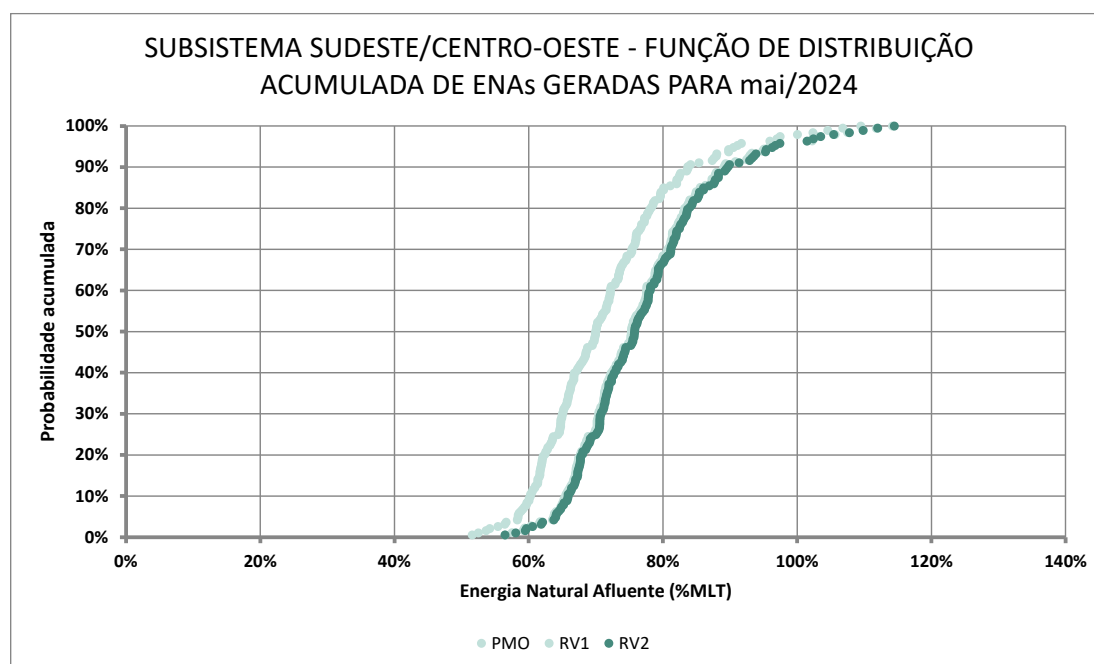


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 2 de abril/2024

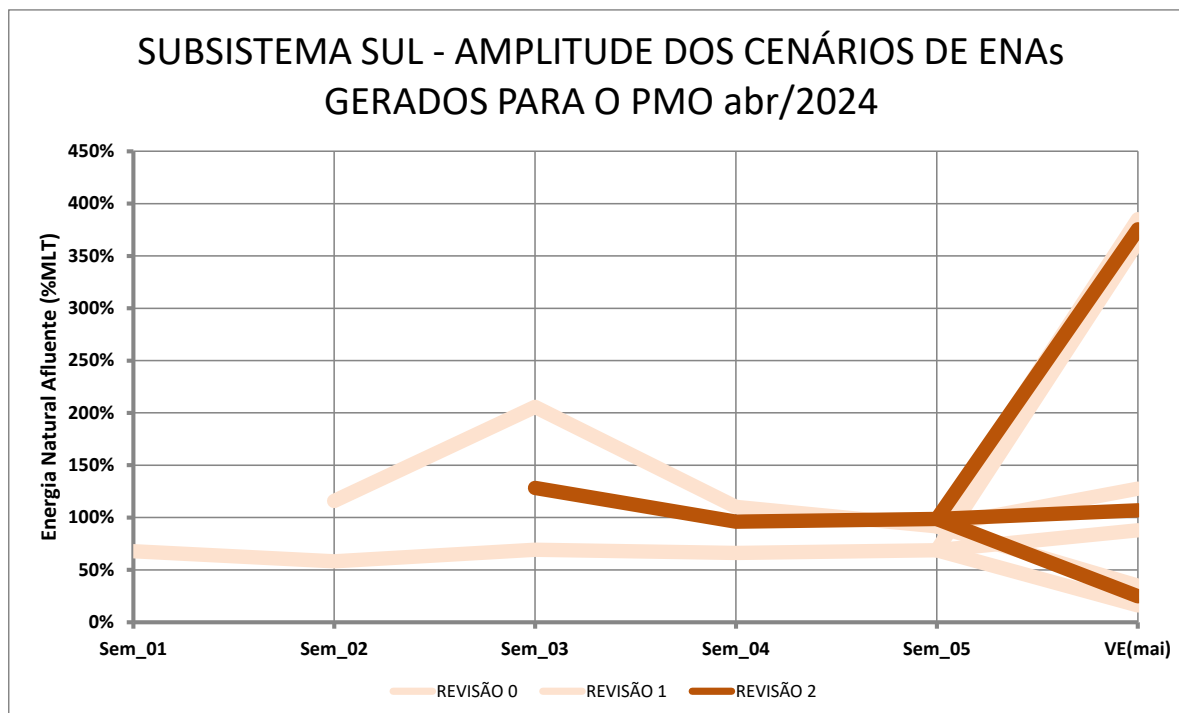


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 2 de abril/2024

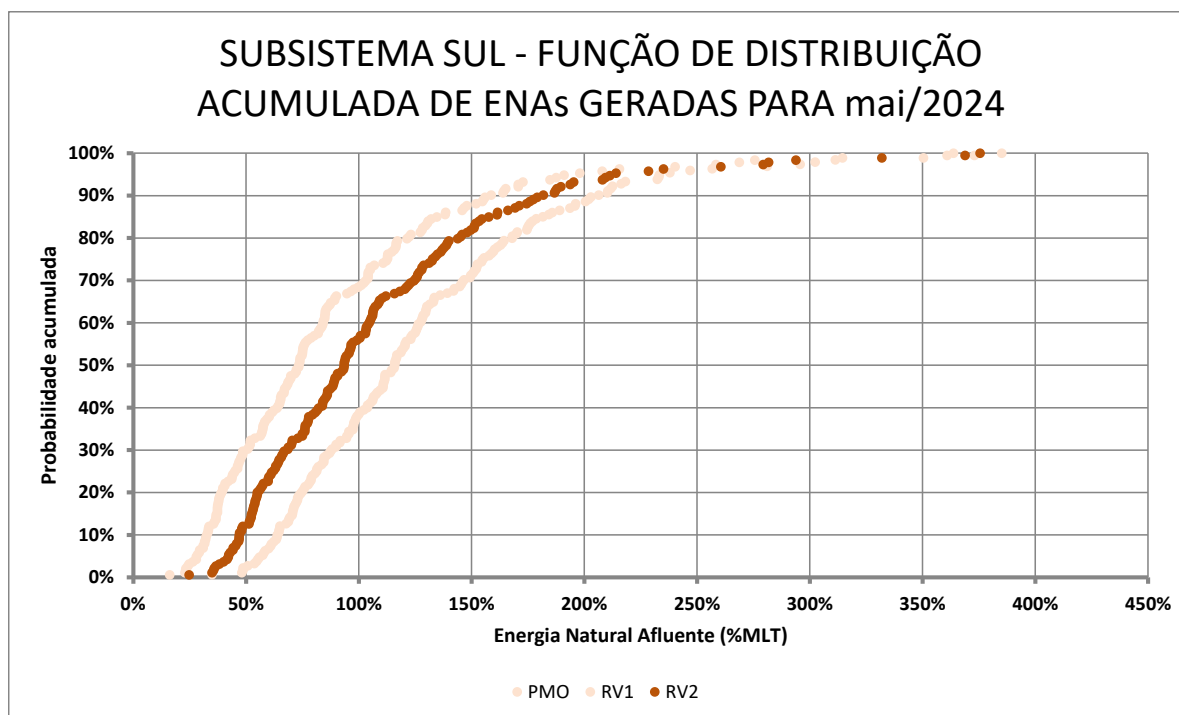


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsystema Nordeste em %MLT, para a Revisão 2 de abril/2024

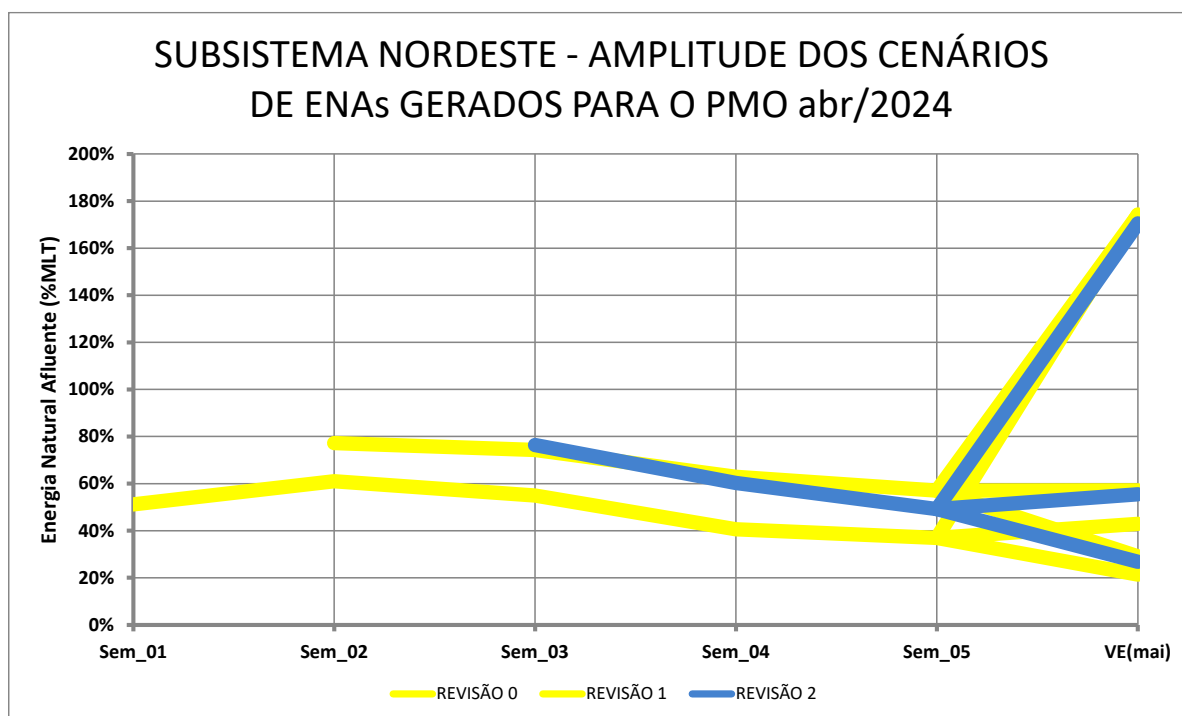


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsystema Nordeste para a Revisão 2 de abril/2024

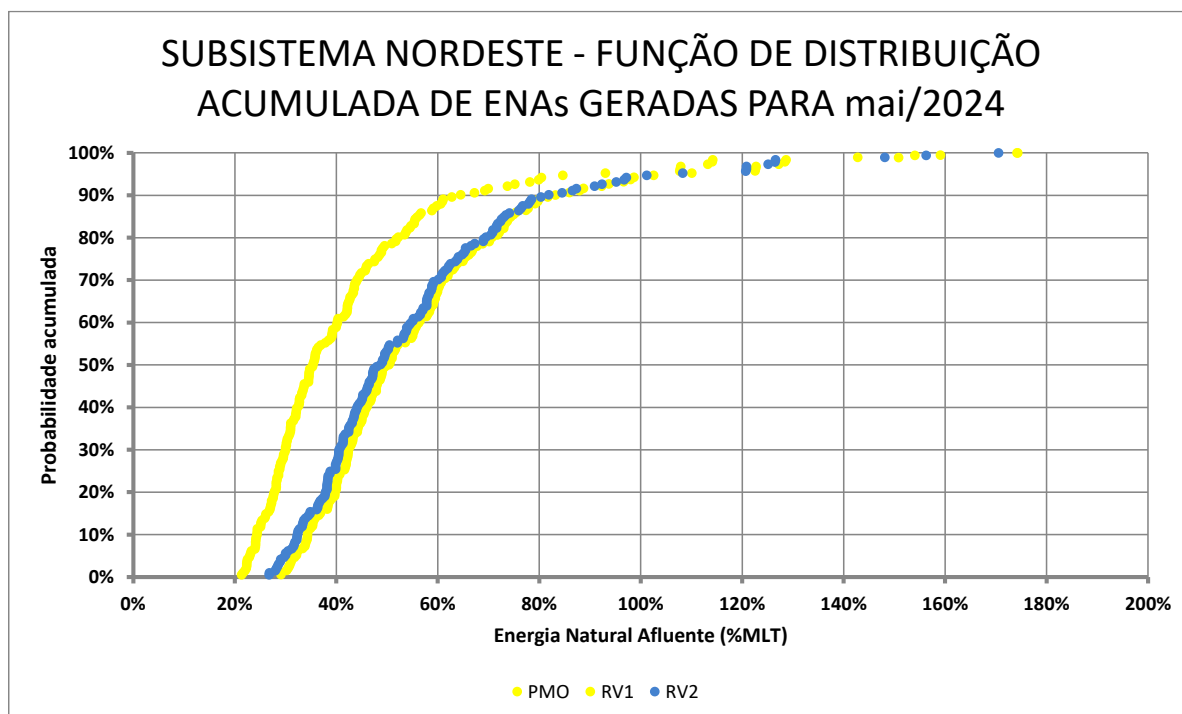


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 2 de abril/2024

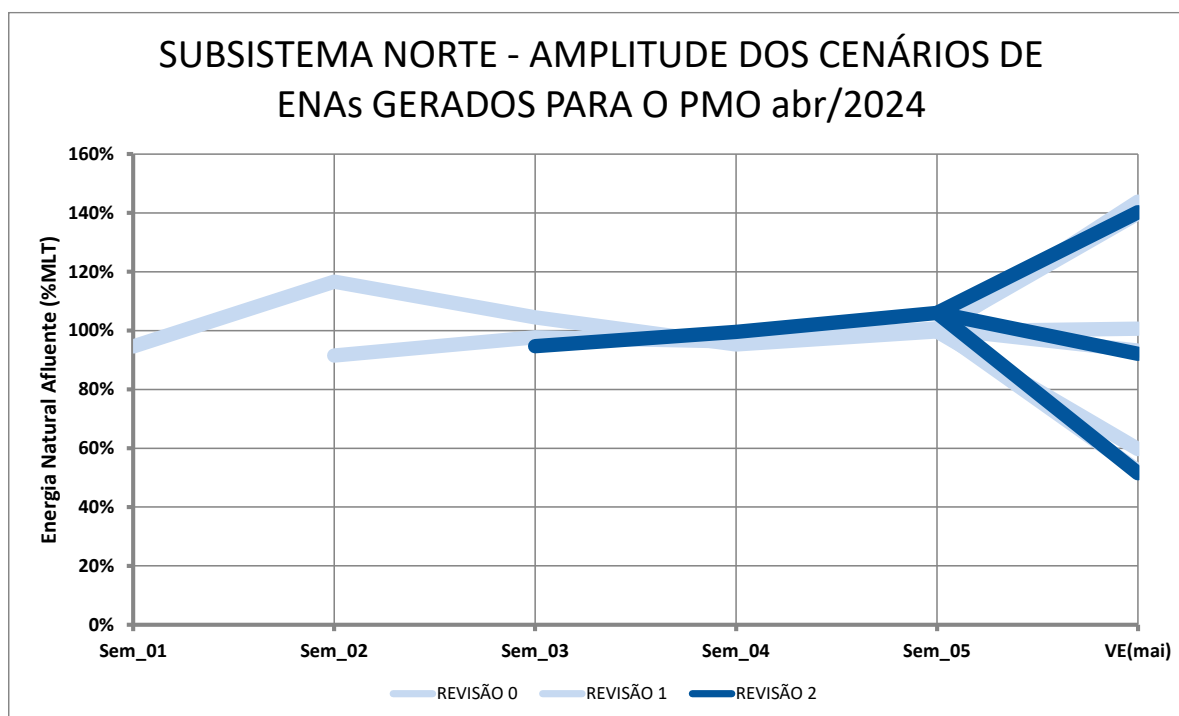
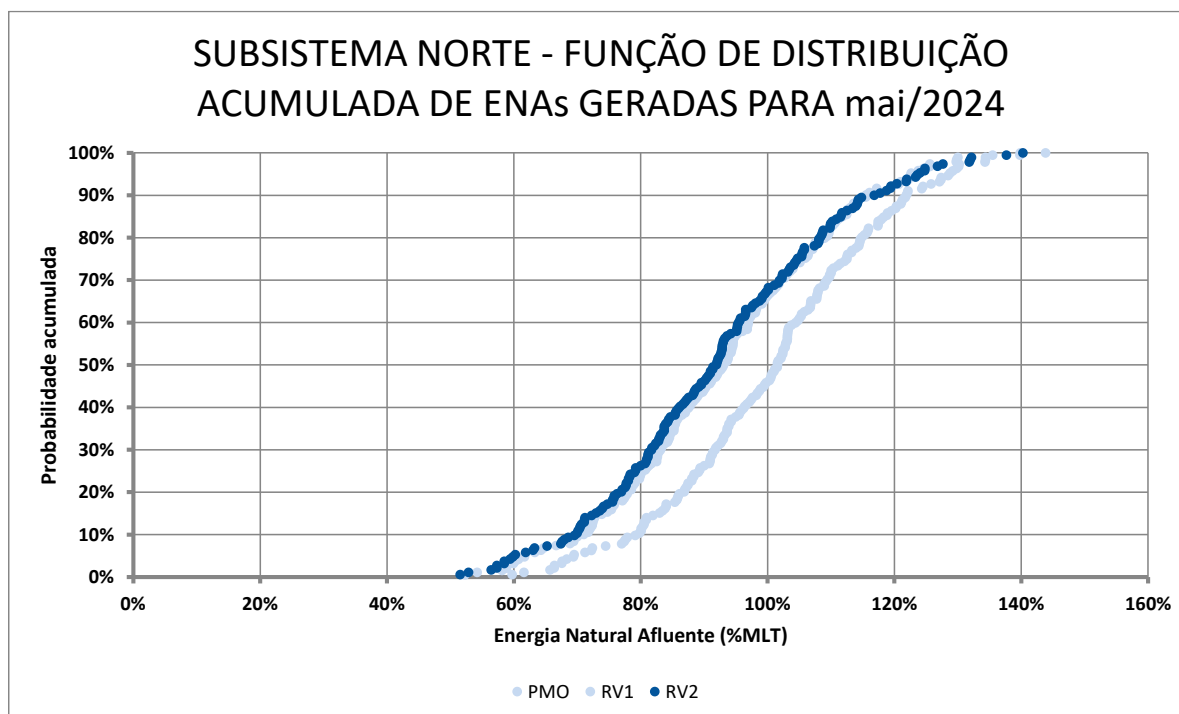


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 2 de abril/2024



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

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

MLT das ENAs (MW/med)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	54.673	39.825
S	6.545	8.630
NE	11.448	6.905
N	27.160	20.486

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

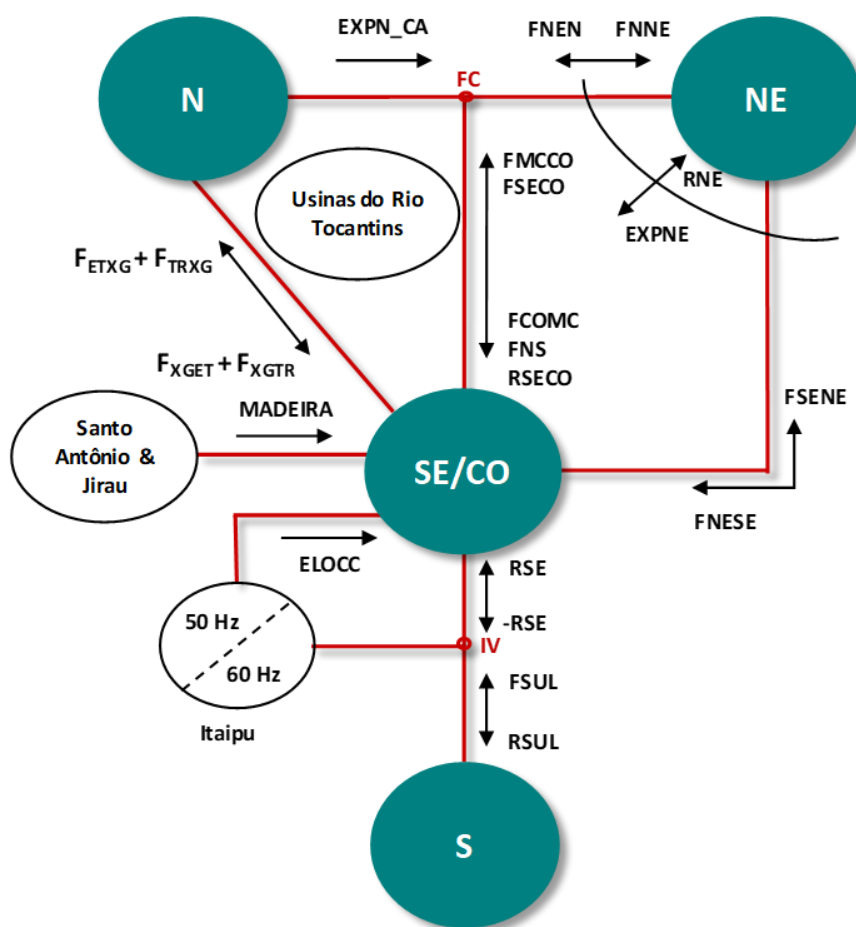


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	13/04 a 19/04/2024	Demais Semanas
RNE	Pesada	11.000	11.000
	Média	11.000	11.000
	Leve	11.000	11.000
FNS	Pesada	3.185	3.200
	Média	3.125 (A) (B)	3.200
	Leve	2.878 (C) (D)	3.000
FNNE	Pesada	7.800	7.800
	Média	7.250 (E) (F)	7.800
	Leve	5.929	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	4.550 (C) (D)	5.000
	Leve	3.448	5.000
FSENE	Pesada	4.700	4.700
	Média	4.700	4.700
	Leve	4.700	4.700
FNS + FNESE	Pesada	6.193 (A) (B)	6.208
	Média	6.605 (C) (D)	6.682
	Leve	6.473 (G)	6.733
RSE	Pesada	6.500	9.000
	Média	6.500 (H)	9.000
	Leve	8.500	11.000
FORNEC. SUL	Pesada	7.000	7.000
	Média	7.000	7.000
	Leve	8.600	8.600

Limites de Intercâmbio (MWmed)			
Fluxo	Patamar	13/04 a 19/04/2024	Demais Semanas
RECEB. SUL	Pesada	8.639	9.139
	Média	6.639 (H)	7.139
	Leve	9.039	9.539
ELO CC 50 Hz	Pesada	5.109	5.481
	Média	5.122	5.481
	Leve	5.315	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	4.566	4.566
	Média	4.099 (B) (C)	4.105
	Leve	4.396 (G) (I) (J)	4.533
FNEN	Pesada	4.800	4.800
	Média	4.800 (J)	4.800
	Leve	4.763	4.800
Ger_MADEIRA	Pesada	7.168	7.348
	Média	7.204	7.348
	Leve	7.237	7.348

- (A) SGI 15.189-24
(B) SGI 18.775-24
(C) SGI 16.853-24
(D) SGI 16.649-24
(E) SGI 17.439-24
(F) SGI 17.967-24
(G) SGI 4.997-24
(H) SGI 19.862-24
(I) SGI 16.169-24
(J) SGI 17.377-24

3.3. Previsão de carga

Em março, o Índice de Confiança do Empresário Industrial (ICEI) apresentou um avanço marginal, de 0,1 pontos, alcançando 52,8 pontos, indicando, segundo a CNI, uma piora na percepção das condições atuais, que seguem em patamar pessimista (47,5 pontos) e uma melhora das perspectivas futuras (55,4 pontos). Com relação a inflação, em março, segundo a FGV, o IGP-M registrou uma queda de 0,47% na margem, apresentando uma queda em relação ao mês anterior (-0,41%). Merece destaque a desaceleração do índice de preços ao consumidor (IPC), que alcançou 0,29% em março contra 0,53% em fevereiro. No IGP-DI houve uma redução da deflação do índice, passando de -0,41%, em fevereiro, para -0,30% em março.

As considerações sobre o cenário econômico atual juntamente com as sinalizações meteorológicas serviram como premissas consideradas para a elaboração das previsões de carga desta revisão semanal.

Para a próxima semana operativa, a expectativa é de manutenção das temperaturas médias em relação ao comportamento da semana em curso em todas as regiões do país. O destaque para a próxima semana é o avanço de uma frente fria que causará queda nas temperaturas somente no final do período em análise nas capitais das regiões Sul e Sudeste, porém mantendo a média da semana em estabilidade. As sinalizações meteorológicas indicam também um aumento no acumulado de precipitação na região Sul em relação ao período atual. Para as regiões Norte e Nordeste do país, a expectativa é de manutenção no cenário observado na semana em curso, com ocorrência de temperaturas elevadas e precipitação ao longo de toda a semana.

Para o mês de abril/2024, os valores de carga previstos indicam taxas de crescimento de 7,7% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 10,3% no subsistema Sul, 9,0% no subsistema Nordeste e 6,1% no subsistema Norte.

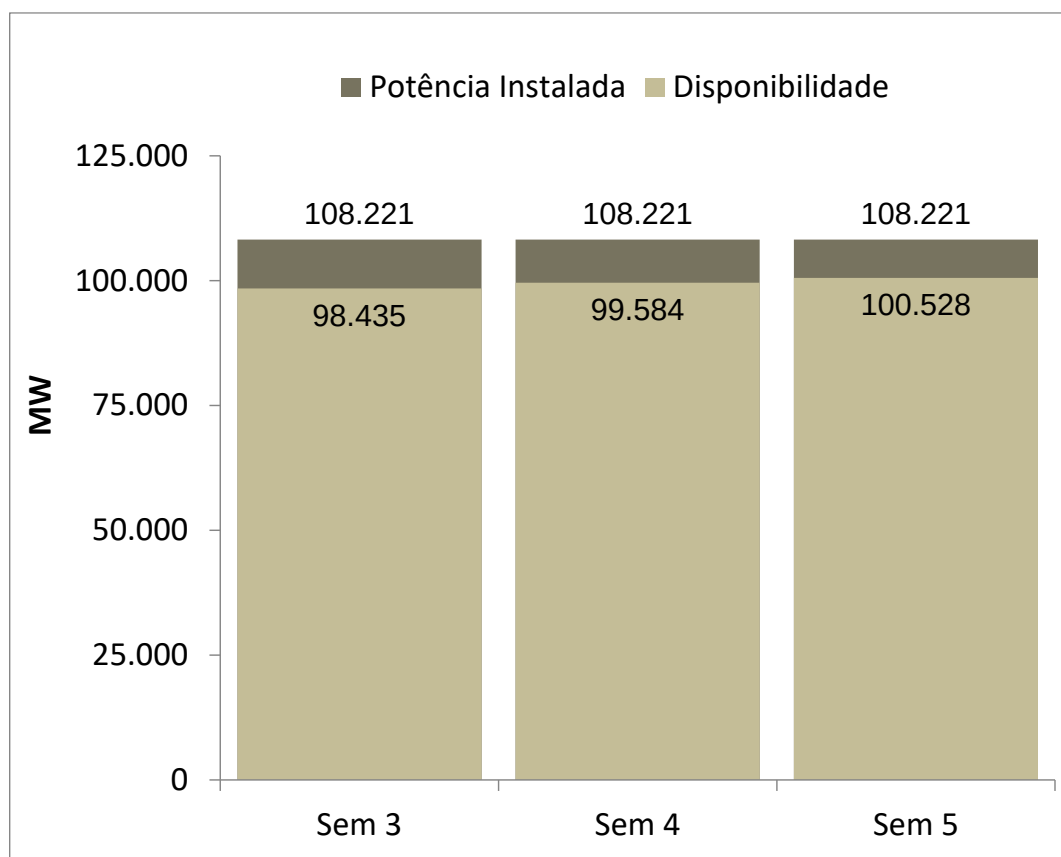
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Abril de 2024

Subsistema	CARGA SEMANAL (MWmed)					CARGA MENSAL (MWmed)	
	1ª Sem	2ª Sem	3ª Sem	4ª Sem	5ª Sem	abr/24	Var. (%) abr/24 -> abr/23
SE/CO	45.739	46.282	45.757	44.862	43.763	45.402	7,7%
Sul	14.720	14.112	13.958	13.566	12.932	13.893	10,3%
Nordeste	13.539	13.205	13.372	13.286	12.967	13.287	9,0%
Norte	7.406	7.398	7.505	7.565	7.452	7.471	6,1%
SIN	81.404	80.997	80.592	79.279	77.114	80.053	8,2%

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 13/04/2024		
Subsistema	Nível previsto na Revisão 1 do PMO Abr/2024	Partida informada pelos Agentes para a Revisão 2 do PMO Abr/2024
SE/CO	72,2	71,3
S	60,9	57,8
NE	76,5	76,2
N	96,1	94,6

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 1 do PMO de Abril de 2024, para a 0:00 h do dia 13/04/2024. 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.
- Gerações nas usinas do rio Paraná para controle de nível, mantendo a usina Porto Primavera minimizada.
- Exploração da geração 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.

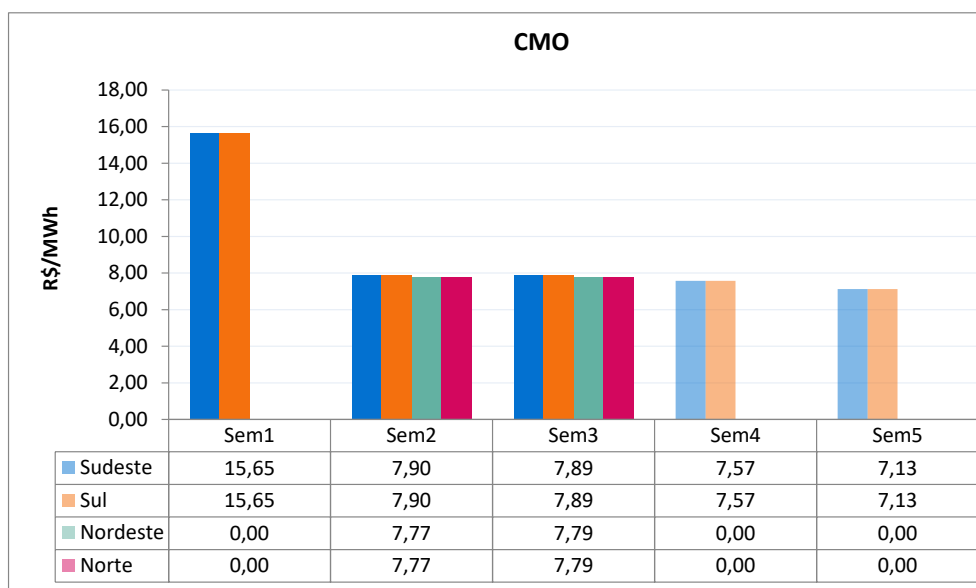
Região Norte:

- 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.

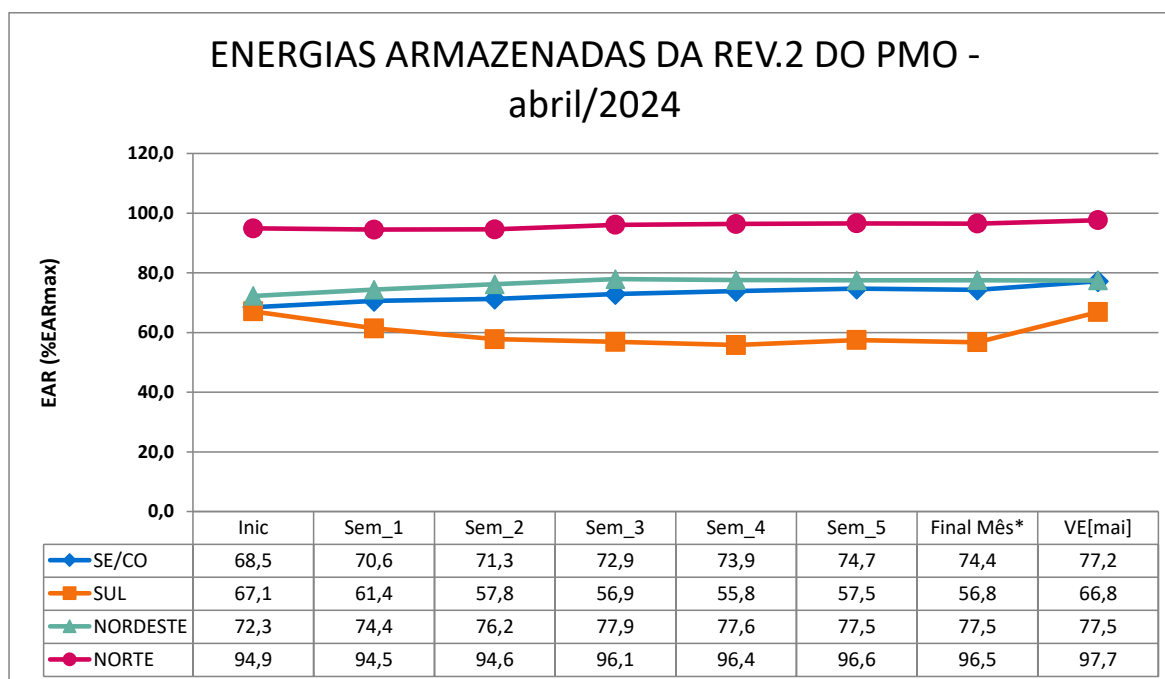
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

Patamares de Carga	CMO (R\$/MWh)			
	SE/CO	S	NE	N
Pesada	8,16	8,16	7,82	7,82
Média	7,88	7,88	7,82	7,82
Leve	7,76	7,76	7,76	7,76
Média Semanal	7,89	7,89	7,79	7,79

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 abril/2024.

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



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

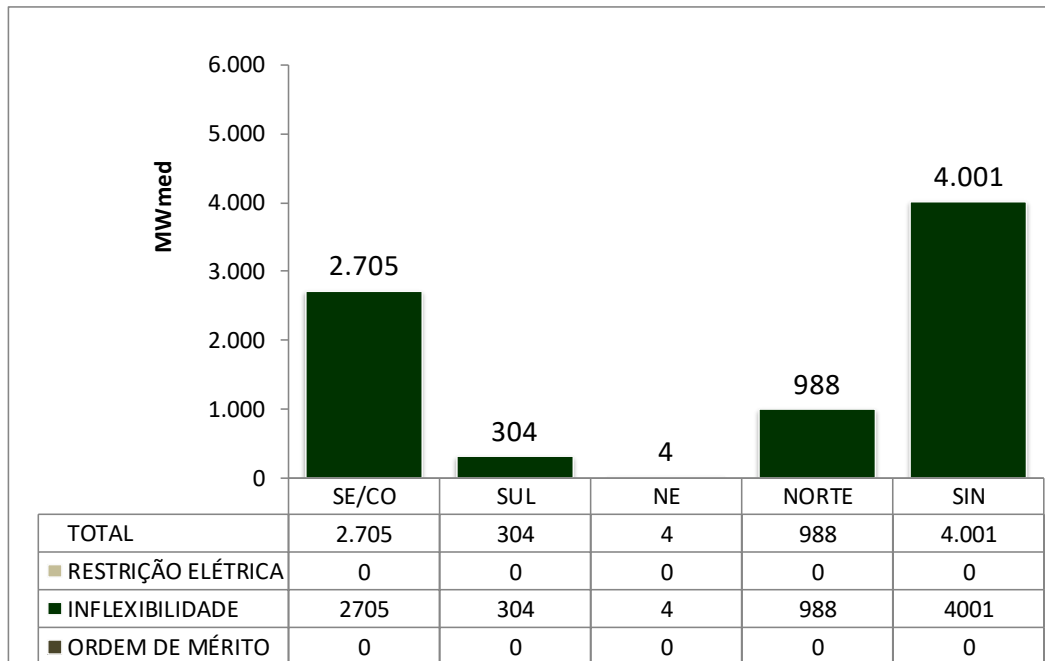
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Abril/2024.

ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed)		
Subsistema	abril	maio
SE/CO	205.460	205.460
S	20.458	20.458
NE	51.718	51.718
N	15.864	15.820

5. GERAÇÃO TÉRMICA

A Figura 19 apresenta, para cada subsistema do SIN, o despacho térmico por modalidade indicado pelo Decom para esta semana operativa.

Figura 19 – Geração térmica para a próxima semana operativa



Na tabela abaixo segue a indicação de despacho antecipado por ordem de mérito de custo para a semana de 15/06/2024 a 21/06/2024.

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	107,56	8,13 (2)	8,13 (2)	8,13 (2)
LUIZORMELO	15	153,55	8,13 (2)	8,13 (2)	8,13 (2)
PSENGIPE I	224	358,26	7,98 (2)	7,98 (2)	7,98 (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 15/06/2024 a 21/06/2024.

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 13/04 a 19/04 (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)	536,85	822,27	1.380,42	1.913,20	2.109,83	

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 13/04 a 19/04 (MWmed)					
	Bloco 1	Bloco 2	Bloco 3	Bloco 4	Total
Carga Pesada	400	700	700	400	2200
Carga Média	400	700	700	400	2200
Carga Leve	400	700	700	400	2200
CVU (R\$/MWh)	349,79	379,87	410,71	1.398,19	

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 2 de abril/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 maio/2024.

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

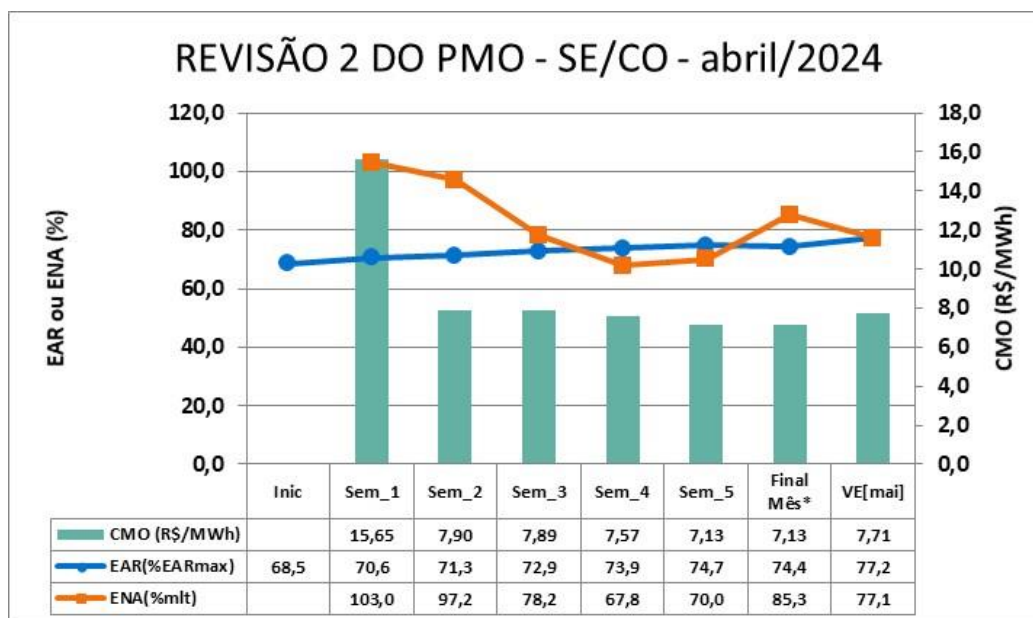


Figura 21 – Resumo de abril/2024 para o Subsistema Sul

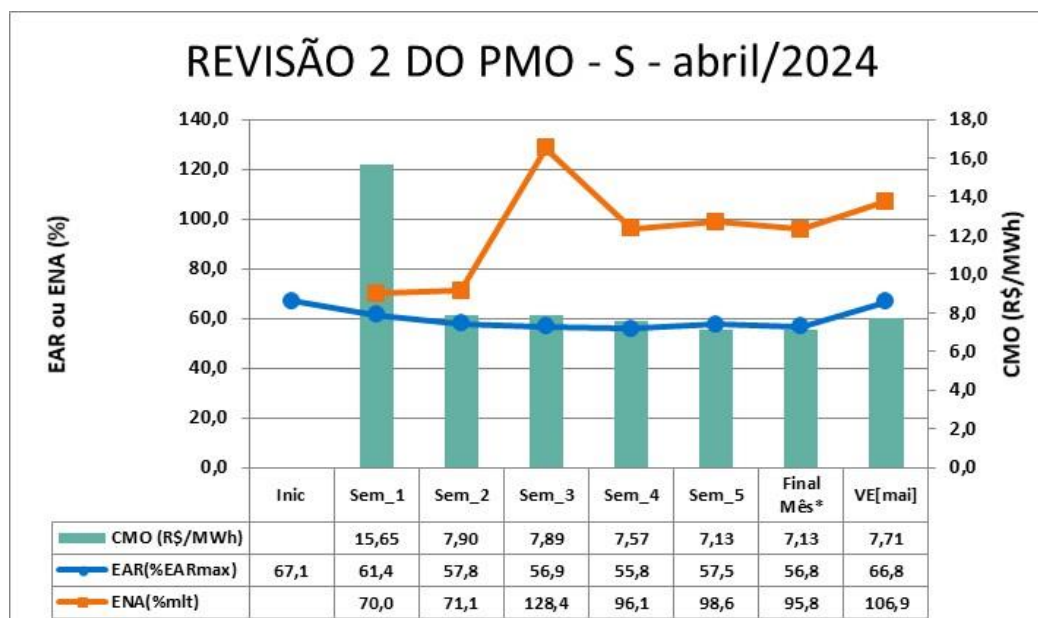


Figura 22 – Resumo de abril/2024 para o Subsistema Nordeste

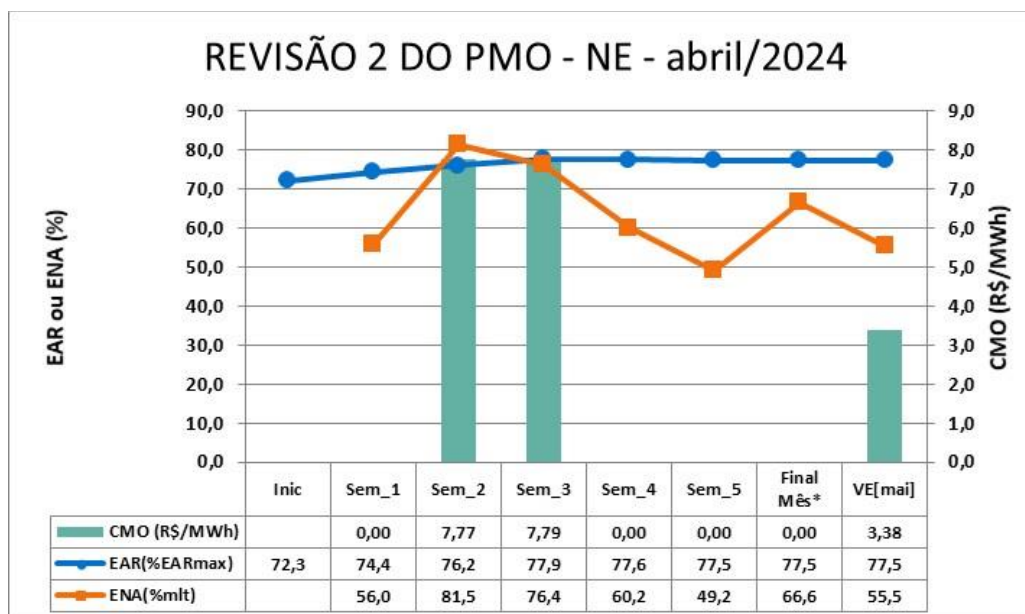
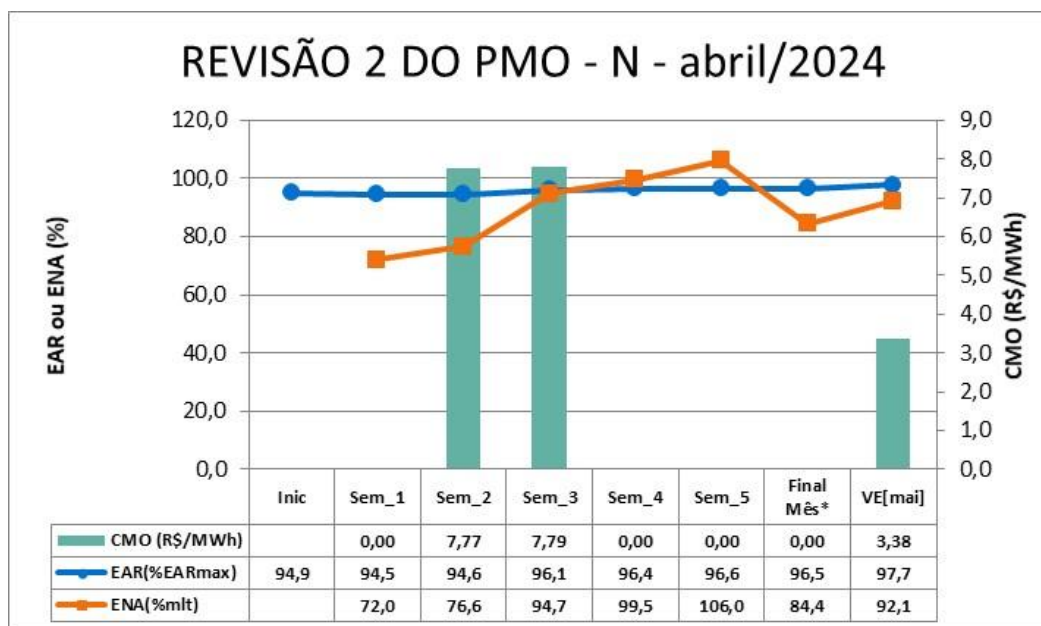


Figura 23 – Resumo de abril/2024 para o Subsistema Norte



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	44.834	82	46.616	85
Sul	8.405	128	6.272	96
Nordeste	8.744	76	7.629	67
Norte	22.934	84	22.929	84

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

Subsistema	% EARmáx 12/04	% EARmáx - 30/04
	NÍVEL INICIAL	NÍVEL PMO
SE/CO	71,3	74,4
Sul	57,8	56,8
Nordeste	76,2	77,5
Norte	94,6	96,5

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

Tabela 14 – Previsão de ENA por REE

Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes				
REE	Previsão Semanal		Previsão Mensal	
	13/04/2024 a 19/04/2024		abr/24	
	(MWmed)	%MLT	(MWmed)	%MLT
Sudeste	6.461	87	6.630	89
Madeira	7.320	63	7.322	63
Teles Pires	3.461	105	3.250	99
Itaipu	2.560	72	2.282	64
Paraná	21.906	83	24.007	91
Paranapanema	1.032	44	988	42
Sul	5.855	180	4.047	124
Iguaçu	2.550	77	2.224	68
Nordeste	8.744	76	7.629	67
Norte	14.103	97	13.357	92
Belo Monte	10.100	91	9.779	88
Manaus	1.507	98	1.431	93

Tabela 15 – Previsão de %EARMáx por REE

% Energia Armazenável Máxima		
REE	Previsão Semanal	Previsão Mensal
	19-abr	30-abr
	(%EARMáx)	(%EARMáx)
Sudeste	79,0	79,5
Madeira	94,2	94,8
Teles Pires	76,3	96,7
Itaipu	2,7	18,8
Paraná	72,9	74,5
Paranapanema	50,8	50,9
Sul	60,9	57,4
Iguaçu	53,0	56,1
Nordeste	77,9	77,5
Norte	100,0	100,0
Belo Monte	100,0	71,7
Manaus	20,4	31,0

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	19,3	19,3	19,3				19,3	19,3	19,3				19,3	19,3	19,3
GUIABA CC (529)	Gás	---															
DAIA (44)	Diesel	---															
W.ARJONA O (177)	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	101,32															
BAIXADA FL (530)	Gás	104,98															
SANTA CRUZ (500)	GNL	107,56															
NORTEFLU 2 (100)	Gás	118,10															
O.PINTADA (50)	Biomassa	138,91															
UTE STA VI (41)	Biomassa	150,06	30,0	27,7	23,0				30,0	27,7	23,0				30,0	27,7	23,0
LUIZORMELO (204)	GNL	153,55															
M.AZUL (566)	Gás	159,65	445,0	445,0	445,0				445,0	445,0	445,0				445,0	445,0	445,0
UTE GNA I (1338)	Gás	194,95															
NORTEFLU 3 (200)	Gás	225,93															
ATLANTICO (235)	Resíduos	242,67	179,0	179,0	179,0				179,0	179,0	179,0				179,0	179,0	179,0
ST.CRUZ 34 (436)	Óleo	310,41															
TERMORIO (989)	Gás	405,24															
CUBATAO (216)	Gás	420,45															
PIRAT.12 O (200)	Gás	470,34															
IBIRITE (235)	Gás	538,94															
KARKEY 013 (259)	Gás	598,50	30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0				30,0	30,0	30,0
KARKEY 019 (116)	Gás	598,50															
T.LAGOAS (350)	Gás	608,05															
NORTEFLU 4 (127)	Gás	689,30															
PORSUD I (116)	Gás	708,72															
PORSUD II (78)	Gás	710,74															
NPIRATINGA (572)	Gás	720,64															
SEROPEDICA (360)	Gás	748,13															
J.FORA (87)	Gás	781,88															
PAULINIA (16)	Gás	846,36	15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7				15,7	15,7	15,7
LORM_PCS (36)	Gás	850,40															
POVOAÇÃO I (75)	Gás	850,40															
VIANA I (37)	Gás	850,40															
T.MACAE (929)	Gás	929,05															
VIANA (175)	Óleo	1050,63															
W.ARJONA (177)	Gás	1413,22															
PALMEIR_GO (176)	Diesel	1729,62															
TNORTE 2 (349)	Óleo	2997,89															
TOTAL SE/CO (13147)			2709,0	2706,7	2702,0	0,0	0,0	0,0	2709,0	2706,7	2702,0	0,0	0,0	0,0	2709,0	2706,7	2702,0
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
PAMPA SUL (345)	Carvão	86,15															
SAO SEPE (8)	Biomassa	108,38															
CANDIOTA_3 (350)	Carvão	108,94															
J.LACER. C (363)	Carvão	325,27	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	378,90															
J.LAC. A2 (132)	Carvão	387,75															
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
URUGUAIANA (640)	Gás	1182,86															
CANOAS (249)	Gás	1197,84															
ARAUCARIA (484)	Gás	2305,34															
TOTAL SUL (2963)			303,7	303,7	303,7	0,0	0,0	0,0	303,7	303,7	303,7	0,0	0,0	0,0	303,7	303,7	303,7

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	---															
POTIGUAR (53)	Diesel	---															
POTIGUAR_3 (66)	Diesel	---															
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	232,86															
TERMOPE (550)	Gás	233,95															
P.PECEM1 (720)	Carvão	335,26															
P.PECEM2 (365)	Carvão	342,16															
PSERGIPE I (1593)	GNL	358,26															
VALE ACU (368)	Gás	450,86															
TERMOCEARA (223)	Gás	560,97															
T.BAHIA (186)	Gás	598,05															
PERNAMBUCO (201)	Óleo	903,24															
MARACANAÚ (168)	Óleo	1020,32															
TERMOCAPO (50)	Óleo	1037,81															
TERMONE (171)	Óleo	1042,78															
TERMOPB (171)	Óleo	1042,78															
CAMPINA GR (169)	Óleo	1050,65															
SUAPE II (381)	Óleo	1070,34															
GLOBAL I (149)	Óleo	1190,79															
GLOBAL II (149)	Óleo	1190,79															
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 (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	57,6	60,0	64,8				57,6	60,0	64,8				57,6	60,0	64,8
PONTA NEGR (73)	Gás	0,00	70,0	64,2	52,5				70,0	64,2	52,5				70,0	64,2	52,5
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	66,12	75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0				75,0	75,0	75,0
UTE MAUA 3 (591)	Gás	66,12	264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0				264,0	264,0	264,0
MARANHAO V (338)	Gás	102,27	75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0
MARANHAOIV (338)	Gás	102,27	75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0				75,0	63,0	38,0
MARANHAO3 (519)	Gás	105,87	150,0	125,0	75,0				150,0	125,0	75,0				150,0	125,0	75,0
PARNAIB_IV (56)	Gás	151,69	18,0	14,0	10,0				18,0	14,0	10,0				18,0	14,0	10,0
PARNAIBA_V (386)	Vapor	200,03	109,0	91,0	55,0				109,0	91,0	55,0				109,0	91,0	55,0
N.VENECIA2 (270)	Gás	286,88	42,0	35,0	21,0				42,0	35,0	21,0				42,0	35,0	21,0
P. ITAQUI (360)	Carvão	334,51															
GERAMAR1 (166)	Óleo	1050,61															
GERAMAR2 (166)	Óleo	1050,61															
TOTAL NORTE (3756)			1126,6	1045,2	884,3	0,0	0,0	0,0	1126,6	1045,2	884,3	0,0	0,0	0,0	1126,6	1045,2	884,3