



## EPE - Estudos previstos para 2022 – Atualização em Março/22

Nº	Região/Atividade	Estudo/Atividade	Cronograma Original		Cronograma Atualizado		Status
			Início	Término	Início	Término	
1	Interligações	Expansão das interligações regionais - Análise de alternativas – Parte II	Em andamento	mar/22	-	mar/22	Concluído
2	Interligações	Expansão das interligações regionais - Análise de alternativas – Parte III	-	-	Em andamento	jul/22	Em andamento
3	N	Atendimento à região de Coelho Neto no estado do Maranhão	ago/22	jan/23	ago/22	jan/23	A iniciar
4	N	Solução estrutural para o atendimento ao subsistema Manaus	Em andamento	jun/22	Em andamento	dez/22	Em andamento
5	NE	Atendimento aos sertões de Pernambuco e da Paraíba	ago/22	fev/23	ago/22	fev/23	A iniciar
6	NE	Atendimento à região da Barra no estado da Bahia (Vale do São Francisco)	abr/22	out/22	abr/22	out/22	A iniciar
7	NE	Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador	ago/22	fev/23	ago/22	fev/23	A iniciar
8	NE	Atendimento à região metropolitana de João Pessoa	ago/22	fev/23	ago/22	fev/23	A iniciar
9	NE	Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste - Volume I - Área Sul	jul/21	mar/22	-	dez/21	Concluído
10	NE	Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste - Volume II - Área Norte	jul/21	mar/22	-	mar/22	Concluído
11	NE	Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste - Volume III - Área Leste	jul/21	mar/22	-	mar/22	Concluído
12	SP	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo	Em andamento	abr/22	Em andamento	set/22	Em andamento
13	SP	Atendimento à região de Taubaté	fev/22	ago/22	Em andamento	ago/22	Em andamento
14	SP	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba	mar/22	set/22	Em andamento	set/22	Em andamento
15	SP	Estudo de Escoamento de Geração na Região Noroeste de São Paulo	out/22	mar/23	out/22	mar/23	A iniciar
16	SP	Atendimento à regional Leste da Energisa-SP	dez/22	mai/23	dez/22	mai/23	A iniciar
17	CO	Reavaliação do Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso	nov/21	jan/22	-	jan/22	Concluído
18	CO	Estudo de atendimento às regiões de Ariquemes, Jaru, Nova Mutum/Jaci-Paraná e Vilhena (RO)	Em andamento	mai/22	Em andamento	mai/22	Em andamento
19	CO	Estudo de atendimento à região de Goiânia (GO)	Em andamento	mar/22	Em andamento	jun/22	Em andamento
20	CO	Estudo de atendimento à região de Porto Velho (RO)	jun/22	ago/22	jun/22	ago/22	A iniciar
21	CO	Avaliação da substituição de unidades transformadoras 500/345 kV da SE Samambaia por fim de vida útil (DF)	jul/22	set/22	jul/22	ago/22	A iniciar
22	CO	Estudo de atendimento à região centro-sul do estado do Mato Grosso (MT)	jul/22	dez/22	ago/22	dez/22	A iniciar
23	CO	Estudo de atendimento à região sul do estado de Goiás (GO)	set/22	nov/22	set/22	nov/22	A iniciar
24	CO	Estudo de atendimento à região oeste do estado de Goiás (GO)	out/22	dez/22	out/22	dez/22	A iniciar
25	SE	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro (RJ) - Parte 1	Em andamento	fev/22	Em andamento	mai/22	Em andamento
26	SE	Avaliação das SEs Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2 e Lafaiete por fim de vida útil e/ou aumento de cargas (MG)	jan/22	abr/22	jan/22	mai/22	Em andamento
27	SE	Estudo de atendimento ao Triângulo Mineiro (MG)	mar/22	ago/22	abr/22	set/22	A iniciar
28	SE	Estudo para avaliação de restrições no sistema 345 kV dos estados no Rio de Janeiro e Espírito Santo (RJ/ES)	mar/22	ago/22	abr/22	ago/22	A iniciar
29	SE	Estudo de atendimento à região de Timóteo (MG)	out/22	dez/22	out/22	dez/22	A iniciar
30	SE	Avaliação da substituição de unidades transformadoras das SE Mesquita e Ipatinga 1 por fim de vida útil (MG)	abr/22	jun/22	jul/22	set/22	A iniciar
31	S	Atendimento às regiões de Biguaçu e Palhoça (SC)	dez/21	jun/22	Em andamento	jun/22	Em andamento
32	S	Estudo prospectivo do potencial de geração no RS e atendimento à região sul do estado	mar/22	dez/22	Em andamento	dez/22	Em andamento
33	S	Atendimento à região Noroeste do Paraná	jul/22	dez/22	jul/22	dez/22	A iniciar
34	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 1	jan/22	abr/22	jan/22	abr/22	A iniciar
35	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 2	jul/22	out/22	jul/22	out/22	A iniciar
36	Todas regiões	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão	jul/22	out/22	jul/22	out/22	A iniciar
37	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2032)	out/22	dez/22	out/22	dez/22	A iniciar

**FICHA DE REFERÊNCIA**  
**ESTUDO Nº 1/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Expansão das Interligações Regionais – Parte II - Análise de Alternativas
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Sistema Interligado Nacional
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2030
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> A análise das alternativas de expansão das interligações é a atividade prevista em sequência e diretamente concatenada com o estudo documentado na Nota Técnica EPE-DEE-NT-072/2021-r0, denominado Estudo da expansão das interligações regionais – Parte I – Diagnóstico.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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 2030, com atualizações mais recentes do PDE 2031, assim como informações passíveis de consideração, oriundas do mercado. O horizonte para recomendação de novas obras, neste estudo, será o ano 2030, com extrapolação das análises elétricas até o ano 2033.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

## FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 2/2022

<b>TÍTULO:</b>	Expansão das Interligações Regionais – Parte III - Análise de Alternativas
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Sistema Interligado Nacional
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2030
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> A análise das alternativas de expansão das interligações é a atividade prevista em sequência e diretamente concatenada com o estudo documentado na Nota Técnica EPE-DEE-NT-072/2021-r0, denominado Estudo da expansão das interligações regionais – Parte I – Diagnóstico.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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 2030, com atualizações mais recentes do PDE 2031, assim como informações passíveis de consideração, oriundas do mercado. O horizonte para recomendação de novas obras, neste estudo, será o ano 2030, com extrapolação das análises elétricas até o ano 2033.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1. Devido à abrangência do seu escopo, poderá ser necessária a extensão do estudo durante o ano de 2022, possibilitando maior detalhamento da análise e das obras referenciais indicadas para o horizonte de mais longo prazo.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 3/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento à região de Coelho Neto no estado do Maranhão
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Área Leste do estado do Maranhão com foco nas subestações Coelho Neto II, Peritoró e Caxias
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitação da Transmissora para substituição da LT 230kV Teresina – Peritoró – Caxias por degradação e obsolescência de diversos componentes da linha de transmissão.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Avaliar melhor alternativa de atendimento à região leste do estado do Maranhão em comparação com a revitalização completa da LT 230kV Teresina – Peritoró – Caxias.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 4/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Solução estrutural para o atendimento ao subsistema Manaus
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Estado do Amazonas com foco na Região Metropolitana de Manaus
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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”.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Avaliar as condições de atendimento à região metropolitana de Manaus e ao estado do Amazonas a partir do ano 2028, analisando as diferentes opções de solução estrutural para o atendimento dessa área do SIN.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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. Ademais, serão considerados os dados de disponibilidade de recursos de gás natural na região amazônica que possam vir a ser alternativas de suprimento para a região de Manaus.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 5/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento aos Sertões de Pernambuco e da Paraíba.
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Microrregiões do Sertão do Araripe, Sertão Central, Sertão do Pajeú, Sertão do Moxotó e parte do Sertão do Itaparica do Estado de Pernambuco
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitações realizadas pelas Distribuidoras para o atendimento ao crescimento das cargas locais.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Previsões de crescimento do mercado e a necessidade identificada pelas distribuidoras de aumentar a confiabilidade no atendimento a essas regiões. Avaliação da utilização das instalações do Projeto de Integração do Rio São Francisco – PISF para acesso da distribuidora CELPE e aproveitamento de geração solar nas Regiões do Pajeú e Moxotó do estado de Pernambuco e Borborema do estado da Paraíba.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO N° 6/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento à região da Barra no estado da Bahia (Vale do São Francisco)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Microrregião da Barra, compreendendo os municípios de Barra, Buritirama, Ibotirama, Itaguaçu da Bahia, Morpará, Muquém do São Francisco e Xique-Xique.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitação realizada pela Distribuidora e pela Secretaria de Infraestrutura do Estado da Bahia para o atendimento ao crescimento das cargas locais.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Previsões de crescimento do mercado realizadas pela distribuidora na região denominada de Polo Sucoalcooleiro da Bahia com potencial de crescimento além da capacidade de atendimento da rede de distribuição local.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA**  
**ESTUDO Nº 7/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Microrregião de Salvador com foco na avaliação do desempenho elétrico das malhas de 500kV e 230kV que atendem à capital.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Previsões de esgotamento na capacidade transformadora da SE Camaçari IV no ano horizonte do Plano Decenal e dificuldades no controle de tensão da malha de 500kV, em especial nas subestações Camaçari II e IV.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	



**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 8/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento à região metropolitana de João Pessoa
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Rede de transmissão no nível de 230kV que atende as cargas da região metropolitana de João Pessoa.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Previsões de esgotamento na capacidade transformadora da SE Mussuré II e sobrecarga na LT 230kV João Pessoa li – Mussuré II C1 na contingência do circuito paralelo.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 9/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste - Volume I - Área Sul
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Estados da Bahia e Sergipe
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2030
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico das Condições de Atendimento Elétrico aos Estados da Região Nordeste – Período de 2024 a 2031” e no Estudo da Expansão das interligações regionais – Parte I – Diagnóstico.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Necessidade de se recomendar expansões na malha de 500kV da região Nordeste, em sinergia com as expansões que estão sendo avaliadas para a interligação Norte/Nordeste – Sudeste, visando eliminar restrições de escoamento local, viabilizar a conexão dos projetos de geração já contratados e aumentar as margens de escoamento para o potencial prospectivo futuro.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 10/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste - Volume II - Área Norte
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Estados do Ceará e Piauí
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2030
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico das Condições de Atendimento Elétrico aos Estados da Região Nordeste – Período de 2024 a 2031” e no Estudo da Expansão das interligações regionais – Parte I – Diagnóstico.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Necessidade de se recomendar expansões na malha de 500kV da região Nordeste, em sinergia com as expansões que estão sendo avaliadas para a interligação Norte/Nordeste – Sudeste, visando eliminar restrições de escoamento local, viabilizar a conexão dos projetos de geração já contratados e aumentar as margens de escoamento para o potencial prospectivo futuro.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA**  
**ESTUDO Nº 11/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste - Volume III - Área Leste
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Estados do Rio grande do Norte, Pernambuco, Paraíba e Alagoas.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2030
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico das Condições de Atendimento Elétrico aos Estados da Região Nordeste – Período de 2024 a 2031” e no Estudo da Expansão das interligações regionais – Parte I – Diagnóstico.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Necessidade de se recomendar expansões na malha de 500kV da região Nordeste, em sinergia com as expansões que estão sendo avaliadas para a interligação Norte/Nordeste – Sudeste, visando eliminar restrições de escoamento local, viabilizar a conexão dos projetos de geração já contratados e aumentar as margens de escoamento para o potencial prospectivo futuro.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO N° 12/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região Metropolitana de São Paulo.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2040.
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Esgotamento da capacidade de atendimento à SE Centro 230 kV e reforços para alívio de carregamento da SE Bandeirante 345 kV.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Prover reforços que garantam maior confiabilidade no atendimento à região central da cidade de São Paulo.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 13/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento à região de Taubaté
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região do Vale do Paraíba - SP
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2040
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitação da EDP SP.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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 do Vale do Paraíba, vislumbrando potencial aumento da carga suprida pela SE Taubaté 440/138 kV.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 14/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Campinas e municípios adjacentes
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2040
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitação da CPFL.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 15/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de Escoamento de Geração na Região Noroeste de São Paulo
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Noroeste do Estado de SP
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2040
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Identificação de potencial de geração fotovoltaica e biomassa na região.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Necessidade de se recomendar expansões no sistema da região noroeste do estado de São Paulo, visando eliminar restrições de escoamento local, viabilizar a conexão dos projetos de geração já contratados e aumentar as margens de escoamento para o potencial prospectivo futuro.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	



**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 16/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento à regional Leste da Energisa-SP
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região de Bragança Paulista e municípios adjacentes
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2040
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitação da ENERGISA SP.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 17/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Reavaliação do Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região de Novo Progresso (MT/PA)
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Com a caducidade de parte das obras recomendadas no Relatório “EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Novo Progresso”, fez-se oportuna a reavaliação das obras recomendadas, com a atualização de premissas, dados de carga e geração.	
<b>REGIÃO DE NOVO PROGRESSO” [1], REALIZADO EM 2018 MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b>  Considerando que as obras recomendadas no referido Relatório voltaram à etapa de instrução do processo licitatório, prevendo-se nova licitação para o ano de 2022, tornou-se oportuna uma reavaliação das obras recomendadas, com a atualização de premissas e com foco principal nas características das linhas de transmissão de 230 kV entre Cláudia e Novo Progresso e em equipamentos adicionais para propiciar maior flexibilidade operativa em condições de manobras do sistema	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

## FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 18/2022

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento à região de Nova Mutum/Jaci-Paraná (RO)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região de Nova Mutum/Jaci-Paraná
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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 ONS.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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 hoje atendida somente por uma instalação provisória com transformadores 230/69 kV.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 19/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento à região de Goiânia (GO)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região Metropolitana de Goiânia
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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 Enel Distribuição Goiás e transmissoras locais.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 20/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento à região de Porto Velho (RO)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região de Porto Velho
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2030 VOLUME III – GET Centro-Oeste: Acre   Distrito Federal   Goiás   Mato Grosso   Rondônia (EPE-DEE-RE-032/2021-rev0) e Carta Nº 007-2021-DTEC ERO Energisa Rondônia.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 21/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Avaliação da substituição de unidades transformadoras 500/345 kV da SE Samambaia por fim de vida útil (DF)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região central de GO/DF
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Cadastro da Eletrobras Furnas no SGPMR - Sistema de Gerenciamento dos Planos de Melhorias e Reforços a solicitação de substituição de unidades transformadores monofásicas 500/345 kV por fim de vida útil técnica.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Avaliar no longo prazo se será mantida a potência de 1.050 MVA dessas transformações 500/345 kV, se será alterada a modularização ou mesmo se há necessidade de reposição imediata das unidades transformadoras visto que essa SE foi dotada de capacidade extra para atendimento do critério N-2.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 22/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento à região centro-sul do estado do Mato Grosso (MT)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região centro-sul do estado do MT.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2030 VOLUME III – GET Centro-Oeste: Acre   Distrito Federal   Goiás   Mato Grosso   Rondônia (EPE-DEE-RE-032/2021-rev0).	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Foram identificadas sobrecargas em N-1 nas SEs 230/138 kV Brasnorte, 230/69 kV Nova Mutum e 230/138 kV Rondonópolis, além de sobrecargas na rede 230 kV em contingência da LT 500 kV Cuiabá – Ribeirãozinho.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 23/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento à região sul do estado de Goiás (GO)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região sul do estado de GO.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2030 VOLUME III – GET Centro-Oeste: Acre   Distrito Federal   Goiás   Mato Grosso   Rondônia (EPE-DEE-RE-032/2021-rev0).	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Foram identificadas sobrecargas em N-1 na SE 230/138 kV Jataí, subestação antes classificada como ICG e agora classificada como Rede Básica após a conexão da Enel Goiás no 138 kV da SE Mineiros.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	



**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 24/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento à região oeste do estado de Goiás (GO)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região oeste do estado de GO.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitação da Enel Distribuição Goiás.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Foi pré-identificado o esgotamento da rede de distribuição em 138 kV que atende a região oeste de Goiás (Iporá), fazendo-se necessária uma comparação de alternativas de solução estrutural de distribuição, de Rede Básica e mistas.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 25/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro – Parte 1
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região Metropolitana do Rio de Janeiro
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2034
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>BASES DE DADOS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 26/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Avaliação das unidades transformadoras das SEs Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2 e Lafaiete por fim de vida útil e/ou aumento de cargas (MG)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região Metropolitana de Belo Horizonte
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Cadastro da Cemig GT no SGPMR - Sistema de Gerenciamento dos Planos de Melhorias e Reforços de solicitação de substituição de unidades transformadores por fim de vida útil e carregamentos observados no âmbito das avaliações anuais da região.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Avaliar no longo prazo se será mantida a potência dessas transformações, se será alterada a modularização ou mesmo se há necessidade de reposição imediata das unidades transformadoras.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 27/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento ao Triângulo Mineiro (MG)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região do Triângulo Mineiro
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Solicitação da Cemig Distribuição S.A.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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 elevado fluxo nesse transformador, 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 28/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo para avaliação de restrições no sistema 345 kV dos estados no Rio de Janeiro e Espírito Santo (RJ/ES)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Análises realizadas pela EPE e ONS no âmbito de estudos de margem para Leilões do Mercado Regulado.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> O sistema 345 kV que interliga os estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo encontra-se esgotado. Mesmo considerando o robusto sistema 500 kV em construção, simulações demonstram que o desempenho limítrofe da rede 345 kV implica em desotimização das margens globais de conexão disponíveis mesmo no sistema 500 kV.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 29/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo de atendimento à região de Timóteo (MG)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região de Timóteo (MG)
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> NT ONS Levantamento das Áreas de Atenção do SIN sob a Ótica do Atendimento Eletroenergético.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Não atendimento ao critério N-1 da LT 230 kV Timóteo – Timóteo 2 (2 km).	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO N° 30/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Avaliação da substituição de unidades transformadoras das SE Mesquita e Ipatinga 1 por fim de vida útil
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região leste de MG.
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Cadastro da Cemig GT no SGPMR - Sistema de Gerenciamento dos Planos de Melhorias e Reforços de solicitação de substituição de unidades transformadores 500/230 kV da SE Mesquita e Ipatinga 1 por fim de vida útil.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> Avaliar no longo prazo se será mantida a potência dessas transformações, se será alterada a modularização ou mesmo se há necessidade de reposição imediata das unidades transformadoras.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 31/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento às Regiões de Biguaçu e Palhoça (SC)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Região Metropolitana de Florianópolis
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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 Celesc.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	



**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 32/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Estudo prospectivo do potencial de geração no RS e atendimento à região sul do estado
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Estado do RS
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2036
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA  
ESTUDO Nº 33/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atendimento à região Noroeste do Paraná
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Noroeste do Paraná
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2040
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2030 - VOLUME VI – GET Sul” e solicitação da COPEL-D.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHAS DE REFERÊNCIA**  
**Nº 34 E 35/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Relatórios do PET/PELP – 1 e 2 (1º Semestre de 2022 e 2º Semestre de 2022)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Sistema Interligado Nacional (SIN)
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	N/a
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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).	
<b>CONTEÚDO:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1	

**FICHA DE REFERÊNCIA**  
**Nº 36/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão.
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Sistema Interligado Nacional
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2037.
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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 2032.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS A SEREM ADOTADAS:</b> 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 PDE2032 e com as projeções de mercado informadas pelas distribuidoras para o horizonte do estudo.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	

**FICHA DE REFERÊNCIA**  
**Nº 37/2022**

<b>TÍTULO:</b>	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2032)
<b>REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:</b>	Sistema Interligado Nacional (SIN)
<b>HORIZONTE DO ESTUDO:</b>	Ano 2032
<b>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:</b> 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.	
<b>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:</b> 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.	
<b>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:</b> 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.	
<b>CRONOGRAMA PREVISTO:</b> Conforme indicado na Tabela 1.	
<b>DOCUMENTAÇÃO:</b> Os estudos dos diversos subsistemas regionais poderão ser documentados separadamente para cada um deles ou num documento único contemplando todos os subsistemas, o que será avaliado durante a elaboração dos mesmos.	