

	ATA DE REUNIÃO		Data:
			12/04/2024
	Tema: 4ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão – GET SP		
	Local: MS Teams		
	Horário: 09:30 – 12:00		

Pauta

A reunião teve por objetivo:

- i) Apresentar os estudos concluídos em 2023 e os estudos em andamento pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE);
- ii) Apresentar o diagnóstico regional – PDE 2033 - estado de São Paulo;
- iii) Divulgar a programação de estudos da EPE para 2024;
- iv) Receber comentários e sugestões para os estudos.

Registros

- 1) Na abertura da reunião, o coordenador do Grupo de Estudos de Transmissão de São Paulo (GET-SP) Daniel Souza, deu as boas-vindas, agradeceu a presença de todas empresas e entidades presentes e destacou a importância das reuniões do GET no contexto dos estudos de planejamento da EPE.
- 2) Após cumprimentar os presentes, Daniel Souza (EPE) apresentou a programação da reunião e passou a palavra para o analista Fábio Rocha (EPE) iniciar a apresentação.
- 3) O analista da EPE, iniciou a apresentação com os estudos recentemente finalizados, em 2023, a saber: Ampliação da SE Campinas 345/138 kV (EPE-DEE-NT-029/2023), Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo (EPE-DEE-RE-006/2024).
- 4) Sobre a ampliação da SE Campinas, a EPE complementou que a obra está classificada na última versão do POTEE como reforço, desta maneira será objeto de autorização. Com relação ao estudo de reforço do sistema elétrico da região central de São Paulo, Eduardo Keraz el Hage (ONS) informou que, em suas análises, foi detectada a necessidade de reforços a partir de 2027, coincidindo com a data de necessidade apontada no estudo. Daniel Souza (EPE) enfatizou que está sendo envidados todos os esforços para que os relatórios R3 e R4 sejam finalizados a tempo para que a obras recomendadas no estudo sejam licitadas no primeiro leilão de transmissão de 2025, que ocorrerá em março. Daniel Gomes (ENEL) informou que a solução apontada no estudo considera a SE Centro operando em 345 kV e neste sentido, a ENEL já está em tratativas com a ALUPAR, nova concessionária da SE Centro, com relação a logística de substituição do 230kV pelo 345 kV, Daniel Gomes (ENEL) pontuou que haverá uma complexidade neste processo, com relação a contratação de Must, pois o barramento de 88 kV deverá alimentar o barramento de 20 kV durante o processo de transformação da SE Centro. Eduardo Keraz el Hage (ONS) sugeriu que no futuro seja realizada uma reunião com as diversas envolvidas para tratar das complexidades apontadas pela ENEL. Adriano Campos (ISA-CTEEP) informou que as

elaborações do R3 e R4 estão evoluindo bem e que a expectativa da ISA CTEEP é entregar os relatórios dentro do prazo estabelecido.

- 5) Em seguida, a EPE iniciou a apresentação dos cenários analisados e do diagnóstico regional para o sistema do estado de São Paulo. Com destaque para o novo cenário avaliado que modela o máximo recebimento de Minas Gerais, despachando 70% de geração distribuída. Eduardo Keraz el Hage (ONS) ratificou que o ONS também verificou violações ao reproduzir e avaliar este cenário.
- 6) A EPE apresentou os números da evolução de mercado captada pelos casos do plano decenal 2033, Daniel Souza (EPE) destacou que a forte penetração de energia renovável através de mini e microgeração distribuída, considerando a carga líquida, faz com que o patamar de carga pesada apresente maiores carregamentos. O ONS pontuou que também verifica esta maior severidade na carga pesada.
- 7) Na sequência, a EPE apresentou as violações de carregamento diagnosticadas nos transformadores e nas linhas de transmissão da rede básica, uma vez que não foram detectadas violações de tensão na análise. Após a apresentação de cada violação encontrada e a indicação de algum estudo para solução, foi mostrado um slide com o quantitativo de violações observadas por ano do horizonte. Daniel Souza (EPE) enfatizou a satisfação em apresentar um diagnóstico com um quantitativo pequeno de problemas em relação ao tamanho e complexidade do sistema elétrico de São Paulo e completou afirmando que o resultado é fruto de trabalho intenso não só da EPE e ONS, mas também das empresas transmissoras, distribuidoras e do apoio da Secretaria de Meio ambiente, Infraestrutura e Logística do estado.
- 8) A Apresentação dos estudos em andamento no GET-SP iniciou com estudo de atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - parte I, onde Daniel Souza apontou a solução de curto prazo que está sendo desenvolvida baseada na ampliação da SE Bom Jardim. Sobre a parte II do estudo de atendimento a região Central de São Paulo, Arlindo Ferreira Neto (Copel GT) lembrou do impacto no nível de curto-circuito ao ligar a SE Centro no sistema de 345 kV. Na apresentação do estudo de atendimento a região de Sorocaba, Juliana Soares (CPFL) apontou que a divisão do estudo em 2 etapas é interessante pois permite obter soluções emergenciais para o atendimento de clientes e concentra a definição de uma nova fonte para uma etapa posterior.
- 9) Adriano Campos (ISA-CTEEP) informou que a empresa está retomando a elaboração do plano quinquenal
- 10) Para finalizar a sequência dos estudos em andamento, Daniel Souza (EPE) realizou uma apresentação mais detalhada do estudo de reforço no sistema DIT de São Paulo, um estudo que está avaliando a utilização da nova tecnologia *Modular Static Synchronous Series Compensator* (M-SSSC) para controlar o fluxo de energia no sistema. Liamara Ferreira (ISA-CTEEP) concluiu que a empresa vê com bons olhos a tecnologia avaliada no estudo e que a ideia é avaliar futuramente outras oportunidades de implantação da tecnologia na rede DIT de São Paulo. Ainda sobre o estudo, Otávio Vicentini (CPFL) informou que tinha objeção a solução anterior (LT 138 kV Votuporanga-Mirassol) por impactar

severamente no MUST contratado pela CPFL e que a nova solução é melhor que a trivial de reconstrução da linha e melhor em termos de renovação de ativos e aumento de capacidade. Anderson Pires (EDP) parabenizou os envolvidos no estudo e questionou a possibilidade da realização de um workshop para as distribuidoras do grupo sobre a tecnologia empregada na solução.

- 11) No final da reunião, foi apresentada uma tabela resumo com os estudos previstos para o ano de 2024 e 2025, com destaque para o cronograma aprovado pelo MME e divulgado publicamente.
- 12) No último tema abordado na reunião, referente aos assuntos gerais, a EPE apresentou um gráfico com a evolução de carga de consumidores Data Centers, sob consulta, para se conectar à Rede Básica no estado de São Paulo.
- 13) Não havendo comentários adicionais, Daniel Souza 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. Próximos passos/plano de ação

Participantes

Nome completo	Instituição	E-mail
Gabriel Costa da Silva	ANEEL/SCE	gabrielcosta@aneel.gov.br
Antenor Barbosa da Rocha	Arsesp	antenorbr@sp.gov.br
Daniel Siqueira	CCEE	daniel.siqueira@ccee.org.br
Arlindo F. Faria Neto	Copel-GT	faria@copel.com
João Paulo de Oliveira Amaral	CPFL	joaop.amaral@cpfl.com.br
Otávio Henrique Salvi Vicentini	CPFL	vicentini@cpfl.com.br
Stanley Eidi Tokuno	CPFL	stokuno@cpfl.com.br
Juliane Soares de Souza	CPFL Piratininga	julianesouza@cpfl.com.br
Alessandro Lopes da Silva	CTG Brasil	alessandro.silva@ctgbr.com.br
Guilherme Ribeiro Madureira	EDF Renewables	guilherme.madureira@edf-re.com.br
Matheus Henrique de Sousa Nogueira	EDP	Eng de Planejamento
Gustavo Mallet Gaspar	EDP Renováveis Brasil S.A.	gustavo.mallet@edp.com
Anderson Pires da Silva	EDP São Paulo	anderson.silva@edo.com
Olivio Cesário dos Santos	EDP SP	olivio.santos@edp.com
DANIEL GOMES DA SILVA	ENEL DISTRIBUIÇÃO SÃO PAULO	daniel.silva9@enel.com
Wheslei de Paula Ribeiro	Enel Distribuição São Paulo	wheslei.paula@enel.com
BRUNO SCARELLI CAMARINI	ENERGISA SUL-SUDESTE	bruno.camarini@energisa.com.br
Ramon Rocha de Oliveira	Energisa-SP	ramon.rocha@energisa.com.br
Davi Magalhães	EPE	davi.magalhaes@epe.gov.br
Fábio de Almeida Rocha	EPE	fabio.rocha@epe.gov.br
Adriano Ramos Campos	ISA CTEEP	adcampos@isactEEP.com.br
Felipe Ramalho	ISA CTEEP	frfsilva@isactEEP.com.br
Liamara de Fatima Ferreira	ISA CTEEP	lfferreira@isactEEP.com.br
Renato Guimarães Ribeiro	ISA CTEEP	rgribeiro@isactEEP.com.br
Eucimar K. Augustinhak	MME	eucimar.augustinhak@mme.gov.br
Giacomo Perrotta	MME	giacomo.perrotta@mme.gov.br
Jair Junior Araujo	MME	jair.araujo@mme.gov.br
Larissa Damascena	MME	larissa.silva@mme.gov.br
Thais Ingrinde de Souza Araujo	MME	thais.araujo@mme.gov.br
Alexandre Rodrigues Nunes	ONS	alexrodrigues@ons.org.br
Eduardo Keraz El Hage	ONS	eelhage@ons.org.br
Rafaella Castanheira Gimenez Cavalcanti	ONS	rafaella.castanheira@ons.org.br
Elson Aguilar	SEMIL-SP	elsonaguilar@sp.gov.br
Augusto Tietz	State Grid	augusto.tietz@stategrid.com.br