

Programação de Estudos de Planejamento da Expansão da Transmissão – Ano 2024

Nº	Região/Atividade	Estudo/Atividade	Cronograma original (DEZ/23)		Status
			Início	Término	
1	Interligações	Estudo de expansão das interligações regionais – Parte III - Expansão da Capacidade de exportação da região Nordeste	-	OUT/2024	EM ANDAMENTO
2	N	Solução estrutural para atendimento a Roraima e Amazonas: Parte I - Região Metropolitana de Manaus	-	NOV/2024	EM ANDAMENTO
3	N	Solução estrutural para atendimento a Roraima e Amazonas: Parte II - Região de Boa Vista	DEZ/2024	NOV/2025	A INICIAR
4	N	Análise Subrogação CCC Amazonas e Pará - Complementação	-	JUN/2024	EM ANDAMENTO
5	NE	Avaliação da substituição de unidades transformadoras 230/138 kV da SE Mirueira por fim de vida útil (PE)	-	JUN/2024	EM ANDAMENTO
6	NE	Estudo de Atendimento ao extremo Sul da Bahia e às regiões de Brumado e Ibicoara	-	JUN/2024	EM ANDAMENTO
7	NE	Estudo de Atendimento aos sertões de Pernambuco e da Paraíba	MAR/2024	FEV/2025	A INICIAR
8	NE	Solução para problema de tensão na região de Ararapiraca e Penedo	MAR/2024	FEV/2025	A INICIAR
9	NE	Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador	JUL/2024	MAR/2025	A INICIAR
10	NE	Estudo prospectivo para inserção de cargas de hidrogênio na região Nordeste	NOV/2024	OUT/2025	A INICIAR
11	CO	Atendimento ao mercado da região de Niquelândia, Barro Alto e Águas Lindas (GO)	-	ABR/2024	EM ANDAMENTO
12	CO	Ampliação da capacidade de transmissão dos sistemas Acre, Rondônia e Mato Grosso	-	ABR/2024	EM ANDAMENTO
13	CO	Atendimento às cargas das localidades de Feijó e Cruzeiro do Sul	-	MAR/2024	EM ANDAMENTO
14	SE	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro (RJ) - Parte 2	ABR/2024	DEZ/2024	A INICIAR
15	SE	Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita	MAR/2024	FEV/2025	A INICIAR
16	SE	Estudo de Atendimento à Região de Imbariê	MAR/2024	FEV/2025	A INICIAR
17	SE	Estudo de Atendimento às Regiões da Baía da Ilha Grande, Itaguaí e Zona Oeste do Rio de Janeiro	MAR/2024	FEV/2025	A INICIAR
18	SE	Atendimento à Grande Vitória - Esgotamento da malha 345kV e radialização do sistema 138kV	ABR/2024	SET/2024	A INICIAR
19	SE	Desempenho da malha 345kV da Região Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata	JAN/2024	SET/2024	A INICIAR
20	SP	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Parte I)	-	JAN/2024	EM ANDAMENTO
21	SP	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Parte II)	FEV/2024	DEZ/2024	A INICIAR
22	SP	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba	-	ABR/2024	EM ANDAMENTO
23	SP	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba (Parte II)	JAN/2024	JUL/2024	A INICIAR
24	SP	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo (Parte II)	JAN/2024	DEZ/2024	A INICIAR
25	S	Estudo prospectivo do potencial de geração no RS e atendimento à região sul do estado	-	JAN/2024	EM ANDAMENTO
26	S	Atendimento à região Noroeste do Paraná	MAI/2024	DEZ/2024	A INICIAR
27	Todas regiões	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão	JAN/2024	OUT/2024	A INICIAR
28	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 1 SEMESTRE	MAR/2024	ABR/2024	A INICIAR
29	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 2 SEMESTRE	SET/2024	OUT/2024	A INICIAR
30	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2034)	SET/2024	DEZ/2024	A INICIAR

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 1/2024

TÍTULO:	Estudo de expansão das interligações regionais – Parte III - Expansão da Capacidade de exportação da região Nordeste
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: A análise de alternativas é a atividade prevista em sequência e diretamente concatenada com o diagnóstico das interligações regionais, efetuado na Parte I do estudo (EPE-DEE-NT-072/2021-r0). A Parte III do estudo visa a complementação das soluções de transmissão recomendadas na Parte II (EPE-DEE-RE-018/2022-rev3).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Avaliação de soluções de transmissão que possibilitem o aumento dos intercâmbios regionais e o aproveitamento ótimo de recursos disponíveis no SIN, observando o critério de mínimo custo global e considerando a harmonização das obras planejadas com eventuais estudos em desenvolvimento e/ou recentemente elaborados.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando a topologia da rede e os dados de carga que constam na base de dados de fluxo de potência da EPE, a serem disponibilizados. Ademais, será considerado o montante de geração referencial de usinas eólicas e solares indicadas no último PDE vigente, com atualizações mais recentes de base de dados, assim como informações passíveis de consideração, oriundas do mercado.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N°2 E 3/2024

TÍTULO:	Solução estrutural para atendimento a Roraima e Amazonas
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do Amazonas com foco na Região Metropolitana de Manaus e estado de Roraima com foco na Região Metropolitana de Boa Vista
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico das condições de atendimento elétrico aos estados do Amapá, Amazonas, Maranhão, Pará, Roraima e Tocantins – Período de 2024 a 2031”, e a solicitação do MME, via ofício, para estudo de alternativas de expansão da rede nessas áreas	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Avaliar as condições de atendimento à região metropolitana de Manaus e de Boa Vista analisando as diferentes opções de solução estrutural para o atendimento dessa área do SIN em conformidade com as solicitações do MME, visando diminuição de geração térmica por razões elétricas.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 4/2024

TÍTULO:	Análise Subrogação CCC Amazonas e Pará - Complementação
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Localidades Isoladas do Estado do Amazonas e Pará
HORIZONTE DO ESTUDO:	A definir
<p>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Estudo EPE-DEE-NT-046/2023 – “Identificação das Localidades Isoladas do Amazonas que podem Apresentar Benefícios Econômicos com a Interligação ao SIN”, no qual foram identificadas localidades que requerem maiores informações das distribuidoras envolvidas para finalizar a análise de custo-benefício.</p> <p>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Mediante a apresentação de informações complementares fornecidas pelas distribuidoras envolvidas em relação às obras de interligação de localidades isoladas ao SIN, revisitar a análise de custo-benefício da interligação, de forma a fornecer subsídios ao Poder Concedente para aplicação da sub-rogação conforme Decreto nº 7.246, de 28 de julho de 2010.</p> <p>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados enviados pela distribuidora Amazonas Energia e Equatorial Pará e as premissas econômicas que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.</p> <p>CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.</p>	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 5/2024

TÍTULO:	Avaliação da substituição de unidades transformadoras 230/138 kV da SE Mirueira por fim de vida útil
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Recife
HORIZONTE DO ESTUDO:	2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação de substituição, pela CHESF, de uma unidade transformadora 230/69 kV (SGPMR 0001326/2022), na SE Mirueira. Identificação de sobrecargas na transformação 230/69 kV da SE Mirueira e Mirueira II no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume II - GET Nordeste - Alagoas, Bahia, Ceará, Paraíba, Pernambuco, Piauí, Rio Grande do Norte e Sergipe” (EPE-DEE-RE-022/2023-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Em razão dos altos carregamentos na transformação 230/69 kV Mirueira e Mirueira II e da vida útil avançada dos equipamentos daquela subestação, será realizado estudo em conjunto com a distribuidora para identificar a modulação adequada para a transformação e a redistribuição de cargas para a SE Mirueira II.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 6/2024

TÍTULO:	Estudo de Atendimento ao extremo Sul da Bahia e às regiões de Brumado e Ibicoara
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sul e Extremo Sul do Estado da Bahia
HORIZONTE DO ESTUDO:	2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Declaração de caducidade, em janeiro de 2022, da LT 230 kV Poções III – Itapebi C1, outorgada por meio do Contrato de Concessão n° 12/2020 à KF/JAP BA TRANSMISSORA DE ENERGIA DO BRASIL LTDA. Identificação, no PAR 2023-2027, de altos carregamentos nas transformações de fronteira de Brumado II e Ibicoara, confirmadas no relatório de Diagnóstico Regional da Rede Elétrica – PDE 2032 – Volume II (EPE-DEE-RE-022/2023-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: A ausência da instalação cujo contrato de concessão foi caducado causa sobrecargas na LT 230 kV Sapeaçu – Santo Antônio de Jesus (04L2) na contingência da LT 230 kV Sapeaçu – Santo Antônio de Jesus (04L3), em cenário de elevados fluxo entre as regiões Nordeste e Sudeste. Conjuguar a solução com os problemas de carregamento nas transformações de fronteira supracitadas.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 7/2024

TÍTULO:	Estudo de Atendimento aos sertões de Pernambuco e da Paraíba
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sertão de Pernambuco e Sertão da Paraíba
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume II - GET Nordeste - Alagoas, Bahia, Ceará, Paraíba, Pernambuco, Piauí, Rio Grande do Norte e Sergipe” (EPE-DEE-RE-022/2023-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Restrições para o escoamento de geração já contratada na SE 230 kV Coremas e em toda a rede de distribuição local em 69 kV atendida por aquela subestação. Dificuldade de atendimento de mercado nas regiões do sertão de Pernambuco e Paraíba, segundo Neoenergia Celpe e Energisa-PB.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 8/2024

TÍTULO:	Solução para problema de tensão na região de Ararapiraca e Penedo
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Alagoas
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume II - GET Nordeste - Alagoas, Bahia, Ceará, Paraíba, Pernambuco, Piauí, Rio Grande do Norte e Sergipe” (EPE-DEE-RE-022/2023-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Subtensão nos barramentos 230 kV das SEs Arapiraca e Penedo, em contingência. Sobrecargas nas transformações de fronteira 230/69 kV da SE Rio Largo II (2026) e Maceió II (2034).	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 9/2024

TÍTULO:	Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado da Bahia
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume II - GET Nordeste - Alagoas, Bahia, Ceará, Paraíba, Pernambuco, Piauí, Rio Grande do Norte e Sergipe” (EPE-DEE-RE-022/2023-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Subtensão nos barramentos 500 kV que atendem à Região Metropolitana de Salvador. Sobrecargas nas transformações de fronteira 230/11,8 kV Matatu e 230/69 kV Cotegipe.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 10/2024

TÍTULO:	Estudo prospectivo para inserção de cargas de hidrogênio na região Nordeste
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Nordeste
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
<p>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Muitos agentes formalizando consultas junto ao MME em relação à realização de análise de mínimo custo global de plantas de produção hidrogênio visando o acesso à rede elétrica da região Nordeste.</p> <p>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Identificar solução indicativa para o aproveitamento racional e planejado da rede na região Nordeste, face ao potencial prospectivo de plantas de produção de hidrogênio nessa região.</p> <p>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.</p> <p>CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.</p>	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 11/2024

TÍTULO:	Atendimento ao mercado da região de Niquelândia, Barro Alto, Águas Lindas e Iaciara (GO)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Subestações atendidas pelas fronteiras de região de Niquelândia, Barro Alto, Águas Lindas
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume III - GET Centro-Oeste – Acre, Distrito Federal, Goiás, Mato Grosso, Rondônia”, bem como por solicitação da distribuidora local.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Previsões de esgotamento na capacidade de transmissão e distribuição da rede elétrica da região em análise, devido a um potencial aumento de carga, principalmente por conta de consumidores agrícolas e de mineração, bem como a conexão de projetos de geração na rede local.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 12/2024

TÍTULO:	Ampliação da capacidade de transmissão dos sistemas Acre, Rondônia e Mato Grosso
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Eixo de transmissão entre as subestações Porto Velho (RO), Vilhena (RO), Jauru (MT), Cuiabá Norte (MT), Ribeirãozinho (MT) e Rio Verde Norte (GO)
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032, Volume III - GET Centro-Oeste – Acre, Distrito Federal, Goiás, Mato Grosso, Rondônia, Período de 2026 a 2037 e deliberação do CMSE para a elaboração de estudos de avaliação da resiliência do sistema elétrico dos Estados de Acre e Rondônia.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: As análises desenvolvidas pela EPE e ONS indicam esgotamentos na capacidade de transmissão de energia para recebimento e exportação de energia dos subsistemas AC-RO e AC-RO-MT no médio e longo prazo.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 13/2024

TÍTULO:	Atendimento às Cargas das Localidades de Feijó e Cruzeiro do Sul
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do Acre
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Ofício-Circular nº 29/2023/DPOTI/SNTEP-MME.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Determinar expansões nas redes de transmissão e/ou distribuição por meio de análise de alternativas que promovam o devido atendimento ao critério N-1 para as instalações de Rede Básica e que, necessariamente, eliminem a obrigação de manutenção de qualquer dispêndio com geração de energia local suportada pela CCC por razões de confiabilidade no suprimento à demanda.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 14/2024

TÍTULO:	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro – Parte II
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana do Rio de Janeiro
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
<p>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Elevado nível de curto-circuito nos barramentos da Rede de Fronteira e Distribuição da Região Metropolitana do Rio de Janeiro, agravado pelos potenciais projetos térmicos interessados em se conectar na Rede de Distribuição. A nova etapa do estudo irá diagnosticar e abordar o desempenho das subestações de fronteira e região de Nova Iguaçu, Zona Oeste e Grajaú.</p> <p>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Propor soluções de médio e longo prazo para contornar os elevados níveis de curto-circuito que motivam abertura de linhas de distribuição e diminuem a confiabilidade no atendimento as cargas da região.</p> <p>BASES DE DADOS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, compatibilizados com os disponíveis no ONS.</p> <p>CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.</p>	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 15/2024

TÍTULO:	Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Minas Gerais
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume IV - GET Sudeste - Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro (EPE-DEE-NT-031/2023-rev0). Bem como dados de vida útil técnica e regulatória dos ativos envolvidos.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Necessidade de avaliação da modularização e configurações mais adequadas a serem adotada para os transformadores das SEs Mesquita1 considerando a evolução da rede local e ativos associados às funções transmissão das unidades transformadoras.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 16/2024

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Região de Imbariê
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do Rio de Janeiro
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume IV - GET Sudeste - Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro (EPE-DEE-NT-031/2023-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Sobrecargas acima do limite de emergência no circuito remanescente em situações de contingências simples da LT 138 kV São José – Imbariê, C1 ou C2, no estado do Rio de Janeiro.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 17/2024

TÍTULO:	Estudo de Atendimento às Regiões da Baía da Ilha Grande, Itaguaí e Zona Oeste do Rio de Janeiro
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do Rio de Janeiro
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume IV - GET Sudeste - Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro (EPE-DEE-NT-031/2023-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Sobrecargas acima do limite de emergência no circuito remanescente em situações de contingências simples da LT 138 kV Zona Oeste - Zona Industrial, C1 ou C2, no estado do Rio de Janeiro.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 18/2024

TÍTULO:	Atendimento à Grande Vitória - Esgotamento da malha 345kV e radialização do sistema 138kV
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Vitória (ES)
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação da EDP ES.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir o conjunto de obras de transmissão e/ou distribuição mais adequado, sob a ótica técnico-econômica, que permita o atendimento elétrico com qualidade ao sistema da região metropolitana de Vitória, no estado do Espírito Santo, devido ao crescimento de carga local e aos fluxos oriundos da interligação NE-SE.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 19/2024

TÍTULO:	Desempenho da malha 345kV da Região Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume IV - GET Sudeste - Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro (EPE-DEE-NT-031/2023-rev0). Bem como dados do PAR/PEL e pareceres de Acesso.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Foram pré-identificadas sobrecargas na rede de distribuição 345 kV das regiões de interesse em situações de continência simples na rede básica e cenários pontuais de esgotamento em regime normal. A região metropolitana de Belo Horizonte possui ativos antigos e com elevada complexidade socioambiental e fundiária, a qual dificulta instalações de ampliações ou intervenções em linhas de transmissão, requerendo uma análise aprofundada da questão.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 20 E 21/2024

TÍTULO:	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Partes I e II)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Diagnóstico do PDE 2032 e resultados do PAR/PEL 2022.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Risco de corte de carga em caso de contingências simples em determinados pontos da rede DIT do estado de São Paulo	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 22/2024

TÍTULO:	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Diagnóstico do PDE 2031 e resultados do PAR/PEL 2022.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir conjunto de reforços para sanar problemas de carregamento e controle de tensão nas regiões atendidas pelas Subestações Oeste 440/88kV e Salto 440/88kV. Ambas as regiões são grandes centros de carga da CPFL Piratininga e representam importante setor industrial do Estado de São Paulo.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 23/2024

TÍTULO:	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba (Parte II)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Campinas e municípios adjacentes
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação da CPFL.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir o conjunto de obras de transmissão e/ou distribuição mais adequado, sob a ótica técnico-econômica, que permita o atendimento elétrico com qualidade ao sistema da região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba, vislumbrando potencial aumento da carga nessa região, principalmente por conta da entrada de empresas de Data Center.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 24/2024

TÍTULO:	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo (Parte II)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Reforços para alívio de carregamento no sistema de 230 kV da região e aumento de confiabilidade no atendimento à SE Pirituba 230 kV.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Prover reforços que garantam maior confiabilidade no atendimento à região central da cidade de São Paulo.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 25/2024

TÍTULO:	Estudo prospectivo do potencial de geração no RS e atendimento à região sul do estado
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do RS
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2030 - VOLUME VI – GET Sul” e interações com agentes no âmbito do GET-Sul.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Identificar expansões na malha de RB do estado do RS, visando aumentar as margens de escoamento para o potencial prospectivo futuro de geração, bem como identificar soluções para atendimento ao mercado da região sul do estado.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 26/2024

TÍTULO:	Atendimento à região Noroeste do Paraná
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Noroeste do Paraná
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2030 - VOLUME VI – GET Sul” e solicitação da COPEL-D.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir o conjunto de obras de transmissão e/ou distribuição mais adequado, sob a ótica técnico-econômica, que permita o atendimento elétrico com qualidade ao sistema da região noroeste do Paraná, devido a um esgotamento do sistema suprido pela SE Sarandi.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA N° 27/2024

TÍTULO:	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão.
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039.
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Alteração da configuração da rede elétrica em função do planejamento da expansão (Relatórios R1), dos empreendimentos de transmissão já licitados, daqueles indicados para licitação, das projeções de mercado e do plano de geração do PDE vigente.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: A atualização de base de dados é fundamental para a garantia da qualidade do diagnóstico das condições de desempenho do SIN e das soluções de expansão recomendadas. As bases de dados servem também de referência para que os agentes do setor elétrico elaborem seus estudos de interesse.	
PREMISSAS A SEREM ADOTADAS: As bases de dados de fluxo de potência, curto-circuito e estabilidade eletromecânica serão disponibilizadas na página da EPE, na Internet, em formato compatível com os programas do Cepel, ANAREDE, ANAFAS e ANATEM, respectivamente, com dados representativos do SIN, dentro do horizonte de planejamento do PDE e com as projeções de mercado informadas pelas distribuidoras para o horizonte do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA Nº 28 E 29/2024

TÍTULO:	Relatórios do PET/PELP – 1 e 2 (1º Semestre de 2024 e 2º Semestre de 2024)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	N/A
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: A elaboração desse documento se insere nas atribuições da EPE estabelecidas no Decreto nº 5.184, de 16/08/2004, que, em seu Artigo 6º, alínea VII, indica que compete à empresa elaborar os estudos necessários para o desenvolvimento dos planos de expansão da geração e transmissão de energia elétrica de curto, médio e longo prazo. O relatório que contém o Programa de Expansão da Transmissão junto com o Plano de Expansão de Longo Prazo (PET/PELP) é publicado pela EPE duas vezes ao ano, contemplando todas as obras de expansão do SIN recomendadas em estudos de planejamento da EPE, mas que ainda não foram outorgadas.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: O PET/PELP é documento importante para o desenvolvimento dos planos de expansão da transmissão de energia elétrica, sobretudo no médio e longo prazo. Trata-se de uma importante referência que auxilia o Ministério de Minas e Energia (MME) na elaboração do Plano de Outorga de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE). Esse documento também é importante para os agentes setoriais, apresentando uma visão geral da expansão prevista para o sistema e dos investimentos associados considerando horizonte além daquele do Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE).	
CONTEÚDO: O documento é composto de duas partes distintas: o PET, que tem caráter determinativo e abrange um horizonte de seis anos, e o PELP, com caráter indicativo, contemplando as instalações recomendadas para entrar em operação a partir do sétimo ano. Para cada empreendimento são apresentadas informações referentes a: subsistema, estado da federação, datas de necessidade e de tendência da implantação, justificativa, descritivo das características principais e investimentos previstos.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.	

FICHA DE REFERÊNCIA N° 30/2024

TÍTULO:	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2034
<p>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: O diagnóstico inicial das condições de atendimento dos diversos subsistemas regionais é uma atividade recorrente efetuada por ocasião da atualização das bases de dados do SIN a partir das informações do Plano Decenal de Energia.</p> <p>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: O diagnóstico das condições de atendimento permite identificar as restrições elétricas da rede, sendo um dos balizadores para a programação dos estudos que se fazem necessários no âmbito dos diversos GETs.</p> <p>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo de cada subsistema regional.</p> <p>Fundamental para essa avaliação será o fornecimento de forma tempestiva das previsões atualizadas de carga pelas distribuidoras, a fim de possibilitar a efetividade dos objetivos dos estudos de subsidiar a programação dos trabalhos subsequentes.</p> <p>CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2024.</p> <p>DOCUMENTAÇÃO: Os estudos dos diversos subsistemas regionais poderão ser documentados separadamente para cada um deles ou em um documento único contemplando todos os subsistemas, o que será avaliado durante a elaboração dos documentos.</p>	