

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 18/05 a 24/05/2024 ocorreu precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, e em pontos isolados do Paranapanema e do trecho incremental a UHE Itaipu. Nas bacias hidrográficas da Região Norte permaneceu a condição de pancadas de chuva em pontos isolados, atingindo os trechos baixos das bacias dos rios Tapajós e Xingu.

Na semana de 25/05 a 31/05/2024 deve ocorrer precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande e na incremental a UHE Itaipu. A condição de pancadas de chuva permanece no extremo norte do País, atingindo os trechos baixos das bacias dos rios Xingu e Tapajós.

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

- SE/CO: manteve-se em R\$ 2,30/MWh
- Sul: manteve-se em R\$ 2,30/MWh
- Nordeste: manteve-se em R\$ 2,30/MWh
- Norte: manteve-se em R\$ 2,30/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 28 e 29 de maio será realizada a reunião de elaboração do PMO de Junho de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

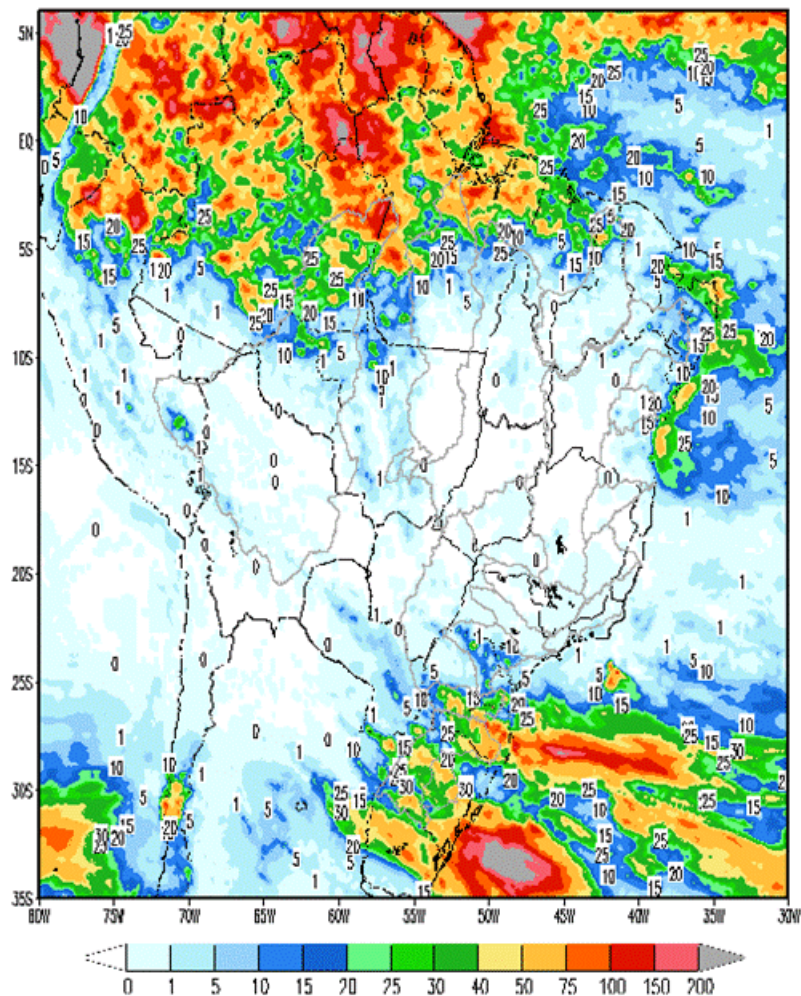
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1 Informações hidrometeorológicas

3.1.1 Condições antecedentes

A passagem de duas frentes frias pela Região Sul e litoral da Região Sudeste, uma no início e a outra no final semana, ocasionou precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, e em pontos isolados do Paranapanema e do trecho incremental a UHE Itaipu (Figura 1). Nas bacias hidrográficas da Região Norte permaneceu a condição de pancadas de chuva em pontos isolados, atingindo os trechos baixos das bacias dos rios Tapajós e Xingu.

Figura 1 - Precipitação observada (mm) no período de 18 a 23/05/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 11/05/2024 a 17/05/2024 e os estimados para fechamento da semana de 18/05/2024 a 24/05/2024.

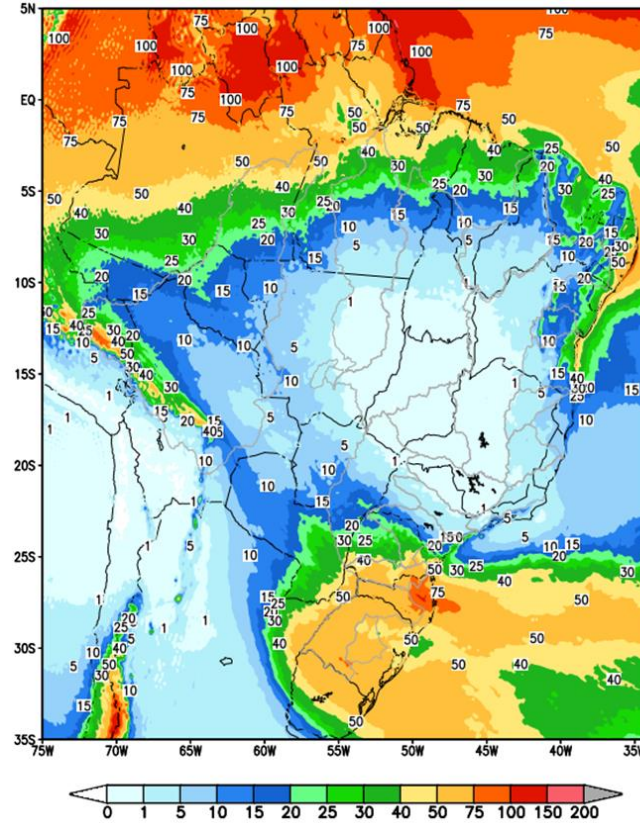
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 4 de Maio/2024

| Rev.4 do PMO de maio/2024 - ENAs | | | | |
|----------------------------------|--------------------|------|--------------------|------|
| Subsistema | 11/05 a 17/05/2024 | | 18/05 a 24/05/2024 | |
| | MWmed | %MLT | MWmed | %MLT |
| SE/CO | 23.316 | 59 | 22.180 | 56 |
| S | 22.481 | 260 | 23.810 | 276 |
| NE | 3.028 | 44 | 2.600 | 38 |
| N | 15.794 | 77 | 12.663 | 62 |

3.1.2 Previsões - Próxima semana

A passagem de uma frente fria pela Região Sudeste no início da semana seguido pela atuação de áreas de instabilidade na Região Sul ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Uruguai, Iguaçu, Paranapanema, Tietê, Grande e na incremental a UHE Itaipu (Figura 2). A condição de pancadas de chuva permanece no extremo norte do País, atingindo os trechos baixos das bacias dos rios Xingu e Tapajós.

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 25 a 31/05/2024



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana recessão nas afluições de todos os subsistemas. A previsão mensal para maio 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 4 de Maio/2024

| Revisão 4 do PMO de maio/2024 - ENAs previstas | | | | |
|--|--------------------|------|-------------|------|
| Subsistema | 25/05 a 31/05/2024 | | Mês de maio | |
| | MWmed | %MLT | MWmed | %MLT |
| SE/CO | 20.887 | 52 | 23.788 | 60 |
| S | 17.939 | 208 | 25.695 | 298 |
| NE | 2.089 | 30 | 3.088 | 45 |
| N | 11.098 | 54 | 15.348 | 75 |

As figuras a seguir ilustram as ENAs semanais verificadas e previstas para as revisões 3 e 4 do PMO de maio/2024.

Figura 3 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sudeste/Centro-Oeste das Revisões 3 e 4 do PMO de Maio/2024

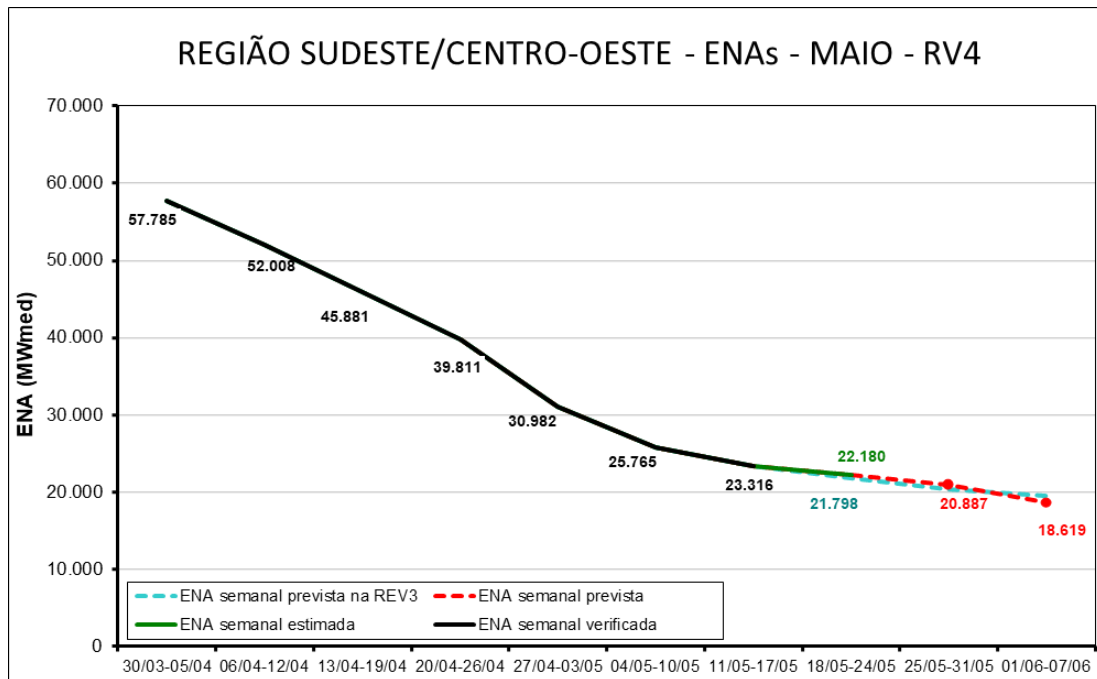


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul das Revisões 3 e 4 do PMO de Maio/2024

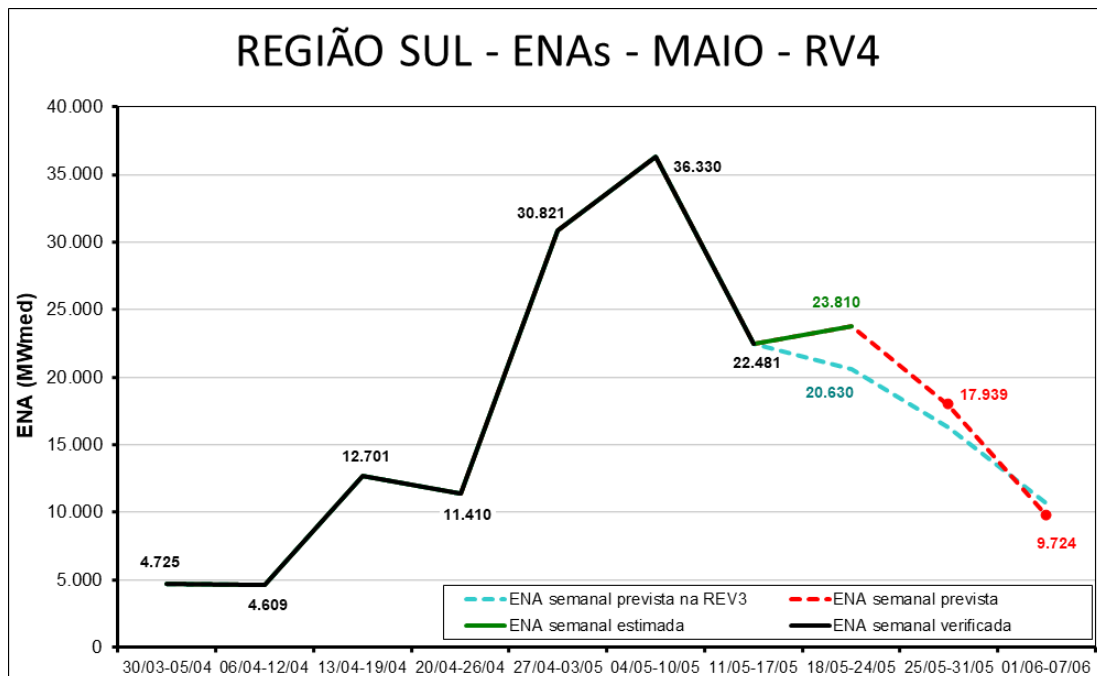


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste das Revisões 3 e 4 do PMO de Maio/2024

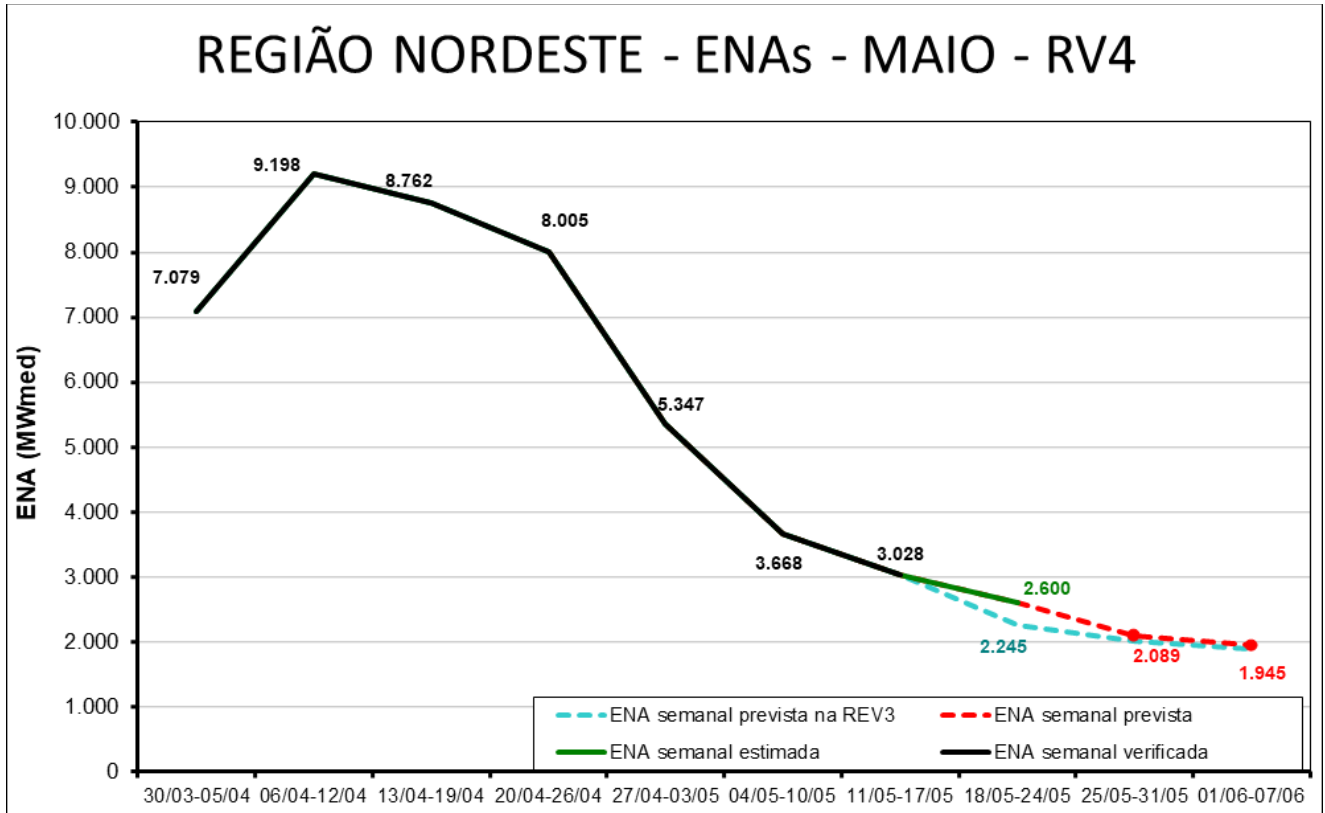
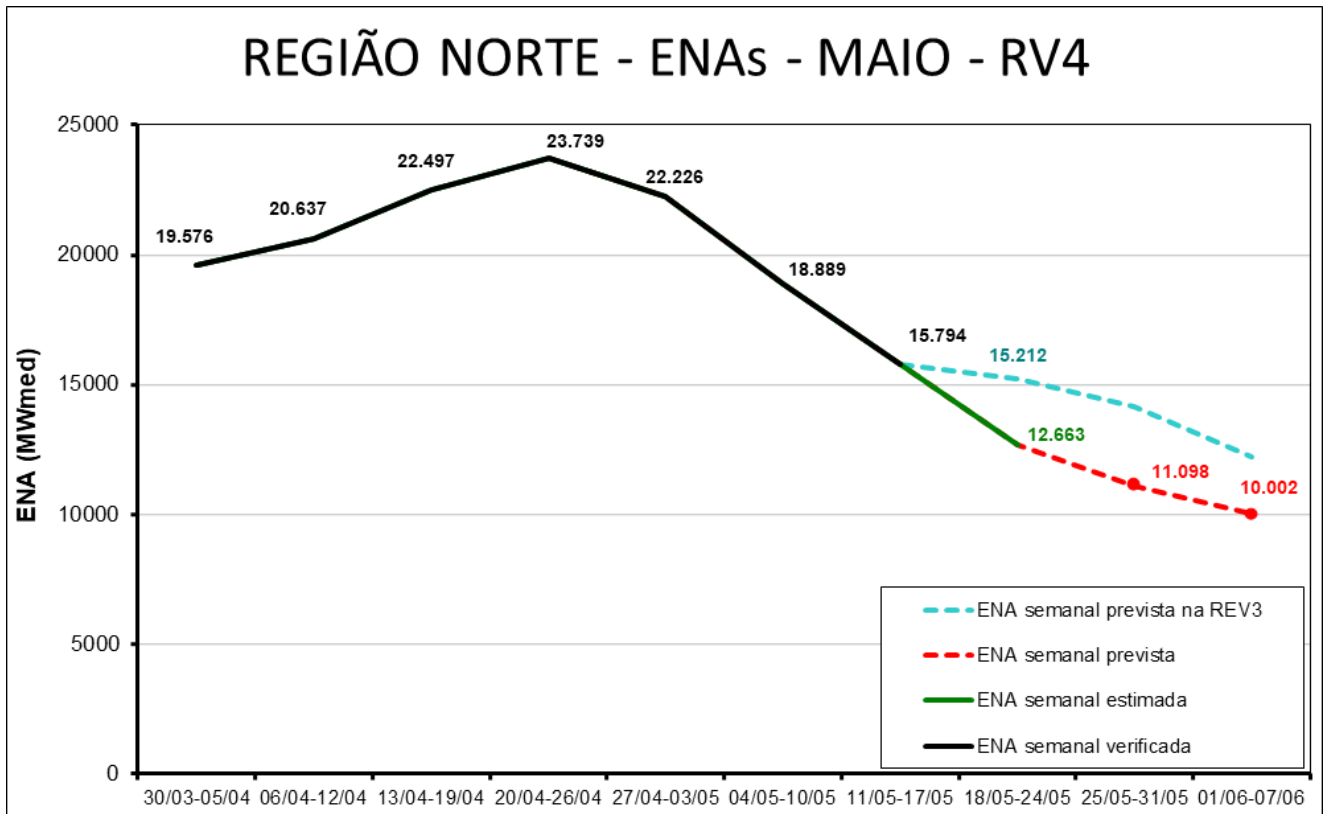


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte das Revisões 3 e 4 do PMO de Maio/2024



3.1.3 Cenários de ENAs para a Revisão 4 de maio/2024

As figuras a seguir apresentam as características dos cenários de energias naturais afluentes gerados na Revisão 4 de maio/2024, para acoplamento com a FCF do mês de junho/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 maio/2024.

Figura 7 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste, em %MLT, para a Revisão 4 de Maio/2024

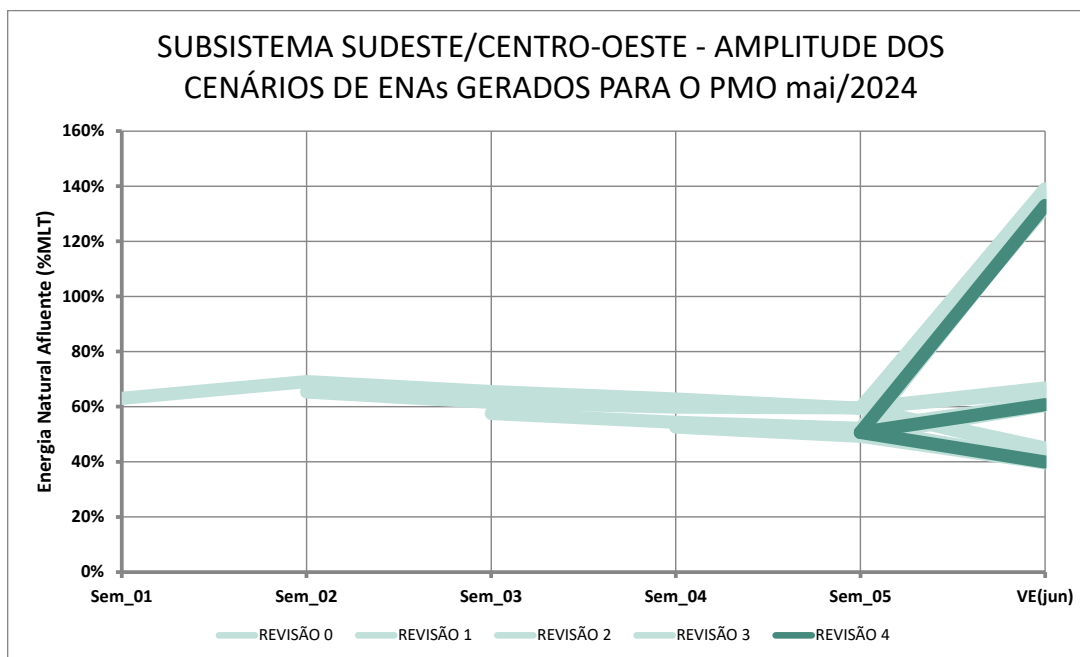


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 4 de Maio/2024

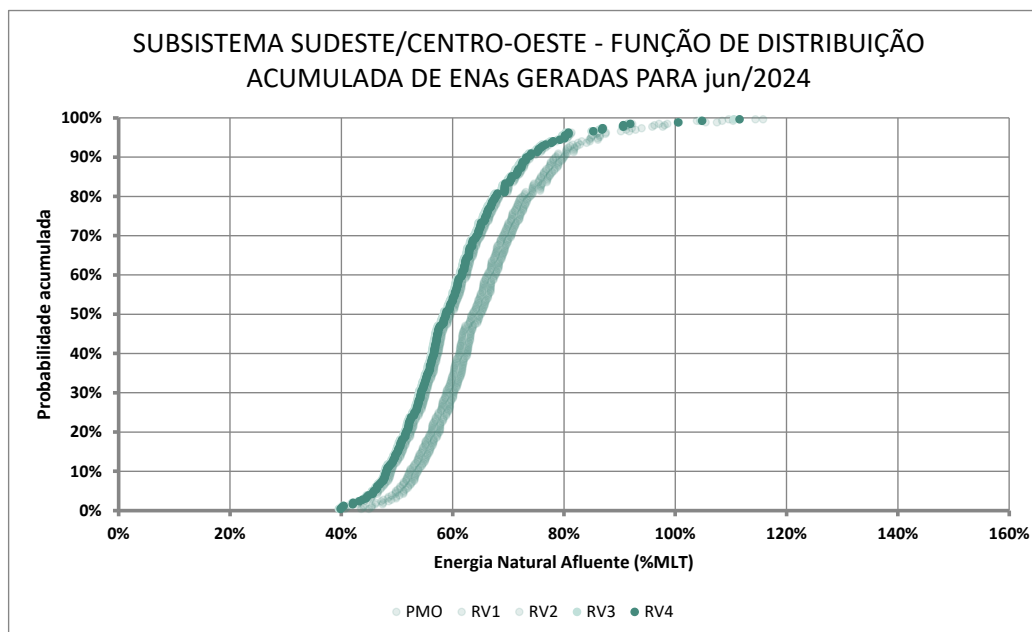


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 4 de Maio/2024

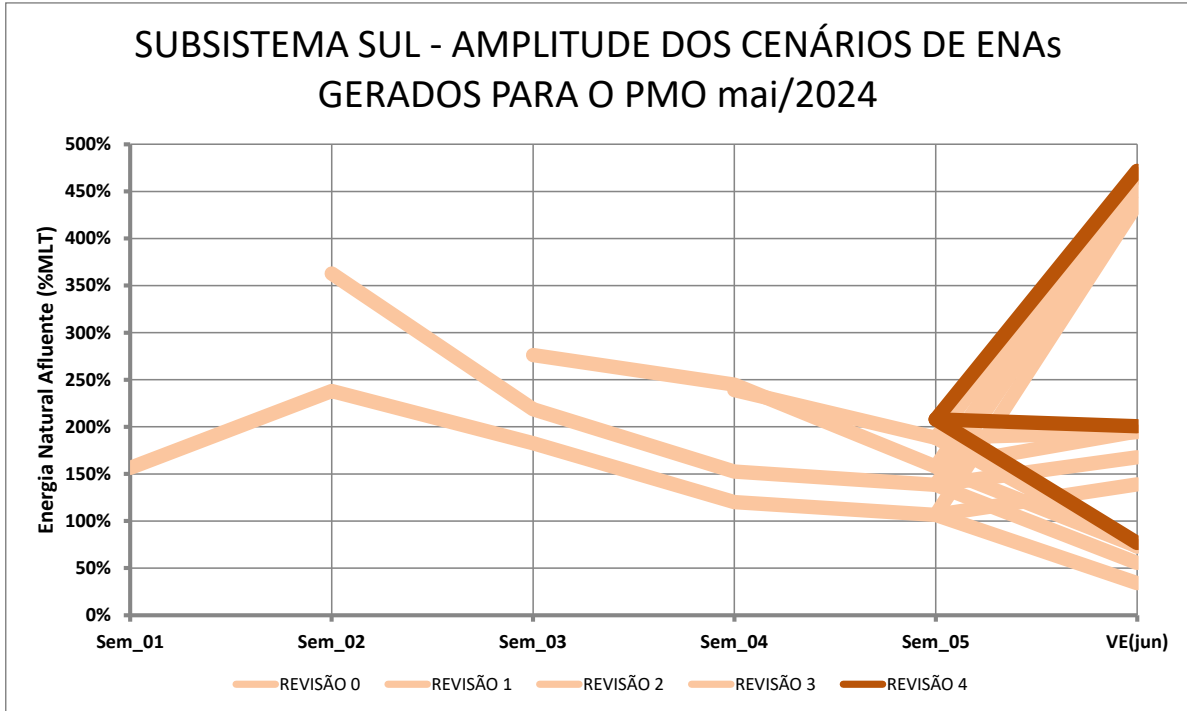


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 4 de Maio/2024

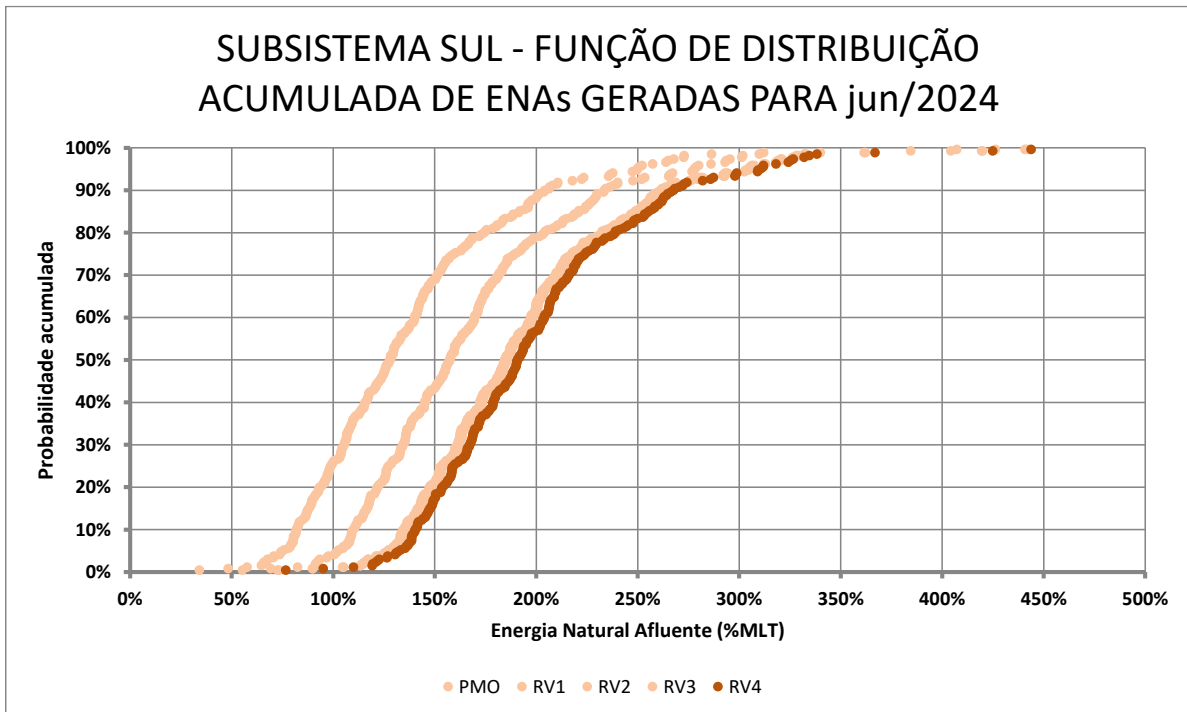


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 4 de Maio/2024

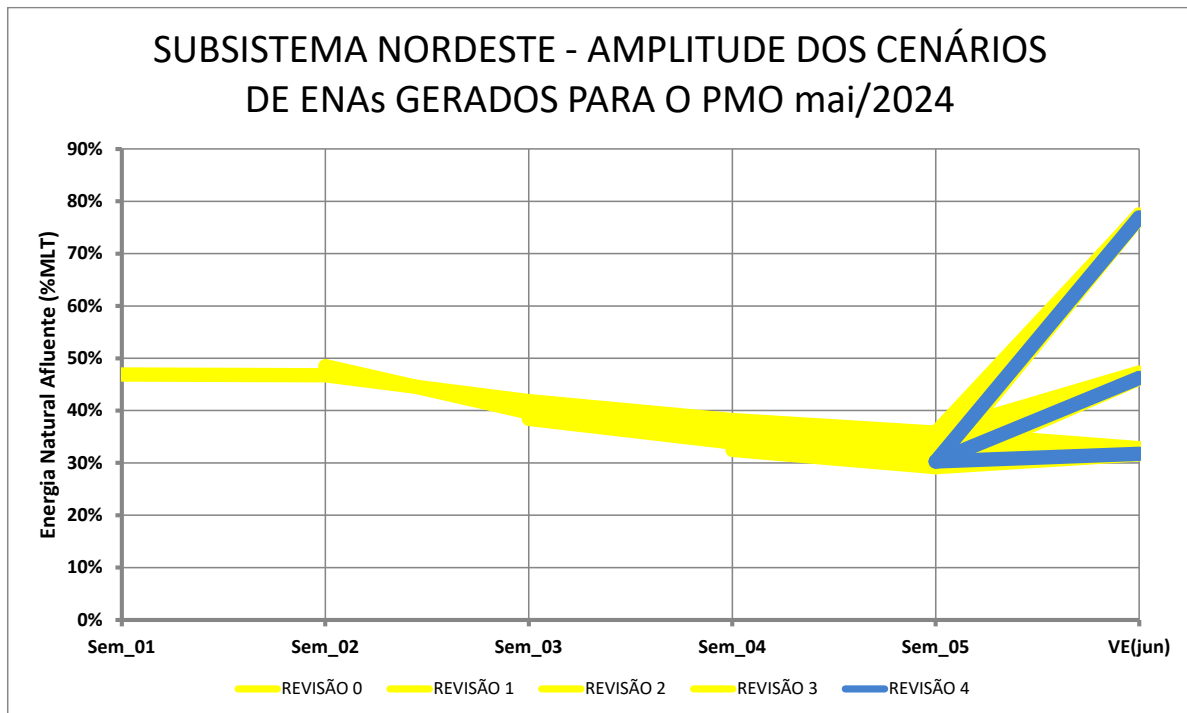


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 4 de Maio/2024

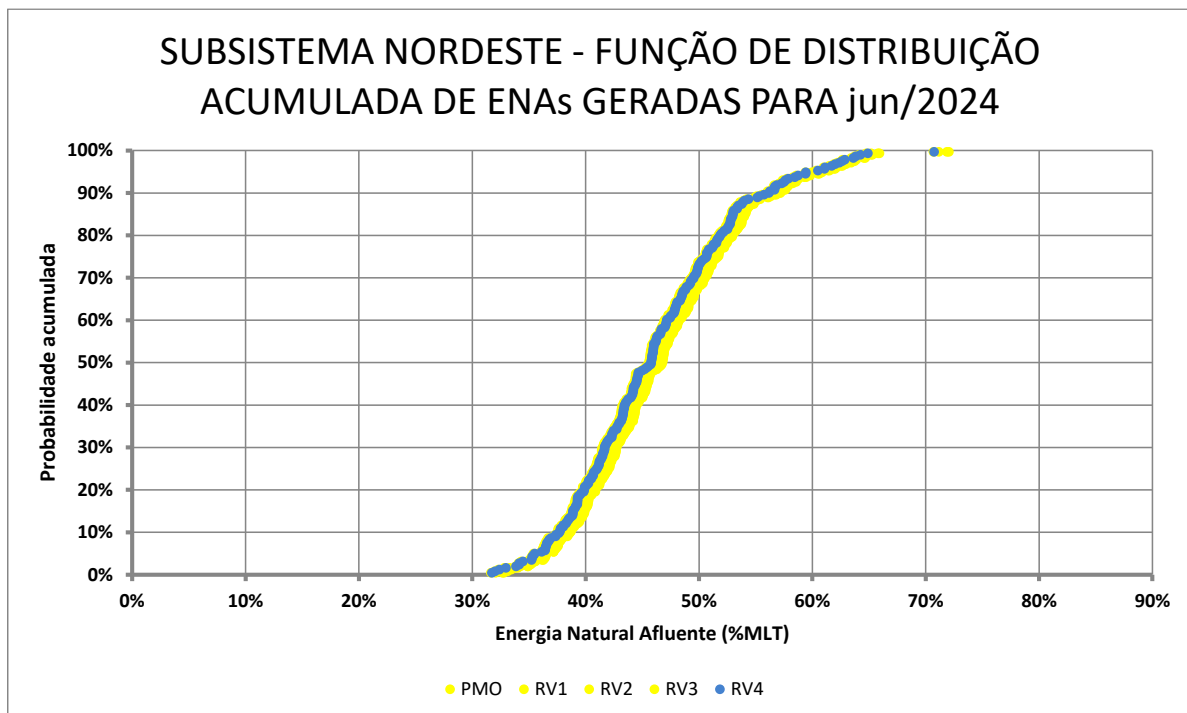


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 4 de Maio/2024

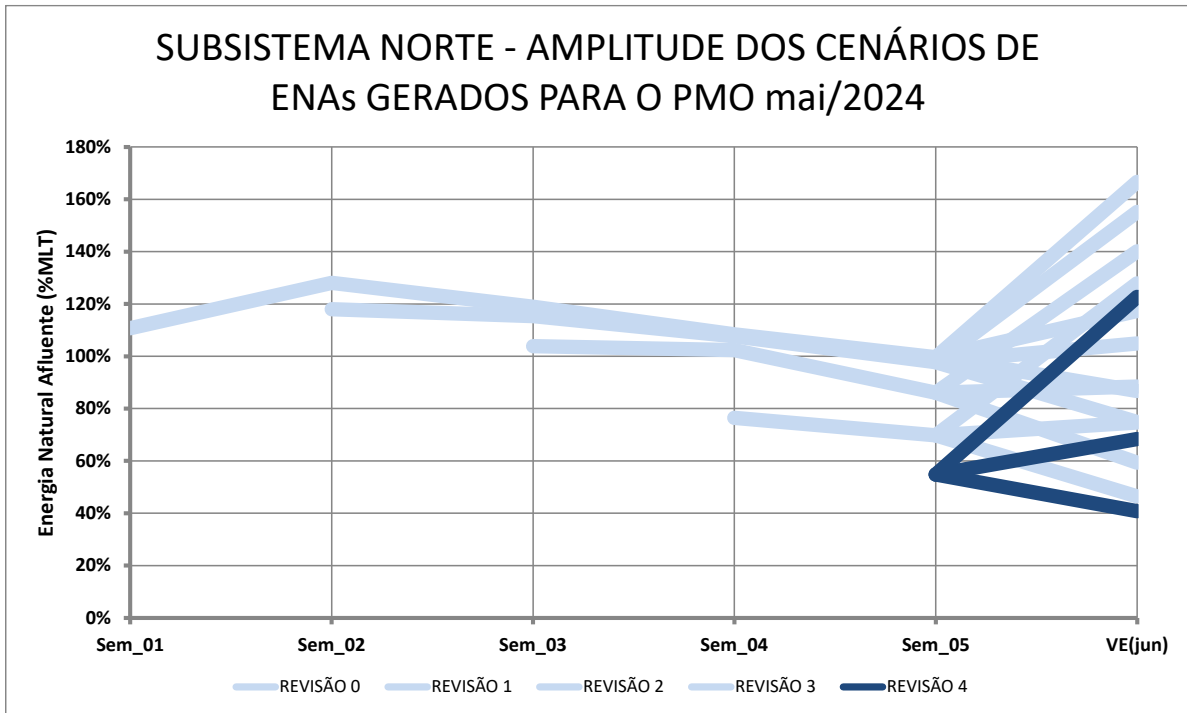
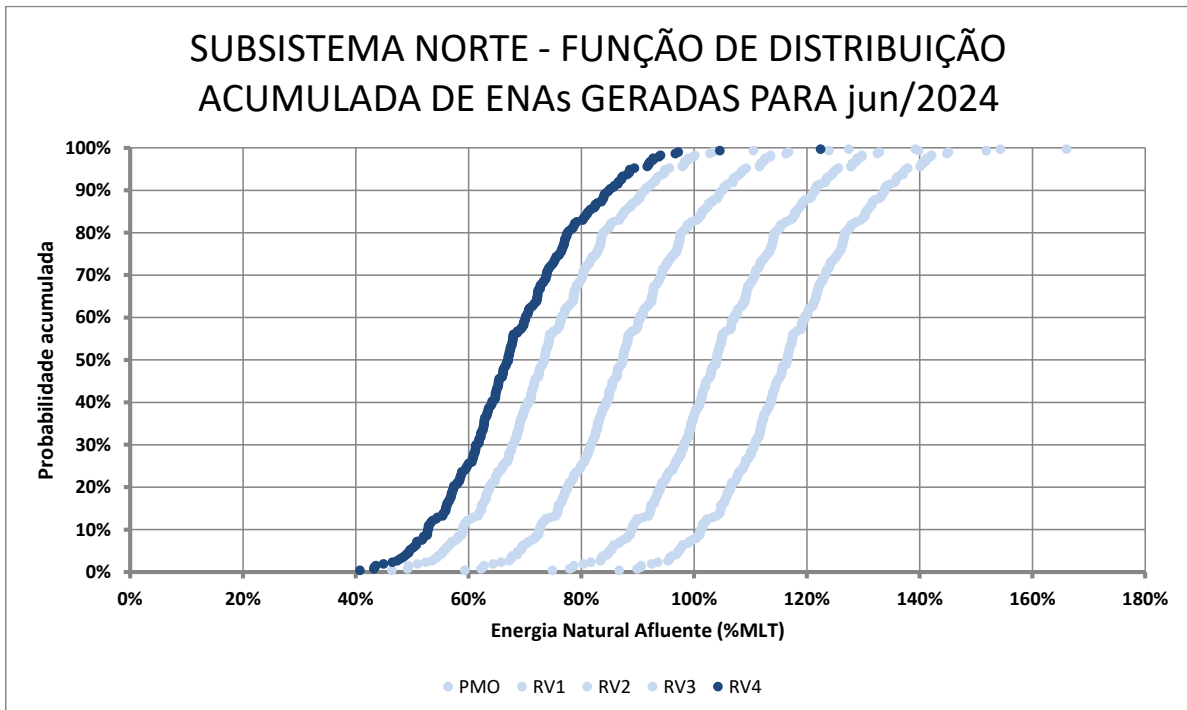


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 4 de Maio/2024



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

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

| MLT das ENAs (MWmed) | | |
|----------------------|--------|--------|
| Subsistema | maio | junho |
| SE/CO | 39.825 | 32.509 |
| S | 8.630 | 10.598 |
| NE | 6.905 | 4.559 |
| N | 20.486 | 10.695 |

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

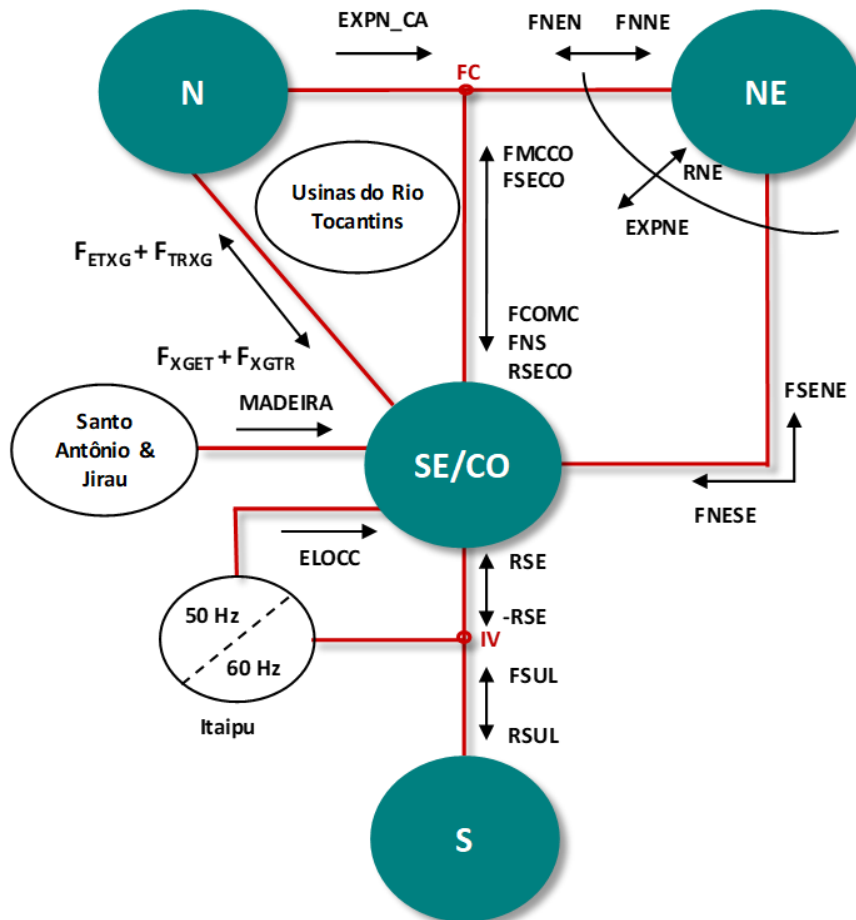


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

| Limites de Intercâmbio (MWmed) | | | |
|--------------------------------|---------|-----------------------|----------------|
| Fluxo | Patamar | 25/05 a 31/05/2024 | Demais Semanas |
| RNE | Pesada | 11.000 | 11.000 |
| | Média | 11.000 | 11.000 |
| | Leve | 11.000 | 11.000 |
| FNS | Pesada | 3.050 (A) (B) | 3.200 |
| | Média | 3.042 (C) (D) | 3.200 |
| | Leve | 2.763 (E) (F) (G) | 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 | 7.048 (A) (B) | 7.298 |
| | Média | 6.399 (C) (D) | 6.649 |
| | Leve | 6.446 (E) (F) (G) (H) | 6.784 |
| RSE | Pesada | 8.325 | 8.325 |
| | Média | 8.325 | 8.325 |
| | Leve | 11.775 | 11.775 |
| FORNEC. SUL | Pesada | 7.000 | 7.000 |
| | Média | 7.000 | 7.000 |
| | Leve | 8.600 | 8.600 |

| Limites de Intercâmbio (MWmed) | | | |
|--------------------------------|---------|--------------------|----------------|
| Fluxo | Patamar | 25/05 a 31/05/2024 | Demais Semanas |
| RECEB. SUL | Pesada | 8.550 | 8.550 |
| | Média | 6.550 | 6.550 |
| | Leve | 7.550 | 7.550 |
| ELO CC 50 Hz | Pesada | 5.481 | 5.481 |
| | Média | 5.481 | 5.481 |
| | Leve | 5.481 | 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 | 4.620 (B) (C) | 4.720 |
| | Média | 3.957 (F) (G) | 4.049 |
| | Leve | 4.483 (H) (I) | 4.584 |
| FNEN | Pesada | 4.800 | 4.800 |
| | Média | 4.800 | 4.800 |
| | Leve | 4.800 | 4.800 |
| Ger_MADEIRA | Pesada | 7.348 | 7.348 |
| | Média | 7.348 (J) | 7.348 |
| | Leve | 7.089 | 7.348 |

- (A) SGI 21.646-24
- (B) SGI 27.076-24
- (C) SGI 26.369-24
- (D) SGI 26.654-24
- (E) SGI 26.656-24
- (F) SGI 24.947-24
- (G) SGI 25.995-24
- (H) SGI 27.619-24
- (I) SGI 27.115-24
- (J) SGI 27.864-24

3.3 Previsão de carga

Em abril, o Índice de Gerentes de Compras – PMI do setor industrial brasileiro teve avanço para 55,9 pontos (contra 53,6 pontos em março), cuja recuperação foi impulsionada pelo impacto positivo do aumento de pedido às fábricas, da produção, do emprego no setor e dos estoques de insumos. Movimento contrário foi observado no PMI do Setor de Serviços, que retrocedeu para 53,7 pontos (contra 54,8 pontos em março), indicando um crescimento mais brando da atividade e das vendas, mas ainda assim mantendo uma forte criação de emprego.

Com relação a inflação, a 1ª prévia do IGP-M de maio aponta aceleração de 0,75%, após a deflação de 0,25% verificada no mês de abril, com destaque para o avanço de 0,90% no IPA-M e de 0,10% no IPC-M. Resultado análogo é observado pelo IGP-10, que acelerou 1,08% em maio contra deflação de -0,33% em abril.

Na semana em curso foram observadas oscilações nas temperaturas máximas nos estados do subsistema Sudeste/Centro-Oeste, comportamento que não é esperado na próxima semana. Para o período a expectativa é de redução das temperaturas, especialmente no Rio de Janeiro, São Paulo e na região Centro-Oeste. Com relação aos totais de precipitação é esperado um aumento em São Paulo, enquanto nos demais estados do subsistema a previsão é de estabilidade.

No subsistema Sul, o efeito das inundações provocadas pelas fortes chuvas no Rio Grande do Sul segue sendo um fator relevante no desempenho da carga do subsistema ao longo do mês. Associada à esta situação, as temperaturas máximas esperadas para a próxima semana operativa indicam estabilidade para Porto Alegre e Florianópolis, enquanto em Curitiba a expectativa é de forte redução nas temperaturas mínimas e máximas. Destaque para a possibilidade de geada na Serra Gaúcha e Catarinense, além de menores acumulados de precipitação para o período no subsistema como um todo.

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

Com isso, os novos valores de carga previstos para o mês de maio/2024, indicam taxas de crescimento de 8,3% no subsistema Sudeste/Centro-Oeste, 2,8% no subsistema Sul, 5,7% no subsistema Nordeste e 6,1% no subsistema Norte.

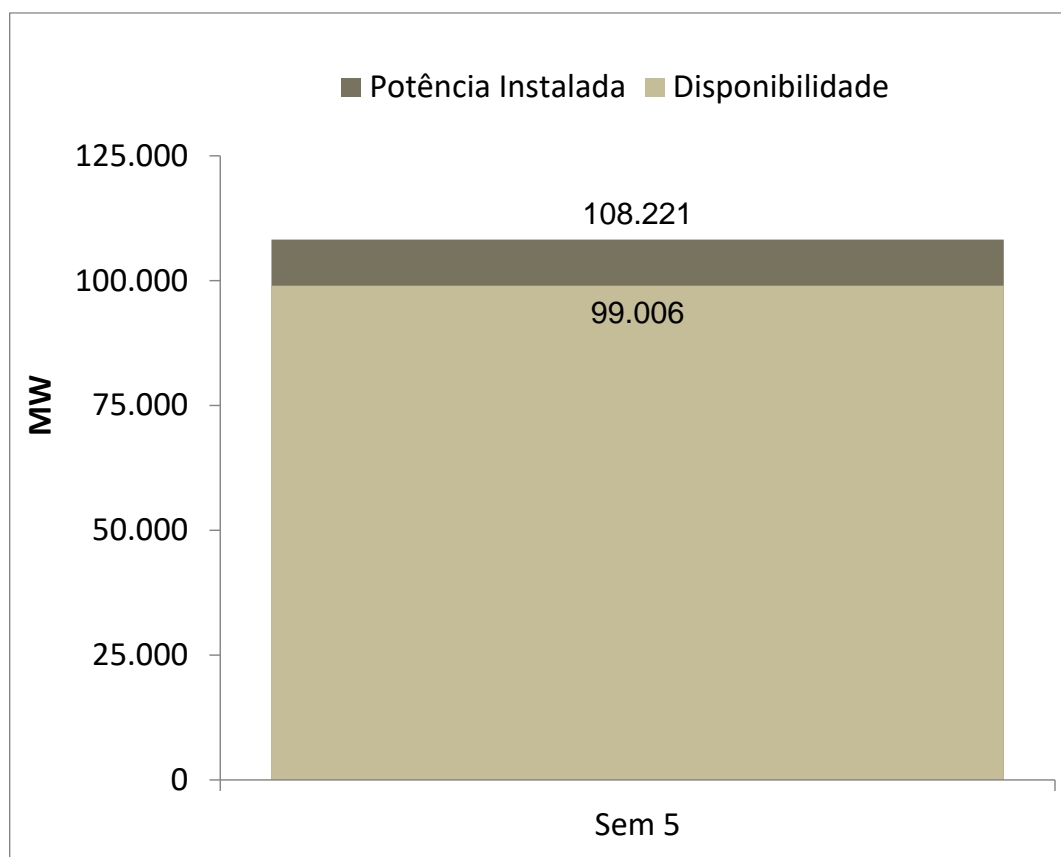
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Maio de 2024

| Subsistema | CARGA SEMANAL (MWmed) | | | | | CARGA MENSAL (MWmed) | |
|------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------------|---------------------------|
| | 1ª Sem | 2ª Sem | 3ª Sem | 4ª Sem | 5ª Sem | mai/24 | Var. (%) mai/24 -> mai/23 |
| SE/CO | 46.867 | 46.747 | 45.246 | 44.316 | 41.466 | 44.678 | 8,3% |
| Sul | 13.235 | 13.159 | 12.561 | 12.497 | 11.949 | 12.609 | 2,8% |
| Nordeste | 12.935 | 13.238 | 13.250 | 12.961 | 12.669 | 13.020 | 5,7% |
| Norte | 7.521 | 7.715 | 7.702 | 7.713 | 7.468 | 7.637 | 6,1% |
| SIN | 80.558 | 80.859 | 78.759 | 77.487 | 73.552 | 77.944 | 6,7% |

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 25/05/2024 | | |
|---|---|--|
| Subsistema | Nível previsto na Revisão 3 do PMO Mai/2024 | Partida informada pelos Agentes para a Revisão 4 do PMO Mai/2024 |
| SE/CO | 71,7 | 71,4 |
| S | 87,2 | 89,4 |
| NE | 74,0 | 75,3 |
| N | 96,8 | 96,4 |

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto na Revisão 3 do PMO de Maio de 2024, para a 0:00 h do dia 25/05/2024. A segunda coluna apresenta os armazenamentos obtidos a partir dos níveis de partida informados pelos Agentes de Geração para seus aproveitamentos com reservatórios.

4. PRINCIPAIS RESULTADOS

4.1. Política de Operação Energética

Para esta semana operativa, está prevista a seguinte política de intercâmbio de energia entre regiões:

Região SE/CO → Utilização dos recursos das bacias dos rios Grande, Paranaíba, Paranapanema e Tietê, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível. Exploração da geração nas usinas da Bacia do Rio Madeira;

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

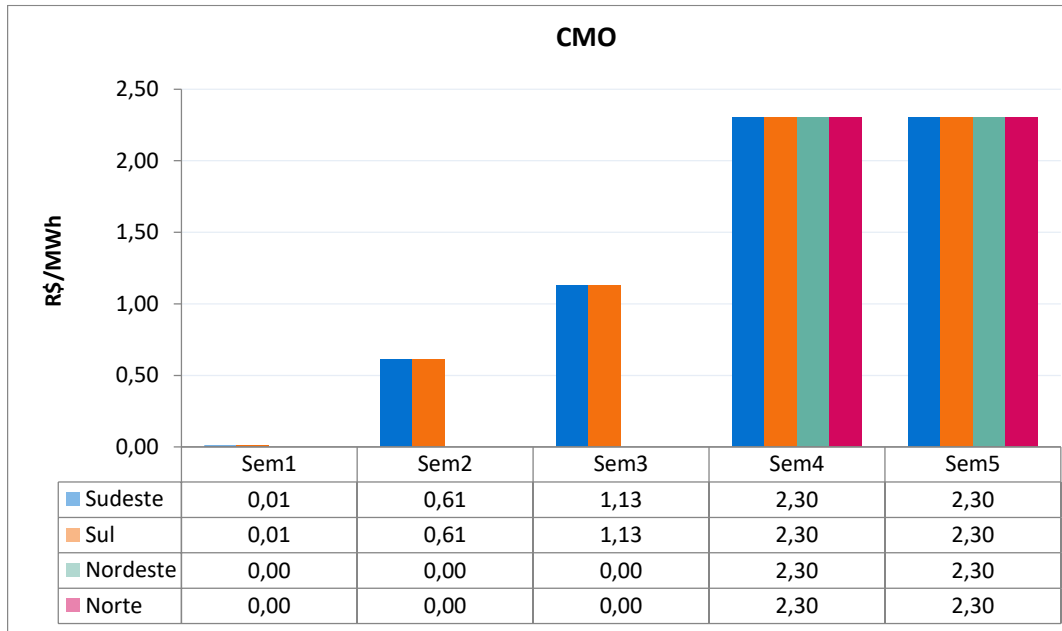
Região NE → Utilização do recurso da bacia do São Francisco dimensionado para atendimento à ponta de carga;

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

4.2. Custo Marginal de Operação – CMO

A figura a seguir apresenta os Custos Marginais de Operação, em valores médios semanais, para as semanas operativas deste mês.

Figura 17 – CMO em valores médios



A tabela a seguir apresenta o custo marginal de operação, por subsistema e patamar de carga, para a próxima semana operativa.

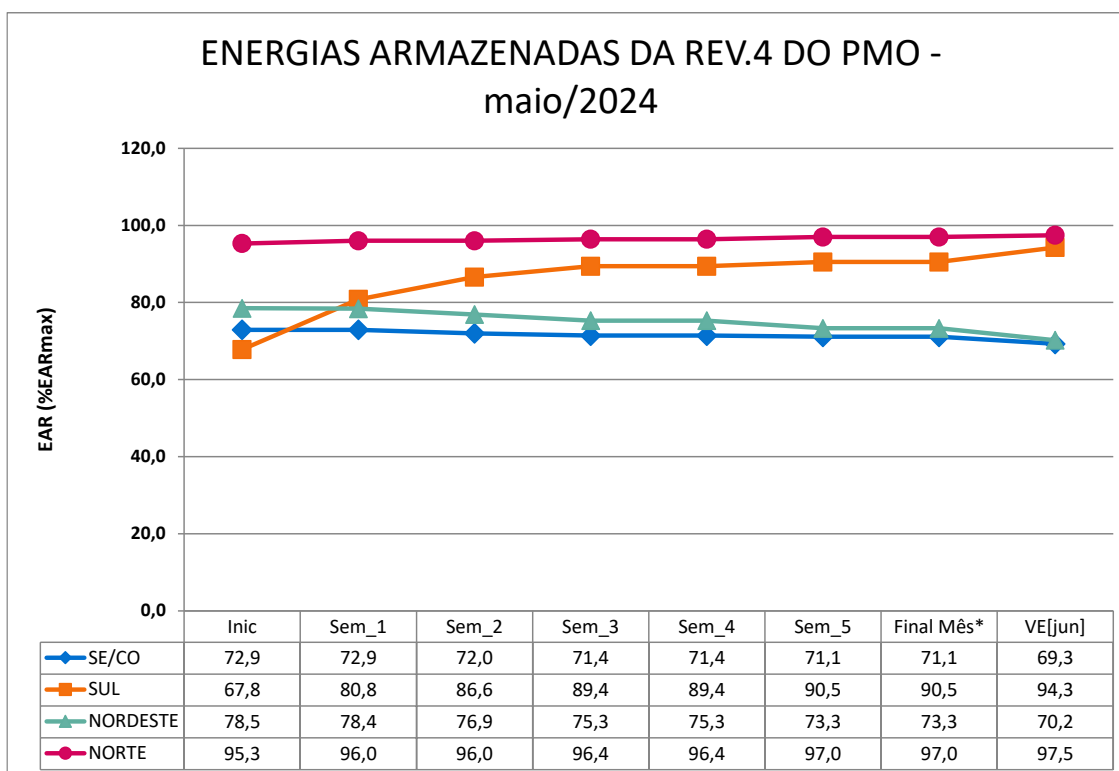
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

| Patamares de Carga | CMO (R\$/MWh) | | | |
|--------------------|---------------|------|------|------|
| | SE/CO | S | NE | N |
| Pesada | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Média | 2,31 | 2,31 | 2,31 | 2,31 |
| Leve | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| Média Semanal | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |

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 maio/2024.

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



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

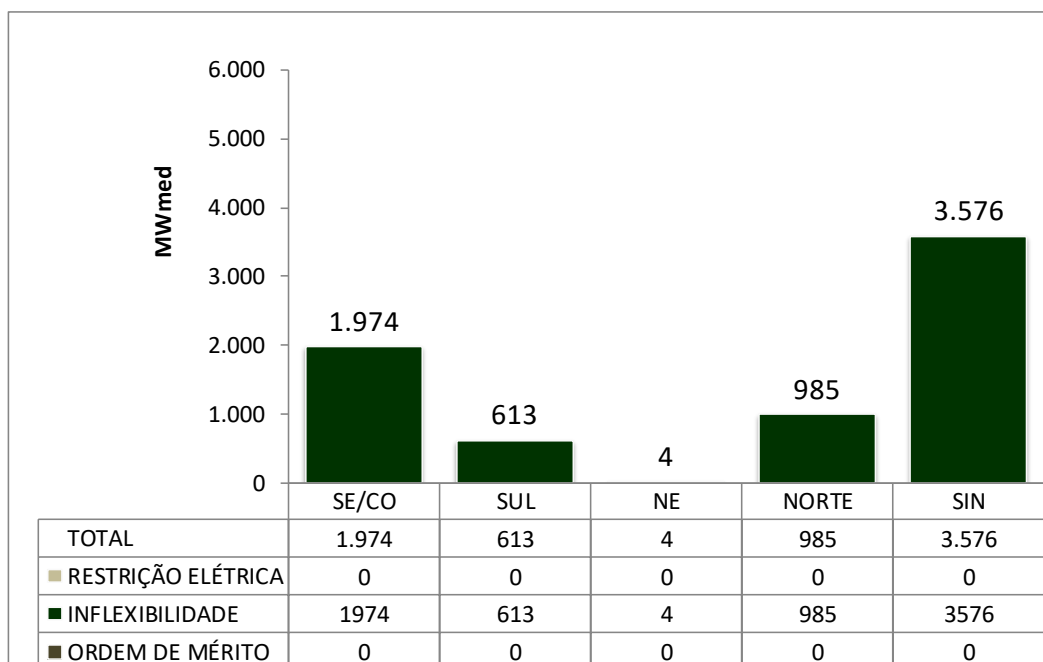
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Maio/2024.

| ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed) | | |
|------------------------------------|---------|---------|
| Subsistema | maio | junho |
| SE/CO | 205.460 | 205.460 |
| S | 20.458 | 20.458 |
| NE | 51.718 | 51.718 |
| N | 15.820 | 15.776 |

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 27/07/2024 a 02/08/2024.

Tabela 9 – UTEs com contrato de combustível GNL

| UTE | | | Benefício (R\$/MWh) | | |
|------------|-----|---------------|---------------------|-------------|------------|
| Nome | Cod | CVU (R\$/MWh) | Carga Pesada | Carga Média | Carga Leve |
| SANTA CRUZ | 86 | 112,73 | 3,24 (2) | 3,24 (2) | 3,24 (2) |
| LUIZORMELO | 15 | 161,79 | 3,24 (2) | 3,24 (2) | 3,24 (2) |
| PSERGIPE I | 224 | 385,38 | 3,23 (2) | 3,23 (2) | 3,23 (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 27/07/2024 a 02/08/2024.

6. IMPORTAÇÃO DE ENERGIA

6.1. República Oriental do Uruguai

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

- **BTG Pactual**

Tabela 10 – Energia ofertada para importação

| | Oferta de Energia para a Semana de 25/05 a 31/05 (MWmed) | | | | | Total |
|----------------------|--|---------|----------|----------|----------|------------|
| | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3 | Bloco 4 | Bloco 5 | |
| 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) | 545,37 | 835,58 | 1.383,77 | 1.912,60 | 2.112,53 | |

6.2. República da Argentina

Para esta semana operativa, não houve oferta de importação de energia da República da Argentina.

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 4 de Maio/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 Junho/2024.

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

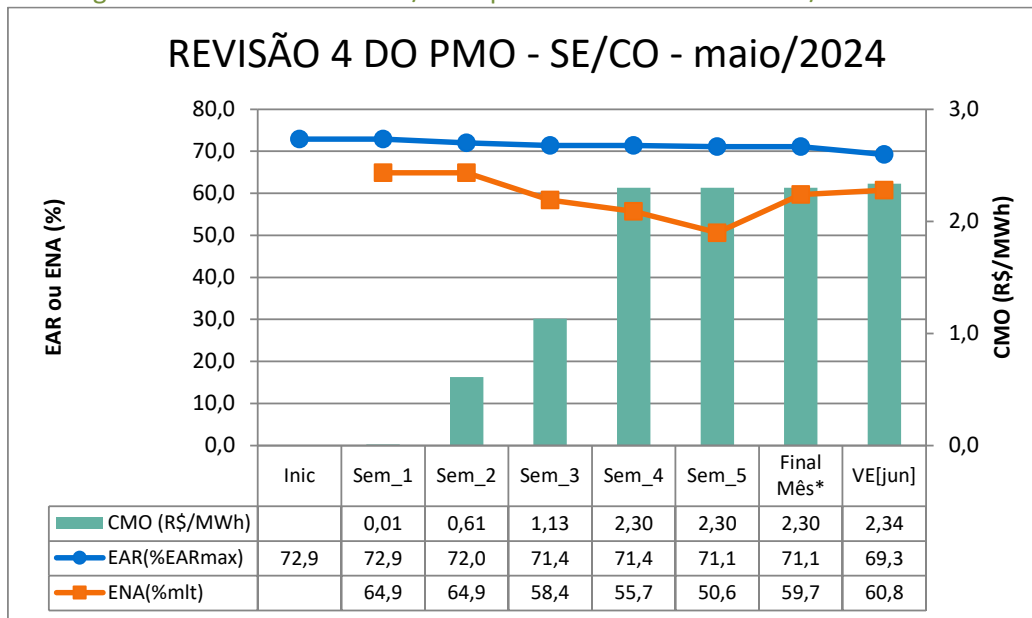


Figura 21 – Resumo de Maio/2024 para o Subsistema Sul

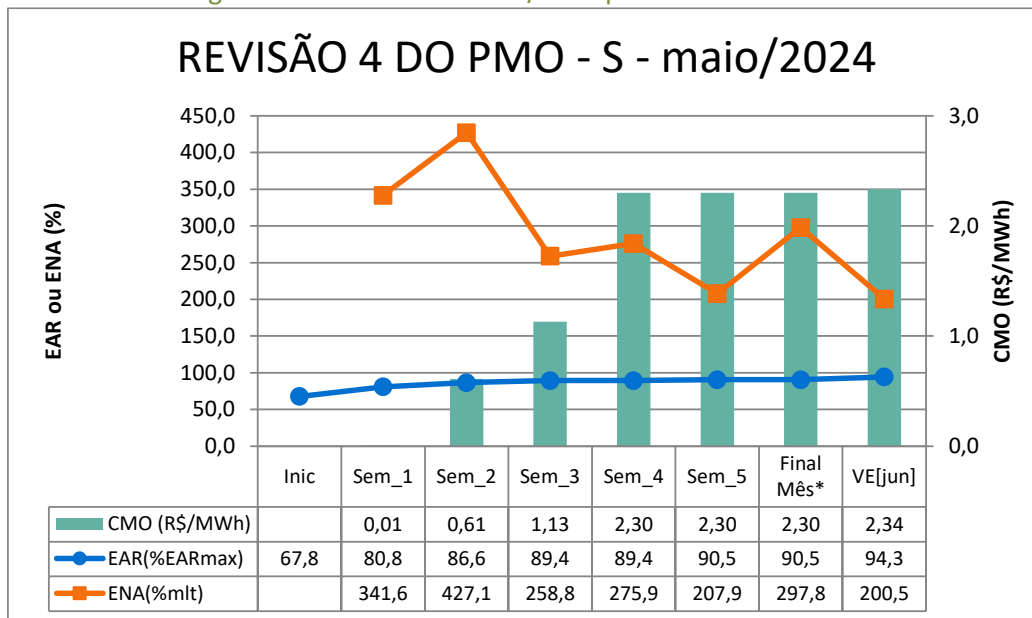


Figura 22 – Resumo de Maio/2024 para o Subsistema Nordeste

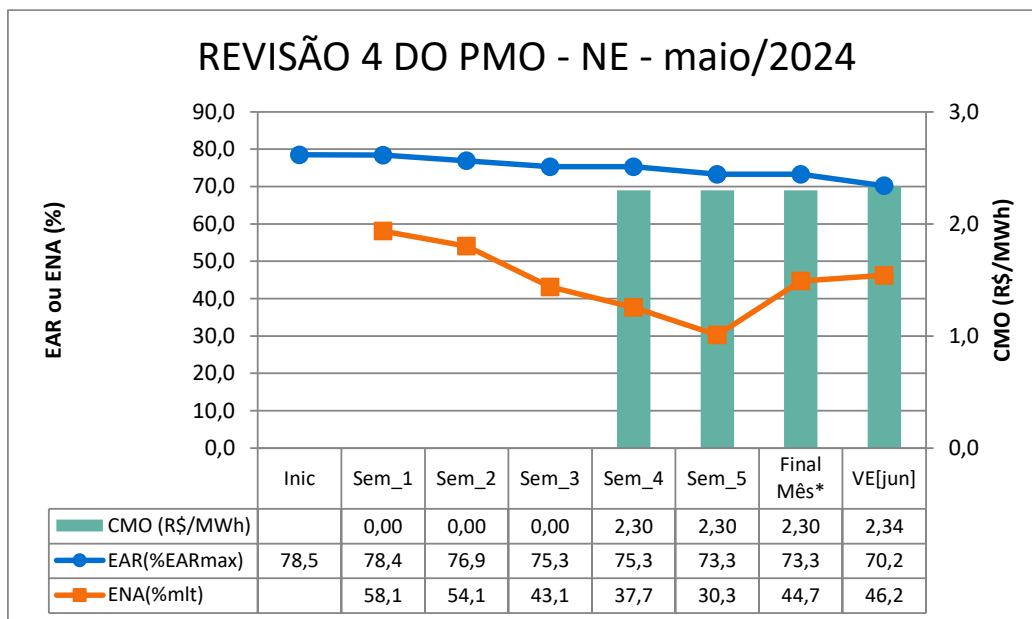
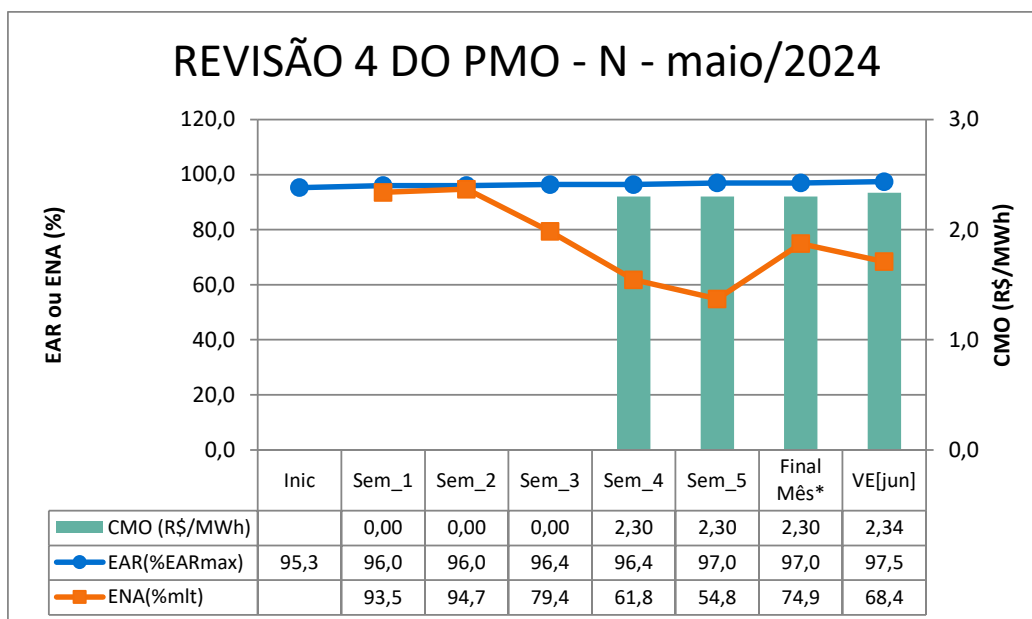


Figura 23 – Resumo de Maio/2024 para o Subsistema Norte



8. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta revisão do PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, 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 11 – 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 | 20.887 | 52 | 23.788 | 60 |
| Sul | 17.939 | 208 | 25.695 | 298 |
| Nordeste | 2.089 | 30 | 3.088 | 45 |
| Norte | 11.098 | 54 | 15.348 | 75 |

Tabela 12 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

| Subsistema | % EARmáx 24/05 | % EARmáx - 31/05 |
|------------|----------------|------------------|
| | NÍVEL INICIAL | NÍVEL PMO |
| SE/CO | 71,4 | 71,1 |
| Sul | 89,4 | 90,5 |
| Nordeste | 75,3 | 73,3 |
| Norte | 96,4 | 97,0 |

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

Tabela 13 – Previsão de ENA por REE

| Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes | | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------|------|
| REE | Previsão Semanal | | Previsão Mensal | |
| | 25/05/2024 a 31/05/2024 | | mai/24 | |
| | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT |
| Sudeste | 2.775 | 59 | 3.025 | 65 |
| Madeira | 4.232 | 48 | 4.864 | 55 |
| Teles Pires | 1.159 | 55 | 1.691 | 80 |
| Itaipu | 1.913 | 55 | 2.330 | 67 |
| Paraná | 9.296 | 50 | 10.281 | 56 |
| Paranapanema | 788 | 34 | 772 | 34 |
| Sul | 12.405 | 273 | 19.808 | 436 |
| Iguaçu | 5.534 | 136 | 5.887 | 144 |
| Nordeste | 2.089 | 30 | 3.088 | 45 |
| Norte | 4.203 | 46 | 6.867 | 74 |
| Belo Monte | 5.100 | 53 | 7.662 | 80 |
| Manaus | 1.929 | 112 | 1.879 | 109 |

Tabela 14 – Previsão de %EARMáx por REE

| % Energia Armazenável Máxima | | |
|------------------------------|------------------|-----------------|
| REE | Previsão Semanal | Previsão Mensal |
| | 31-mai | 31-mai |
| | (%EARMáx) | (%EARMáx) |
| Sudeste | 75,9 | 75,9 |
| Madeira | 93,9 | 93,9 |
| Teles Pires | 85,9 | 85,9 |
| Itaipu | 91,0 | 91,0 |
| Paraná | 71,1 | 71,1 |
| Paranapanema | 48,1 | 48,1 |
| Sul | 94,7 | 94,7 |
| Iguaçu | 86,4 | 86,4 |
| Nordeste | 73,3 | 73,3 |
| Norte | 100,0 | 100,0 |
| Belo Monte | 100,0 | 100,0 |
| Manaus | 40,0 | 40,0 |

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 | 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 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | | | | 68,9 | 68,9 | 68,9 | | | | 68,9 | 68,9 | 68,9 | |
| 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 | | | | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | | | | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | |
| ANGRA 1 (640) | Nuclear | 31,17 | 384,0 | 313,0 | 182,0 | | | | 384,0 | 313,0 | 182,0 | | | | 384,0 | 313,0 | 182,0 | |
| NORTEFLU 1 (400) | Gás | 104,13 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BAIXADA FL (530) | Gás | 110,10 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| SANTA CRUZ (500) | GNL | 112,73 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 2 (100) | Gás | 120,73 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| O.PINTADA (50) | Biomassa | 138,91 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE STA VI (41) | Biomassa | 150,06 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | | | | 39,0 | 39,0 | 39,0 | | | | 39,0 | 39,0 | 39,0 | |
| LUIZORMELO (204) | GNL | 161,79 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| M.AZUL (566) | Gás | 173,40 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE GNA I (1338) | Gás | 205,29 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 3 (200) | Gás | 231,59 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ATLANTICO (235) | Resíduos | 244,51 | 218,7 | 218,7 | 218,7 | | | | 218,7 | 218,7 | 218,7 | | | | 218,7 | 218,7 | 218,7 | |
| ST.CRUZ 34 (436) | Óleo | 310,41 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMORIO (989) | Gás | 405,69 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CUBATAO (216) | Gás | 423,20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PIRAT.12 O (200) | Gás | 470,34 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IBIRITE (235) | Gás | 512,62 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.LAGOAS (350) | Gás | 622,21 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| KARKEY 013 (259) | Gás | 672,37 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | | | | 30,0 | 30,0 | 30,0 | | | | 30,0 | 30,0 | 30,0 | |
| KARKEY 019 (116) | Gás | 672,37 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.FORA (87) | Gás | 721,64 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 4 (127) | Gás | 747,50 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| SEROPEDICA (360) | Gás | 779,09 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD I (116) | Gás | 793,09 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD II (78) | Gás | 794,34 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPIRATINGA (572) | Gás | 818,29 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.MACAE (929) | Gás | 929,71 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAULINIA (16) | Gás | 954,39 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 | |
| LORM_PCS (36) | Gás | 963,90 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| POVOACAO I (75) | Gás | 963,90 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA I (37) | Gás | 963,90 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA (175) | Óleo | 1125,48 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PALMEIR_GO (176) | Diesel | 1730,02 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SE/CO (13147) | | | 2106,3 | 2035,3 | 1904,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2106,3 | 2035,3 | 1904,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2106,3 | 2035,3 | 1904,3 | |
| REGIÃO SUL | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | |
| ARAUCARIA (484) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAMPA SUL (345) | Carvão | 86,15 | 280,0 | 280,0 | 280,0 | | | | 280,0 | 280,0 | 280,0 | | | | 280,0 | 280,0 | 280,0 | |
| SAO SEPE (8) | Biomassa | 108,38 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | | | | 4,0 | 4,0 | 4,0 | | | | 4,0 | 4,0 | 4,0 | |
| CANDIOTA_3 (350) | Carvão | 109,66 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.LACER. C (363) | Carvão | 325,27 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| FIGUEIRA (20) | Carvão | 330,64 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.LACER. B (262) | Carvão | 378,90 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | | | | 220,0 | 220,0 | 220,0 | | | | 220,0 | 220,0 | 220,0 | |
| J.LAC. A2 (132) | Carvão | 387,75 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | | | | 105,0 | 105,0 | 105,0 | | | | 105,0 | 105,0 | 105,0 | |
| J.LAC. A1 (100) | Carvão | 453,14 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B.BONITA I (10) | Gás | 742,99 | 3,7 | 3,7 | 3,7 | | | | 3,7 | 3,7 | 3,7 | | | | 3,7 | 3,7 | 3,7 | |
| CANOAS (249) | Gás | 1115,39 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| URUGUAIANA (640) | Gás | 1891,04 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SUL (2963) | | | 612,7 | 612,7 | 612,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 612,7 | 612,7 | 612,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 612,7 | 612,7 | 612,7 | |

O conteúdo desta publicação foi produzido pelo ONS com base em dados e informações de conhecimento público. É de responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

| REGIÃO NORDESTE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-------------|---------|-----------------|---------------|--------------|-----------------|------------|------------|----------------------|---------------|--------------|----------------|------------|------------|---------------|---------------|--------------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| PETROLINA (136) | Óleo | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR (53) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR_3 (66) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOPE (550) | Gás | 234,10 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PROSP_II (37) | Gás | 257,78 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM1 (720) | Carvão | 349,80 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM2 (365) | Carvão | 355,93 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PSERGIPE I (1593) | GNL | 385,38 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VALE ACU (368) | Gás | 450,86 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.BAHIA (186) | Gás | 460,16 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCEARA (223) | Gás | 561,62 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PERNAMBUCO_3 (201) | Óleo | 969,73 | | | | | | | | | | | | | | | |
| MARACANAU (168) | Óleo | 1094,33 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOGABO (50) | Óleo | 1111,70 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMONE (171) | Óleo | 1116,11 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOGAB (171) | Óleo | 1116,11 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CAMPINA_GR (169) | Óleo | 1125,50 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SUAPE II (381) | Óleo | 1149,78 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL I (149) | Óleo | 1275,29 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL II (149) | Óleo | 1275,29 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NE (6007) | | | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| REGIÃO NORTE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| C. ROCHA (85) | Gás | 0,00 | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 | | | | 65,0 | 65,0 | 65,0 |
| JARAQUI (75) | Gás | 0,00 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 |
| MANAUARA (73) | Gás | 0,00 | 51,4 | 54,2 | 61,7 | | | | 51,4 | 54,2 | 61,7 | | | | 51,4 | 54,2 | 61,7 |
| PONTA NEGR (73) | Gás | 0,00 | 59,0 | 59,1 | 59,5 | | | | 59,0 | 59,1 | 59,5 | | | | 59,0 | 59,1 | 59,5 |
| 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 | 68,08 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | | | | 75,0 | 75,0 | 75,0 | | | | 75,0 | 75,0 | 75,0 |
| UTE MAUA 3 (591) | Gás | 68,08 | 264,0 | 264,0 | 264,0 | | | | 264,0 | 264,0 | 264,0 | | | | 264,0 | 264,0 | 264,0 |
| MARANHAO3 (519) | Gás | 105,87 | 150,0 | 127,0 | 85,0 | | | | 150,0 | 127,0 | 85,0 | | | | 150,0 | 127,0 | 85,0 |
| MARANHAO V (338) | Gás | 106,93 | 75,0 | 64,0 | 43,0 | | | | 75,0 | 64,0 | 43,0 | | | | 75,0 | 64,0 | 43,0 |
| MARANHAOIV (338) | Gás | 106,93 | 75,0 | 64,0 | 43,0 | | | | 75,0 | 64,0 | 43,0 | | | | 75,0 | 64,0 | 43,0 |
| PARNAIB_IV (56) | Gás | 151,69 | 20,0 | 17,0 | 11,0 | | | | 20,0 | 17,0 | 11,0 | | | | 20,0 | 17,0 | 11,0 |
| PARNAIBA_V (386) | Vapor | 206,01 | 109,0 | 92,0 | 62,0 | | | | 109,0 | 92,0 | 62,0 | | | | 109,0 | 92,0 | 62,0 |
| N.VENECIA2 (270) | Gás | 286,88 | 42,0 | 35,0 | 24,0 | | | | 42,0 | 35,0 | 24,0 | | | | 42,0 | 35,0 | 24,0 |
| P. ITAQUI (360) | Carvão | 348,20 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR1 (166) | Óleo | 1125,46 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR2 (166) | Óleo | 1125,46 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NORTE (3756) | | | 1111,4 | 1042,3 | 919,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1111,4 | 1042,3 | 919,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1111,4 | 1042,3 | 919,2 |