

Informe Trimestral da Programação de Estudos 2025 – Atualização de Outubro de 2025

Nº	Região/Atividade	Estudo/Atividade	Cronograma		Status
			Início	Término	
1	Interligações	Estudo de expansão das interligações regionais – Parte III - Expansão da Capacidade de exportação da região Nordeste	-	OUT/2025	EM ANDAMENTO
2	Interligações	Nota Técnica para documentação da metodologia utilizada para diagnóstico e alocação ótima de soluções de compensação dinâmica de reativos no SIN	-	-	FINALIZADO
3	Interligações	Estudo de diagnóstico da capacidade de compensação dinâmica de reativos no SIN e definição de soluções estruturantes	-	JUN/2026	EM ANDAMENTO
4	N	Solução estrutural para resiliência do atendimento a estados da região Norte: Parte I - Amazonas e Amapá	-	-	FINALIZADO
5	N	Avaliação da integração elétrica Brasil-Venezuela após interligação de Roraima ao SIN	-	-	FINALIZADO
6	N	Solução estrutural para resiliência do atendimento a estados da região Norte: Parte II - Roraima	-	JUL/2026	EM ANDAMENTO
7	N	Avaliação do controle de tensão na região Norte considerando equipamentos em final de vida útil	-	MAI/2026	EM ANDAMENTO
8	N	Estudo de Atendimento à Ilha de Marajó	-	MAR/2026	EM ANDAMENTO
38	N	Avaliação de Reforço na Transformação 230/69 kV da SE Boa Vista	-	-	FINALIZADO
39	N	Estudo de Atendimento à Região Sudeste do Pará	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
44	N	Avaliação dos Benefícios Econômicos da Interligação dos Sistemas Isolados de Água Branca-PA e Creporizão-PA	-	OUT/2025	EM ANDAMENTO
45	N	Atendimento às cargas do Sul Maranhense, Campos Lindos e Alto Parnaíba (MA-TO-PI)	-	JUN/2026	EM ANDAMENTO
9	NE	Estudo prospectivo para inserção de cargas eletrointensivas de hidrogênio na região Nordeste	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
10	NE	Estudo de Atendimento aos sertões de Pernambuco e da Paraíba	-	-	FINALIZADO
11	NE	Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo	-	OUT/2025	EM ANDAMENTO
12	NE	Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
13	NE	Estudo de Atendimento à Região Oeste da Bahia	DEZ/2025	JUL/2026	A INICIAR
14	CO	Estudo de atendimento à região de Goiânia	-	-	FINALIZADO
15	CO	Soluções para aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Feijó e Cruzeiro do Sul Atendimento às cargas das localidades de Feijó e Cruzeiro do Sul	-	NOV/2025	EM ANDAMENTO
16	CO	Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso (Parte II)	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
17	CO	Estudo de Expansão da Rede 230 kV – Eixo Cuiabá-Itumbiara (MT/GO/MG)	-	FEV/2026	EM ANDAMENTO
40	CO	Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás	-	-	FINALIZADO
41	CO	Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás	JUL/2025	NOV/2025	EM ANDAMENTO
18	SE	Atendimento à Grande Vitória - Esgotamento da malha 345kV e radialização do sistema 138kV	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
19	SE	Desempenho da malha 345kV da Região Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata (Parte I)	-	-	FINALIZADO
20	SE	Desempenho da malha 345kV da Região Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata (Parte II)	AGO/2025	MAR/2026	EM ANDAMENTO
21	SE	Estudo de atendimento à região leste de Minas Gerais	JUL/2025	FEV/2026	EM ANDAMENTO
22	SE	Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita	-	-	FINALIZADO
23	SE	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro (RJ) - Parte 2	DEZ/2025	NOV/2026	A INICIAR
42	SE	Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Minas Gerais	JUL/2025	FEV/2026	EM ANDAMENTO
24	SP	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Parte II)	-	-	FINALIZADO
25	SP	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Parte III)	AGO/2025	MAR/2026	EM ANDAMENTO
26	SP	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba (Parte II)	-	-	FINALIZADO
27	SP	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba (Parte II)	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
28	SP	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo (Parte II)	-	NOV/2025	EM ANDAMENTO
29	SP	Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
43	SP	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba (Parte I)	-	-	FINALIZADO



Empresa de Pesquisa Energética

Nº	Região/Atividade	Estudo/Atividade	Cronograma		Status
			Início	Término	
30	S	Estudo de Atendimento à Região Sul do Rio Grande do Sul	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
31	S	Estudo de Interligação Internacional - Brasil-Bolívia (Etapa I)	-	-	FINALIZADO
32	S	Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas de Data Centers no Estado do RS	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
46	S	Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral	-	-	FINALIZADO
47	S	Estudo de confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR	-	-	FINALIZADO
48	S	Adequações - Subestação Santa Marta (revisão 1)	-	-	FINALIZADO
49	S	Estudo de Atendimento à Região de Cruz Alta e Panambi - RS	OUT/2025	MAI/2026	EM ANDAMENTO
50	S	Estudo de Atendimento às Regiões Norte e Oeste - PR	OUT/2025	MAI/2026	EM ANDAMENTO
51	S	Estudo de Atendimento às regiões de Missões, Santo Ângelo e Santa Rosa	OUT/2025	MAI/2026	EM ANDAMENTO
52	S	Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral (revisão 1)	OUT/2025	JUL/2026	EM ANDAMENTO
33	Todas regiões	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão	-	NOV/2025	EM ANDAMENTO
34	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 1 SEMESTRE	-	-	FINALIZADO
35	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 2 SEMESTRE	DEZ/2025	DEZ/2025	A INICIAR
36	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2034)	-	-	FINALIZADO
37	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2035)	OUT/2025	DEZ/2025	A INICIAR

Nota Explicativa de Outubro/2025

A Programação de Estudos 2025, elaborada no início de 2025, é originalmente composta pelos estudos 1 a 37. As fichas de referência desses estudos podem ser acessadas na área da programação referente ao ano de 2025. Cumpre notar que a Programação de Estudos 2025 foi atualizada neste momento, incluindo os estudos 44 a 52, além dos estudos 38 a 43 adicionados na atualização de junho. As fichas desses estudos podem ser encontradas ao final desse arquivo.

*Praça Pio X, nº 54, 5º andar – Centro
CEP 20091-040 – Rio de Janeiro – RJ
Telefone: (21) 3512-3100*

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO Nº 38/2025

TÍTULO:	Avaliação de Reforço na Transformação 230/69 kV da SE Boa Vista
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Roraima, em especial a capital Boa Vista
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Estudo EPE-DEE-RE-012/2024-rev0 Diagnóstico Regional PDE 2033 Volume I – GET Norte - Amapá Amazonas Maranhão Pará Roraima Tocantins MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Com a perspectiva de interligação de Roraima ao SIN nos próximos meses, será possível diminuir o montante de energia térmica no Estado. Com essa redução, aumenta-se o fluxo na transformação de fronteira 230/69 kV da SE Boa Vista, o que demandou a reavaliação da solução indicativa recomendada em EPE-DEE-RE-047/2010 - “Estudo da Interligação Boa Vista – Manaus”. A reavaliação visa trazer uma maior resiliência de atendimento ao Estado de Roraima após a sua interligação ao SIN. 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 39/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Região Sudeste do Pará
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Sudeste do Estado do Pará
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitações de acesso para aumento de carga e conexão de novos consumidores livres na região, em especial na região da SE Mineração Onça Puma. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Esgotamento da capacidade de atendimento da rede a esses incrementos relevantes de carga nessa região. O estudo objetiva reforçar a rede local para viabilizar as cargas em potencial. 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 40/2025

TÍTULO:	Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Nordeste de Goiás
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação de consolidação da SE Iaciara 2, previamente estudada como solução estrutural para a região em 2018. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Esgotamento da capacidade de atendimento às cargas locais pelo sistema 138kV da distribuidora 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 41/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Goiás
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Goiás
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2034, Volume III - GET Centro-Oeste (EPE-DEE-NT-026/2025-rev0). MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Esgotamento da capacidade de atendimento às cargas locais pelo sistema 69kV da distribuidora 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 42/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Região Noroeste de Minas Gerais
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Minas Gerais
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2034, Volume III - GET Centro-Oeste (EPE-DEE-NT-026/2025-rev0). MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Esgotamento da capacidade de atendimento às cargas locais pelo sistema 69kV e 138 kV da distribuidora 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 43/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba (Parte I)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2030
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Diagnóstico do PDE 2033 e resultados do PAR/PEL 2024.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir conjunto de reforços, de mais curto prazo, para sanar problemas de carregamento nas transformações 440/88 kV das subestações Oeste e Salto. 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 44/2025

TÍTULO:	Avaliação dos Benefícios Econômicos da Interligação dos Sistemas Isolados de Água Branca-PA e Creporizão-PA
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Localidades Isoladas do Estado do Pará
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análise técnica e econômica solicitada pelo Ministério de Minas e Energia (MME) através do Ofício nº 8/2024/CGSI/DTE/SNTEP-MME, de 22 de agosto de 2024, referente à viabilidade de interligação das localidades de Água Branca e Creporizão ao Sistema Interligado Nacional (SIN), após recebimentos de dados da distribuidora. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Recebidas as informações complementares da distribuidora em relação às obras de interligação das referidas localidades isoladas ao SIN, será realizado uma 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 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. CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 45/2025

TÍTULO:	Atendimento às cargas do Sul Maranhense, Campos Lindos e Alto Parnaíba (MA-TO-PI)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estados do Maranhão, Tocantins e Piauí
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Envio de relatórios e dados das distribuidoras Equatorial-MA, Energisa-TO e Equatorial-PI mostrando aumento significativo de pedidos de acesso à rede de distribuição sob influência das transformações de fronteira das SEs Balsas e Ribeiro Gonçalves MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Análise de alternativas, seja de Rede Básica, seja de distribuição, que permita o atendimento à carga reprimida da 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO Nº 46/2025

TÍTULO:	Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: COPEL-D solicitou acesso na futura SE 230/138 kV Barigui 2 e no novo pátio de 138 kV da SE Uberaba, porém com configuração e projeção de carga diferente do que havia sido planejado no estudo EPE-DEE-RE-034-2020-rev2 - "Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)". MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Durante as análises do pedido de acesso, o ONS detectou alteração na topologia de conexão em 138 kV e sobrecarga admissível no ATF 230/138 kV de Barigui 2 na contingência de uma das unidades no momento da entrada em operação. Neste caso, a EPE decidiu revisar a solução recomendada considerando a nova topologia de conexão em 138 kV com a devida atualização de carga e geração distribuída (MMGD). 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 47/2025

TÍTULO:	Estudo de confiabilidade para a Região de Foz do Iguaçu - PR
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região de Foz do Iguaçu - PR
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Parecer Técnico “Análise da solicitação de acesso em 138 kV na SE Iguaçu 525 kV” da COPEL-D MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Necessidade de aumentar a confiabilidade da região de Foz do Iguaçu, de tal forma que a rede de distribuição seja atendida minimamente por duas fronteiras. Aproveitando, assim, o espaço adicional reservado ao setor de 138 kV da futura SE 525/230 kV Iguaçu, com o objetivo de aliviar o fluxo nos autotransformadores da SE 230/138 kV Foz do Iguaçu Norte, redistribuindo-os por meio da nova fronteira 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 48/2025

TÍTULO:	Adequações - Subestação Santa Marta (revisão 1)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Santa Marta - RS
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Indicação, por parte da CPFL-T, da necessidade de substituição do TR-3 230/69 kV da Santa Marta, por final de vida útil. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: A revisão 1 da nota técnica EPE-DEE-NT-065/2024 tem por objetivo reavaliar a recomendação do 3º TR 230/69 (83 MVA) da SE Santa Marta, tendo em vista a indicação, por parte da CPFL-T, da necessidade de substituição do TR-3 230/69 kV da Santa Marta, por final de vida útil. 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 49/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Região de Cruz Alta e Panambi - RS
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Regiões de Cruz Alta e Panambi - RS
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Conforme resultados apresentados no PAR/PEL 2024-2028 e Reuniões entre EPE e distribuidoras e permissionárias que atendem a região de Cruz Alta e Panambi - RS. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir uma solução estrutural para atendimento ao sistema de distribuição de energia para suprimento das cargas nos municípios de Cruz Alta e Panambi, na região do centro-norte do Rio Grande do Sul, atendendo ao critério N-1 para Rede Básica e aumento de confiabilidade aos agentes de distribuição das diversas concessionárias e permissionárias da 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO Nº 50/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento às Regiões Norte e Oeste - PR
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Regiões Norte e Oeste - PR
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Estudo EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul e conforme diagnóstico do PAR/PEL 2025-2029. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Esgotamento da capacidade de atendimento às cargas locais pelo sistema 138 kV da distribuidora 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO N° 51/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento às regiões de Missões, Santo Ângelo e Santa Rosa
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Regiões de Missões, Santo Ângelo e Santa Rosa - RS
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação formal feita por vários agentes, junto ao MME e EPE, durante reunião de atendimento elétrico às regiões de Missões, Santo Ângelo e Santa Rosa. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Esgotamento da capacidade de atendimento às cargas locais pelo sistema 69 e 23 kV da distribuidora e permissionárias 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 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA
ESTUDO Nº 52/2025

TÍTULO:	Reforços na Região Metropolitana de Curitiba e Litoral (revisão 1)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Curitiba e Litoral - PR
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Estudo EPE-DEE-RE-075-2025-rev0 - Diagnóstico - PDE 2034 - GET Sul e conforme diagnóstico do PAR/PEL 2025-2029. MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Complementando a solução da emissão inicial, a revisão 1 deve focar no atendimento ao N-2 na região metropolitana de Curitiba e na revisão da solução dada no estudo EPE-DEE-RE-034-2020-rev2 - “Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)”. para a sobrecarga encontrada nas LTs que atendem a carga do Litoral em períodos de alta temporada na 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 2025.	