

	REGISTRO DE REUNIÃO		Data: 4/7/2025
	Tema:	5ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão – GET Nordeste – BA-SE	
	Local:	Microsoft Teams	
	Horário:	10h00 – 12h00	

Participantes: listados ao final

Pauta

A reunião teve por objetivo apresentar:

1. Estudos Finalizados
2. Diagnóstico regional – PDE2034
 - a. Cenários Analisados
 - b. Dados de Carga
 - c. Pontos de Destaque
 - d. Recomendações
3. Estudos em Andamento
4. Programação de Estudos – 2025
5. Assuntos Gerais

Registros

➤ **Abertura**

- 1) Na abertura da reunião, o Superintendente Thiago Dourado, da Superintendência de Transmissão de Energia (STE) da EPE, deu as boas-vindas, agradeceu a presença de todas as empresas e entidades participantes, e passou os pontos da pauta da reunião.
- 2) Em seguida, o consultor Rafael Mello, da Superintendência de Transmissão de Energia (STE) da EPE, parabenizou a equipe e reforçou a importância da reunião anual dos GETs para troca de informações e aumento de sinergia entre a EPE e todos os demais agentes do setor.

➤ **Estudos Finalizados**

- **EPE-DEE-RE-042/2023-rev0 – Estudo de Atendimento às Regiões Centro-Sul e Sul da Bahia – Parte I**
 - 1) Solução para contingência da LT 230 kV Itapebi – Eunápolis, eixo 230 kV Poções II – Itagibá – Funil, eixo 230 kV Ibicoara – Brumado II – Poções II, transformação 500/230 kV da SE Poções III e transformação de fronteira das SE Ibicoara e Brumado II;

- 2) Avaliação da necessidade de reforços de grande porte nas instalações da Afluente Transmissão, referentes ao vencimento do contrato 001/2010 – Aneel;
- 3) Investimentos da ordem de R\$ 487,2 milhões na Rede Básica e Rede Básica de Fronteira;
- 4) As obras provavelmente serão licitadas no primeiro leilão de transmissão de 2026.

- **EPE-DEE-RE-077/2023-rev0 – Estudo de Atendimento às Regiões Centro-Sul e Sul da Bahia – Parte II**

- 1) Solução para contingência da LT 230 kV Sapeaçu – Santo Antônio de Jesus (2030) e transformação de fronteira da SE Santo Antônio de Jesus (2033);
- 2) Solução para o final de vida útil do CER 01Q1 (-100/+200) Mvar da SE Funil;
- 3) Investimentos estimados em R\$ 187,3 milhões em obras de Rede Básica e Rede Básica de Fronteira.

- **Diagnóstico Regional – PDE 2034**

- A EPE apresentou as premissas relacionadas à matriz de geração, cenários e patamares de carga;
- Em seguida, a equipe da EPE apresentou os resultados encontrados no Diagnóstico para os estados da Bahia e Sergipe:

- **Estado de Sergipe**

- 1) As análises realizadas para o sistema elétrico de transmissão do estado de Sergipe apresentaram desempenho satisfatório em todo o horizonte analisado e, portanto, não foram identificadas quaisquer violações de carregamento ou de tensão;
- 2) No entanto, A Energisa SE demonstrou preocupação com relação à incerteza quanto à data de entrada em operação da SE Nossa Senhora da Glória II. Tanto a EPE quanto o ONS ratificaram a necessidade dessa obra, e destacaram a importância de uma definição o quanto antes. A ANEEL informou que já está tratando o assunto com a empresa vencedora do leilão, e que existe a expectativa de que haja uma definição regulatória para essa questão ainda no segundo semestre desse ano.

- **Estado da Bahia**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga na transformação 230/69 kV das SEs Cotegipe, Camaçari II, Pirajá, Cícero Dantas, Governador Mangabeira, Feira de Santana III, bem como sobrecarga na transformação 230/138 kV das SEs Funil e Porções II, e na transformação 500/230 kV das SEs Sobradinho e Juazeiro III, além de sobrecarga na LT 230 kV Pituáçu – Matatu, LT 230 kV Camaçari II – Cotegipe, LT 230 kV Sobradinho – Juazeiro II, e na LT 230 kV Juazeiro da Bahia II – Juazeiro da Bahia III;
- 2) Também foi identificada subtensão na SE Feira de Santana III quando da contingência da LT 230 kV Feira de Santana III – Camaçari II;

- 3) A EPE questionou a Coelba a respeito das cargas das SEs Cícero Dantas e Feira de Santana III, devido às diferenças em relação ao MUST. Em ambos os casos, a Coelba se comprometeu a avaliar a previsão de carga para o próximo ciclo do PD. Ressalta-se, ainda, a necessidade de uma análise complementar das cargas que possivelmente são transferidas entre a SE Feira de Santana III e a SE Tomba;
- 4) EPE destacou que a sobrecarga na região de Sobradinho e Juazeiro se deve à UFV Humaitá. O ONS informou que ainda não foi identificado esse problema e que irá dar um foco nessa região. O ONS sugeriu a abertura de um estudo de planejamento para a região. A EPE informou que até o momento não há previsão para a abertura de um estudo para essa região, visto que essas violações não existiam até o ciclo anterior e foram ocasionadas pela conexão da UFV Humaitá. A Coelba destacou a importância para a distribuidora da abertura de um estudo para essa região, levando-se em consideração o elevado crescimento da carga de Petrolina, a presença de geração solar e a dimensão do sistema de 69 kV da região.
- 5) A EPE apresentou uma avaliação sobre os fluxos reversos nas transformações de fronteira, na qual foram identificadas sobrecargas em N-1 na SE Barreiras e na SE Igaporã II. Roseane Nunes, do ONS, pontuou que o operador, na última edição do PARPEL, também identificou violações devido ao fluxo reverso, mas que tem adotado a abordagem de não recomendar reforços nas transformações de fronteira para esses casos, e sim soluções operativas, como a instalação de Sistemas Especiais de Proteção (SEP) para corte de geração, por exemplo.

➤ **Estudos em andamento e programação de estudos proposta para 2025**

• **Estudos em andamento**

- 1) Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de Salvador
 - Motivação: Esgotamento das transformações 230/69 kV das SEs Camaçari II, Cotegipe e Narandiba II, da transformação 500/230 kV da SE Camaçari II, e sobrecarga na LT 230 kV Pituaçu - Narandiba. Necessidade de solução para transformação 230/11,9 kV na SE Matatu;
 - Perspectiva: Possível nova subestação 500/230 kV; Possível novo ponto de suprimento à distribuidora; Possíveis expansões da rede 230 kV; Transferências de carga pela distribuidora.

Programação de estudos proposta para 2025

A EPE apresentou a programação de estudos prevista para o ano de 2025:

Estudo	Problemas que serão endereçados	Data Início	Data Término
Estudo prospectivo para inserção de cargas de hidrogênio na região Nordeste	Solução indicativa para o aproveitamento racional e planejado da rede na região Nordeste, face ao potencial prospectivo de plantas de produção de hidrogênio nessa região.	EM ANDAM.	DEZ/2025
Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador	• Pituaçu – Nandiba C1/C2 230 kV (2031) • Camaçari II 500/230 kV (2037) • Camaçari II 230/69 kV (2029) • Matatu 230/11,9 kV	EM ANDAM.	DEZ/2025
Estudo de Atendimento à Região Oeste da Bahia	• Obras para atendimento ao crescimento acelerado de cargas agroindustriais	DEZ/2025	JUL/2026

➤ Assuntos Gerais

O ONS informou que o PAR está verificando possíveis problemas para Jardim 230/69 kV no final do horizonte, com fluxo em torno de 99% no último ano do PAR. Adicionalmente, o ONS informou que existem grandes projetos pleiteando conexão na rede de distribuição, fato esse que agrava ainda mais a situação. A EPE sugeriu a marcação de uma reunião para tratar dessas grandes cargas conectadas na distribuição ou em DITs. A Energisa-SE informou que tem um projeto de um data center de 80 MW para Jardim. A EPE destacou que esses grandes projetos caso não consigam se conectar à rede de distribuição, devem ser direcionados para a Rede Básica. No entanto, a Energisa SE informou que a rede de distribuição tem capacidade para atender a esse projeto

➤ Encerramento

Não havendo comentários adicionais, Rafael da EPE agradeceu a presença e a contribuição de todos, destacando a importância da reunião para o processo de planejamento da transmissão executado pela EPE.

Participantes

Nome completo	Instituição	E-mail
Letícia Sepúlveda Contaifer Rezende	Agência Sergipe de Desenvolvimento (Desenvolve-SE)	Leticiaerezende@desenvolve.se.gov.br
Daniel Luiz Azevedo Oliveira	ANEEL	danieloliveira@aneel.gov.br
Flaviane De Carvalho Macedo	ANEEL	flavianemacedo.esplanada@aneel.gov.br
Flaviane De Carvalho Macedo	ANEEL	flavianemacedo.esplanada@aneel.gov.br
Gabriel Costa Da Silva	ANEEL/SCE	gabrielcosta@aneel.gov.br
Daniel Siqueira	CCEE	daniel.siqueira@ccee.org.br
Gustavo Mallet Gaspar	EDP	gustavo.mallet@edp.com
Lucas Gomes De Araujo	EDP	lucas.gomes@edp.com
Thelma Maria Vasconcelos E Silva	Enel CE	thelma.silva@enel.com
Paulo Petrônio Gomes Lacerda De Freitas Veras	ENEL CE	paulo.petronio@enel.com
Suelen Regina Wengrat Gaban	Energisa	suelen.lima@energisa.com.br
Tales Oliveira Santos	Energisa	tales.santos@energisa.com.br
Cinthia Da Silva França	Energisa Sergipe	cinthia.franca@energisa.com.br
Fellipe Souto Soares	Energisa Sergipe	fellipe.soares@reenergisa.com.br
Marcos Vinicius Santana Campos	Energisa Sergipe	marcosvinicius.campos@energisa.com.br
André Luís Pereira Da Silva	Energisa Sergipe	andre.luis@energisa.com.br
Alexandre Duarte	Engie	alexandre.duarte@engie.com
Ricardo Pereira	Engie	ricardopereira@engie.com
Fatima Gama	EPE	fatima.gama@epe.gov.br
Igor Chaves	EPE	igor.chaves@epe.gov.br
Lucas Simões De Oliveira	EPE	lucas-s.oliveira@epe.gov.br
Luiz Felipe Froede Lorentz	EPE	luiz.lorentz@epe.gov.br
Marcelo Willian Henriques	EPE	marcelo.henriques@epe.gov.br
Marcos Farinha	EPE	marcos.farinha@epe.gov.br
Matias Halmenschlager Hubert	EPE	matias.hubert@epe.gov.br
Rafael De Carvalho Caetano	EPE	rafael.caetano@epe.gov.br
Rafael Theodoro Alves E Mello	EPE	rafael.mello@epe.gov.br
Renan Gonzaga Silva Dos Santos	EPE	renan.santos@epe.gov.br
Vinicius Ferreira Martins	EPE	vinicius.martins@epe.gov.br
Yan Ricardo Damasceno Rangel	EPE	yan.rangel@epe.gov.br
José De Sousa Andrade Filho	GOVERNO DO PIAUÍ	JOSEFILHO@SURPI-DF.PI.GOV.BR
Thais Ingrinde De Souza Araujo	MME	thais.araujo@mme.gov.br
Clara Monteiro Marinho	MME	clara.marinho@mme.gov.br
Giacomo Perrotta	MME	giacomo.perrotta0@gmail.com
Lorena Silva	MME	lorena.silva@mme.gov.br
Pedro Henrique Milhomem Coutinho	MME	pedro.coutinho@mme.gov.br
Victor Protázio	MME	victor.protazio@mme.gov.br
Carine Pinheiro Meirelles	Neoenergia	cmeirelles@neoenergia.com
Fernando Henrique Menezes De Sa	Neoenergia	fmenezes@neoenergia.com
Isaque De Santana Dos Santos	Neoenergia	isaque.santana@neoenergia.com
Savia Biatriz Dantas De Albuquerque Pinto	Neoenergia	savia.pinto@neoenergia.com
Cleber Freitas Rodrigues	Neoenergia Coelba	cfreitas@neoenergia.com
Daniele Andrade Barreto Barbosa	Neoenergia Coelba	dbarreto@neoenergia.com
Davi Ribeiro Barretto	Neoenergia Coelba	davi.barretto@neoenergia.com

Marcelo Rebouças Soares Da Cunha	Neoenergia Coelba	mrcunha@neoenergia.com
Tarcísio Ribeiro Dos Santos	Neoenergia Coelba	t.santos@neoenergia.com
Alexandre Dantas Fonseca Dos Anjos	ONS	adantas@ons.org.br
Felipe Diógenes De Mendonça	ONS	felipe.mendonca@ons.org.br
João Pedro Rego Carvalho	ONS	joao.carvalho@ons.org.br
Roseane De Souza Nunes	ONS	roseane@ons.org.br
Sergio Souza Da Silva	ONS	ssouza@ons.org.br
Eucimar Augustinhak	SNEE/MME	eucimar.augustinhak@mme.gov.br
Geraldo Landim De França Neto	Vestas	geraldolandim@gmail.com
Leandro Duarte Cabral De Melo	Voltalia	l.duarte@voltalia.com
Pedro De Lima Ramos Assis	Voltalia	p.lima@voltalia.com
Suzanne Sousa Andradw	Voltalia	s.andrade@voltalia.com