



Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2020

TAESA nº 179/2020

Ao

**MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA – MME**

Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético – SPE/MME

Esplanada dos Ministérios, Bloco U – 5º andar

CEP: 70.065-900 - Brasília - DF

**Atenção: Sr. Paulo Cesar Magalhães Domingues**

Secretário de Planejamento e Desenvolvimento Energético – SPE

**C/c: Sr. Thiago Guilherme Ferreira Prado**

Diretor do Departamento de Planejamento e Desenvolvimento Energético  
– DPE

**Assunto: Contribuições TAESA à Consulta Pública nº 100/2020:** Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão (1ª Emissão), o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil (1ª Emissão) e o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Reforços de Pequeno Porte (1ª Emissão)..

**Referências:** (i) Nota Técnica nº 99/2020/DPE/SPE, de 30 de setembro de 2020;  
(ii) Nota informativa nº 15/2020/DPE/SPE, de 21 de outubro de 2020, e  
(iii) Declaração de Prazos, de 27 de outubro de 2020.

Senhor Secretário,

A **TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA S.A. (“TAESA”)**, concessionária de serviço público de transmissão de energia elétrica, com sede no município do Rio de Janeiro, estado do Rio de Janeiro, na Praça XV de Novembro, nº 20, 6º andar, salas 601 e 602, Centro, CEP 20.010-010, inscrita no Cadastro Nacional





de Pessoas Jurídicas (“CNPJ”) sob o nº 07.859.971/0001-30; **(i) na condição de signatária** dos Contratos de Concessão nº 003/2004 (ATE Transmissora de Energia S.A.); nº 011/2005 (ATE II Transmissora de Energia S.A.); nº 040/2000 (ETEO - Empresa de Transmissão de Energia do Oeste S.A.); nº 001/2002 (GTESA - Goiana Transmissora de Energia S.A.); nº 006/2004 (Munirah Transmissora de Energia S.A.); nº 095/2000 (Novatrans Energia S.A.); nº 002/2002 (NTE - Nordeste Transmissora de Energia S.A.); nº 087/2002 (PATESA - Paraíso-Açú Transmissora de Energia S.A.); nº 081/2002 (STE - Sul Transmissora de Energia S.A.); e nº 097/2000 (TSN - Transmissora Sudeste Nordeste S.A.); **(ii) na condição de única acionista** das concessionárias ATE III Transmissora de Energia S.A. (Contrato de Concessão nº 001/2006), Mariana Transmissora de Energia Elétrica S.A. (Contrato de Concessão nº 011/2014), Miracema Transmissora de Energia Elétrica S.A. (Contrato de Concessão nº 017/2016), São Gotardo Transmissora de Energia S.A. (Contrato de Concessão nº 024/2012), Brasnorte Transmissora de Energia S.A. (Contrato de Concessão nº 003/2008), São Pedro Transmissora de Energia S.A. (Contrato de Concessão nº 015/2013), São João Transmissora de Energia S.A. (Contrato de Concessão nº 008/2013) e Lagoa Nova Transmissora de Energia Elétrica S.A. (Contrato de Concessão nº 030/2017); e **(iii) na condição de detentora de participação acionária** na concessionária ETAU - Empresa de Transmissão do Alto Uruguai (Contrato de Concessão nº 082/2002) (em conjunto, “Grupo TAESA”) vem, perante a **SECRETARIA DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO** do **MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA** (“SPE/MME”), **apresentar suas contribuições à Consulta Pública nº 100/2020**, bem como **ratificar as considerações submetidas pela ASSOCIAÇÃO BRASILEIRA DAS EMPRESAS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA (“ABRATE”)**, por compartilharmos os mesmos entendimentos.

Para fins de contextualização, em 26 de outubro de 2020 foi publicada a Portaria nº 383/2020, que instaurou a Consulta Pública nº 100/2020 (“CP nº 100/2020”) do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão (1ª Emissão), do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil (1ª Emissão) e do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Reforços de Pequeno Porte (1ª Emissão). O período de contribuição pelos agentes se encerra em 11 de novembro de 2020.





Resumidamente, a Nota Técnica nº 99/2020/DPE/SPE instruiu a referida Consulta Pública, relatando a consolidação das informações encaminhadas pelo Operador Nacional do Sistema – (“ONS”) e pela Empresa de Pesquisa Energética – (“EPE”) e a oitiva da Agência Nacional de Energia Elétrica – (“ANEEL”).

Já a Nota Explicativa nº 15/2020/DPE/SPE registra que, conforme estabelece a Resolução Normativa nº 880, de 07 de abril de 2020, somente a substituição dos equipamentos de grande porte (referentes à substituição de transformadores, equipamentos de compensação de potência reativa ou linha de transmissão) em final de vida útil deverão constar no Plano de Ampliações e Reforços (PAR), cabendo as demais Melhorias Tipo II, mesmo que relacionadas aos equipamentos de grande porte constarem no Plano de Modernização das Instalações (PMI), ocasionando a sua supressão dessa planilha do Plano de Outorgas.

Nesse sentido, considerando a importância do Plano de Outorga para o Planejamento, apresentamos abaixo as contribuições específicas da TAESA à referida Consulta Pública, **relativamente ao pedido de esclarecimentos acerca da descrição de uma das obras e à exclusão das obras de Reforços de Pequeno Porte de responsabilidade da BRASNORTE**, bem como, aproveitamos o ensejo para endossar as contribuições gerais apresentadas pela ABRATE.

## I - DAS CONTRIBUIÇÕES À CONSULTA PÚBLICA

### I.a – **Esclarecimentos Acerca Da Descrição de Obras da SÃO PEDRO**

Inicialmente, cabe registrar que a presente Consulta Pública objetiva que as concessionárias listadas nos Planos de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 verifiquem se a descrição de cada Ampliação, Melhoria ou Reforço indicado, é (i) compatível com as instalações sob sua responsabilidade e (ii) adequada para compreensão, detalhamento dos projetos e orçamentação.

Nesse contexto, ao avaliarmos as obras listadas no "Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 – Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão (1ª emissão)", notamos que a atual descrição resumida da obra não explicita completamente a ação a ser adotada pela SÃO PEDRO.



Nesse ponto, a fim de evitarmos posterior debate dos pontos que efetivamente integram o objeto da ação determinada pelo Poder Concedente, é importante que a descrição destacada em vermelho seja o mais detalhada possível:

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO
ONS/EPE	PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SAO PEDRO TRANSMISSORA DE ENERGIA S/A	-	SECC. LT 230 kV RIO GRANDE II - BARREIRAS II (LTBDRD6-C1) NA SE BARREIRAS	2 x 795 MCM (TERN) (trecho Barreiras II – Barreiras) e 1 x ACAR 650 MCM 18/19 (trecho Rio Grande II – Barreiras), 2x10,5 km	imediatos	RB

Com isso, considerando os objetivos da presente Consulta Pública e a importância das ações destacadas no POTEE para o setor elétrico, é imprescindível que, desde já, seja mais detalhada a descrição da obra acima, o que ora se sugere.

Adicionalmente, esclarece a Transmissora que necessitará do prazo de 36 (trinta e seis) meses para executar a obra, contados da emissão da Resolução Autorizativa.

#### **I.b – Da exclusão das obras de Reforços de Pequeno Porte de responsabilidade da BRASNORTE**

No que tange ao Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 – Reforços de Pequeno Porte (1ª emissão), evidenciamos a existência de 12 (doze) obras indicadas para a execução pela BRASNORTE, conforme tabela abaixo:

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	SGPMR	TRANSMISSORA	INSTALAÇÃO	FT	DESCRIÇÃO DO REFORÇO	JUSTIFICATIVA	CLASSIFICAÇÃO DA OBRA	PRAZO (meses após autorização)	DATA DE NECESSIDADE SISTÊMICA
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	000490 /2019	BRASNORTE	SE BRASNORTE	LT 230 kV BRASNO RTE /NOVA MUTUM C-1 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do BNRE6-02 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	000491 /2019	BRASNORTE	SE BRASNORTE	LT 230 kV BRASNO RTE /NOVA MUTUM C-2 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do BNRE6-03 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20



ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000488 /2019	BRASNORTE	SE BRASNORTE	RT 230 kV 20 Mvar BRASNO RTE RT1 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do BNRE6-01 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000489 /2019	BRASNORTE	SE BRASNORTE	RT 230 kV 20 Mvar BRASNO RTE RT8 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do BNRE6-08 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000486 /2019	BRASNORTE	SE BRASNORTE	TR 230/138 kV BRASNO RTE TR1 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 06 Buchas Condensivas do BNAT6-01 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000487 /2019	BRASNORTE	SE BRASNORTE	TRR 230/138 kV BRASNO RTE TRR1 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 02 Buchas Condensivas do BNAT6-01 Reserva (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000484 /2019	BRASNORTE	SE JUBA	RT 230 kV 20 Mvar JUBA RT1 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do JBRE6-01 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000485 /2019	BRASNORTE	SE JUBA	RT 230 kV 20 Mvar JUBA RT4 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do JBRE6-04 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000482 /2019	BRASNORTE	SE JUBA	TR 230/138 kV JUBA TR1 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 06 Buchas Condensivas do JBAT6-01 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000483 /2019	BRASNORTE	SE JUBA	TR 230/138 kV JUBA TR2 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 06 Buchas Condensivas do JBAT6-02 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20



ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000492 /2019	BRASNORTE	SE NOVA MUTUM	LT 230 kV BRASNO RTE/NO VA MUTUM C-1 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do NMRE6-02 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20
ONS PAR/PEL 2020- 2024-TOMO 4	000493 /2019	BRASNORTE	SE NOVA MUTUM	LT 230 kV BRASNO RTE/NO VA MUTUM C-2 MT	Instalação de sistema de monitoramento on-line de 03 Buchas Condensivas do NMRE6-03 (incluso acessórios, softwares, instalação e revisão de projetos)	Acompanhar a evolução do Fator de Potência das buchas visando evitar desligamentos intempestivos	TDR VII	11	nov/20

Todavia, em avaliação interna, a TAESA solicita a exclusão das obras acima listadas do referido Plano de Outorgas, as quais serão rerepresentadas após a conclusão da reavaliação dos projetos.

## II - DOS PEDIDOS

Assim, diante do exposto, a TAESA apresenta suas contribuições à referida Consulta Pública nº 100/2020, instituída por meio da Portaria MME nº 383/2020, **relativamente ao pedido de esclarecimentos acerca da descrição de uma das obras da SÃO PEDRO e à exclusão das obras de Reforços de Pequeno Porte de responsabilidade da BRASNORTE.**

Adicionalmente, **a TAESA aproveita o ensejo para ratificar as contribuições gerais apresentadas pela ABRATE à referida Consulta Pública,** especialmente por entendermos que o tema das melhorias de pequeno porte para as transmissoras licitadas deve ser tratado com maior prudência, não somente pelo apreço às cláusulas contratuais estabelecidas no momento do leilão, mas também pela relevância destes investimentos para o sistema de transmissão como um todo.

Sendo o que nos cumpria para o momento, a TAESA se coloca à disposição quanto a eventuais esclarecimentos adicionais que se fizerem necessários.

Atenciosamente,

DocuSigned by:

E746DC2AD6484DA

**MARCO ANTÔNIO RESENDE FARIA**

Diretor Presidente

DocuSigned by:

A818CF55CD27454

**GLIÊNDER PEREIRA DE MENDONÇA**

Gerente Regulatório e Institucional

DocuSigned by:

07D30C21DE8F7E0

**ANNA PAULA R. SUTTER**

Advogada Regulatório e Institucional

