

As informações contidas neste deck são preliminares e se referem a atualizações realizadas até o momento em relação ao deck do PMO de dezembro de 2024, conforme listadas a seguir:

- Horizonte de estudo: janeiro de 2025 a dezembro de 2029;
- Cronograma de Obras – Reunião de Monitoramento da Expansão da Oferta de 19/dezembro/2024;
- CVUs das UTEs vendedoras em leilão;
- CVU das UTEs Canoas, Ibitité, Nova Piratininga, Seropédica, Juiz de Fora, Termobahia, Três Lagoas, Parnaíba IV, W. Arjona, Uruguaiana, Araucária, Nortefluminense conforme Despachos ANEEL nºs 2.752/2024, 2.760/2024, 2.762/2024, 2.763/2024, 2.743/2024, 2.883/2024, 2.863/2024, 2.880/2024, 3.254/2024, 3.385/2024 e 3.386/2024 e 3.572/2024 com atualização pela CCEE e aplicação da REN ANEEL nº 1.093/2024;
- Autorização do uso da versão 30.0.4 do modelo computacional Newave, para fins de planejamento e programação da operação do SIN e formação do PLD, conforme despacho nº 3.475/2024;
- Dados encaminhados pelos Agentes para o ciclo 2025 de Planejamento Anual da Operação Energética, referente a geração térmica máxima, inflexibilidade e manutenção das UTEs;
- Consumo interno da UHE Itaipu e suprimento para o sistema da ANDE;
- Alteração dos valores de inflexibilidade e geração térmica máxima publicados no SINTEGRE, conforme Comunicados ONS;
- Atualização da carga e limite de intercâmbio e geração térmica devido a razões elétricas (RT-ONS DPL 0598/2024);
- Inclusão do ano 2029 com os valores de volumes de espera (“Plano Anual de Prevenção de Cheias – setembro/2024”), desvios de água para fins de usos consuntivos, vazões remanescentes e transposições;
- Atualização do arquivo de vazões – histórico de 1931 a 2023;
- Atualização dos valores e inclusão das evoluções determinadas pela Comissão Permanente para Análise de Metodologias e Programas Computacionais do Setor Elétrico (CPAMP) para 2025 (Atualização do VMinOp do Norte, Alteração do CVAR, Política Híbrida e Simulação Final individualizada);
- Alteração da Curva de Custo de Déficit, em patamar único de déficit para 8.327,76 R\$/MWh, conforme Carta CT-CCEE-29318/2024, com atualização das penalidades associadas;
- Reestabelecimento da operação comercial da UG 2 da UHE Sobradinho conforme o Despacho ANEEL nº 3.638/2024;
- Alteração da potência da UTE NT Barcarena, conforme o Despacho ANEEL nº 3.774/2024;
- Retorno à configuração da UTE Palmeiras de Goiás, conforme Despacho ANEEL nº 3768/2024;
- Alteração de modalidade das UHEs Paranapanema e Salto Apiacás de não simulada para simulada individualmente;
- Alteração de restrição operativa para a UHE A. A. Laydner e Sinop, de acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis;
- Limites de Intercâmbio com valores preliminares segundo Relatório Mensal de Limites de Intercâmbio RT-ONS DPL 0765/2024;
- Vazões passadas e armazenamentos iniciais, tendo como base os valores esperados da Revisão 3 do PMO de dezembro/2024. Ressaltamos que a partir desse PMO os valores da ENA do deck preliminar serão representados no arquivo VAZPAST.DAT;
- Valores de geração prevista para as usinas térmicas GNL da Revisão 3 do PMO de dezembro /2024.

Ressaltamos, que essas informações são preliminares, não consistidas, para uso operacional interno e podem sofrer alterações, assim como as informações de curto prazo que serão encaminhadas para os dois primeiros meses de estudo.

O uso deste Deck na realização de análises, estudos e avaliações em qualquer tempo e sob qualquer condição é responsabilidade exclusiva dos agentes e demais interessados.