

1. APRESENTAÇÃO

Na semana de 27/07 a 02/08/2024, ocorreu precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu e no trecho incremental à UHE Itaipu.

Na semana de 03/08 a 09/08/2024, deve continuar ocorrendo precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, em pontos do Iguaçu e do trecho incremental à UHE Itaipu.

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\$ 67,45/MWh para R\$ 94,06/MWh
- Sul: de R\$ 67,45/MWh para R\$ 94,06/MWh
- Nordeste: de R\$ 67,45/MWh para R\$ 94,06/MWh
- Norte: de R\$ 67,45/MWh para R\$ 94,06/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 29 e 30 de agosto será realizada a reunião de elaboração do PMO de Setembro de 2024, com transmissão ao vivo através do site do ONS.

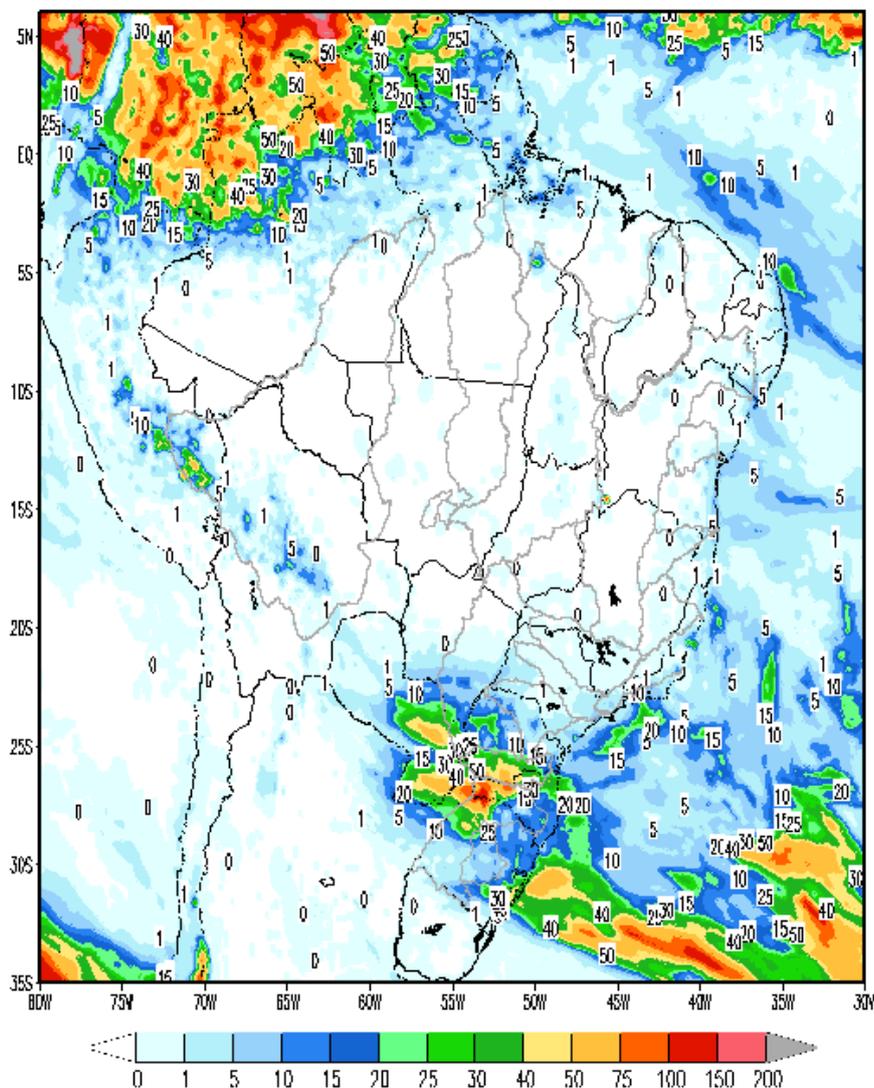
3. INFORMAÇÕES CONJUNTURAIIS PARA ELABORAÇÃO DO PMO

3.1.1. Condições antecedentes

O avanço de uma frente fria no início da semana ocasionou precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai, Iguaçu e no trecho incremental à UHE Itaipu (Figura 1).

Figura 1 - Precipitação observada por satélite (mm) no período de 27/07 a 01/08/2024

GPM / Brasil
Precipitação (mm) acumulada entre 27/Jul/2024 a 01/Aug/2024



A **Tabela 1** apresenta as energias naturais afluentes das semanas recentes. São apresentados os valores verificados na semana 20/07/2024 a 26/07/2024 e os estimados para fechamento da semana de 27/07/2024 a 02/08/2024.

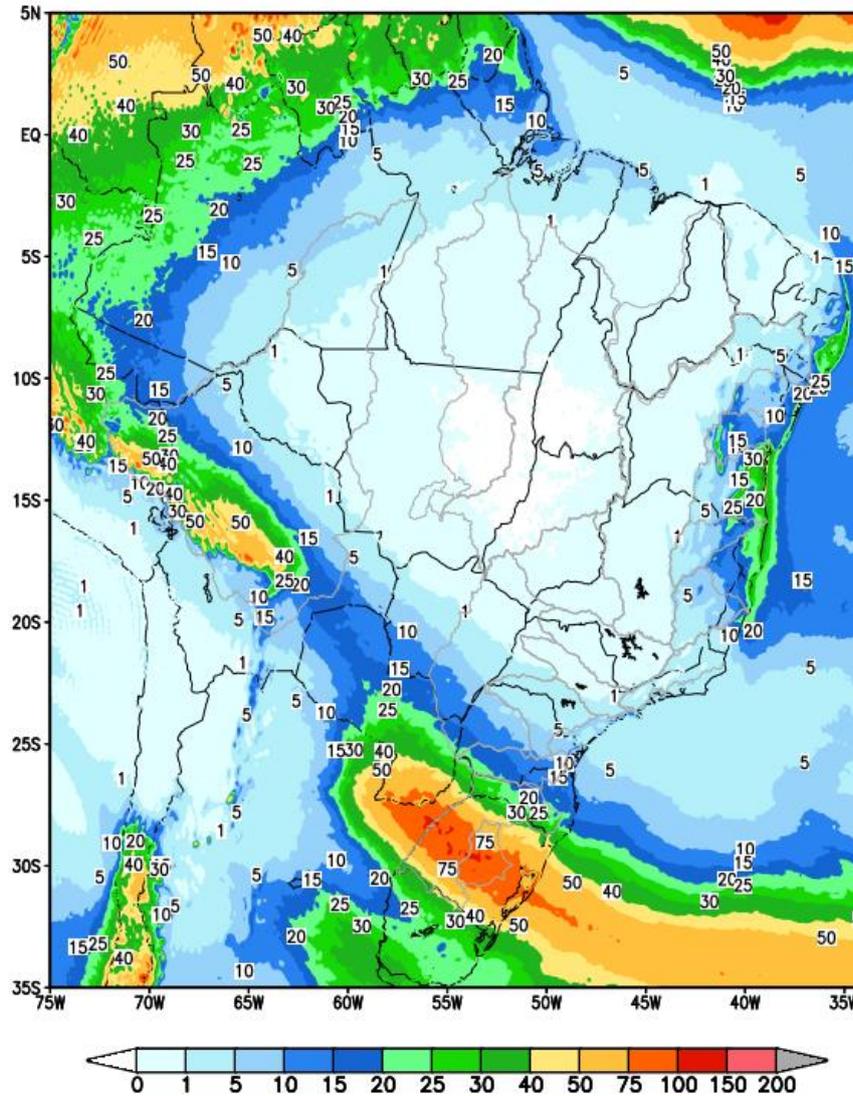
Tabela 1 – Tendência hidrológica da ENA da Revisão 1 de Agosto/2024

| Rev.1 do PMO de Agosto/2024 - ENAs | | | | |
|------------------------------------|--------------------|------|--------------------|------|
| Subsistema | 20/07 a 26/07/2024 | | 27/07 a 02/08/2024 | |
| | MWmed | %MLT | MWmed | %MLT |
| SE/CO | 14.687 | 57 | 13.186 | 55 |
| S | 17.347 | 159 | 12.453 | 117 |
| NE | 1.567 | 42 | 1.512 | 42 |
| N | 2.338 | 44 | 2.022 | 43 |

3.1.2. Previsões - Próxima semana

O avanço de frentes frias e a atuação de áreas de instabilidade na próxima semana ocasiona precipitação nas bacias dos rios Jacuí, Taquari-Antas, Uruguai e em pontos do Iguazu e do trecho incremental à UHE Itaipu (Figura 2).

Figura 2 - Precipitação acumulada prevista pelo modelo ECMWF – 03 a 09/08/2024



Em comparação com os valores estimados para a semana em curso, prevê-se para a próxima semana recessão nas aflúências de todos os subsistemas. A previsão mensal para agosto indica a ocorrência de aflúências abaixo da média histórica para todos os subsistemas.

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

| Revisão 1 do PMO de Agosto/2024 - ENAs previstas | | | | |
|--|--------------------|------|---------------|------|
| Subsistema | 03/08 a 09/08/2024 | | Mês de agosto | |
| | MWmed | %MLT | MWmed | %MLT |
| SE/CO | 12.222 | 60 | 11.693 | 57 |
| S | 8.475 | 85 | 8.383 | 84 |
| NE | 1.464 | 45 | 1.430 | 44 |
| N | 1.748 | 55 | 1.540 | 48 |

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

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

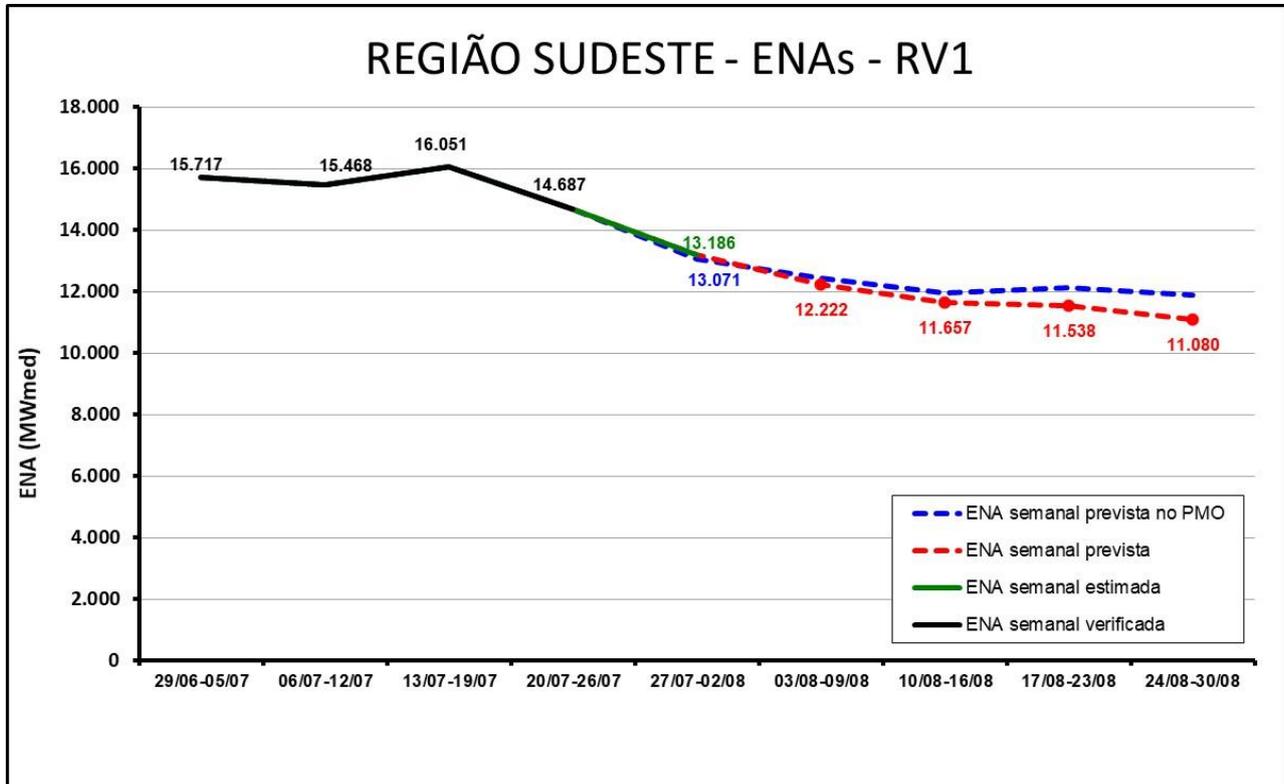


Figura 4 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Sul do PMO e da Revisão 1 do PMO de Agosto/2024

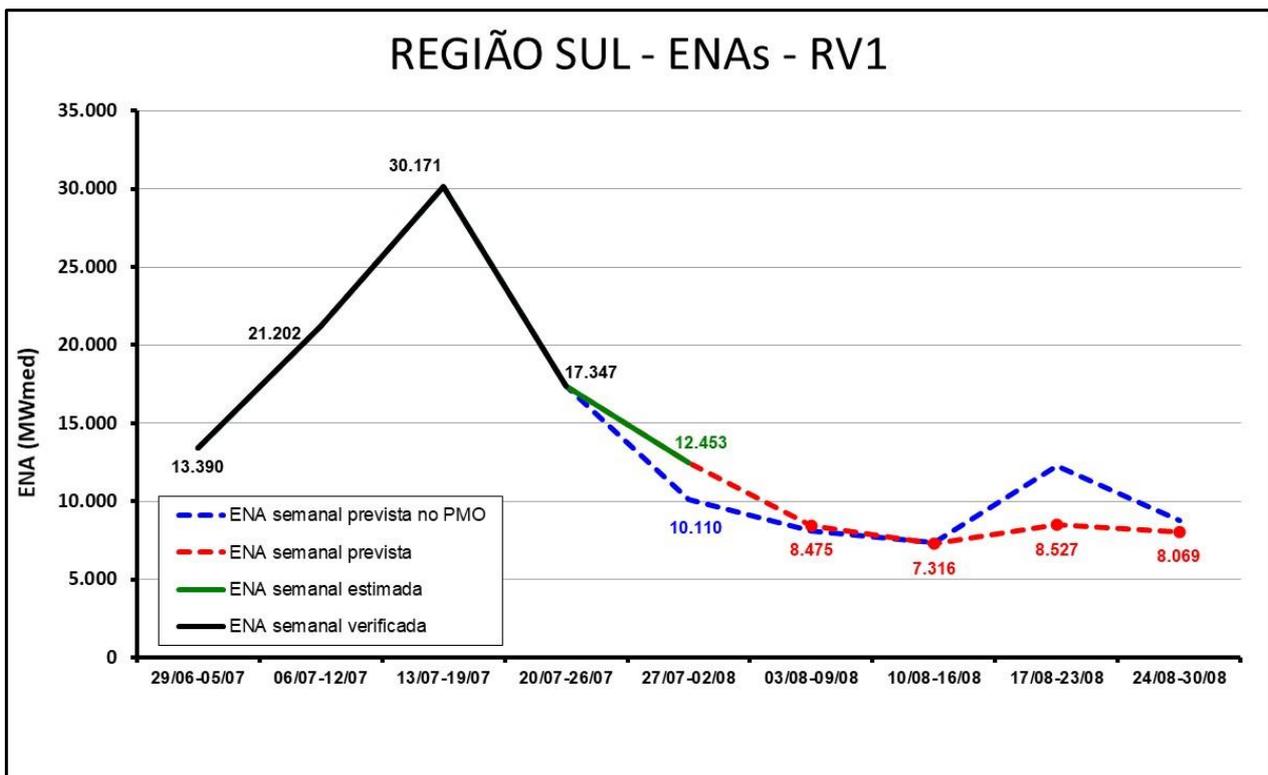


Figura 5 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Nordeste do PMO e da Revisão 1 do PMO de Agosto/2024

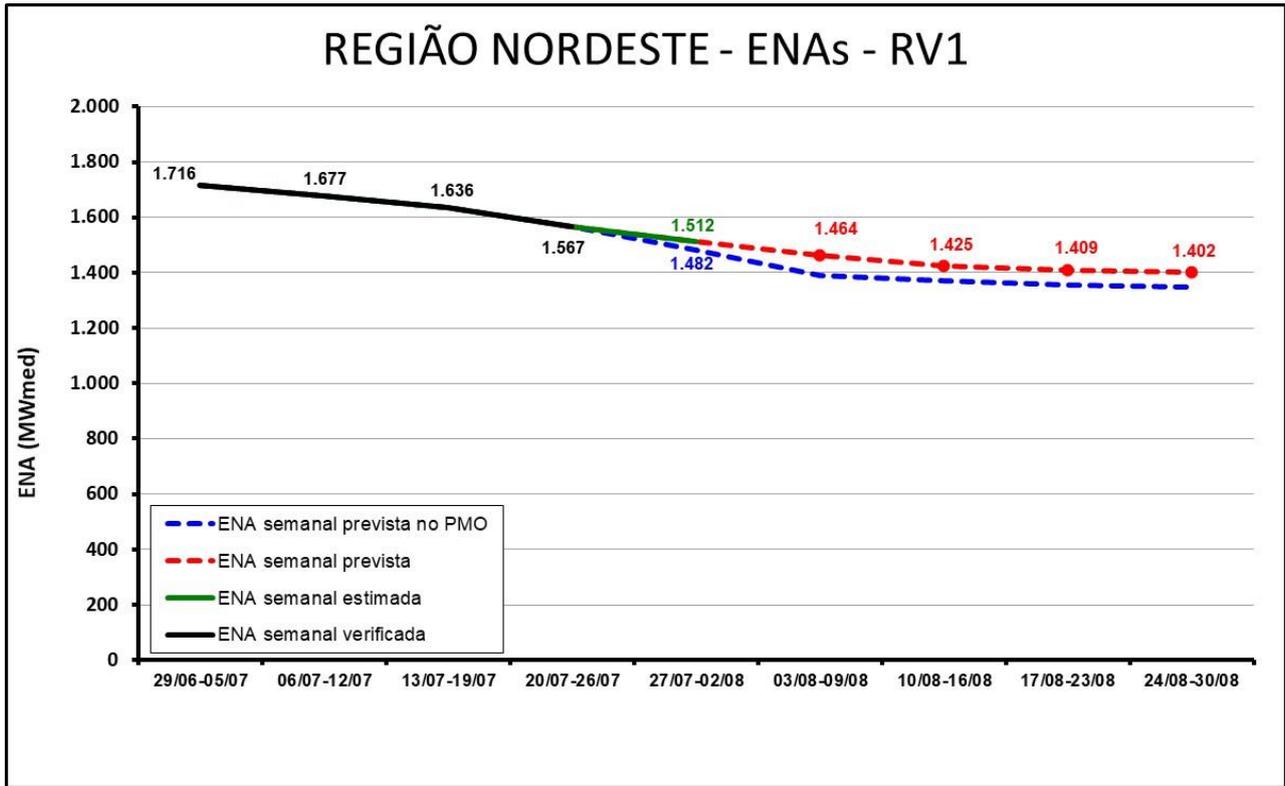
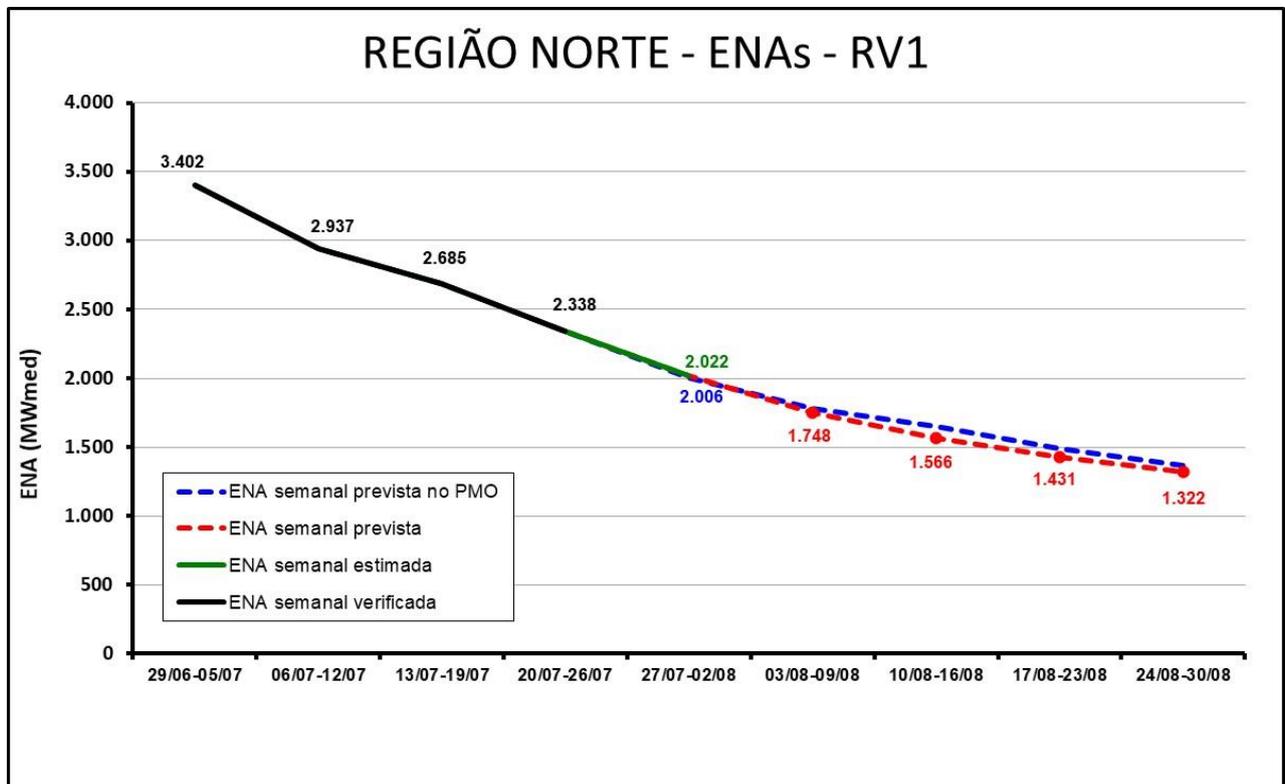


Figura 6 - Energias Naturais Afluentes ao Subsistema Norte do PMO e da Revisão 1 do PMO de Agosto/2024



3.1.3. Cenários de ENAs para a Revisão 1 do PMO de Agosto/2024

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

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

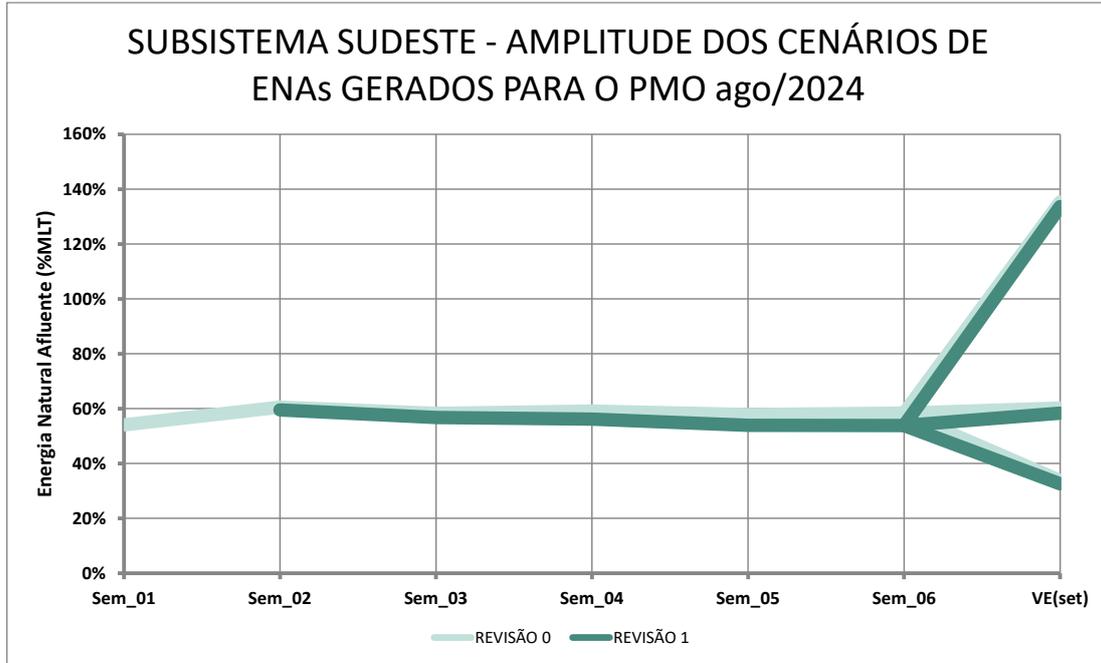


Figura 8 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sudeste/Centro-Oeste para a Revisão 1 de Agosto/2024

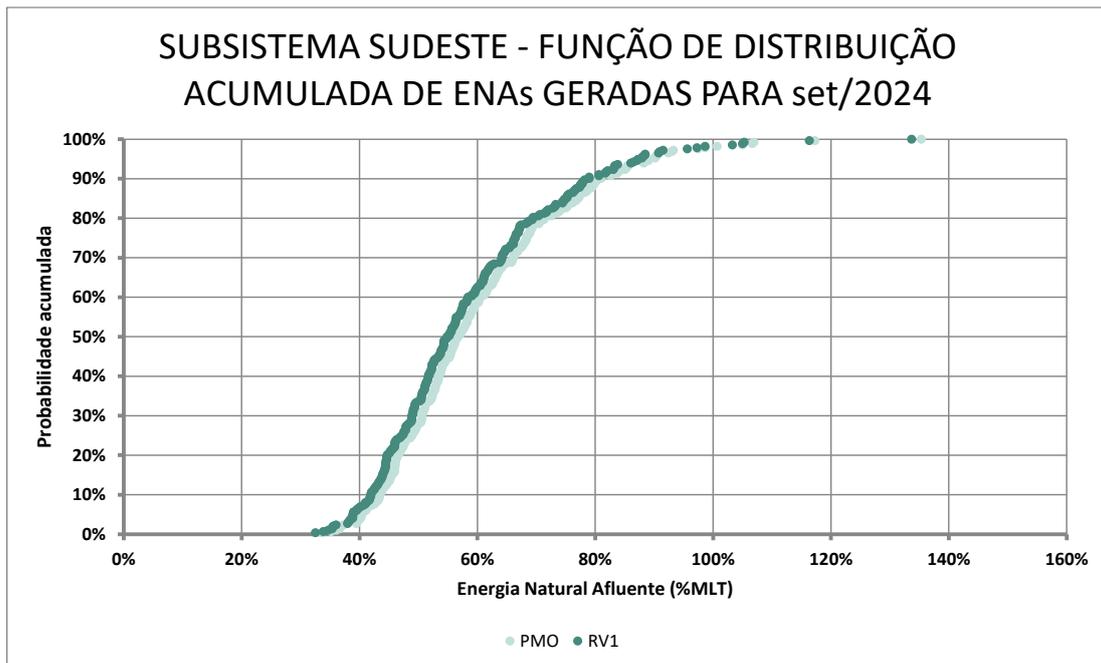


Figura 9 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Sul, em %MLT, para a Revisão 1 de Agosto/2024

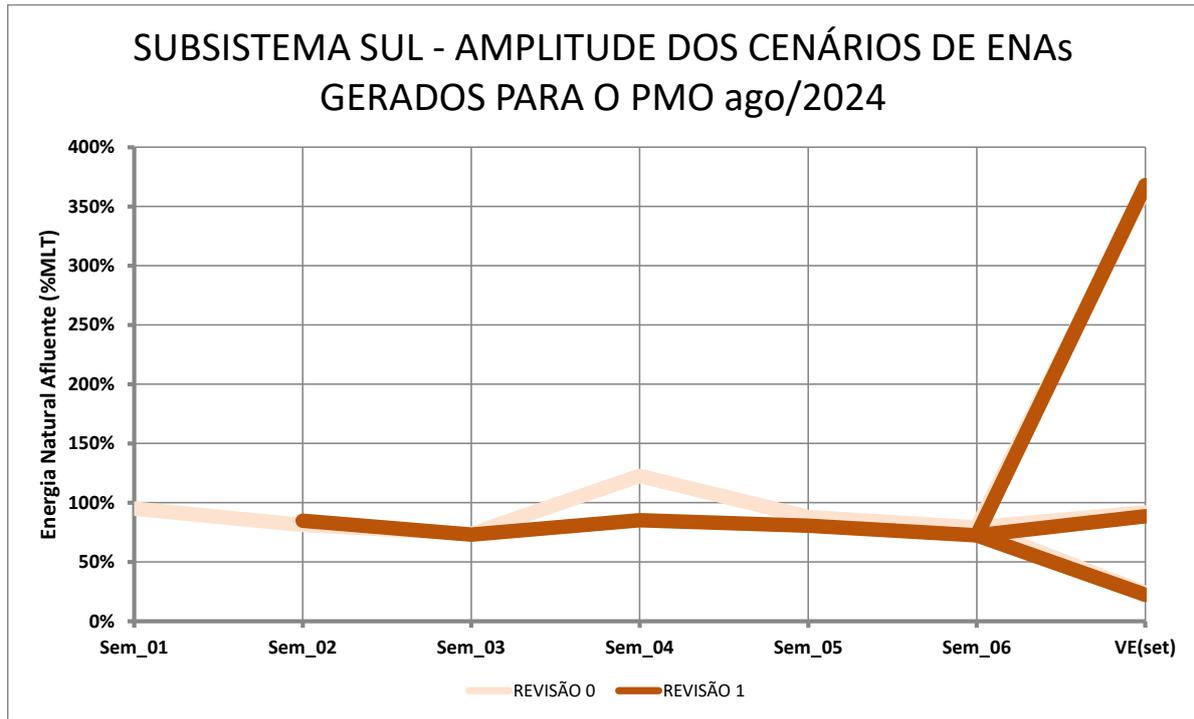


Figura 10 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Sul para a Revisão 1 de Agosto/2024

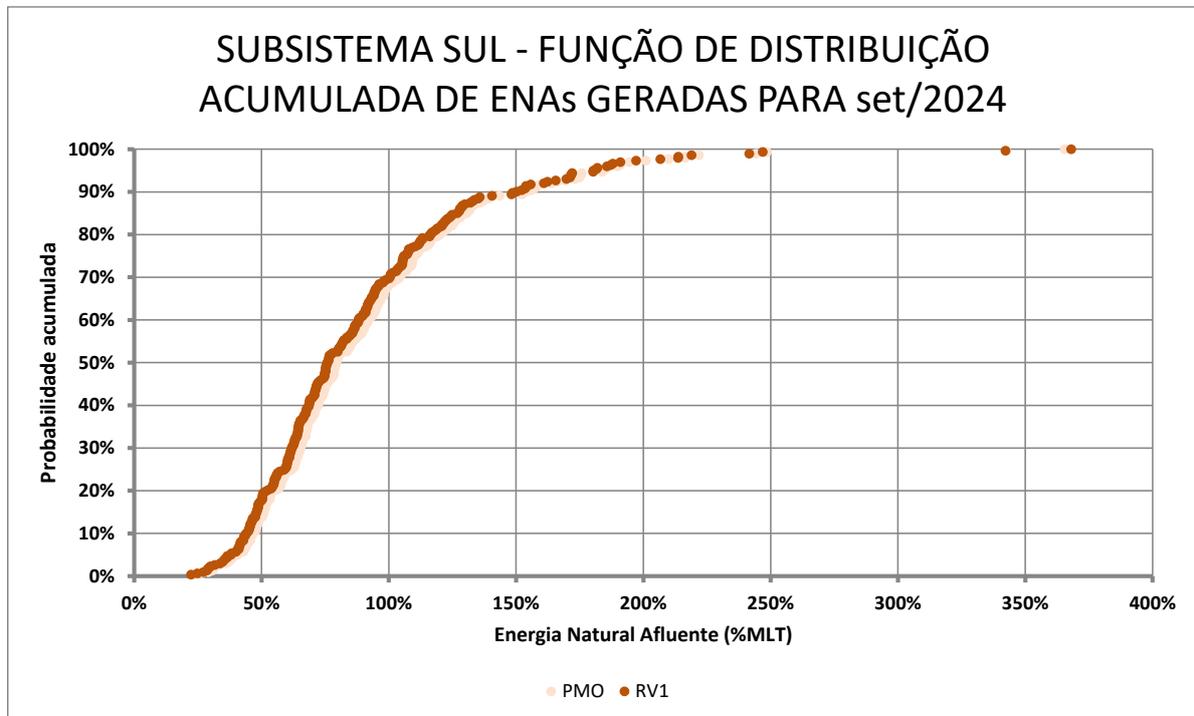


Figura 11 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Nordeste em %MLT, para a Revisão 1 de Agosto/2024

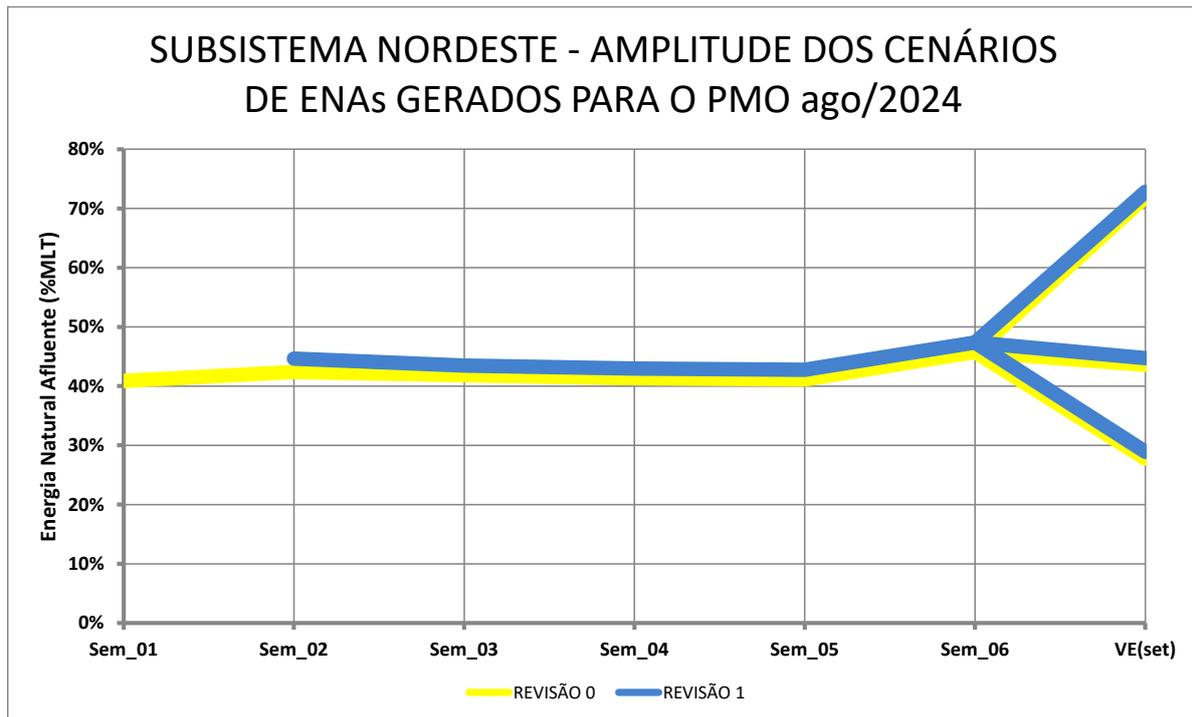


Figura 12 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Nordeste para a Revisão 1 de Agosto/2024

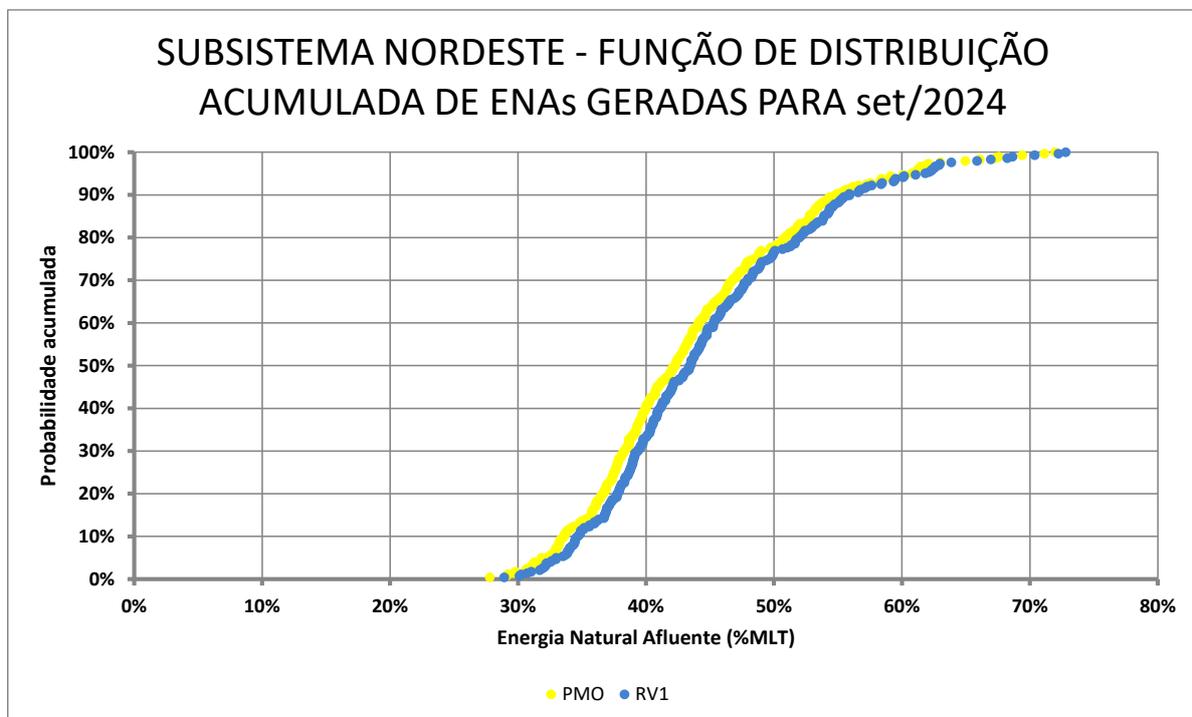


Figura 13 - Amplitude dos Cenários de ENA para o Subsistema Norte, em %MLT, para a Revisão 1 de Agosto/2024

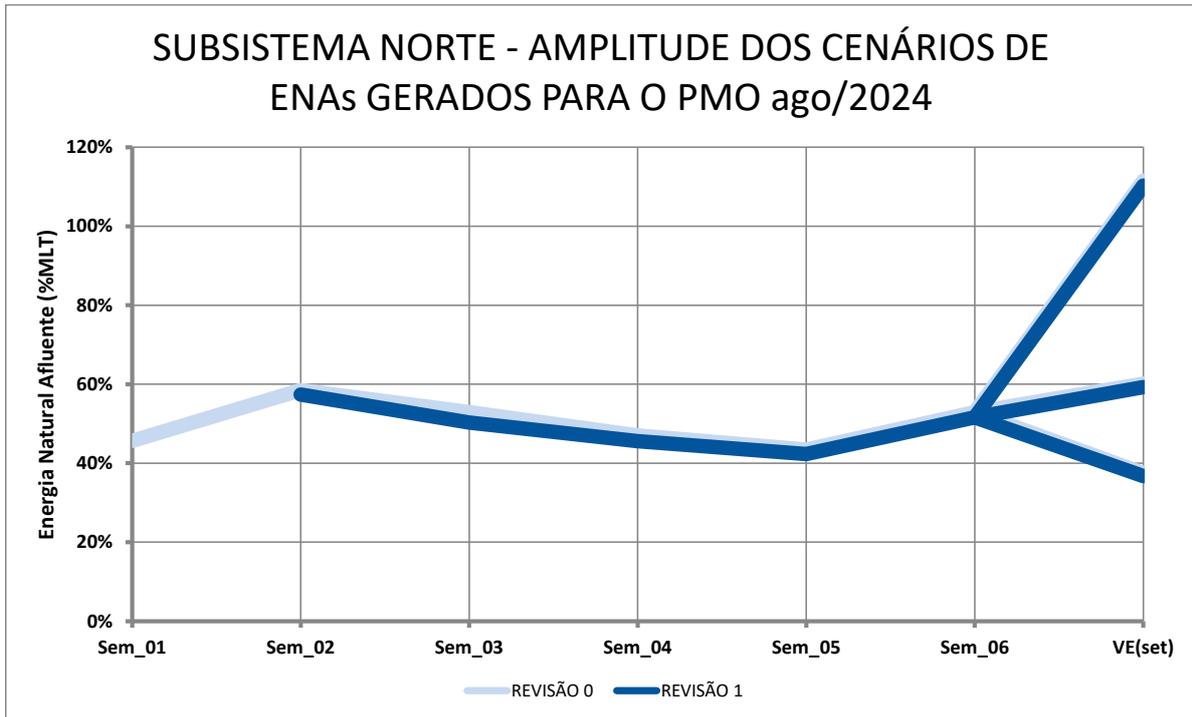
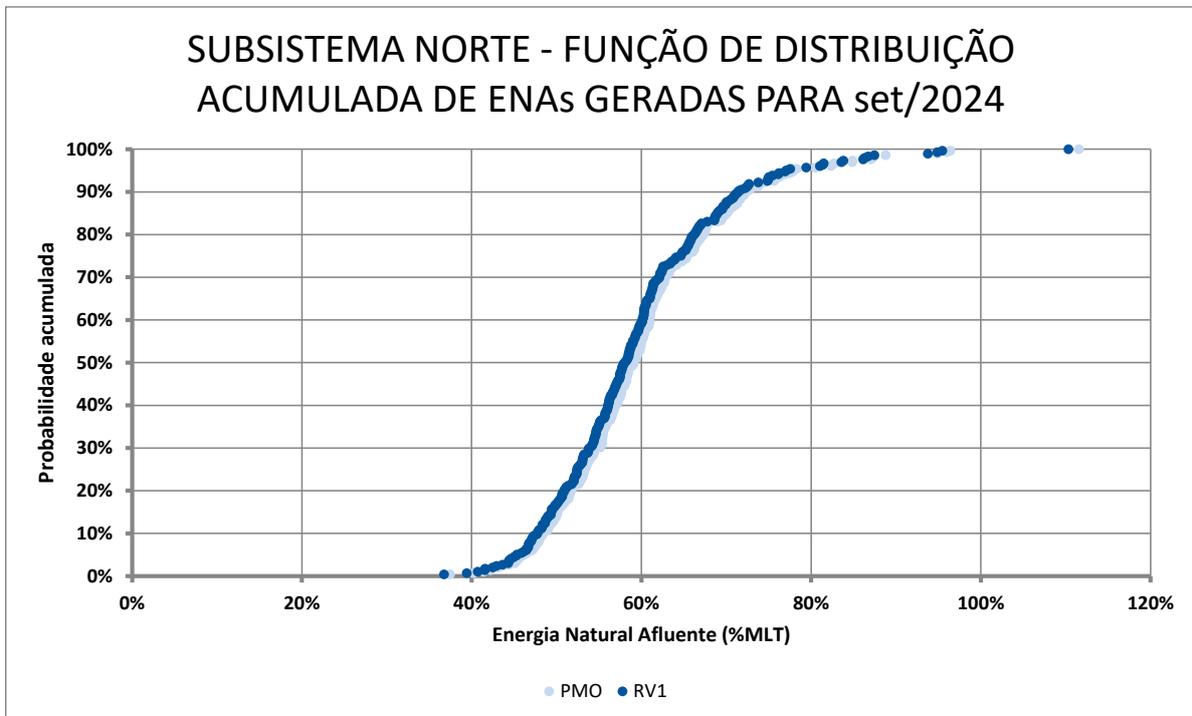


Figura 14 - Função de Distribuição Acumulada dos Cenários para o Subsistema Norte para a Revisão 1 de Agosto/2024



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

Tabela 3 – MLT da ENA nos meses de agosto/2024 e setembro/2024

| MLT das ENAs (MWmed) | | |
|----------------------|--------|----------|
| Subsistema | agosto | setembro |
| SE/CO | 20.521 | 19.627 |
| S | 10.004 | 11.628 |
| NE | 3.279 | 2.933 |
| N | 3.184 | 2.267 |

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

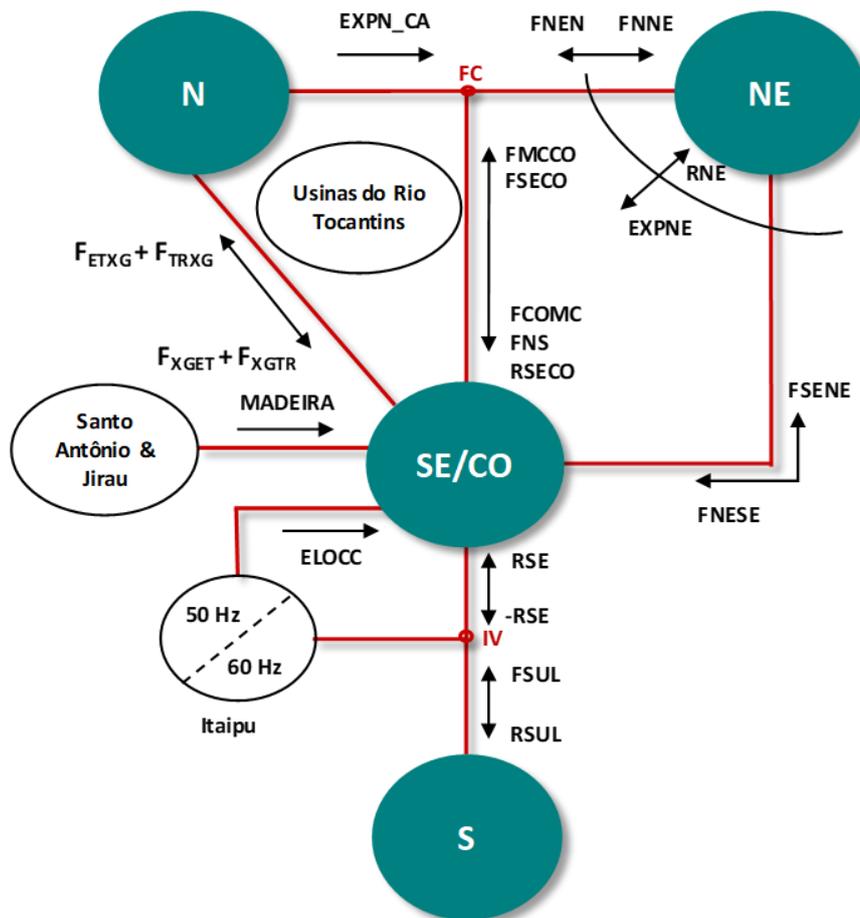


Tabela 4 – Limites considerados nesta semana operativa para intercâmbio de energia

| Limites de Intercâmbio (MWmed) | | | |
|--------------------------------|---------|--------------------|----------------|
| Fluxo | Patamar | 03/08 a 09/08/2024 | Demais Semanas |
| RNE | Pesada | 11.000 | 11.000 |
| | Média | 11.000 | 11.000 |
| | Leve | 11.000 | 11.000 |
| FNS | Pesada | 4.900 | 5.100 |
| | Média | 4.900 (A) (B) (C) | 5.100 |
| | Leve | 4.670 | 4.900 |
| FNNE | Pesada | 4.800 | 4.800 |
| | Média | 4.800 (D) (E) | 4.800 |
| | Leve | 4.740 | 4.800 |
| EXPORT. NE | Pesada | 11.600 | 11.600 |
| | Média | 11.600 | 11.600 |
| | Leve | 11.600 | 11.600 |
| FMCCO | Pesada | 5.000 | 5.000 |
| | Média | 5.000 | 5.000 |
| | Leve | 5.000 | 5.000 |
| FSENE | Pesada | 6.000 | 6.000 |
| | Média | 6.000 | 6.000 |
| | Leve | 6.000 | 6.000 |
| FNS + FNESE | Pesada | 10.900 | 11.100 |
| | Média | 10.900 (A) (B) (C) | 11.100 |
| | Leve | 10.863 | 11.100 |
| RSE | Pesada | 6.883 | 9.800 |
| | Média | 7.231 (F) (G) (H) | 9.800 |
| | Leve | 9.519 | 10.800 |
| FORNEC. SUL | Pesada | 7.000 | 7.000 |
| | Média | 7.000 | 7.000 |
| | Leve | 8.600 | 8.600 |

| Limites de Intercâmbio (MWmed) | | | |
|--------------------------------|---------|--------------------|----------------|
| Fluxo | Patamar | 03/08 a 09/08/2024 | Demais Semanas |
| RECEB. SUL | Pesada | 8.808 | 9.600 |
| | Média | 7.079 (F) (G) (H) | 7.800 |
| | Leve | 7.519 | 7.900 |
| ELO CC 50 Hz | Pesada | 4.829 | 5.481 |
| | Média | 4.725 (I) | 5.481 |
| | Leve | 4.698 | 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 | 2.500 | 2.500 |
| | Leve | 2.500 | 2.500 |
| FXGET + FXGTR | Pesada | 3.000 | 3.000 |
| | Média | 3.000 | 3.000 |
| | Leve | 3.000 | 3.000 |
| FNESE | Pesada | 8.300 (A) (B) (J) | 8.300 |
| | Média | 8.300 (K) (L) | 8.300 |
| | Leve | 6.929 (M) | 8.300 |
| FNEN | Pesada | 4.800 | 4.800 |
| | Média | 4.800 (D) (E) | 4.800 |
| | Leve | 4.740 | 4.800 |
| Ger_MADEIRA | Pesada | 6.973 (N) (O) | 7.348 |
| | Média | 6.921 (P) (Q) | 7.348 |
| | Leve | 6.988 (R) | 7.348 |

- (A) SGI 41.247-24
- (B) SGI 43.084-24
- (C) SGI 27.213-24
- (D) SGI 24.751-24
- (E) SGI 40.292-24
- (F) SGI 42.122-24
- (G) SGI 42.123-24
- (H) SGI 39.736-24
- (I) SGI 41.896-24
- (J) SGI 40.778-24
- (K) SGI 44.866-24
- (L) SGI 41.336-24
- (M) SGI 44.867-24
- (N) SGI 43.500-24
- (O) SGI 39.036-24
- (P) SGI 39.088-24
- (Q) SGI 39.047-24
- (R) SGI 39.060-24

3.3. Previsão de carga

Em julho, o Índice de Confiança da Indústria (ICI), o Índice de Confiança do Comércio (ICC) e o índice de Confiança dos Serviços (ICS) avançou 3,3, 0,6 e 0,2 pontos, atingindo 101,7, 90,9 e 94,2 pontos, respectivamente. Para a FGV, o resultado do ICI reflete melhorias nos indicadores de situação atual e expectativas, indicando uma perspectiva positiva para o ambiente de negócios e ímpeto nas contratações, além da continuidade de um ambiente favorável para trabalho e renda. Observa-se também um avanço de 0,9 p.p. no Nível de Utilização da Capacidade Instalada da Indústria (NUCI). Segundo a FGV, os suaves avanços observados no ICC e no ICS indicam redução do pessimismo no comércio, principalmente em relação ao futuro, mas também a persistência quanto a retomada do setor enquanto nos serviços, o resultado reforça a sinalização de perda de folego no setor. Para ambos os setores, a interrupção do ciclo de queda de juros e os ainda elevados níveis de endividamento, segundo a FGV, são pontos de cautela.

Nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul, na semana operativa em curso, houve avanço de frente fria pelo sul do país, ocasionando pancadas de chuva nessas regiões e, conseqüentemente, deixando o clima mais ameno. Para o próximo período operativo, a sinalização é de entrada de uma frente fria estacionária em Porto Alegre com áreas de instabilidade, a partir de domingo, que pode durar até quarta-feira, ocasionando declínio na temperatura. Na quinta-feira, outra frente fria poderá passar por Porto Alegre e atingir Florianópolis, Curitiba e o subsistema Sudeste/Centro-Oeste, ocasionando mais precipitação nessas regiões. Entretanto, o início da semana operativa será de calor em ambos os subsistemas, com aumento das temperaturas máximas em São Paulo, Rio de Janeiro e Curitiba, o que compensará as temperaturas mais baixas esperadas no final da semana operativa. As sinalizações meteorológicas descritas acima, juntamente com o comportamento da carga na semana em curso, resultaram em ajustes nas previsões no subsistema Sudeste/Centro-Oeste e manutenção das previsões do subsistema Sul.

As temperaturas e totais de precipitação observados nas capitais dos estados que compõem os subsistemas Nordeste e Norte devem se manter estáveis em relação à semana em curso e ao comportamento típico para esta época do ano. Há indicação de chuva, sem grande intensidade, na próxima semana operativa, em Salvador e Recife. Os ajustes realizados nas previsões de carga do subsistema Nordeste estão associados, principalmente, ao comportamento recente da carga.

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

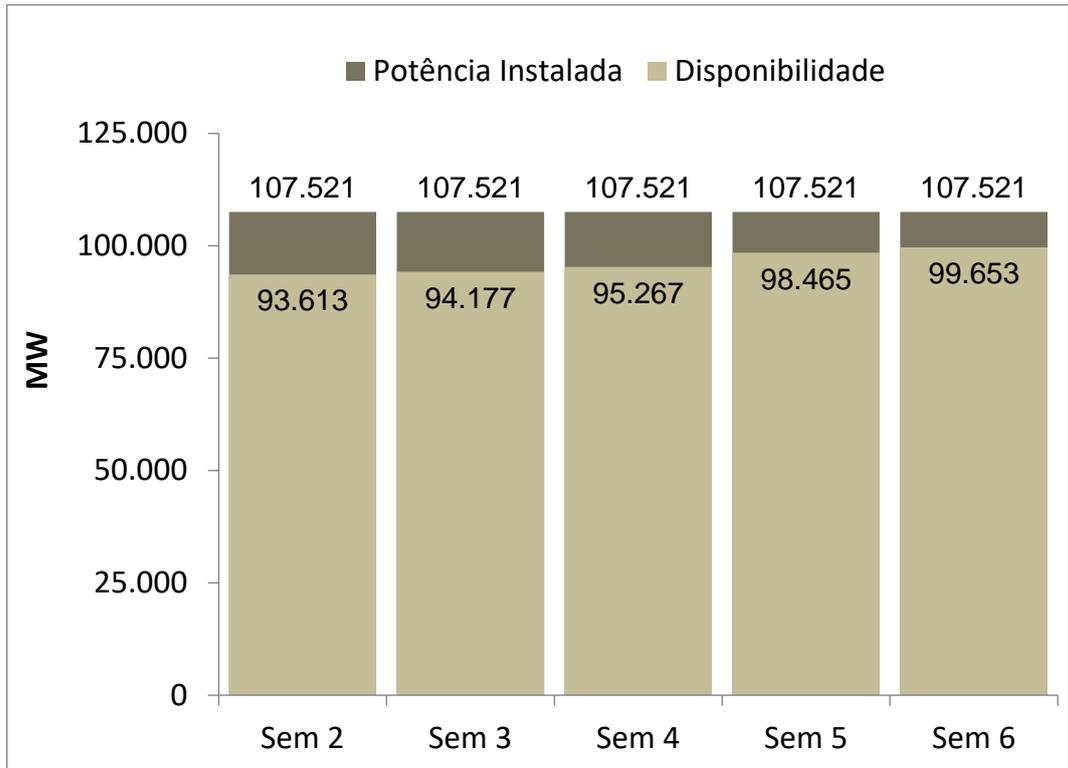
Tabela 5 – Evolução da carga do PMO de Agosto de 2024

| Subsistema | CARGA SEMANAL (MWmed) | | | | | | CARGA MENSAL (MWmed) | |
|------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------------|---------------------------|
| | 1ª Sem | 2ª Sem | 3ª Sem | 4ª Sem | 5ª Sem | 6ª Sem | ago/24 | Var. (%) ago/24 -> ago/23 |
| SE/CO | 41.665 | 42.293 | 42.073 | 42.200 | 42.204 | 42.378 | 42.164 | 1,8% |
| Sul | 12.907 | 12.964 | 12.971 | 12.989 | 12.991 | 12.912 | 12.972 | 5,6% |
| Nordeste | 12.830 | 12.670 | 12.653 | 12.669 | 12.652 | 12.681 | 12.673 | 7,1% |
| Norte | 7.938 | 7.917 | 8.006 | 8.138 | 8.178 | 8.144 | 8.055 | 7,2% |
| SIN | 75.340 | 75.844 | 75.702 | 75.996 | 76.025 | 76.115 | 75.864 | 3,8% |

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 03/08/2024 | | |
|---|--------------------------------|--|
| Subsistema | Nível previsto no PMO Ago/2024 | Partida informada pelos Agentes para a Revisão 1 do PMO Ago/2024 |
| SE/CO | 62,0 | 61,9 |
| S | 90,3 | 89,5 |
| NE | 62,7 | 62,4 |
| N | 85,4 | 83,9 |

A primeira coluna da tabela acima corresponde ao armazenamento previsto no PMO de Agosto de 2024, para a 0:00 h do dia 03/08/2024. A segunda coluna apresenta os armazenamentos obtidos a partir dos níveis de partida informados pelos Agentes de Geração para seus aproveitamentos com reservatórios.

4. PRINCIPAIS RESULTADOS

4.1. Política de Operação Energética

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

Região SE/CO:

- Utilização dos recursos das bacias dos rios Grande, Paranaíba e Paraná, conforme necessidade de alocação na carga média e pesada e controle de nível;
- Restrição das defluências das usinas do Rio Tocantins em função do período de praias na região;
- Minimização dos recursos do Tietê e Paranapanema para evitar impacto em restrições de operação.

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:

- Minimização na média diária do recurso da bacia do São Francisco e modulando para atendimento à ponta de carga.
- Perfil exportador de energia em todos os patamares de carga devido EOL/UFV.

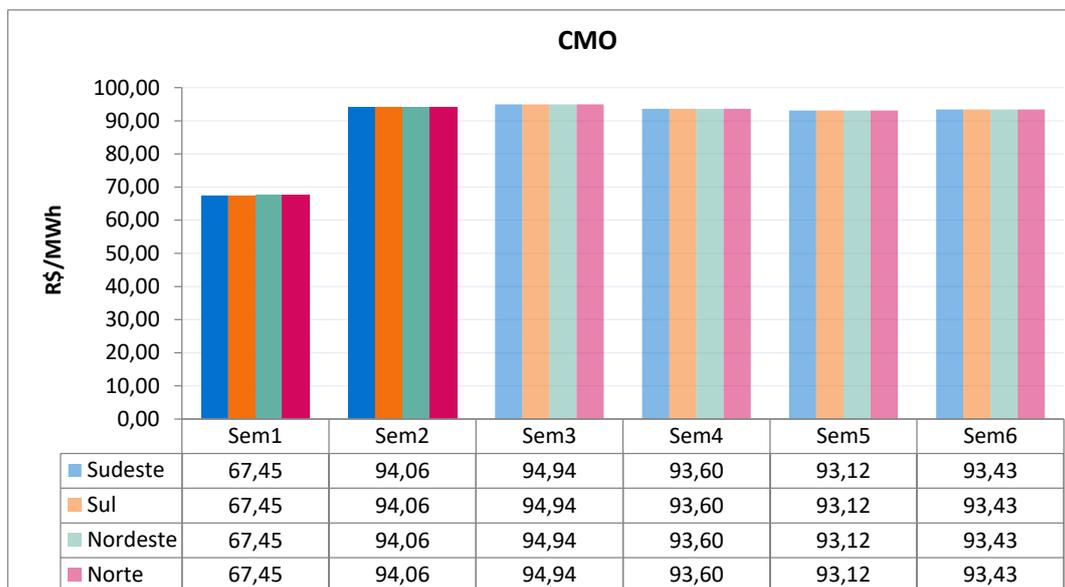
Região Norte:

- Utilização da geração da usina de Belo Monte para atendimento à ponta de carga, conforme disponibilidade energética;
- UHE Tucuruí seguindo a curva de deplecionamento.

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.

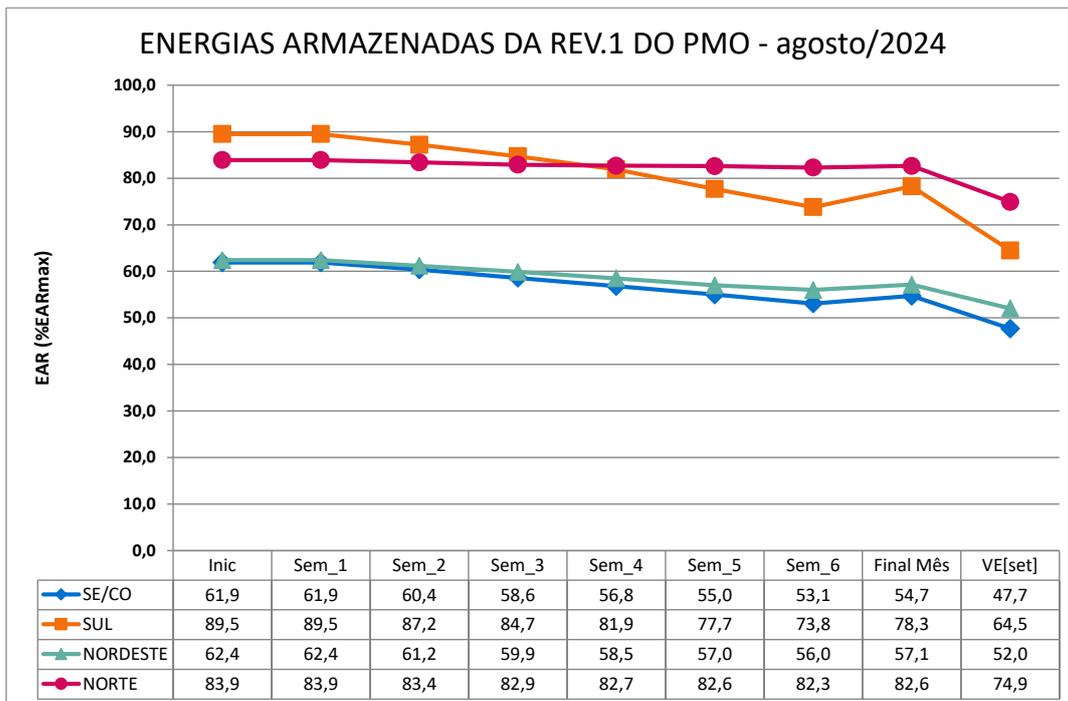
Tabela 7 – CMO para esta semana operativa

| Patamares de Carga | CMO (R\$/MWh) | | | |
|----------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | SE/CO | S | NE | N |
| Pesada | 96,58 | 96,58 | 96,58 | 96,58 |
| Média | 94,07 | 94,07 | 94,07 | 94,07 |
| Leve | 93,10 | 93,10 | 93,10 | 93,10 |
| Média Semanal | 94,06 | 94,06 | 94,06 | 94,06 |

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 agosto/2024.

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



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

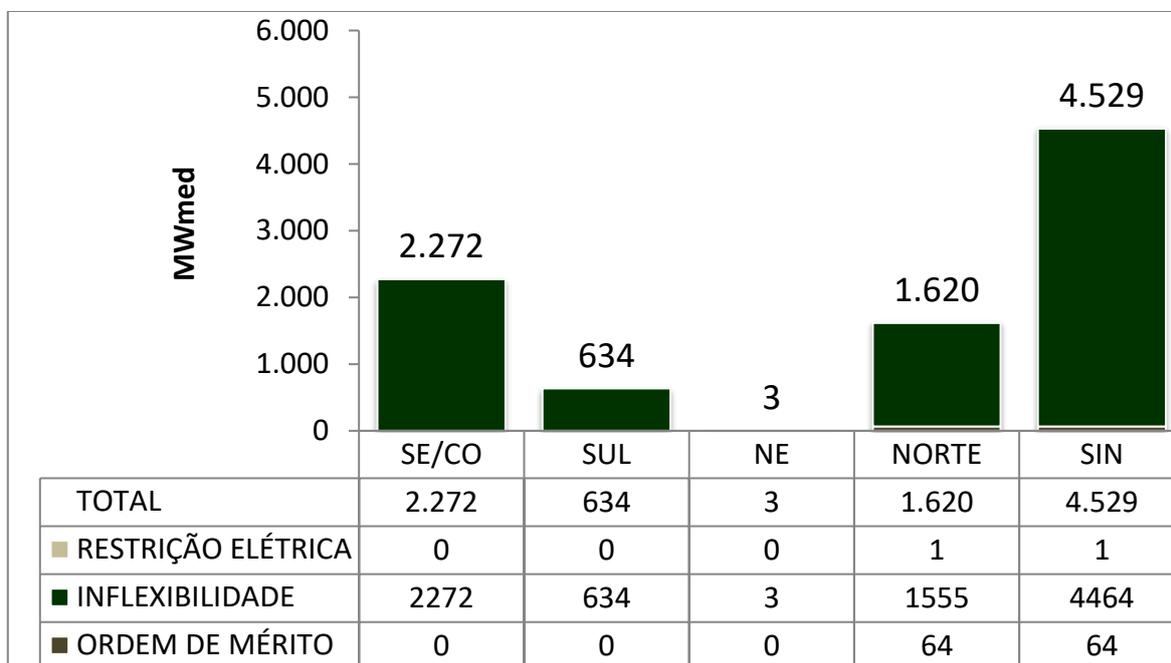
Tabela 8 – Energia Armazenável Máxima por subsistema no PMO de Agosto/2024.

| ENERGIA ARMAZENÁVEL MÁXIMA (MWmed) | | |
|------------------------------------|---------|----------|
| Subsistema | agosto | setembro |
| SE/CO | 205.460 | 205.460 |
| S | 20.458 | 20.458 |
| NE | 51.718 | 51.718 |
| N | 15.689 | 15.711 |

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 05/10/2024 a 11/10/2024.

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 | 182,65 | 87,44 (2) | 87,44 (2) | 87,4 (2) |
| LUIZORMELO | 15 | 273,27 | 87,44 (2) | 87,44 (2) | 87,4 (2) |
| PSEGIPE I | 224 | 372,64 | 87,44 (2) | 87,44 (2) | 87,39 (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 05/10/2024 a 11/10/2024.

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).

- **Enel**

Tabela 10 – Energia ofertada para importação

| Oferta de Energia para a Semana de 03/08 a 09/08 (MWmed) | | | | | | | |
|--|---------|---------|----------|----------|----------|----------|------------|
| | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3 | Bloco 4 | Bloco 5 | Bloco 6 | Total |
| Carga Pesada | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | 50 | 250 |
| Carga Média | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | 50 | 250 |
| Carga Leve | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | 50 | 250 |
| CVU (R\$/MWh) | 587,40 | 899,96 | 1.425,35 | 1.726,57 | 1.978,76 | 2.104,85 | |

- **BTG Pactual**

Tabela 11 – Energia ofertada para importação

| Oferta de Energia para a Semana de 03/08 a 09/08 (MWmed) | | | | | | | |
|--|---------|---------|----------|----------|----------|----------|------------|
| | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3 | Bloco 4 | Bloco 5 | Bloco 6 | Total |
| Carga Pesada | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | 50 | 250 |
| Carga Média | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | 50 | 250 |
| Carga Leve | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | 50 | 250 |
| CVU (R\$/MWh) | 591,76 | 909,80 | 1.439,86 | 1.743,76 | 1.998,18 | 2.125,40 | |

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 12 – Energia ofertada para importação

| Oferta de Energia para a Semana de 03/08 a 09/08 (MWmed) | | | | | |
|--|---------|----------|----------|----------|-------------|
| | Bloco 1 | Bloco 2 | Bloco 3 | Bloco 4 | Total |
| Carga Pesada | 500 | 500 | 500 | 500 | 2000 |
| Carga Média | 500 | 500 | 500 | 500 | 2000 |
| Carga Leve | 500 | 500 | 500 | 500 | 2000 |
| CVU (R\$/MWh) | 866,08 | 1.210,76 | 1.486,50 | 1.693,30 | |

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 Agosto/2024, com informações da Energia Natural Afluyente (ENA), da Energia Armazenada (EAR) e do Custo Marginal de Operação (CMO) nos subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN). São apresentados os valores semanais observados e previstos e o valor esperado dos cenários gerados para o mês de setembro/2024.

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

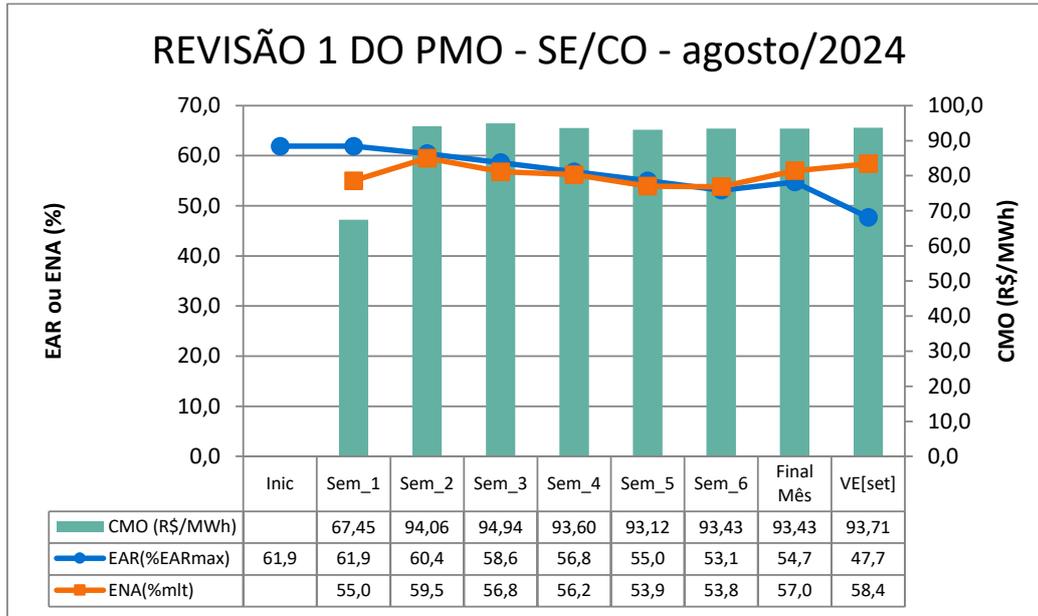


Figura 21 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Sul

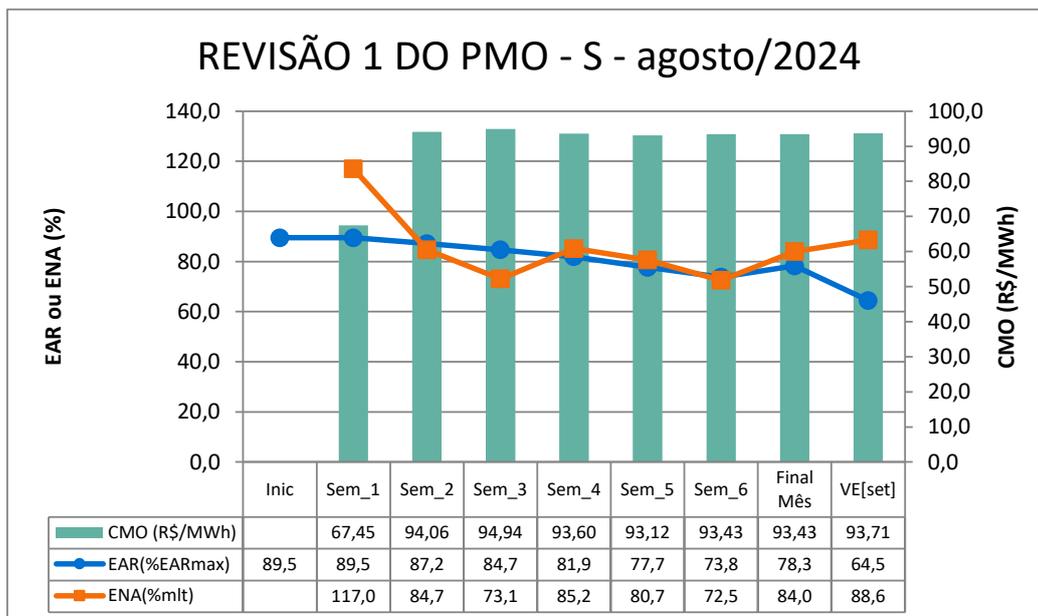


Figura 22 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Nordeste

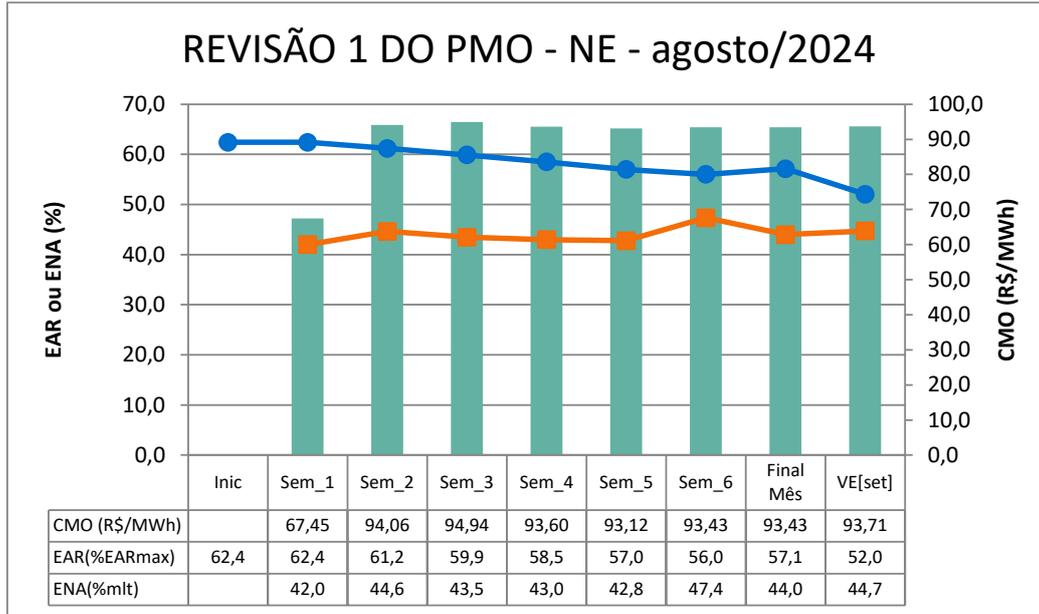
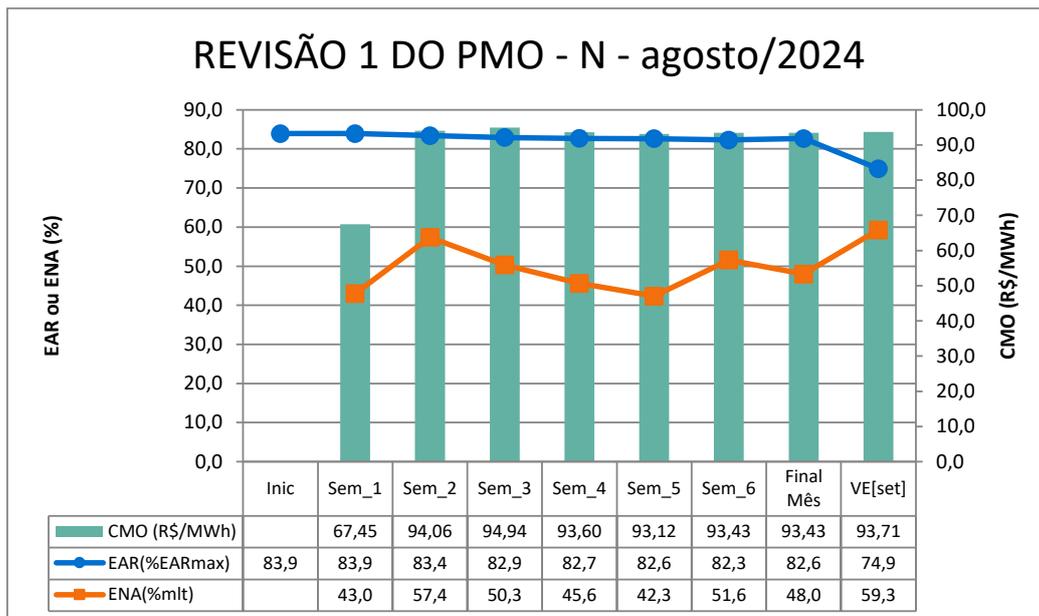


Figura 23 – Resumo de agosto/2024 para o Subsistema Norte



8. ARMAZENAMENTOS OPERATIVOS

Para uma melhor avaliação de diversos cenários hidrometeorológicos, notadamente, aqueles de curto prazo e suas influências nas previsões de vazões nos subsistemas, os resultados desta revisão do PMO contemplam cenários de afluências visando melhor representar a ocorrência de precipitação e, consequentemente, seus efeitos sobre as afluências e armazenamentos.

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

Tabela 13 – 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 | 12.222 | 60 | 11.693 | 57 |
| Sul | 8.475 | 85 | 8.383 | 84 |
| Nordeste | 1.464 | 45 | 1.430 | 44 |
| Norte | 1.748 | 55 | 1.540 | 48 |

Tabela 14 – Previsão de %EARmáx para o final do mês

| Subsistema | % EARmáx 02/08 | % EARmáx - 31/08 |
|------------|----------------|------------------|
| | NÍVEL INICIAL | NÍVEL PMO |
| SE/CO | 61,9 | 54,7 |
| Sul | 89,5 | 77,1 |
| Nordeste | 62,4 | 56,9 |
| Norte | 83,9 | 82,6 |

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

Tabela 15 – Previsão de ENA por REE

| Valor Esperado das Energias Naturais Afluentes | | | | |
|--|-------------------------|------|-----------------|------|
| REE | Previsão Semanal | | Previsão Mensal | |
| | 03/08/2024 a 09/08/2024 | | ago/24 | |
| | (MWmed) | %MLT | (MWmed) | %MLT |
| Sudeste | 1.577 | 63 | 1.495 | 60 |
| Madeira | 1.423 | 60 | 1.306 | 55 |
| Teles Pires | 545 | 69 | 511 | 65 |
| Itaipu | 1.688 | 65 | 1.689 | 65 |
| Paraná | 6.214 | 60 | 5.926 | 57 |
| Paranapanema | 766 | 41 | 758 | 41 |
| Sul | 4.062 | 68 | 4.616 | 77 |
| Iguaçu | 4.412 | 110 | 3.767 | 94 |
| Nordeste | 1.464 | 45 | 1.430 | 44 |
| Norte | 1.050 | 58 | 953 | 52 |
| Belo Monte | 254 | 38 | 175 | 26 |
| Manaus | 523 | 76 | 457 | 67 |

Tabela 16 – Previsão de %EARmáx por REE

| % Energia Armazenável Máxima | | |
|------------------------------|------------------|-----------------|
| REE | Previsão Semanal | Previsão Mensal |
| | 09-ago | 31-ago |
| | (%EARmáx) | (%EARmáx) |
| Sudeste | 68,1 | 64,1 |
| Madeira | 49,9 | 42,9 |
| Teles Pires | 56,9 | 48,7 |
| Itaipu | 66,0 | 100,0 |
| Paraná | 58,8 | 52,0 |
| Paranapanema | 46,8 | 45,8 |
| Sul | 83,7 | 70,6 |
| Iguaçu | 90,6 | 83,7 |
| Nordeste | 61,2 | 56,9 |
| Norte | 86,3 | 85,4 |
| Belo Monte | 84,8 | 100,0 |
| Manaus | 29,7 | 27,2 |

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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CUIABA CC (529) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| DAIA (44) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TNORTE 2 (349) | Óleo | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| W.ARJONA (177) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| W.ARJONA O | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| XAVANTES (54) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ANGRA 2 (1350) | Nuclear | 20,12 | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 | | | | | 1350,0 | 1350,0 | 1350,0 |
| ANGRA 1 (640) | Nuclear | 31,17 | 640,0 | 640,0 | 640,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 640,0 | 640,0 | 640,0 | | | | | 640,0 | 640,0 | 640,0 |
| NORTEFLU 1 (400) | Gás | 109,75 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 2 (100) | Gás | 126,35 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| O.PINTADA (50) | Biomassa | 138,91 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE STA VI (41) | Biomassa | 150,06 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | | | | 18,0 | 18,0 | 18,0 | | | | | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
| M.AZUL (566) | Gás | 166,94 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BAIXADA FL (530) | Gás | 179,42 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| SANTA CRUZ (500) | GNL | 182,65 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 3 (200) | Gás | 243,45 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ATLANTICO (235) | Resíduos | 248,36 | 218,5 | 218,5 | 218,5 | | | | 218,5 | 218,5 | 218,5 | | | | | 218,5 | 218,5 | 218,5 |
| LUIZORMELO (204) | GNL | 273,27 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ST.CRUZ 34 (436) | Óleo | 310,41 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| UTE GNA I (1338) | Gás | 345,20 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMORIO (989) | Gás | 406,85 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CUBATAO (216) | Gás | 430,23 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PIRAT.12 O (200) | Gás | 470,34 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IBIRITE (235) | Gás | 605,41 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NORTEFLU 4 (127) | Gás | 725,53 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.LAGOAS (350) | Gás | 735,31 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.FORA (87) | Gás | 850,88 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| KARKEY 013 (259) | Gás | 868,44 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | | | | 30,0 | 30,0 | 30,0 | | | | | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| KARKEY 019 (116) | Gás | 868,44 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| SEROPEDICA (360) | Gás | 911,27 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.MACAE (929) | Gás | 931,09 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPIRATINGA (572) | Gás | 972,56 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD II (78) | Gás | 1013,31 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PORSUD I (116) | Gás | 1014,35 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA (175) | Óleo | 1134,33 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAULINIA (16) | Gás | 1239,83 | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 | | | | | 15,7 | 15,7 | 15,7 |
| LORM_PCS (36) | Gás | 1265,17 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| POVOACAO I (75) | Gás | 1265,17 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| VIANA I (37) | Gás | 1265,17 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PALMEIR_GO (176) | Diesel | 1730,87 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SE/CO (13147) | | | 2272,2 | 2272,2 | 2272,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2272,2 | 2272,2 | 2272,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 2272,2 | 2272,2 | 2272,2 |

| REGIÃO SUL | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|-------------|---------|-----------------|--------------|--------------|-----------------|------------|------------|----------------------|--------------|--------------|----------------|------------|------------|-----------|--------------|--------------|--------------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | |
| ARAUCARIA (484) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| URUGUAIANA (640) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PAMPA SUL (345) | Carvão | 96,61 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| SAO SEPE (8) | Biomassa | 108,38 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CANDIOTA_3 (350) | Carvão | 111,48 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| J.LACER. C (330) | 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 (220) | Carvão | 378,90 | 220,0 | 220,0 | 220,0 | | | | 220,0 | 220,0 | 220,0 | | | | | 220,0 | 220,0 | 220,0 |
| J.LAC. A2 (110) | Carvão | 387,75 | 110,0 | 110,0 | 110,0 | | | | 110,0 | 110,0 | 110,0 | | | | | 110,0 | 110,0 | 110,0 |
| J.LAC. A1 (80) | 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 | 1130,30 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL SUL (2846) | | | 633,7 | 633,7 | 633,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 633,7 | 633,7 | 633,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | 633,7 | 633,7 | 633,7 |

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

| REGIÃO NORDESTE | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-------------|---------|-----------------|---------------|---------------|-----------------|------------|------------|----------------------|---------------|---------------|----------------|------------|------------|---------------|---------------|---------------|
| Térmicas Potência (MW) | Combustível | CVU | Inflexibilidade | | | Ordem de Mérito | | | Total Mérito e INFL. | | | Razão Elétrica | | | Total UTE | | |
| | | | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L | P | M | L |
| PETROLINA (136) | Óleo | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR (53) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| POTIGUAR_3 (66) | Diesel | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOPE (550) | Gás | --- | | | | | | | | | | | | | | | |
| ERB CANDEI (17) | Biomassa | 108,45 | 3,5 | 3,0 | 1,8 | | | | 3,5 | 3,0 | 1,8 | | | | 3,5 | 3,0 | 1,8 |
| PROSP_I (28) | Gás | 204,55 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PROSP_III (56) | Gás | 208,41 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PROSP_II (37) | Gás | 323,93 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM1 (720) | Carvão | 340,99 | | | | | | | | | | | | | | | |
| P.PECEM2 (365) | Carvão | 347,59 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PSERGIPE I (1593) | GNL | 372,64 | | | | | | | | | | | | | | | |
| VALE ACU (368) | Gás | 450,86 | | | | | | | | | | | | | | | |
| T.BAHIA (186) | Gás | 541,51 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMOCEARA (223) | Gás | 563,26 | | | | | | | | | | | | | | | |
| PERNAMBUCO_3 (201) | Óleo | 977,59 | | | | | | | | | | | | | | | |
| MARACANAU (168) | Óleo | 1103,08 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMO CABO (50) | Óleo | 1120,43 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMONE (171) | Óleo | 1124,78 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TERMO PB (171) | Óleo | 1124,78 | | | | | | | | | | | | | | | |
| CAMPINA GR (169) | Óleo | 1134,35 | | | | | | | | | | | | | | | |
| SUAPE II (381) | Óleo | 1159,17 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL I (149) | Óleo | 1285,28 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GLOBAL II (149) | Óleo | 1285,28 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NE (6007) | | | 3,5 | 3,0 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 3,0 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 3,0 | 1,8 |
| 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 | 63,3 | 62,4 | | | | 63,0 | 63,3 | 62,4 | | | | 63,0 | 63,3 | 62,4 |
| MANAUARA (73) | Gás | 0,00 | 73,0 | 73,0 | 73,0 | | | | 73,0 | 73,0 | 73,0 | | | | 73,0 | 73,0 | 73,0 |
| PONTA NEGR (73) | Gás | 0,00 | 64,0 | 64,0 | 64,0 | | | | 64,0 | 64,0 | 64,0 | | | | 64,0 | 64,0 | 64,0 |
| TAMBAQUI (93) | Gás | 0,00 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 | | | | 63,0 | 63,0 | 63,0 |
| APARECIDA (166) | Gás | 94,62 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 30,6 | | | 105,6 | 75,0 | 75,0 | | 3,3 | | 105,6 | 78,3 | 75,0 |
| UTE MAUA 3 (591) | Gás | 94,62 | 264,0 | 264,0 | 264,0 | 326,8 | | | 590,8 | 264,0 | 264,0 | | | | 590,8 | 264,0 | 264,0 |
| MARANHAO3 (519) | Gás | 105,87 | 490,0 | 490,0 | 490,0 | | | | 490,0 | 490,0 | 490,0 | | | | 490,0 | 490,0 | 490,0 |
| PARNAIBA_IV (56) | Gás | 151,69 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | | | | 19,1 | 19,1 | 19,1 | | | | 19,1 | 19,1 | 19,1 |
| MARANHAO V (338) | Gás | 169,99 | 113,0 | 113,0 | 113,0 | | | | 113,0 | 113,0 | 113,0 | | | | 113,0 | 113,0 | 113,0 |
| MARANHAOIV (338) | Gás | 169,99 | 113,0 | 113,0 | 113,0 | | | | 113,0 | 113,0 | 113,0 | | | | 113,0 | 113,0 | 113,0 |
| PARNAIBA_V (386) | Vapor | 216,45 | 123,7 | 123,7 | 123,7 | | | | 123,7 | 123,7 | 123,7 | | | | 123,7 | 123,7 | 123,7 |
| N.VENEZIA2 (270) | Gás | 286,88 | 41,2 | 35,5 | 20,6 | | | | 41,2 | 35,5 | 20,6 | | | | 41,2 | 35,5 | 20,6 |
| P. ITAQUI (360) | Carvão | 339,90 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR1 (166) | Óleo | 1134,31 | | | | | | | | | | | | | | | |
| GERAMAR2 (166) | Óleo | 1134,31 | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL NORTE (3756) | | | 1567,0 | 1561,6 | 1545,8 | 357,4 | 0,0 | 0,0 | 1924,4 | 1561,6 | 1545,8 | 0,0 | 3,3 | 0,0 | 1924,4 | 1564,9 | 1545,8 |