

EPE – Estudos Previstos para 2023 – Ref.: Dezembro/2022

Nº	Região/Atividade	Estudo/Atividade	Cronograma original (DEZ/22)		Status
			Início	Término	
1	Interligações	Estudo de expansão das interligações regionais – Parte III - Expansão da Capacidade de exportação da região Nordeste	JUL/2023	DEZ/2023	A INICIAR
2	N	Atendimento à região de Coelho Neto no estado do Maranhão	JAN/2023	AGO/2023	A INICIAR
3	N	Solução estrutural para o atendimento às regiões de Manaus e Boa Vista	SET/2023	AGO/2024	A INICIAR
4	N	Análise Subrogação CCC Amazonas	JAN/2023	ABR/2023	A INICIAR
5	N	Estudo com solução para superação da capacidade de interrupção dos equipamentos da SE Tucuruí	-	JAN/2023	EM ANDAMENTO
6	NE	Estudo de Atendimento ao extremo Sul da Bahia e às regiões de Brumado e Ibicoara	JUL/2023	FEV/2024	A INICIAR
7	NE	Atendimento à região da Barra no estado da Bahia (Vale do São Francisco)	-	JUN/2023	EM ANDAMENTO
8	NE	Avaliação da substituição de unidades transformadoras 230/138 kV da SE Mirueira por fim de vida útil	MAI/2023	DEZ/2023	A INICIAR
9	NE	Atendimento à região metropolitana de João Pessoa	JAN/2023	DEZ/2023	A INICIAR
10	SP	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo	-	JUL/2023	EM ANDAMENTO
11	SP	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba	AGO/2023	MAR/2024	A INICIAR
12	SP	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba	-	ABR/2023	EM ANDAMENTO
13	SP	Atendimento à regional Leste da Energisa-SP	JAN/2023	AGO/2023	A INICIAR
14	CO	Atendimento ao mercado da região de Niquelândia, Barro Alto e Águas Lindas (GO)	MAI/2023	DEZ/2023	A INICIAR
15	CO	Ampliação da capacidade de transmissão dos sistemas Acre, Rondônia e Mato Grosso	MAI/2023	DEZ/2023	A INICIAR
16	CO	Estudo de atendimento à região de Porto Velho (RO)	FEV/2023	SET/2023	A INICIAR
17	CO	Estudo de atendimento às regiões de Ariquemes, Jaru, Nova Mutum/Jaci-Paraná e Vilhena (RO)	-	JAN/2023	EM ANDAMENTO
18	SE	Atendimento à Grande Vitória - Esgotamento da malha 345kV e radialização do sistema 138kV	FEV/2023	SET/2023	A INICIAR
19	SE	Estudo de atendimento ao Triângulo Mineiro (MG)	-	JAN/2023	EM ANDAMENTO
20	SE	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro (RJ) - Parte 1	-	JAN/2023	EM ANDAMENTO
21	SE	Estudo de atendimento à região de Goiânia (GO)	-	FEV/2023	EM ANDAMENTO
22	S	Atendimento às regiões de Biguaçu e Palhoça (SC)	-	MAR/2023	EM ANDAMENTO
23	S	Estudo prospectivo do potencial de geração no RS e atendimento à região sul do estado	-	JUL/2023	EM ANDAMENTO
24	S	Atendimento à região Noroeste do Paraná	AGO/2023	MAR/2024	A INICIAR
25	S	Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul	-	JAN/2023	EM ANDAMENTO
26	Todas regiões	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão	JAN/2023	OUT/2023	A INICIAR
27	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 1 SEMESTRE	MAR/2023	ABR/2023	A INICIAR
28	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 2 SEMESTRE	SET/2023	OUT/2023	A INICIAR
29	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2032)	JAN/2023	MAR/2023	A INICIAR
30	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2033)	SET/2023	DEZ/2023	A INICIAR

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 1/2023

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 2033
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-r1).	
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 PDE 2032, com atualizações mais recentes de base de dados, assim como informações passíveis de consideração, oriundas do mercado. O horizonte para recomendação de novas obras, neste estudo, será o ano 2033, com extrapolação das análises elétricas até o ano 2037.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 2/2023

TÍTULO:	Atendimento à região de Coelho Neto no estado do Maranhão
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Área Leste do estado do Maranhão com foco nas subestações Coelho Neto II, Peritoró e Caxias
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação da Transmissora para substituição da LT 230kV Teresina – Peritoró – Caxias por degradação e obsolescência de diversos componentes da linha de transmissão.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Avaliar melhor alternativa de atendimento à região leste do estado do Maranhão em comparação com a revitalização completa da LT 230kV Teresina – Peritoró – Caxias.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 3/2023

TÍTULO:	Solução estrutural para o atendimento às regiões de Manaus e Boa Vista
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 4/2023

TÍTULO:	Análise Subrogação CCC Amazonas
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Localidades Isoladas do Estado do Amazonas
HORIZONTE DO ESTUDO:	A definir
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Estudo EPE-DEE-NT-019/2022 – “Identificação das Localidades Isoladas do Amazonas que podem Apresentar Benefícios Econômicos com a Interligação ao SIN”, no qual se identificaram localidades isoladas cuja interligação traria benefícios econômicos	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Diante de informações mais detalhadas fornecidas pela distribuidora em relação às obras de interligação ao SIN, revisar 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.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados enviados pela distribuidora Amazonas Energia 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.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 5/2023

TÍTULO:	Estudo com solução para superação da capacidade de interrupção dos equipamentos da SE Tucuruí
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Subestação Tucuruí
HORIZONTE DO ESTUDO:	-
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação realizada pelo MME por meio do Ofício nº 534/2018 para avaliação conjunta da EPE e do ONS sobre a superação de equipamentos na subestação Tucuruí.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Realizar uma avaliação técnico econômica de alternativas para equacionar os problemas de superação dos níveis de curto-circuito da SE Tucuruí AIS1, considerando tanto soluções de grande porte, com alteração de topologia, quanto soluções classificadas como melhoria de pequeno porte, com substituição de equipamentos presentes no pátio da subestação.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados enviados pela transmissora Eletrobras Eletronorte, pelo Operador Nacional do Sistema 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.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 6/2023

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	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 7/2023

TÍTULO:	Atendimento à região da Barra no estado da Bahia (Vale do São Francisco)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Microrregião da Barra, compreendendo os municípios de Barra, Buritirama, Ibotirama, Itaguaçu da Bahia, Morpará, Muquém do São Francisco e Xique-Xique.
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação realizada pela Distribuidora e pela Secretaria de Infraestrutura do Estado da Bahia para o atendimento ao crescimento das cargas locais e de geração a biomassa.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Previsões de crescimento do mercado realizadas pela distribuidora e pela Secretaria de Infraestrutura do Estado da Bahia na região denominada de Polo Sucroalcooleiro da Bahia com potencial de crescimento além da capacidade de atendimento da rede de distribuição 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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 8/2023

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.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Em razão dos altos carregamentos na transformação 230/69 kV Mirueira e da sua vida útil avançada, 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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 9/2023

TÍTULO:	Atendimento à região metropolitana de João Pessoa
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Rede de transmissão no nível de 230kV que atende as cargas da região metropolitana de João Pessoa.
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2030, Volume II - GET Nordeste - Alagoas, Bahia, Ceará, Paraíba, Pernambuco, Piauí, Rio Grande do Norte e Sergipe”, Período de 2024 a 2033.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Previsões de esgotamento na capacidade transformadora da SE Mussuré II e sobrecarga na LT 230kV João Pessoa II – Mussuré II C1 na contingência do circuito paralelo.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 10/2021

TÍTULO:	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Esgotamento da capacidade de atendimento à SE Centro 230 kV e reforços para alívio de carregamento da SE Bandeirante 345/88 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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 11/2021

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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 12/2023

TÍTULO:	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 13/2023

TÍTULO:	Atendimento à regional Leste da Energisa-SP
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região de Bragança Paulista e municípios adjacentes
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação da ENERGISA SP.	
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 Bragança Paulista, incluindo municípios no estado de MG, devido a um potencial aumento de carga, principalmente por conta de grandes consumidores do ramo alimentício.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 14/2023

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 2030, Volume III - GET Centro-Oeste – Acre, Distrito Federal, Goiás, Mato Grosso, Rondônia”, Período de 2024 a 2033. 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 do agrícola 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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 15/2023

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 estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2030, Volume III - GET Centro-Oeste – Acre, Distrito Federal, Goiás, Mato Grosso, Rondônia”, Período de 2024 a 2033.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 16/2023

TÍTULO:	Estudo de atendimento à região de Porto Velho (RO)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região de Porto Velho
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2030, Volume III - GET Centro-Oeste – Acre, Distrito Federal, Goiás, Mato Grosso, Rondônia”, Período de 2024 a 2033, e Carta N° 007-2021-DTEC ERO Energisa Rondônia.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Foram identificadas sobrecargas em N-1 nas transformações 230/69 kV da SE Porto Velho a partir do ano 2027, bem como alteração do plano original de obras de distribuição para atendimento da capital.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 17/2023

TÍTULO:	Estudo de atendimento às regiões de Ariquemes, Jaru, Nova Mutum/Jaci-Paraná e Vilhena (RO)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Subestações de fronteira do estado de Rondônia
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: No ano de 2010 foi implantado o “Polo de Nova Mutum Paraná” no estado de Rondônia, em decorrência da necessidade de alocação do contingente populacional oriundo da antiga localidade de Mutum Paraná, cuja região seria alagada para atender às necessidades da Usina Hidrelétrica de Jirau, integrante do Complexo Energético do Madeira. As cargas do referido polo eram atendidas por meio de um tape na LT 230 kV Porto Velho –Abunã C1, conectado a subestação provisória por transformador 230/69/13,8 kV, para atendimento ao canteiro de obras e às cargas locais. Com a finalização das obras da UHE Jirau, as cargas locais permaneceram atendidas pela subestação provisória, atualmente classificada como de Rede Básica, mesmo não atendendo os requisitos mínimos constantes nos Procedimentos de Rede do NOS. Para as demais subestações de fronteira, foram identificados esgotamentos nas capacidades dos equipamentos durante as análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2030 - VOLUME III – GET Centro-Oeste” e interações com agentes no âmbito do GET-Centro-Oeste.	
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 das subestações de fronteira estudadas.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 18/2023

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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 19/2023

TÍTULO:	Estudo de atendimento ao Triângulo Mineiro (MG)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região do Triângulo Mineiro
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação da Cemig Distribuição S.A.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Foram pré-identificadas sobrecargas na rede de distribuição 138 kV da região na perda da única unidade transformadora da SE 345/138 kV Uberlândia 10, além de elevados fluxos nas subestações de Araxá 3 e Monte Alegre de Minas 10, no sentido do 138 kV para o 345 kV, tanto em cenários de inverno, com geração elevada das usinas a biomassa e PCH da região do Triângulo Mineiro, quanto em cenários de verão, com geração elevada das usinas hidrelétricas que se conectam na rede de 138 kV dessa região.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 20/2023

TÍTULO:	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana do Rio de Janeiro
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2034
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.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Propor soluções de curto e médio prazo para contorno dos elevados níveis de curto-circuito que motivam abertura de linhas de distribuição e diminuem a confiabilidade no atendimento as cargas da região. O trabalho é desenvolvido por um Grupo de Estudos (GT), coordenado pela EPE, com participação do ONS, Light, Furnas, Gemini Energy e Petrobras.	
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.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 21/2023

TÍTULO:	Estudo de atendimento à região de Goiânia (GO)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Goiânia
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: A SE 230/13,8 kV Goiânia Leste não atende ao critério N-1 na perda de suas unidades transformadoras. O alto nível de curto-circuito nos barramentos 13,8 kV atendidos por essa SE impõe a operação do barramento 13,8 kV aberto, causando corte de carga em contingência.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Atendimento elétrico à região de Goiânia segundo os critérios de confiabilidade do planejamento da expansão da transmissão, propondo solução robusta para a região analisada, em parceria com a distribuidora e transmissoras locais.	
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. A localização e o montante das cargas da região serão embasados em informações recebidas da Enel Distribuição Goiás.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 22/2023

TÍTULO:	Atendimento às regiões de Biguaçu e Palhoça (SC)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Florianópolis
HORIZONTE DO ESTUDO:	2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: A EPE realizou diagnóstico de atendimento à região metropolitana de Florianópolis e identificou a necessidade de avaliar a implantação de reforços nas regiões de Biguaçu e Palhoça, dadas as restrições de carregamento e tensão detectadas.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Atendimento elétrico às regiões de Biguaçu e Palhoça segundo os critérios de confiabilidade do planejamento da expansão da transmissão, propondo solução robusta para a região analisada, em parceria com a Celesc e transmissoras locais.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 23/2023

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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 24/2023

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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 25/2023

TÍTULO:	Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do RS
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2034
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico das Condições de Atendimento Elétrico aos Estados da Região Sul e Mato Grosso do Sul – Período de 2024 a 2031”.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Avaliação do atendimento às cargas da região Noroeste do Rio Grande do Sul afim de garantir o desempenho do sistema em condições normais e críticas, além de compatibilizar os diagnósticos EPE – ONS.	
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 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA N° 26/2023

TÍTULO:	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão.
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038.
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 2033.	
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 PDE2033 e com as projeções de mercado informadas pelas distribuidoras para o horizonte do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2023.	

FICHA DE REFERÊNCIA N° 27 E 28/2023

TÍTULO:	Relatórios do PET/PELP – 1 e 2 (1º Semestre de 2023 e 2º Semestre de 2023)
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 2023.

FICHA DE REFERÊNCIA N° 29 E 30/2023

TÍTULO:	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2032 (Estudo 29) e Ano 2033 (Estudo 30)
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.	
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.	
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. 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.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2023.	
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.	