



2ª Reunião do GET Nordeste PI-CE-RN-PE-PB-AL-SE-BA



31 de Março de 2022

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



1. Abertura
2. Estudo Expansão das Interligações Regionais – Análise de Alternativas
3. Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volumes I, II e III.
4. Estudos Realizados e Previsão de Estudos
5. Assuntos Gerais



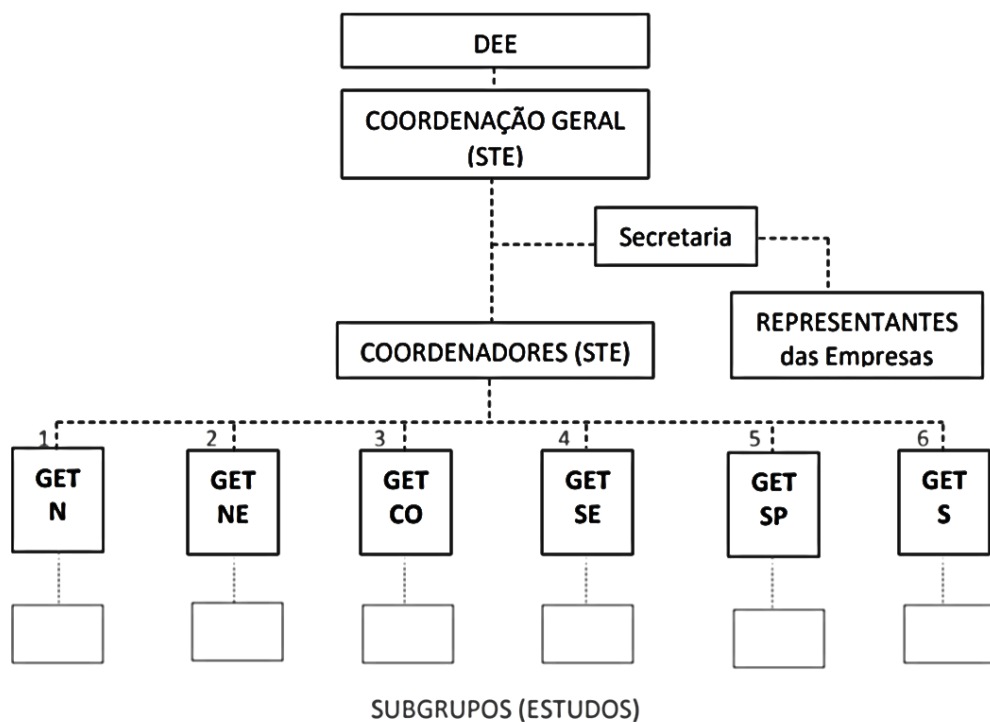
Portaria nº 215 / 2020 – Ministério de Minas e Energia

Pontos Principais:

- ✓ Divulgação anual da Programação de Estudos de Planejamento da Transmissão (www.epe.gov.br)
- ✓ Publicação de informe trimestral da Programação de Estudos, com atualizações de cronograma
- ✓ Formalização dos Grupos de Estudos de Transmissão (GETs), sob coordenação da EPE
- ✓ Realização de reunião de GET no mínimo uma vez ao ano.
- ✓ Estipula a elaboração de:
 - Documento de critérios e procedimentos para Estudos de Planejamento da Transmissão (em andamento)
 - Diretrizes para a elaboração dos Relatórios Técnicos (finalizada consulta pública MME)

Os Grupos de Estudos da Transmissão

GET	ABRANGÊNCIA GEOELÉTRICA
N	Roraima, Amazonas, Pará, Amapá, Maranhão, Tocantins
NE	Piauí, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraíba, Pernambuco, Alagoas, Sergipe, Bahia
CO	Acre, Rondônia, Mato Grosso, Goiás, Distrito Federal
SE	Minas Gerais, Rio de Janeiro, Espírito Santo
SP	São Paulo
S	Mato Grosso do Sul, Paraná, Santa Catarina, Rio Grande do Sul



► Planejamento da Transmissão

Diretrizes para Relatórios R

Critérios e Procedimentos

Grupos de Estudos de Transmissão

Programação Anual de Estudos

Estudos de Planejamento

PET/PELP

Bases de Dados

Leilões de Transmissão

Planejamento da Transmissão

De acordo com a regulamentação do setor elétrico, todas as novas instalações de transmissão a serem integradas à Rede Básica devem ser recomendadas por estudos de planejamento de expansão realizados no âmbito dos **Grupos de Estudo de Transmissão (GET)** coordenados pela EPE.

O processo se inicia com a elaboração dos **estudos de planejamento**, como aqueles documentados por meio dos relatórios R1, onde a EPE indica os empreendimentos ou ampliações que compõem a melhor alternativa para equacionar uma necessidade do sistema, com base em análises técnico-econômicas e socioambientais.

Na sequência, os empreendimentos vislumbrados são organizados no documento gerencial **Programa de Expansão da Transmissão (PET)/ Plano de Expansão de Longo Prazo (PELP)**, onde a EPE organiza as obras conforme a sua natureza e data prevista de implantação. O PET contempla apenas as obras determinativas, definidas para os primeiros seis anos à frente do ano em curso, enquanto o PELP apresenta as obras indicativas, compreendendo o período a partir do sétimo ano.

A principal finalidade do documento PET/PELP é subsidiar o MME na priorização das instalações de transmissão a serem outorgadas. Além disso, constitui em importante sinalizador para os agentes setoriais e fornecedores acerca dos investimentos a serem realizados nos próximos anos.

Em uma etapa posterior, o Ministério de Minas e Energia (MME) emite o documento Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE), que relaciona os próximos empreendimentos que devem ser outorgados pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), seja através de licitação ou via autorização. Ressalta-se que esse documento é elaborado a partir da compatibilização da visão do planejamento da EPE (PET/PELP) com a visão operativa do ONS (PAR /PEL- Plano de Operação Elétrica de Médio Prazo).

<https://www.epe.gov.br/pt/areas-de-atuacao/energia-eletrica/planejamento-da-transmissao>



Estudo Expansão das Interligações Regionais – Análise de Alternativas

Estudo de escoamento de Geração da Região Nordeste – Volumes I, II e III

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

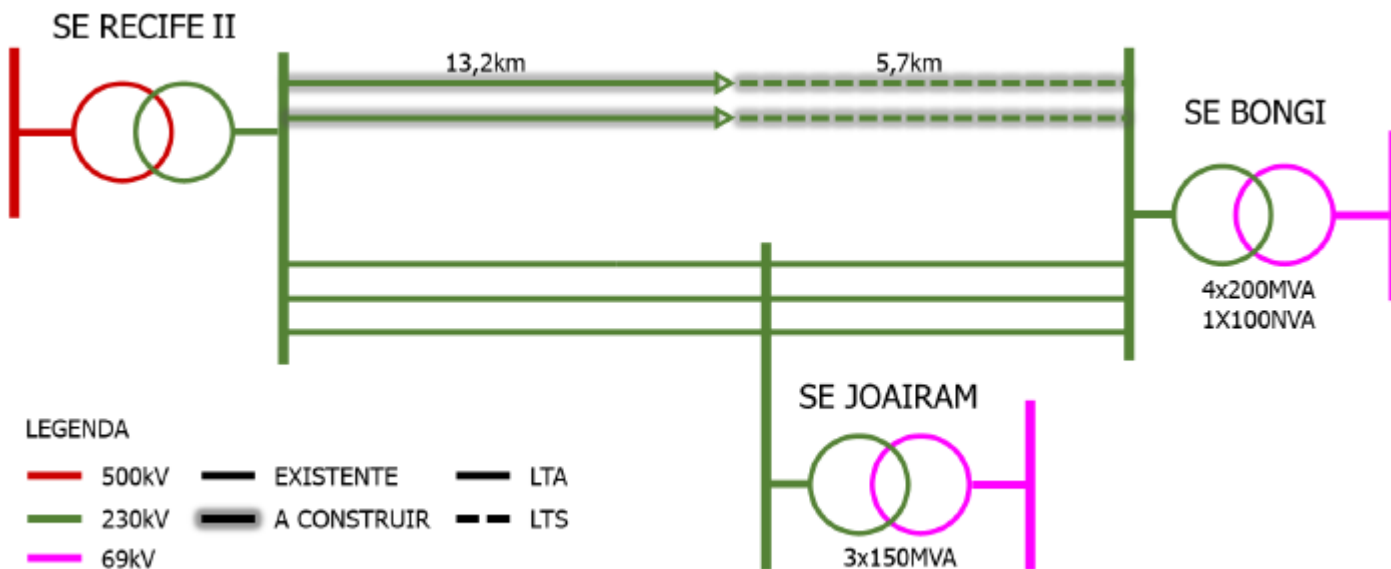




Estudos Realizados e Previsão de Estudos

Região Nordeste

EPE-DEE-RE-023/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de Recife



- Emissão solução: **setembro/20**
- Status: **A outorgar**
- Data de necessidade: **janeiro/28**
- Investimentos: **R\$ 115,9 milhões**
- Empregos diretos¹: **230**

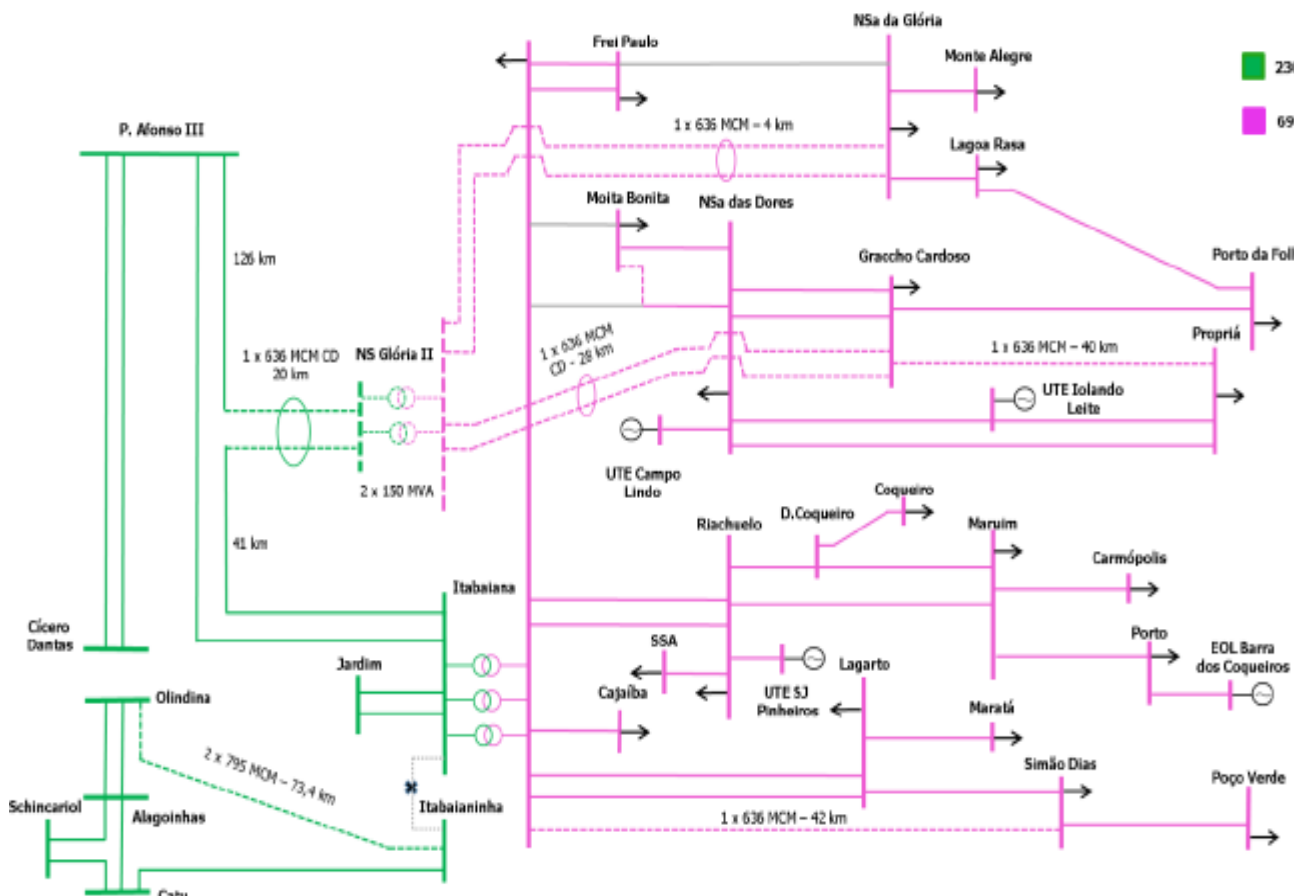
Recomendações:

- LT 230kV Recife II – Bongi, 18,9km CD (Trecho aéreo 13,2km, trecho subterrâneo 5,7km)

¹Modelo de Geração de Empregos do BNDES – base anual

EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da Subestação Itabaiana

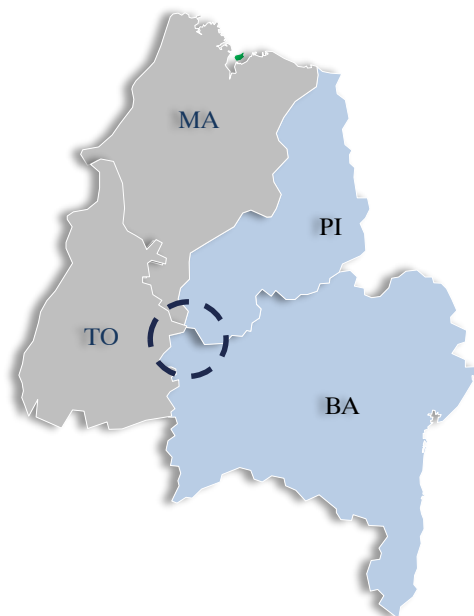
Recomendações:



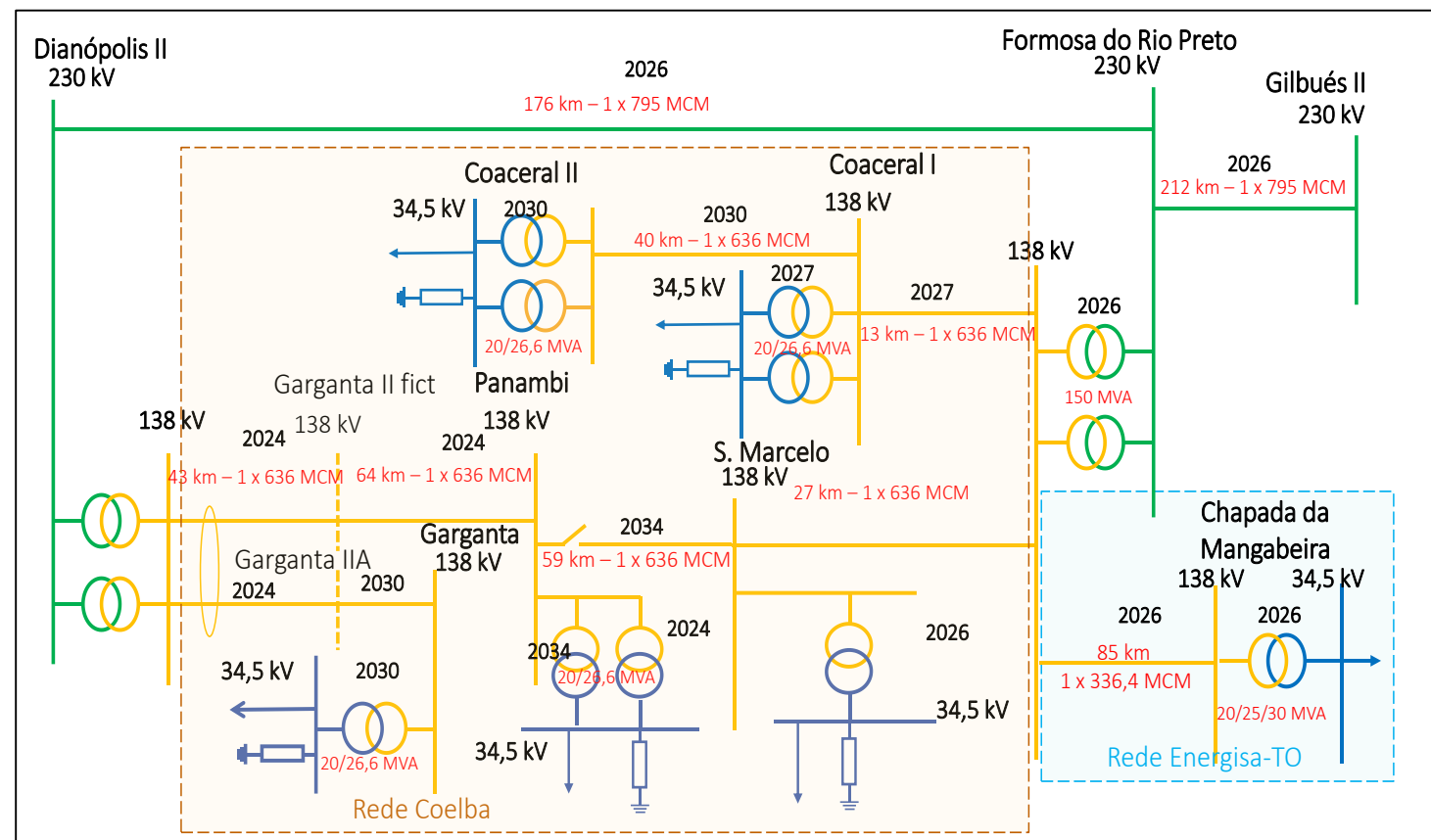
- SE 230/69kV Nossa Senhora da Glória II (2 x 150MVA)
- Secc. LT 230kV Paulo Afonso III – Itabaiana C2
- LT 230kV Olindina – Itabaianinha
- Ampliações em Itabaiana e Itabaianinha
- Emissão solução: **junho/21**
- Status: **A outorgar**
- Data de necessidade: **janeiro/25**
- Investimentos: **R\$ 301 milhões**
- Empregos diretos¹: **600**

¹Modelo de Geração de Empregos do BNDES – base anual

EPE-DEE-RE-012/2022-rev0 - Atendimento à Região Oeste da Bahia (MA-TO-PI-BA)



- Emissão solução: **março de 2022**
- Status: **A outorgar¹**
- Investimentos: **R\$ 1,320 bilhão**
- Empregos diretos²: **1000**

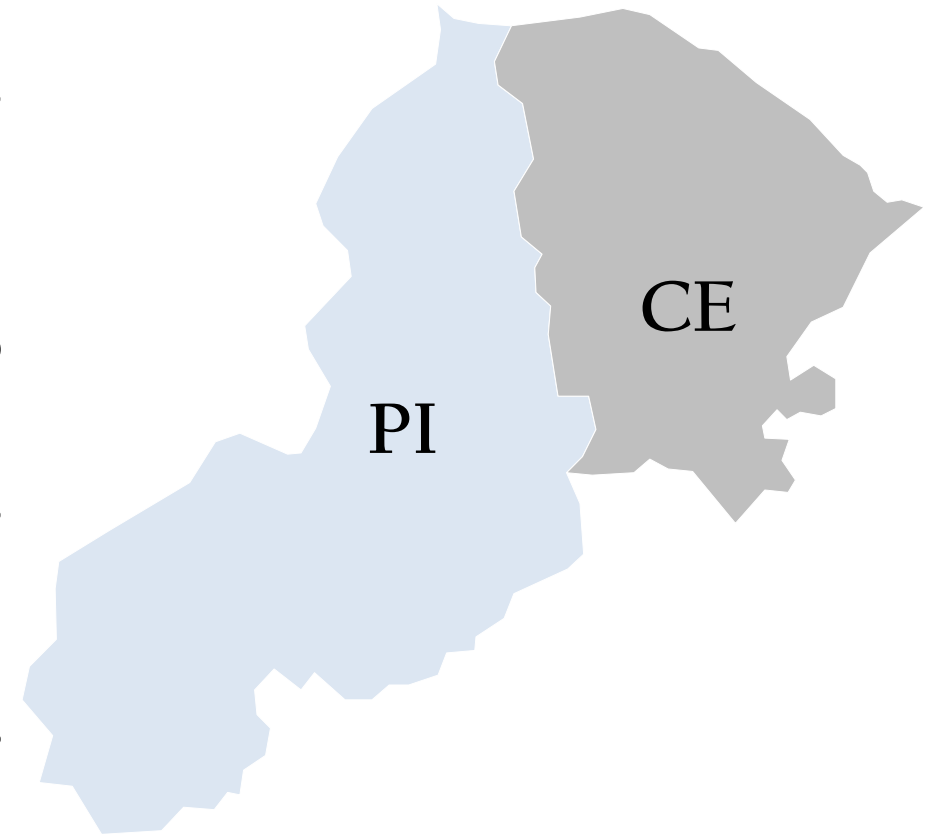


¹Depende de acesso das Distribuidoras

²Modelo de Geração de Empregos do BNDES – base anual

Avaliação do controle de tensão das regiões Norte e Nordeste

- Avaliação do controle de tensão no sistema de transmissão das regiões Norte e Nordeste.
- **Complementação dos seguintes estudos:**
- EPE-DEE-NT-049/2020-rev0 - Avaliação de compensação reativa na área leste da região Nordeste
- EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 – “Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)”.
- **EPE-DEE-RE-077/2021** - Avaliação do controle de tensão nas regiões norte e nordeste - área norte da região nordeste
- Emissão: **Agosto/21**



- *2º banco de reatores de barra na SE Teresina II – 200Mvar*

Estudo de Atendimento Elétrico aos sertões de Pernambuco e da Paraíba

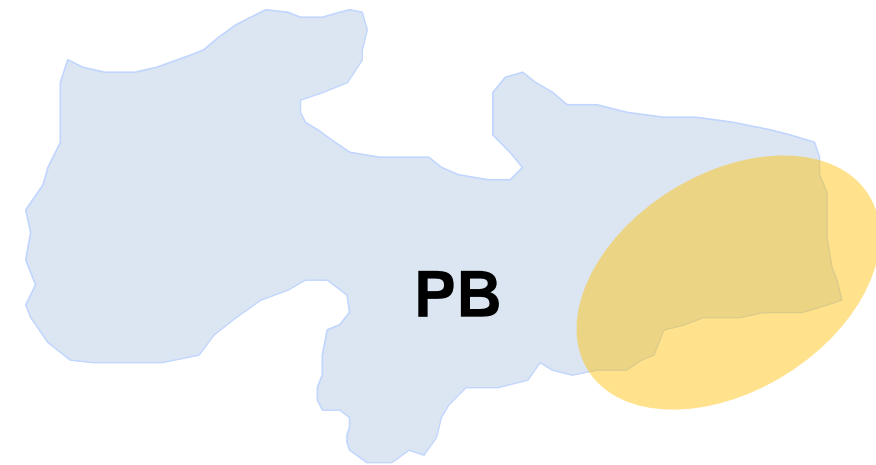
- ✓ Retomada da avaliação dos sistemas de Distribuição dada CELPE e ENERGISA para atendimento à carga e conexão de novas usinas.
- ✓ Avaliar a possibilidade de implantação de novos pontos de suprimento e possível utilização do sistema de uso exclusivo do PISF – Projeto de Integração São Francisco.



- Previsão de início: **Agosto/2022**

Estudo de Atendimento à região metropolitana de João Pessoa

- ✓ Avaliação das condições de atendimento à capital do estado, em especial às cargas atendidas pelas SEs Mussuré e João Pessoa II.
- ✓ Avaliar a possibilidade de implantação de novos pontos de suprimento e/ou remanejamento de cargas pela rede de Distribuição.



- Previsão de início: **Agosto/2022**

Avaliação das condições de atendimento à região do Médio São Francisco – Polo Agroindustrial e bioenergético

- ✓ Solicitação da COELBA para avaliação do atendimento à região do médio São Francisco, mais especificamente entre os municípios de Barra e Ibotirama.
- ✓ Além do crescimento de carga, há potenciais de geração renovável a biomassa e solar fotovoltaica.

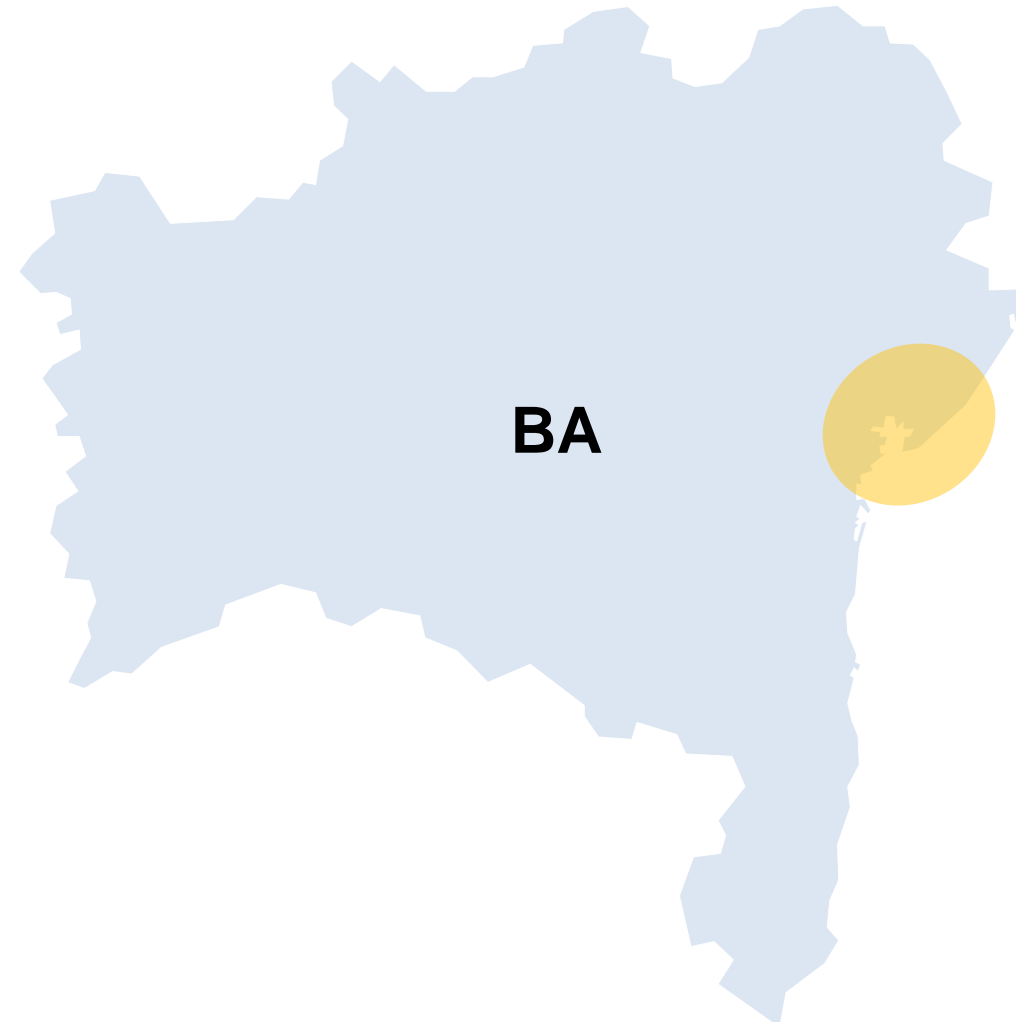


- Previsão de início: **abril/2022**

Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador

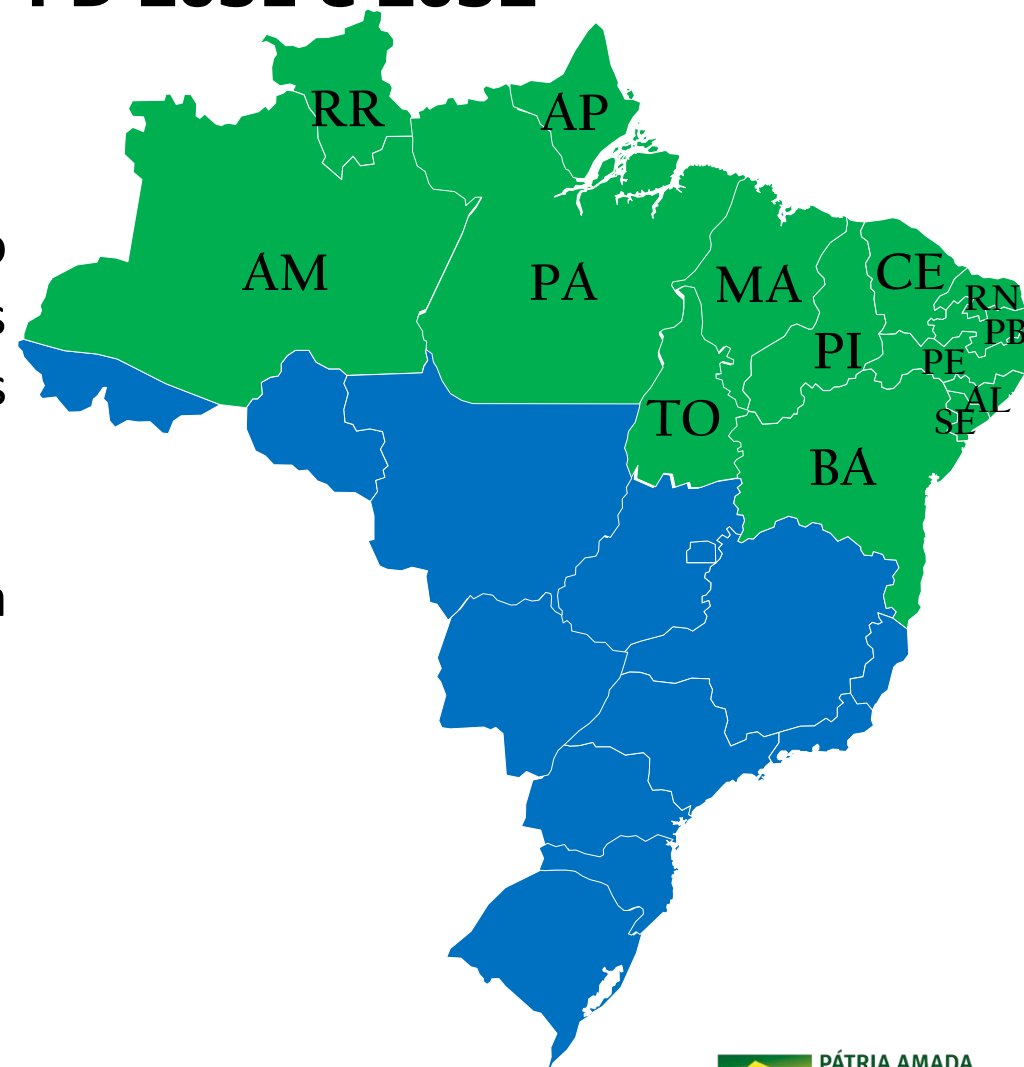
- ✓ Necessidade de avaliar soluções estruturais para permitir um adequado controle de tensão na malha de 500kV que atende a região metropolitana de Salvador.
- ✓ Avaliar a solução estrutural para atendimento ao critério N-1 na SE Matatu.

- Previsão de início: **agosto/2022**



Diagnóstico das condições de atendimento – PD 2031 e 2032

- ✓ Esse relatório objetiva avaliar o desempenho elétrico do sistema responsável por atender aos estados das Regiões Norte e Nordeste para prover um diagnóstico das condições de atendimento do sistema.
- ✓ Com o resultado desse diagnóstico, pode surgir a necessidade de realizar novos estudos de planejamento.



- Previsão de início: **abril/22 e out/22**



www.epe.gov.br

GET Nordeste

Fatima Gama
Igor Chaves
Luiz Lorentz
Marcelo Henriques
Paulo Araujo
Vinícius Martins
Rafael Mello

Obrigado!