

	ATA DE REUNIÃO		Data:
			11/07/2025
	Tema: 5ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão – GET SP		
	Local: MS Teams		
	Horário: 10:00 – 12:00		

Pauta

A reunião teve por objetivo:

- i) Apresentar os estudos concluídos e em andamento pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE);
- ii) Apresentar os resultados do diagnóstico realizado no sistema de São Paulo;
- iii) Divulgar a programação de estudos da EPE para 2025/2026;
- iv) Receber comentários e sugestões para os estudos.

Introdução

- 1) A 5ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão – GET-São Paulo foi realizada em 11 de julho de 2025, com a coordenação da Empresa de Pesquisa Energética (EPE) e participação de representantes do ONS, distribuidoras, transmissoras, agentes privados e órgãos governamentais. O objetivo foi apresentar e discutir os estudos em andamento e planejados para o sistema de transmissão, com foco nos desafios técnicos, diagnósticos regionais e soluções estruturais.

Dados de Carga e Geração

- 1) O crescimento da carga projetada para o horizonte decenal no sistema de São Paulo foi de 1,8% ao ano.
- 2) Foram apresentados os seis cenários de operação, utilizados nos casos de diagnóstico do sistema, com variações de carga e despacho de geração.
- 3) Com destaque para os cenários de carga máxima (considerados os mais críticos) com restrição no despacho das Usinas Hidrelétricas nas bacias de Paranapanema, Tietê e Grande para 20% da capacidade instalada.
- 4) Foi apresentado a evolução da MMD no horizonte decenal, informando a previsão de valores próximos a 10 GW de geração no final do horizonte.

Estudos Finalizados

O estudo de atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - parte 1 recomendou a ampliação das SEs Bom Jardim, Poços de Caldas e Fernão Dias e a revisão do relatório, em emissão, irá recomendar o 4º transformador 500/138 kV da SE Itatiba.

O estudo de atendimento à regional leste da Energisa SSE recomendou a nova Subestação Extrema (500/138 kV) com seccionamento do circuito 2 da LT 500kV Estreito-Fernão Dias e alívio para a transformação da SE Atibaia 2.

Estudo da região de Sorocaba e Indaiatuba – Parte 2, recomendou o terceiro transformador 440/88 kV na SE Salto e transferência de carga da SE Oeste para a SE Salto.

O reforço na LT 88 kV Presidente Prudente – Paraguaçu Paulista 2, indicou o recondutoramento completo da linha e nova conexão para usinas Cocal e Canaã em Presidente Prudente – Paraguaçu Paulista.

Diagnóstico Regional

Foi apresentado o resultado do diagnóstico no sistema de São Paulo.

Diversas violações identificadas em transformações e linhas de transmissão.

Sobrecargas nas transformações com destaque para 440/345kV Santo Ângelo, 440/138 kV Marechal Rondon, 230/88 kV Chavantes, 765/500 kV Tijuco Preto, 500/138 kV Itatiba, 230/138 kV Cerquilha, 500/440 kV Taubaté e 440/88 kV Oeste.

Nas violações em Linhas de Transmissão, foram destacadas as seguintes LTs: LT 345 kV Poços–Guarulhos, LT 345 kV Campinas–Guarulhos, LT 500 kV Itatiba–Ibiúna, LT 500 kV Campinas- Itatiba, LT 500 kV Cachoeira Paulista–Lorena, LT 230 kV Aparecida-Lorena, LT 230 kV Assis-Andirá Leste, LT 440 kV Taquarucu-Assis, LT 440 kV Assis-Capivara e LT 440 kV Taquarucu-Assis.

Na Rede DIT, o destaque ficou na LT 138 kv São João da Boa Vista – Poços de Caldas, que está sendo solucionada pelo estudo de reforço das DITs.

Estudos em Andamento

A seguir foram apresentados os estudos em andamento no âmbito do GET-SP.

Reforços na Rede DIT – Parte 2

- Objetivo: Eliminar restrições no eixo Poços de Caldas–São João da Boa Vista–Mogi.
- Solução recomendada: Alternativa híbrida com instalação de válvulas SSC e recondutoramento escalonado.
- Investimento estimado: R\$ 1,2 bilhão.
- Extensão: 344 km de linhas recapacitadas.

Região Central de São Paulo – Parte 2

- Objetivo: Atendimento emergencial à demanda crescente de data centers.
- Soluções:
 - Nova SE Santana (500/345 kV – 3x 1200 MVA).
 - Recondutoramento das linhas Poços–Guarulhos, Poços–Campinas, Poços–Atibaia.
 - Instalação de SSCs no eixo Campinas–Guarulhos.

- Terceiro transformador em Poços de Caldas.

Estudo da região de Sorocaba e Indaiatuba – Parte 2

- Objetivo: Avaliação de nova fonte ou ampliação da SE Oeste.

Estudo da região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte 2

- Objetivo: Nova SE 500/440 kV (Itupeva) para reforço da rede básica e atendimento à CPFL.

Assuntos Gerais

Ao fim da apresentação, foi aberto espaço para o debate de assuntos gerais.

Sobre Data Centers, foram apresentados os últimos números

- Carga prospectada: 13,4 GW no Brasil até 2038, sendo 7,3 GW em São Paulo.
- Desafios: Conexões diretas à rede básica e distribuição, com forte impacto na rede DIT.
- Medidas: Planejamento de obras estruturantes e uso de SSSCs para controle de fluxo e antecipação de soluções.

Na discussão sobre Modelagem de dispositivos SSSC, destacou-se a necessidade de modelagem do SSSC em rede básica nos programas do CEPEL para representação nos casos dos estudos.

No debate sobre o processo de Outorgas foi informado a intenção de incluir o máximo de obras no próximo POTE (ordinário ou extraordinário), considerando o prazo crítico que as obras licitáveis, como SE Santana, precisam dos relatórios Rs prontos até novembro de 2025 para viabilizar o leilão em 2026.

Programação de Estudos 2025

A EPE apresentou a programação de estudos de 2025, destacando que há 6 estudos em andamento com previsão de término em 2025 e que o estudo da Região Central de São Paulo - parte 3 será finalizado no primeiro semestre de 2026.

Encaminhamentos e próximos passos

- 1) A EPE enviará a minuta da ata da reunião aos participantes para comentários.
- 2) A EPE disponibilizará a ata e a apresentação usada na reunião no [site da EPE](#).

Encerramento

- 1) Após discussões de dúvidas e esclarecimentos sobre os pontos abordados, a EPE agradeceu a presença de todos e encerrou a reunião.

Participantes

Nome completo	Instituição
Natália Moura de Oliveira	Abrace Energia
Daniel Siqueira	CCEE
João Paulo de Oliveira Amaral	CPFL
Stanley Eidi Tokuno	CPFL
Juliane Soares de Souza	CPFL Paulista
Edson Yoshida	CTG Brasil
Lucas Gomes de Araujo	EDP
Anderson Pires da Silva	EDP São Paulo
Eduardo Carraro	Elektro neoenergia
Ângelo Medeiros Sátiro	Eletrobras
Renata Ribeiro Silva	Eletrobras
Marco Antônio da Cunha Soveral	Empresa de Pesquisa Energética
Bruno Barbosa Santanelli	Enel
Acácio Ribeiro de Oliveira	Enel Brasil
Matheus Siqueira Lima	Enel Brasil
DANIEL GOMES DA SILVA	ENEL DISTRIBUIÇÃO SÃO PAULO
Wheslei de Paula Ribeiro	Enel Distribuição São Paulo
Breno Martins Costa	Energisa
Mariana de Aragão Ribeiro Rodrigues	Energisa
Anderson Tadashi Tokuy	Energisa MS
Ramon Rocha de Oliveira	Energisa Sul Sudeste
BRUNO SCARELLI CAMARINI	ENERGISA SUL-SUDESTE
Luiz Moreto Vicentin Junior	Energisa Sul-Sudeste
Anderson de Melo Mattos	EPE
ARTHUR SOARES DA CUNHA REIS	EPE
Daniel José Tavares de Souza	EPE
Fabio de Almeida Rocha	EPE
Jônatas Freitas Mascarenhas Freire	EPE
Jonathan Veiga Velasco Costa	EPE
Lucas Figueiredo Britto	EPE
Paulo Fernando de Matos Araujo	EPE
Rodrigo Ribeiro Ferreira	EPE
FERNANDO ANTONIO DA CRUZ GONÇALVES JÚNIOR	GRUPO ENERGISA
Tales Oliveira Santos	Grupo Energisa
Hugo Nobrega Raffi	Isa Energia
Thiago Lima	ISA ENERGIA
Adriano Ramos Campos	ISA ENERGIA BRASIL
Felipe Ramalho	ISA ENERGIA BRASIL
Liamara de Fatima Ferreira	ISA ENERGIA BRASIL
Renato Guimarães Ribeiro	ISA ENERGIA BRASIL
Anderson Sousa de Araujo	ISA ENERGIA BRASIL

Thais Ingrinde de Souza Araújo	Ministério de Minas e Energia
André Luiz Barros de Brito	Ministério de Minas e Energia – MME
Giacomo Perrotta	MME
Lorena Silva	MME
Savia Biatriz Dantas de Albuquerque Pinto	Neoenergia
Ticiano Mascarenhas Arrais Lage	Neoenergia
Iara Fernanda Ehrenberg Dossi Denis	Neoenergia Elektro
Alexandre Rodrigues Nunes	ONS
EDUARDO KERAZ EL HAGE	ONS
Milon Silva	ONS
Gabriel Dias de Jesus	Operador Nacional do Sistema
EIDY MARIANNE MATIAS BITTENCOURT	SEMIL-SP
André Priolli	Smart Wires