

	REGISTRO DE REUNIÃO		Data: 9/4/2024
	Tema:	4ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão – GET Nordeste	
	Local:	Microsoft Teams	
	Horário:	09h30 – 12h00	

Participantes: listados ao final

Pauta

A reunião teve por objetivo apresentar:

1. Estudos Finalizados
2. Diagnóstico regional – PDE2033
 - a. Cenários Analisados
 - b. Dados de Carga
 - c. Pontos de Destaque
 - d. Recomendações
3. Estudos em Andamento
4. Programação de Estudos – 2024
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-148/2021 – Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste – Volume 1: Área Sul**
 - 1) O estudo recomendou cerca de 6600km de LTs de 500kV e 5 novas Subestações de 500kV (Campo Formoso II, Barra II, Correntina, Jussiape e São João do Paraíso). As obras foram outorgadas no Leilão 001/2024.

- **EPE-DEE-RE-014/2022 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 2 – Área Norte**
 - 1) O estudo recomendou cerca de 2200km de LTs de 500kV e 4 novas Subestações de 500kV (Morada Nova 500/230kV, Crateús 500kV, Teresina IV 500kV, São João do Piauí II 500kV). As obras foram outorgadas no Leilão 001/2024.

- **EPE-DEE-RE-015/2022 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste – Volume 3: Área Leste**
 - 1) O estudo recomendou cerca de 1500km de LTs de 500kV e 230kV, e 3 novas Subestações (Bom Nome II 500/230/138kV, Zebu III 500/230kV, Piões III 230/69kV). As obras foram outorgadas no Leilão 001/2024.

- **EPE-DEE-RE-012/2022 - Estudo de Atendimento à Região de Matopiba;**
 1. O relatório recomendou obras que totalizam 1.18 bilhões de reais em investimentos. As obras foram outorgadas no Leilão 001/2024.

- **Avaliação das condições de atendimento à região do Médio São Francisco – Polo Agroindustrial e bioenergético;**
 1. O relatório recomendou obras que totalizam 154 milhões de Reais em investimentos na rede básica de fronteira e 634 milhões de Reais em investimentos na rede de distribuição. As obras estão previstas para serem outorgadas no Leilão 002/2024.

- **EPE-DEE-RE-045/2023 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa**
 - 1) O estudo visou resolver problemas de sobrecarga nos bancos de autotransformadores 500/230 kV da SE João Pessoa II, dos transformadores 230/69 kV da SE Mussuré II e das LTs 230 kV João Pessoa II – Mussuré II.
 - 2) O relatório recomendou a implantação das LDs 69 kV João Pessoa II – Paratibe CD e Paratibe – Mangabeira C2, e novos transformadores de fronteira nas SEs João Pessoa II, Mussuré II e Santa Rita II.
 - 3) Através da utilização de um novo software de simulação chamado Power Factory, o estudo analisou ainda o efeito do crescimento da MMGD sob a ótica horária na região da SE Santa Rita II e seu impacto na transformação de Fronteira.

- **EPE-DEE-RE-078/2023 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense**
 - 1) O estudo recomendou a desativação da LT Teresina – Piripiri, a implantação da LT 230 kV Teresina – Teresina III C1 e o 3º Banco de Autotransformadores 500/230 kV na SE Tianguá II.

- **EPE-DEE-RE-001/2024 - EPE-DEE-RE-002/2024 - Parecer Técnico para a Prestação de Serviço Ancilar - UHE Paulo Afonso IV / UHE Xingó**

- 1) Objetivando o controle de tensão na malha em 500kV da região Nordeste, a melhoria do desempenho dinâmico frente a eventos sistêmicos e o aumento de até 17.500 MW.s de inércia sincronizada ao SIN, o estudo fez uma comparação econômica com as demais alternativas possíveis e recomendou a utilização de oito unidades geradoras (quatro em Xingó e quatro em Paulo Afonso IV).

➤ **Diagnóstico Regional – PDE 2033**

- A EPE apresentou as premissas relacionadas à matriz de geração dos estados da região Nordeste, onde as seguintes premissas foram consideradas:
 - i. Foram considerados todos os projetos com CUST assinado até dezembro de 2023;
 - ii. Os projetos descontratados por meio do Mecanismo Excepcional de Anistia (Dia do Perdão) foram retirados da base de dados;
 - iii. Não foram computados os projetos da margem extraordinária, decorrente do “Dia do Perdão”;
 - iv. Não foi considerada geração indicativa;
- **Foram preparados quatro cenários base para as análises.**
 - 1) Cenário 1 – Norte e Nordeste Úmidos – Carga Média e Pesada – Hidráulicas do Norte no máximo – Máxima exportação de energia das regiões N/NE para o SE/CO no período úmido;
 - 2) Cenário 2 – Norte e Nordeste Secos – Carga Pesada – Nordeste Exportador – Máxima exportação de energia das regiões N/NE para o SE/CO no período Seco;
 - 3) Cenário 3 – Norte Úmido, Nordeste Importador – Carga Pesada – Hidráulicas do Norte no máximo – Hidráulicas do Nordeste no período Seco;
 - 4) Cenário 4 – Norte e Nordeste Secos – Carga Leve – Baixo Intercâmbio – Relevante para o dimensionamento de compensação reativa e controle de tensão;
- **Em relação a Distribuição da potência instalada de energia eólica e fotovoltaica entre os estados da região Nordeste, a Bahia e o Piauí apresentaram o maior crescimento de geração quando comparados ao Diagnóstico do PDE 2032;**
- **Em relação a patamarização da carga, o patamar de carga Pesada é o mais elevado para todos os estados da região Nordeste;**

- Em seguida, a equipe da EPE apresentou os resultados encontrados no Diagnóstico para cada estado da região Nordeste:

- **Estado do Ceará**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga nos transformadores 230/69 kV da SE Cauípe, SE Sobral II e SE Pacatuba;
- 2) Luiz Felipe Froentz, analista da EPE, pediu a ENEL Ceará que verifique a carga prevista para a SE Cauípe, uma vez que ela apresentou um carregamento aproximadamente 25% acima do MUST contratado;

- **Estado do Piauí**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga nos transformadores 230/69 kV da SE Teresina;
- 2) Rafael Mello, coordenador do GET Norte/Nordeste da EPE, questionou a Equatorial Piauí sobre a possibilidade de obras que viabilizem a desativação da transformação de fronteira 230/13,8 kV na SE Teresina. Representando a distribuidora, Nathalia Moraes confirmou o interesse em viabilizar essa modificação. Uma reunião será agendada para endereçar o assunto;

- **Estado da Bahia**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga nos transformadores 230/69 kV da SE Cícero Dantas, SE Brumado II, SE Cotegipe, SE Governador Mangabeira, SE Santo Antônio de Jesus, SE Camaçari II, SE Feira de Santana III e SE Narandina, nos transformadores 230/138 kV da SE Brumado II, e também nas transformações 500/230kV da SE Camaçari II, SE Juazeiro III e SE Sobradinho;
- 2) Foram identificadas violações de carregamento nas Linhas de Transmissão 230 kV Itapebi-Eunápolis, Poções II – Brumado II e Pituaçu – Narandiba;
- 3) Em situações de contingência, foram identificadas violações de tensão nas SEs Brumado II, SE Feira de Santana III e SE Eunápolis.
- 4) Marcelo Henriques, analista da EPE, pontuou que muitos dos problemas identificados já estão sendo endereçados no âmbito do estudo da região do Extremo Sul da Bahia, atualmente em elaboração pela EPE;
- 5) Rafael Mello, coordenador do GET Norte/Nordeste da EPE, questionou a distribuidora COELBA sobre o expressivo crescimento de carga nas transformações de fronteira da SE Feira de Santana III. Representando a distribuidora, Marcelo Rebouças afirmou que irá verificar a previsão de mercado para essa região;

- **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.

- **Estado de Alagoas**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga nos transformadores 230/69 kV da SE Rio Largo II e Maceió II, além de subtensão nas barras de 230kV das SEs Arapiraca III e SE Penedo.

- **Estado da Paraíba**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga nos transformadores 230/69 kV da SE Coremas II, sobrecarga nas Linhas de Transmissão 230kV Milagres – Coremas II, e subtensão na barra de 230kV da SE Coremas II;
- 2) Robson Barbosa, secretário executivo da secretaria estadual de energia da Paraíba, questionou a EPE sobre a validade do prazo previsto para a conclusão do estudo da região de Coremas, uma vez que este já foi postergado anteriormente. Thiago Dourado, Superintendente de Transmissão de Energia da EPE, pontuou que este estudo seria subcontratado através de um processo de licitação que terminou em vazio, sem que nenhuma empresa proponente fosse tecnicamente habilitada para executar o estudo. O assunto está sendo tratado junto ao MME e a expectativa é que o estudo seja iniciado em Junho/24.

- **Estado de Pernambuco**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga nos transformadores 230/69 kV da SE Mirueira, SE Mirueira II, SE Joairam e SE Tacaimbó;
- 2) José Carlos, da SDEC Pernambuco, perguntou se com as obras previstas para serem outorgadas nos próximos leilões de Transmissão, os problemas de carregamento na rede de transmissão observados no estado de Pernambuco seriam resolvidos. Rafael Mello, coordenador do GET Norte/Nordeste da EPE, respondeu que, considerando as obras previstas, todos os problemas de atendimento à carga relacionados à rede básica vislumbrados em Pernambuco seriam solucionados.

- **Estado do Rio Grande do Norte**

- 1) O diagnóstico apontou sobrecarga nos transformadores 230/69 kV da SE Extremoz II, e nas Linhas de Transmissão 230kV Lagoa Nova II – Paraíso e Paraíso - Campina Grande II;
- 2) Sérgio Gomes, representante da COSERN, relatou que há perspectiva de transferência de carga da SE Extremoz II para a SE João Câmara II. Rafael Mello, coordenador do GET Norte/Nordeste da EPE, irá confirmar com a área de base de dados da EPE se essa mudança ainda deverá ser enviada pela distribuidora ainda no ciclo do PD2034.

- **Conclusões e recomendações:**

- 1) Acompanhar e verificar as projeções de carga enviadas pelas distribuidoras para o próximo ciclo do Plano Decenal (PDE 2034);
- 2) Finalizar estudo de planejamento para atendimento ao extremo Sul da Bahia, visando solucionar os problemas verificados na rede 230 kV e transformações de fronteira;
- 3) Finalizar estudo de planejamento para as SEs Mirueira e Mirueira II, visando solucionar os problemas verificados na região;
- 4) Realizar estudo de planejamento para atendimento à Região Metropolitana de Salvador, visando solucionar os problemas de subtensão e sobrecargas na região;
- 5) Realizar estudo de planejamento para atendimento aos sertões de Pernambuco e Paraíba, visando solucionar os problemas verificados na região;
- 6) Realizar estudo de planejamento para solucionar problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo, visando solucionar os problemas de subtensão e sobrecargas na região;
- 7) Acompanhar, junto à equipe de interligações da EPE o estudo relacionado ao Bipolo Nordeste 2, garantindo a eliminação de problemas na rede 230 kV do Rio Grande do Norte;
- 8) Acompanhar, nos próximos ciclos do Plano Decenal a evolução dos problemas diagnosticados no longo prazo, em especial as transformações de fronteira;

- **Estudos em andamento e programação de estudos proposta para 2024**

- **Estudos em andamento**

- 1) Extremo Sul da Bahia
 - Objetivo: Solucionar problemas de sobrecarga nas Linhas de Transmissão 230kV e Transformação de fronteira na região das SE Itapebi, SE Eunápolis, SE Poções III, SE Brumado II e SE Ibicoara;
 - Prazo para finalização: Junho/2024
- 2) Estudo de Atendimento a Mirueira
 - Objetivo: Solucionar problemas de transformação de fronteira da SE Mirueira, área de grande urbanização e difícil expansão;
 - Prazo para finalização: junho/2024

Programação de estudos proposta para 2024

- 1) Rafael Mello, coordenador do GET Norte/Nordeste da EPE, apresentou a programação de estudos prevista para o ano de 2024, porém pontuou que alterações estão sendo discutidas para acomodar possíveis repriorizações, em consonância com o MME:

Estudo	Problemas que serão endereçados	Data Início	Data Término
Estudo de Atendimento ao extremo Sul da Bahia e às regiões de Brumado e Ibicoara	- Itapebi – Eunápolis C1/C2 230 kV (2029) - Poções II – Brumado II 230 kV (2030) - Brumado II 230/138 kV (2034) - Ibicoara 230/138 kV (2033) - Santo Antônio de Jesus (2035) - Subtensão Brumado II 230/69 kV (2029)	EM ANDAM.	JUN/2024
Avaliação da substituição de unidades transformadoras 230/138 kV da SE Mirueira por fim de vida útil	- Mirueira 230/69 kV (2027) - Mirueira II 230/69 kV (2035)	EM ANDAM.	JUN/2024
Estudo de Atendimento aos sertões de Pernambuco e da Paraíba	- Milagres – Coremas II C1/C2 230 kV (2027) - Coremas II 230/69 kV (2033) - Coremas II 230 kV (2027)	JUN/2024	MAI/2025
Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo	- Rio Largo II 230/69 kV (2027) - Maceió II 230/69 kV (2031) - Arapiraca III 230 kV (2028) - Penedo 230 kV (2035)	MAR/2024	FEV/2025

Estudo	Problemas que serão endereçados	Data Início	Data Término
Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador	- Narandiba 230/69 kV (2033) - Pituaçu – Narandiba C1/C2 230 kV (2031) - Camaçari II 500/230 kV (2037) - Camaçari II 230/69 kV (2029) - Matatu 230/11,9 kV	JUL/2024	MAR/2025
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.	NOV/2024	OUT/2025
Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2034)	Mapeamento da rede após atualizações de carga, geração e topologia	SET/2024	DEZ/2024

- 2) Erick Elysio, do governo do estado do Piauí, reforçou o pedido de antecipação dos estudos relativos à implantação de projetos de produção de Hidrogênio Verde. Thiago Dourado, Superintendente de Transmissão de Energia da EPE, disse que a EPE está sensível à questão e que, em alinhamento com o MME, fará os esforços possíveis para ajustar o cronograma do estudo.

➤ **Assuntos Gerais**

• **Padronização da Representação da Rede de Distribuição**

1) Rafael Mello, coordenador do GET Norte/Nordeste da EPE, apresentou Projeto piloto de padronização da representação topológica da rede de distribuição, a ser realizado com a Equatorial Pará e ONS. Caso essa iniciativa se mostre útil, ela poderá ser replicada para outras distribuidoras do SIN.

• **Equipamento em final de vida útil**

EPE e ONS institucionalizaram sistemática de análise dos pedidos de melhoria de GRANDE PORTE.

A porta de entrada para cadastramento de equipamentos sempre deverá se dar via sistema SGPMR, que é gerenciado pelo ONS.

Ao final do período de cadastramento, ONS compartilha com a EPE lista de equipamentos e há um processo de consolidação, que leva em consideração o planejamento de longo prazo.

EPE e ONS se posicionam quanto ao encaminhamento a ser dado aos equipamentos:

- MELHORIA DE GRANDE PORTE, quando não há alteração da capacidade operativa
- REFORÇO DE GRANDE PORTE, quando há aumento de capacidade operativa
- DESATIVAÇÃO, quando não há mais utilidade sistêmica para o equipamento
- INCORPORAÇÃO A ESTUDO em andamento ou a iniciar, quando se vislumbram soluções estruturais mais atrativas

A periodicidade é anual, de acordo com o ciclo do SGPMR

➤ **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
RAFAEL DE CARVALHO CAETANO	EPE	rafael.caetano@epe.gov.br
George Arthur Gavioli	Shell Energy Brasil	george.gavioli@shell.com
Erick Elysio Reis Amorim	Secretaria de Governo do Piauí	erick.elysio@surpi-df.pi.gov.br
Davi Ribeiro Barretto	Neoenergia Coelba	davi.barretto@neoenergia.com
Rodolfo Bialecki Leandro	ONS	rodolfo.leandro@ons.org.br
Thais Ingrinde de Souza Araujo	MME	thais.araujo@mme.gov.br
Hiran Catuninho Azevedo	DESENVOLVE-SE	hiran.azevedo@desenvolve.se.gov.br
Victor Lhincio Sales Brito	Energisa PB	victor.brito@energisa.com.br
Emília Dalva do Vale Casanova	Governo do RN - SEDEC	codex.sedecn@gmail.com
Paulo Cyriaco	Quantum Participações S.A.	pcyriaco@quantumbrt.com
Arthur Wanderley Ferreira dos Santos	ONS	arthur.wanderley@ons.org.br
Cinthia França	Energisa Sergipe	cinthia.franca@energisa.com.br
Jair Junior Araujo	MME	monitoramento@mme.gov.br
Bárbara Costa Saturnino	SEMACE/SE	barbara.saturnino@semace.se.gov.br
Marcos Farinha	EPE	marcos.farinha@epe.gov.br
Bruno Canesso Gonçalves	Atlas Energias Renováveis	bcanesso@atlasren.com
Sérgio Felipe Falcão Lima	Atlas Renewable Energy	sfalcao@atlasren.com
André Luís Pereira da Silva	Energisa Sergipe	andre.luis@energisa.com.br
Humberto José de Oliveira Alencar	CCEE	humberto.alencar@ccee.org.br
Claudio Teixeira Junqueira	Casa dos Ventos Energias Renováveis	claudio.junqueira@casadosventos.com.br
Carine Pinheiro Meirelles	Neoenergia Coelba	cmeirelles@neoenergia.com
Cornélio de França Melo Filho	Cia Sul Sergipana de Eletricidade - Sulgipe	franca.melo@sulgipe.com.br
Augusto Tietz	State Grid	augusto.tietz@stategrid.com.br
Ademario Alves de Jesus	Governo de Sergipe	ademario.alves@desenvolve.se.gov.br
Ricardo Castelo	InvestePiauí	ricardo.castelo77@gmail.com
ARMANDO LEITE FERNANDES	EPE	armando.fernandes@epe.gov.br
Gabriel de Santana Souza	Neoenergia Coelba	gabriel.dsantana@neoenergia.com
DANIELE ANDRADE BARRETO BARBOSA	NEOENERGIA COELBA	DBARRETO@NEOENERGIA.COM
NATALIA BARBOSA DE MORAES TRINDADE	EQUATORIAL ENERGIA PIAUÍ	natalia.trindade@equatorialenergia.com.br
Maurício Laranjeira	Secretaria de Desenvolvimento Econômico de	mauricio.laranjeira@sdec.pe.gov.br
Mateus Lopes Lima	ONS	mateus.lima@ons.org.br
Bruno Barbosa Santanelli	Enel	bruno.santanelli@enel.com
Daniel Luiz Azevedo Oliveira	ANEEL	danieloliveira@aneel.gov.br
José Carlos Medeiros Leite	Governo do Estado de Pernambuco - Secretaria de	jcmedeiros@sdec.pe.gov.br
JOSÉ HAROLDO BARROS	Secretaria do Desenvolvimento Econômico e da	joseharoldo.barros@sedetec.se.gov.br
Eucimar Augustinhak	MME	eucimar.augustinhak@mme.gov.br
Felipe Diógenes de Mendonça	ONS	felipe.mendonca@ons.org.br
Lucas Simões de Oliveira	EPE	lucas-s.oliveira@epe.gov.br
Daniel Siqueira	CCEE	daniel.siqueira@ccee.org.br
Alexandre Dantas Fonseca dos Anjos	ONS	adantas@ons.org.br
Fernando Antonio Xavier França	ONS	faxfranca@ons.org.br
Guilherme Ribeiro Madureira	EDF Renewables	guilherme.madureira@edf-re.com.br
Ricardo Saad	Sulgipe	ricardo.saad@sulgipe.com.br
SÉRGIO GOMES CAVALCANTE	NEOENERGIA COSERN	sergio.cavalcante@neoenergia.com
Daniele Watanabe	EDP Renováveis	daniele.watanabe@edp.com
PEDRO HENRIQUE MILHOMEM COUTINHO	MME	pedro.coutinho@mme.gov.br
Alessandro Lopes da Silva	CTG Brasil	alessandro.silva@ctgbr.com.br
Ricardo da Silva Gomes	Casa dos Ventos	ricardo.gomes@casadosventos.com.br
Fabrizio Andrade Mourinho	ONS	fabrizio.mourinho@ons.org.br
Mateus de Sousa Cardoso	Energisa Sergipe	mateuscardsoso@energisa.com.br
André Luiz Barros de Brito	Ministério de Minas e Energia - MME	andre.brito@mme.gov.br
Clara Monteiro Marinho	Ministério de Minas e Energia	clara.marinho@mme.gov.br
Bruno Casanova Cerullo	Secretaria de Estado do Planejamento do Piauí	Bruno.casanova@seplan.pi.gov.br
Ivo Luiz Soares Junior	Neoenergia Pernambuco	ivo.soares@neoenergia.com
Sérgio Araújo	Secretaria da Infraestrutura do Ceará - SEINFRA	sergio.araujo@seinfra.ce.gov.br
Leandro Ribeiro de Almeida	Energisa	leandro.almeida@energisa.com.br
Suzanne Sousa Andrade	Voltalia Energia do Brasil	s.andrade@voltalia.com
Bárbara Costa Saturnino	SEMACE/SE	barbara.saturnino@semace.se.gov.br
Gustavo Mallet Gaspar	EDP Renováveis Brasil S.A.	gustavo.mallet@edp.com
Bruno Ribeiro de Araújo	Secretaria Executiva de Energia da Paraíba	bruno.araujo@seirhpa.pb.gov.br
Giacomo Perrotta	MME	giacomo.perrotta@mme.gov.br
João Pedro Rego Carvalho	ONS	joao.carvalho@ons.org.br
Caio dos Reis Aguiar	MME	caio.aguiar@mme.gov.br
Fernando Henrique Menezes de Sá	Neoenergia Coelba	fmenezes@neoenergia.com
Larissa Damascena da Silva	Ministério de Minas e Energia	larissa.silva@mme.gov.br
Jodson Sousa Moreira de Oliveira	Ministério de Minas e Energia	jodson.oliveira@mme.gov.br
Mário César de Oliveira Filho	COPEL Get	mario.oliveira@copel.com
Cassio Benvindo Araujo de Melo	Equatorial Piauí	cassio.melo@equatorialenergia.com.br
Nathalia de Souza Feitosa	ONS	nathalia.souza@ons.org.br
Ademario Alves de Jesus	Governo de Sergipe	ademario.alves@desenvolve.se.gov.br
Tarcisio Ribeiro dos Santos	Neoenergia Coelba	t.santos@neoenergia.com
Raphael Perci Santiago	Voltalia	r.perci@voltalia.com
Michael Angel Santos Arcieri	AGRESE	michaelangel.arciere@agrese.se.gov.br
Júlio Cesar Monzu Filgueira	Secretaria Especial de Planejamento, Orçamento e	julio.filgueira@governo.se.gov.br
Luiz Hamilton Santana de Oliveira	Agência Reguladora de Serviços Públicos do Estado	luizhamilton.oliveira@agrese.se.gov.br