

Inicialmente, cabe ressaltar que as Distribuidoras do Grupo Equatorial Energia entendem que é de extrema relevância promover esta consulta pública para discussão acerca de aprimoramentos necessários do Plano Decenal de Expansão de Energia 2026. Nesse sentido, em consonância ao exposto, o Grupo Equatorial Energia serve-se da presente contribuição para manifestar, a seguir, itens que visam contribuir para a elaboração do referido plano:

No subitem 4.5.1 “Região Norte” do item 4.5 “Sistemas Regionais de Transmissão”, em seu parágrafo quarto, transcrito a seguir (pág. 129):

“Para garantir o suprimento de energia elétrica às regiões metropolitana de Belém e nordeste do Pará, foi recomendado um novo ponto de suprimento, SE Marituba 500/230/69 kV, licitado na 2ª etapa do Leilão de Transmissão 013/2015, realizado em 28/10/2016. Além desse novo ponto de suprimento, fazem parte da solução de planejamento a LT 500 kV Tucuruí – Marituba C1 e a LT 230 kV Marituba – Utinga C3 e C4, que deverão ser licitadas ainda em 2017. A partir da implantação dessas obras, o sistema responsável pelo suprimento de energia elétrica à capital do estado do Pará apresentará desempenho satisfatório durante o horizonte deste Plano Decenal”.

O grupo equatorial comunica que, se faz necessário, realizar a atualização das informações referentes a LT 230 kV Marituba – Utinga C3 e C4, visto que essa linha já foi licitada no Leilão de Transmissão nº 05/2016, realizado no dia 24/04/2017.

O subitem 4.5.1 “Região Norte” do item 4.5 “Sistemas Regionais de Transmissão”, em seu parágrafo sétimo, transcrito a seguir (pág. 129):

“Para o atendimento às cargas das regiões de Paragominas e Tomé-Açu, foi indicada a implantação de um novo ponto de suprimento 230/138 kV nessa localidade, seccionando a LT 230 kV Vila do Conde – Miltônia III, de propriedade da Norsk Hydro Brasil. Visando o atendimento ao critério “N-1” para este novo ponto de suprimento, foi recomendada a implantação da segunda LT 230 kV entre as SE Vila do Conde e Tomé-Açu. Essas obras foram licitadas em 2013, tendo a SPE BR Transmissora Paraense de Energia LTDA como a proponente vencedora do certame. No entanto, devido ao não cumprimento das obrigações estipuladas no contrato de concessão, recentemente foi decretada a caducidade da concessão dessas obras. O empreendimento foi relicitado no Leilão de Transmissão nº 05/2016, realizado em abril de 2017, sagrando-se vencedor o Consórcio Pará. Referencialmente, neste Plano Decenal, esses empreendimentos foram considerados como estando em operação a partir de 2023”

O grupo equatorial comunica que, se faz necessário, realizar a atualização das informações incluindo o novo ponto de suprimento Castanhal 230/138 kV também licitado no Leilão de Transmissão nº 05/2016, e arrematado pelo consórcio OMNIUM ENERGY.

O subitem 4.5.1 “Região Norte” do item 4.5 “Sistemas Regionais de Transmissão”, em seu parágrafo décimo, transcrito a seguir (pág. 130):

“Adicionalmente, foi recomendada a implantação da SE Juruti 230/138 kV e da LT 230 kV Oriximiná – Juruti, circuito duplo, propiciando o suprimento às cargas localizadas na margem direita do rio Amazonas. Esse sistema foi licitado em 2014, tendo a Abengoa como a proponente vencedora do certame. No entanto, devido aos severos problemas financeiros enfrentados pela empresa espanhola, esses empreendimentos ainda não foram iniciados, fato esse que torna incerta a data para a interligação dessas localidades

ao SIN. Referencialmente, neste Plano Decenal, esses empreendimentos serão considerados como estando em operação a partir de 2023”.

O grupo equatorial comunica que, se faz necessário, realizar a atualização das informações incluindo o novo ponto de suprimento Jurupari 230/69 kV, que propiciará o atendimento as cargas da sede do município de Almeirim.

No subitem 4.5.1 “Região Norte” do item 4.5 “Sistemas Regionais de Transmissão”, texto referente ao Estado do Maranhão, transcrito a seguir (pág. 131):

“Para suprimento às cargas da região de Caxias, foi indicada uma nova SE 230/69 kV no município de Caxias, seccionando a LT 230 kV Peritoró – Coelho Neto. Essas obras também deverão ser licitadas ainda esse ano, tendo 2021 como a data mais provável para a sua entrada em operação”.

O grupo equatorial comunica que se faz necessário realizar a atualização das informações acerca do novo ponto de suprimento Caxias II 230/69 kV também licitado no Leilão de Transmissão nº 05/2016, e arrematado pela ARTEON Z ENERGIA.

No subitem 4.5.1 “Região Norte” do item 4.5 “Sistemas Regionais de Transmissão”, texto referente ao Estado do Maranhão, transcrito a seguir (pág. 131):

“Com o objetivo de permitir o atendimento ao critério de confiabilidade “N-1” na SE Encruzo Novo, faz-se necessária a realização de um estudo de planejamento para a região noroeste do estado do Maranhão. Adicionalmente, foi solicitada recentemente pela CEMAR a verificação quanto à possibilidade/necessidade de indicação de novos pontos de suprimento para as regiões de Perizes e Buriticupu. A data de início desses estudos dependerá da priorização das atividades relacionadas à região Norte, a ser definida em conjunto com as empresas”.

O grupo equatorial comunica que se faz necessário realizar a complementação da informação no que diz respeito à necessidade de novos pontos de suprimento no estado do Maranhão. A possibilidade/necessidade de indicação inclui as regiões de Açailândia, Buriticupu e Perizes.