

	REGISTRO DE REUNIÃO	Data: 12/8/2021
	Tema: Reunião Anual 2021 do Grupo de Estudos da Transmissão – Área Centro-Oeste (MT, GO, DF + AC, RO)	
	Local: Microsoft Teams	
	Horário: 09h30 – 12h00	

Participantes: listados ao final

Pauta

1. Abertura da reunião.
2. Diagnóstico do sistema regional no horizonte do PDE 2030.
3. Estudos a serem realizados em 2021.
4. Esclarecimentos sobre as consultas de viabilidade física no âmbito dos leilões de energia.
5. Assuntos gerais

Registros

A reunião foi iniciada com o Diretor da EPE, Erik Eduardo Rego, dando as boas-vindas a todos e parabenizando toda equipe pela organização e realização do evento. Em seguida a palavra foi passada para o Superintendente da STE, Marcos Bressane, que agradeceu a presença de todas as empresas e entidades, bem como a presença do Ministério de Minas e Energia. Destacou a Portaria MME 215 de 2020 que instituiu a formação dos grupos de trabalho para os estudos técnicos e econômicos a serem realizados pela EPE com subsídios das empresas atuantes nas regiões do estudo. Bressane ressaltou a importância de cada empresa formalizar a nomeação de um representante e um suplente e mostrou como é feita a divisão dos estados para formação de cada GET. Por fim, destacou o caráter mais abrangente da reunião em curso e que maiores detalhes poderiam ser verificados no site da EPE, na área "Expansão da Transmissão".

O analista Rafael Mello, da EPE, começou a apresentação do diagnóstico do GET Centro-Oeste mostrando os cenários e horizonte considerados e destacou a importância das distribuidoras informarem dados de cargas que estejam de acordo com os dados apresentados no ciclo anterior e que mantenham coerência com o crescimento do mercado cativo previsto para os próximos anos.

Na sequência apresentou os pontos de destaque do diagnóstico começando pela área Acre-Rondônia que apresenta 6 violações em transformações de fronteira como resultado do reajuste de carga prevista pela Energisa-RO em mais de 30%.

- SE 230/138 kV Ji-Paraná – 2 x 100 MVA – ano 2024
- SE 230/69 kV Vilhena – 2 x 60 MVA – ano 2024
- SE 230/69 kV Ji-Paraná – 3 x 60 MVA – ano 2025
- SE 230/138 kV Abunã – 2 x 60 MVA – ano 2027
- SE 230/69 kV Porto Velho – 4 x 100 MVA – ano 2027
- SE 230/69 kV Ariquemes – 3 x 60 MVA – ano 2030

Há um estudo em andamento na EPE para definir a solução de mínimo custo global para os problemas encontrados.

No Mato Grosso foram encontradas 5 violações em transformações de fronteira, como consequência da correção nas previsões de carga que adiantou sobrecargas em até 5 anos.

- SE 230/138 kV Brasnorte – 1 x 100 MVA (2024)
- SE 230/69 kV Nova Mutum – 3 x 30 MVA (2024)
- SE 230/138 kV Rondonópolis – 4 x 100 MVA (2027)
- SE 230/69 kV Sorriso – 3x30 MVA +1x60 MVA (2029)
- SE 230/138 kV Sinop – 3 x 100 MVA (2031)

Os pontos de atenção para área Goiás/ Distrito Federal foram:

- SE 230/69 kV Paranaíba – 3 x 50 MVA (2027)
- SE 230/138 Itapaci – 2 x 100 MVA (2031)
- SE 230/69 kV A. Lindas – 2 x 50 MVA (2031)
- SE 230/138 kV Pirineus – 3 x 225 MVA (2032)
- SE 230/138 kV Ananguera – 3 x 225 MVA (2033)
- LT 230 kV Itumbiara – Paranaíba – (2033)
- LT 230 kV Bandeirantes – Ananguera C1/C2, Recondutoramento consolidado no POTEE

O Engenheiro Claiton Sousa Lima, da Celg-GT, informou que a modularização correta para a SE 230/138 Itapaci é de 2 x 100 MVA em vez de 75 MVA como estava na apresentação da EPE.

Rafael ressaltou o problema que existe na SE 230/13,8 kV Goiânia Leste que opera com o barramento secundário em aberto por conta de problemas nos níveis de curto-circuito que ocasiona o corte de carga temporário em N-1 e destacou a situação da SE 230/138 Jataí que era uma ICG inicialmente, mas com o acesso da distribuidora Enel-GO passou a ser classificada como DIT e precisa atender ao critério de confiabilidade N-1.

O Coordenador do GET Centro-Oeste, Maxwell Cury Jr., da EPE, deu prosseguimento à apresentação mostrando os estudos concluídos ou em andamento ao longo do ano 2021, ressaltando que a necessidade desses estudos é identificada através das análises da EPE durante a elaboração do diagnóstico das regiões ou a pedido dos agentes. Maxwell destacou que os estudos previstos para o ano 2022 serão apresentados ao MME até outubro de 2021 e estarão disponibilizados no site da EPE até dezembro de 2021, e solicitou aos agentes presentes que informassem sobre os problemas identificados por eles que não foram descritos na apresentação.

O engenheiro Paulo Érico, do MME, ressaltou a necessidade do alinhamento das distribuidoras com os resultados dos estudos da EPE antes do encaminhamento para licitação. Maxwell lembrou que a portaria MME 215/2020 reforça o compromisso das distribuidoras em pedir acesso as transformações de fronteira recomendadas nos estudos da EPE.

As apresentações do GET foram encerradas e a palavra foi passada para o Consultor Técnico da EPE, Marcos Farinha, que fez sua apresentação sobre o regramento dos leilões de energia. Destacou que as decisões da EPE se baseiam principalmente nas diretrizes da Portaria MME 102/2016, na Portaria MME 444/2016 e Prodist. Alertou quanto a clareza da viabilidade do ponto de conexão atestado nos DALs, emitidos pelas distribuidoras, e que estes devem sempre trazer uma conclusão a respeito do ponto de conexão cadastrado no sistema AEGE pelo empreendedor, mesmo que não seja o ponto de conexão que represente o mínimo custo global (MCG).

O engenheiro Ivo Luiz Soares, da Neoenergia, questionou como deveria responder no DAL sobre a capacidade do ponto de conexão escolhido no sistema da distribuidora e foi respondido pelo consultor Marcos Farinha que no DAL deve constar o valor máximo que o sistema consegue escoar naquele ponto de conexão, de forma que essa capacidade seja considerada na etapa de venda de energia no leilão.

O engenheiro Giovani Zaparoli, da Enel-GO, questionou que a indicação de viabilidade de um ponto de conexão fora do critério de MCG oneraria os consumidores cativos da distribuidora. Marcos respondeu que devido aos prazos exíguos do leilão, não há tempo hábil para troca de ponto de conexão portanto a resposta no DAL tem que ser dada de acordo com o ponto de conexão solicitado, conforme regramento do PRODIST, e que nesses casos, devido a análise preliminar do DAL, deve-se indicar que aquele ponto solicitado não é o de MCG e deverá ser trocado futuramente, caso o projeto se consagre vencedor do leilão.

O engenheiro Claiton Sousa Lima, da Celg-GT, questionou sobre uma definição do problema relatado em Goiânia Leste e a EPE ficou de apresentar soluções possivelmente ainda em agosto.

O Superintendente Marcos Bressane, enfatizou que todas as informações referentes a estudos e reuniões estão sendo atualizadas no site da EPE, na área "Expansão da Transmissão".

Não havendo mais questionamentos, o Coordenador do GET Centro-Oeste Maxwell Cury agradeceu a presença de todos e encerrou a reunião.

Próximos passos

- A EPE enviará a minuta do registro da reunião aos participantes para comentários.
- A EPE disponibilizará versão final desse registro, bem como as apresentações feitas na reunião [no website da EPE](#).

Participantes

Nome completo	Instituição	E-mail
Fillipe Soares	ABRACE	fillipe@abrace.org.br
Sergio Antezana	Alupar	santezana@alupar.com.br
Daniel Luiz Azevedo Oliveira	ANEEL	danieloliveira@aneel.gov.br
Taciana Gomes Chaves	ANEEL	tacianachaves@aneel.gov.br
Gabriel Costa Da Silva	ANEEL/SCT	gabrielcosta@aneel.gov.br
Benedito Cruz Gomes	ANEEL/SRT	benedito@aneel.gov.br
Tito Ângelo Lobão Cruz	ANEEL/SRT	tito@aneel.gov.br
Daniel Souto Siqueira	CCEE	daniel.siqueira@ccee.org.br
Alessandro Cândido Lopes Ramos	CELG GT	alessandro@celggt.com
Claiton Sousa Lima	CELG GT	claiton.sl@celggt.com
Enio Landim Dantas	CELG GT	enio.ld@celggt.com
Paulo Érico Ramos De Oliveira	MME/DPE	paulo.oliveira@mme.gov.br
Vitor Rodrigo Alves Emerenciano	EDP renováveis	vitor.alves@edpr.com
Rafael Lewerger Meireles Piccirilli	ELETRONORTE	piccirilli@eln.gov.br
Mauricio Regos Ransolim	ELETRONORTE	mauricio.ransolim@eletronorte.gov.br
Pedro Aleixo Ferreira Brandini	Eletronorte	pedro.brandini@eletronorte.gov.br
Giovani Zapparoli	Enel Brasil	giovani.zapparoli@enel.com
Marcus Vinícius Silva	Enel Distribuição Goiás	marcus.silva@enel.com
Fabio Queiroz Pestana	Energisa - Transmissão	fabio.pestana@energisa.com.br
Vitor Hugo Sanches Maemori	Energisa AC	vitor.maemori@energisa.com.br
Flávio Campos Baleroni	Energisa Distribuidora de Energia S.A.	flavio.baleroni@energisa.com.br
Jose Nelson Quadrado Junior	Energisa MT	jose.quadrado@energisa.com.br
Wander Preteli De Souza	Energisa MT	wander.souza@energisa.com.br
Vinicius Spadotto Panetine Garcia	Energisa MT	vinicius.panetine@energisa.com.br
Pedro Augusto Oliveira De Araujo	Energisa RO	pedro.araujo@energisa.com.br
Juliano Augusto Nunes Paixão	Energisa RO	juliano.paixao@energisa.com.br
Felipe José Anselmini	Energisa RO	felipe.anselmini@energisa.com.br
Ori Ilyê Odara Mota	Energisa RO	ori.mota@energisa.com.br
Bruno César Mota Maçada	EPE	bruno.macada@epe.gov.br
Armando Leite Fernandes	EPE	armando.fernandes@epe.gov.br
João Mauricio Caruso	EPE	joao.caruso@epe.gov.br
José Marcos Bressane	EPE	marcos.bressane@epe.gov.br
Lucas Simões De Oliveira	EPE	lucas-s.oliveira@epe.gov.br
Marcos Vinicius G S Farinha	EPE	marcos.farinha@epe.gov.br
Maxwell Cury	EPE	maxwell.cury@epe.gov.br
Rafael Mello	EPE	rafael.mello@epe.gov.br
Tiago Veiga Madureira	EPE	tiago.madureira@epe.gov.br
Frederico Garcia Cavalcante	Furnas	frgarcia@furnas.com.br
Kalgen Da Silva Araujo	GOIÁS Transmissão S. A.	kalgen@goias-mge.com.br
Milon Silva	ISA CTEEP	misilva@isactEEP.com.br
Renato Guimarães Ribeiro	ISA CTEEP	rgribeiro@isactEEP.com.br
Victor Makida Nakashima	ISA CTEEP	vnakashima@isactEEP.com.br
Edmar Arantes Moreira	MEZ Energia	edmar.moreira@mezenergia.com
Fernanda Laura Da Silva	Neoenergia	fernanda.silva3@elektro.com.br

Igor De Paula Cardoso	Neoenergia	igor.cardoso@neoenergia.com
Thiago Segato Scorissa	Neoenergia	thiago.scorissa@neoenergia.com
Ivo Luiz Soares Junior	Neoenergia Distribuição Brasília	ivo.soares@neoenergia.com
Tadeu Ferreira Dos Santos	Neoenergia Distribuição Brasília	tadeu.santos@neoenergia.com
Augusto Tietz	State Grid	augusto.tietz@stategrid.com.br
Pedro Marcondes De Brito	State Grid	pedro.marcondes@stategrid.com.br
Janeide Muniz Lobato De Freitas	Superintendência Estadual de Desenvolvimento Econômico e Infraestrutura - SEDI - Governo do Estado de Rondônia	janeifreitas03@hotmail.com
