



**Tomanik
Martiniano**
Sociedade de Advogados

1º Leilão de Transmissão 2021

Equipe Energia

Agenda

- **Trâmite**
- **Lotes – Características**
- **Antecipação de entrada em operação comercial**

Trâmite

Trâmite

Em 10.02.2021, foi publicado no D.O.U. o Despacho ANEEL nº 351, de 2021, cuja determinação foi para:

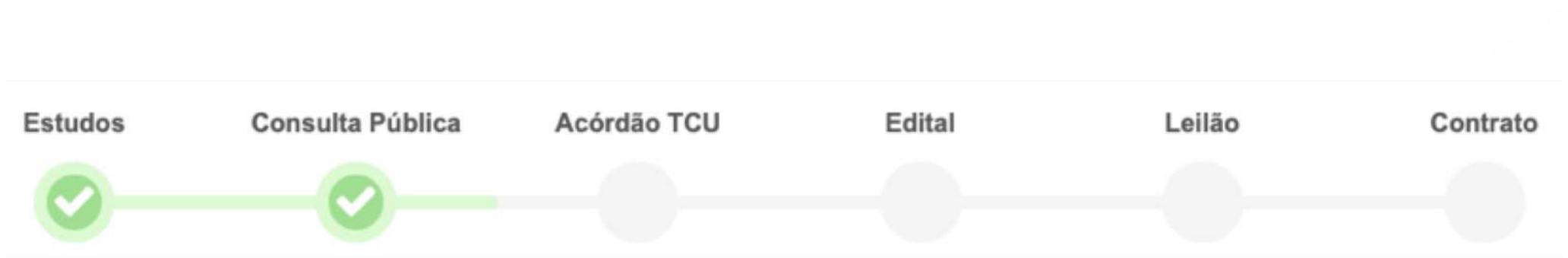
- (i) aprovar o Edital do Leilão nº 1, de 2021-ANEEL, consolidado com os aprimoramentos do resultado da Consulta Pública nº 71, de 2020;
- (ii) autorizar o envio do Edital do Leilão nº 01, de 2021-ANEEL ao TCU; e
- (iii) autorizar os representantes das interessadas em participar do leilão, a requerer visita, até 17.06.21, às subestações nas quais as instalações de transmissão licitadas serão conectadas, mediante prévio agendamento.

Destaca-se que, até o presente momento, não houve manifestação do TCU acerca do referido Edital, podendo ocorrer alterações.

Lotes – Características

Características - Cronograma

A seguir o Fluxograma do 1ª Leilão de Transmissão/2021:



Características - Cronograma

A seguir o Cronograma do 1ª Leilão de Transmissão/2021:

Eventos	Data
Aporte de Garantia de Proposta (<i>on-line</i>) de 8 horas de 17.06.21 até as 16 horas de 18.06.21	17.06.21 a 18.06.21
Entrega na B3 das garantias que não possuem certificação digital; e entrega à ANEEL das garantias aportadas sob conta-caução; até 16 horas	18.06.21
Prazo limite para protocolar Impugnação ao Edital	23.06.21
Sessão Pública do LEILÃO, às 10 horas, na B3 S.A	30.06.21
Entrega na B3 dos documentos de habilitação	07.07.21
Previsão para a CEL publicar o resultado da Habilitação	28.07.21
Limite para interpor recurso contra a Habilitação	04.08.21
Previsão para Homologação e Adjudicação do LEILÃO	24.08.21
Entrega na ANEEL do cronograma e do orçamento de construção	31.08.21
Entrega na ANEEL dos documentos societários da SPE ou da CONCESSIONÁRIA DE TRANSMISSÃO	
Entrega na ANEEL dos requerimentos constantes dos Apêndices	
Aporte na B3 das Garantias de Fiel Cumprimento	08.09.21
Previsão para assinatura dos CONTRATOS DE CONCESSÃO	30.09.21

Características - Lotes

Segundo a ANEEL, o 1º Leilão de Transmissão de 2021 vai contratar 524 km de novas linhas de transmissão e 2.570 MVA em capacidade de transformação, com investimento estimado de R\$ 1,3 bilhão e geração de 3.057 empregos diretos, sendo composto por 5 lotes, conforme tabela a seguir:

Lote	Investimento (R\$)	RAP Máxima (R\$)	Garantia de Proposta (R\$)	Garantia de Fiel Cumprimento (R\$)	Empregos Diretos
1	423.155.000,00	60.907.090,00	4.231.550,00	21.157.750,00	846
2	442.499.000,00	64.916.290,00	4.424.990,00	22.124.950,00	884
3	216.252.000,00	28.587.670,00	2.162.520,00	10.812.600,00	617
4	74.914.000,00	11.008.060,00	749.140,00	3.745.700,00	249
5	161.364.000,00	21.764.910,00	1.613.640,00	8.068.200,00	461
TOTAL	1.318.184.000,00	187.184.020,00	-	-	3.057

Características - Lotes

A previsão é de novas instalações de transmissão em seis estados do País - Acre, Rondônia, Rio de Janeiro, Mato Grosso, Tocantins e São Paulo, conforme tabela a seguir:

LOTE	DESCRIÇÃO	UF(S)	PRAZO (MESES)	FUNÇÃO DOS EMPREENDIMENTOS
1	- LT 230 kV Abunã - Rio Branco, C3, com 303 km; - SE 230/138 kV Tucumã - 1 x 120 MVA; - Trechos de LT 230 kV entre a SE Tucumã e a LT 230 kV Abunã - Rio Branco, C2, com 2 x 43 km.	AC / RO	60	Solução estrutural para o sistema de transmissão que permita, no longo prazo, o pleno atendimento à carga de Rio Branco, e posteriormente das demais localidades no estado do Acre que venham a ser integradas ao SIN.
2	- LT 345 kV Venda das Pedras – Sete Pontes, C1 e C2, CD, com 40 km; - LT 345 kV Comperj – Venda das Pedras, C1 e C2, CD, com 16 km; - SE 345/138 kV Sete Pontes - (6+1 res.) x 200 MVA;	RJ	60	Atendimento às cargas nas regiões de Niterói, Magé e São Gonçalo.
3	- SE 500/138 kV Cuiabá Norte - (3+1 res.) x 250 MVA; - Trechos de LT 500 kV entre a SE Cuiabá Norte e a LT Jauru – Cuiabá, C2, com 2 x 1,5 km.	MT	42	Ampliação da rede de transmissão para atendimento à Cuiabá, Estado do Mato Grosso.
4	- SE 230/138 kV Gurupi - novo pátio em 138 kV e transformação 230/138 kV - 2x100 MVA.	TO	36	Suprimento à Região de Gurupi, Estado do Tocantins.
5	- SE 230/88 kV Dom Pedro I - (6+1 res.) x 50 MVA; - Trechos de LT 230 kV entre a SE Dom Pedro I e a LT 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes, C1, com 2 x 10 km.	SP	42	Atendimento adequado ao sistema de DIT 88 kV da região industrial de Mairiporã, Jaguari e São José dos Campos.

Antecipação

Antecipação – Operação

A seguir tabela acerca da possibilidade da antecipação da entrada em operação comercial das instalações de transmissão:

Lote	Data de necessidade	Análise - Antecipação
Lote 01	imediata	Previamente anuído
Lote 02	janeiro/2025	Necessidade de requerer à ANEEL – comprovar benefício sistêmico
Lote 03	imediata	Previamente anuído
Lote 04	janeiro/2024	Necessidade de requerer à ANEEL – comprovar benefício sistêmico
Lote 05	janeiro/2025	Necessidade de requerer à ANEEL – comprovar benefício sistêmico

Obs.:

- (a) É essencial que os Contratos Regulados (CCT e CCI) estejam celebrados e com as datas de entrada em operação comercial compatível com a operação das instalações de transmissão.
- (b) A análise considerou o pedido de antecipação na data de dezembro/2022.



**Tomanik
Martiniano**
sociedade de advogados

Avenida Paulista 37 4ª Andar conj. 41
HQ Parque Cultural Paulista – Bela Vista
CEP 01311-902 - São Paulo/SP – Brasil
Tel.: +55 11 2246 2743
Fax: +55 11 2246 2799
www.tomanikpompeu.adv.br

Obrigado

Urias Martiniano Garcia Neto

Cel: +55 11 97340 8819
E-mail: urias@tomasa.adv.br