O LEILÃO DE TRANSMISSÃO N° 02/2019

Nesta quinta-feira, dia 19/12/2019, foi realizado o Leilão de Transmissão n° 2/2019. O certame, ofertou 12 lotes de concessões em 12 estados, com 34 empreendimentos, sendo 17 linhas de transmissão e 17 subestações.

Visão Geral

O Leilão de Transmissão n° 02/2019, foi mais um leilão exitoso, no qual foram arrematados 100% dos 12 lotes ofertados, com investimento estimado em R$ 4,2 bilhões. Os lotes licitados contemplavam 2.380 km de linhas de transmissão e subestações com capacidade de transformação de 7.900 MVA, envolvendo 12 estados (Acre, Alagoas, Bahia, Ceará, Goiás, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Pará, Rio de Janeiro, Rio Grande do Sul e São Paulo), nos quais espera-se que sejam gerados 8.782 empregos diretos e indiretos durante a construção dos empreendimentos.

O resultado deste leilão tem efeitos importantes na evolução do sistema elétrico brasileiro e os ativos licitados são oriundos dos estudos de planejamento da transmissão realizados pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE).

Estes estudos são realizados de forma contínua, coordenados pela Superintendência de Transmissão de Energia e realizados de forma integrada com a Superintendência de Meio Ambiente. Os estudos, em sua maioria, contam com a participação de agentes do setor elétrico (transmissoras e distribuidoras), se iniciam com a identificação da necessidade da expansão do sistema, passam pela concepção de alternativas para a solução dos problemas vislumbrados, contemplam o detalhamento técnico-econômico e socioambiental dessas alternativas, e culminam com a recomendação de instalações para a expansão da rede. Tal recomendação é documentada em relatórios específicos, que após a aprovação do Ministério de Minas e Energia (MME), passam a compor a documentação técnica dos certames.

No ano de 2019, a EPE concluiu 18 estudos de planejamento e atualmente possui 21 estudos de expansão da rede em andamento. Estes estudos têm objetivos diversos, que vão desde a identificação de reforços para assegurar níveis adequados de confiabilidade para o atendimento elétrico regional, até a preparação da rede elétrica do país para viabilizar a integração e escoamento da energia associada aos potenciais energéticos.

Resultados do leilão

Todos os lotes ofertados foram licitados e o certame terminou com deságio médio de 60,30 %, resultando em uma economia aproximada de R$ 434 milhões por ano para os usuários da rede de transmissão interligada. O leilão contemplou a oferta de 2.380 km de linhas de transmissão, 7.900 MVA em capacidade de transformação, com obras em 12 estados e investimentos previstos de aproximadamente R$ 4,2 bilhões.

Os lotes ofertados no leilão são sinalizados na Figura 1 e os itens a seguir descrevem de forma sucinta os principais benefícios técnicos que as

instalações contempladas nesses lotes trarão para a matriz elétrica do país.

Lote 1: (RS) A nova Subestação Caxias Norte e as obras associadas em 525 kV e em 230 kV agregarão confiabilidade ao escoamento de grandes blocos de energia na Região Sul do país, além de serem importantes para o aumento de qualidade no atendimento ao mercado da Região Serrana do Estado do Rio Grande do Sul.

Lote 2: (BA) Suprimento às cargas da região de Ribeira do Pombal, atendidas atualmente pelas subestações Cícero Dantas e Olindina.

Lote 3: (MG/RJ) Implantação da nova subestação 345/138 kV Leopoldina 2 e de duas novas linhas de transmissão em 345 kV, que darão maior confiabilidade ao atendimento elétrico da Zona da Mata Mineira, em especial à malha de distribuição da Energisa Minas Gerais, que ganhará um segundo ponto de atendimento da Rede Básica.

Lote 4: (AL) As obras do Lote 4 permitirão a ampliação da margem para escoamento de energia no sistema de transmissão da região do Porto de Suape, possibilitando a conexão de novos empreendimentos termelétricos no futuro.

Lote 5: (PA/MT) A nova Subestação Novo Progresso (230/138 kV), localizada na região Sudoeste do Estado do Pará, e as duas linhas de transmissão em 230 kV, totalizando cerca de 500 km de extensão, proporcionarão um aumento da confiabilidade e qualidade no atendimento aos consumidores, possibilitando a expansão das atividades de agropecuária e mineração na região.

Lote 6: (MS/SP) A LT 440 kV Ilha Solteira – Três Irmãos C2, irá propiciar o escoamento do potencial de usinas fotovoltaicas e de térmicas a biomassa na região Noroeste do estado de São Paulo. Esse empreendimento também irá prover um melhor atendimento à demanda nos diferentes cenários de geração das usinas dessa região.

Lote 7: (MG) Implantação de três novas subestações 345/138 kV: Araxá 3, Monte Alegre de Minas 2 e Uberlândia 10, além de um novo pátio 500/345 kV na SE Nova Ponte, e também duas novas linhas de transmissão em 345 kV, que propiciarão margem para a instalação de novos empreendimentos de geração de energia e maior confiabilidade ao atendimento elétrico do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba.

Lote 8: (CE) Expansão do sistema de transmissão para suprimento às cargas da região sul do estado do Ceará atualmente atendidas pela SE Milagres.

Lote 9: (BA/GO) Expansão do sistema de transmissão para suprimento às cargas do Oeste do estado da Bahia atualmente atendidas pela SE Rio Grande II.

Lote 10: (BA) Implantação da nova SE 230/69 kV Pirajá e da LT 230 kV Camaçari IV – Pirajá CD com aproximadamente 40 km de extensão, incluindo trechos aéreos e subterrâneos, para suprimento às cargas da Região Metropolitana de Salvador.

Lote 11: (AC) O sistema de transmissão planejado permitirá a integração das regiões de Cruzeiro do Sul e Feijó ao Sistema Interligado Nacional, com uma melhora substancial no atendimento elétrico dos municípios e possibilitará o eventual desligamento dos geradores a diesel usados nos municípios.

Lote 12: (BA) Expansão do sistema de transmissão para suprimento às cargas do Extremo Sul da Bahia.

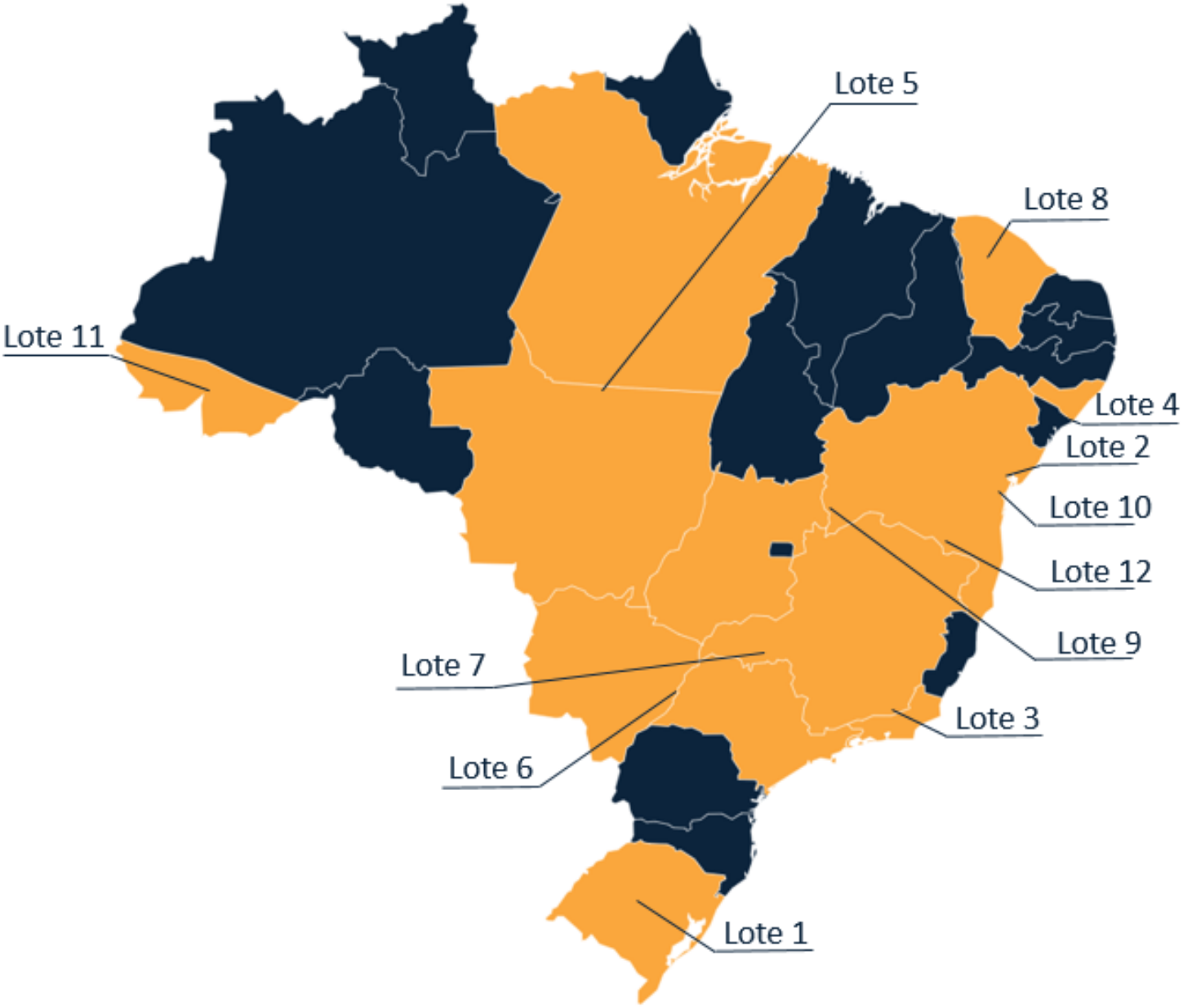

Figura 1 – Localização dos lotes licitados

Relatórios R1

As obras licitadas no leilão 2/2019 têm origem nos estudos elaborados pela EPE e estão documentadas nos relatórios disponíveis para pronta conferência nos links abaixo.

Outros estudos feitos pela EPE estão disponíveis aqui.

Lote 1: EPE-DEE-RE-056/2017

Lote 2: EPE-DEE-RE-049/2018

Lote 3: EPE-DEE-RE-043/2018

Lote 4: EPE-DEE-RE-062/2017

Lote 5: EPE-DEE-RE-005/2018

Lote 6: EPE-DEE-RE-027/2018

Lote 7: EPE-DEE-RE-047/2018

Lote 8: EPE-DEE-RE-031/2018

Lote 9: EPE-DEE-RE-074/2018

Lote 10: EPE-DEE-RE-068/2018

Lote 11: EPE-DEE-RE-009/2019

Lote 12: EPE-DEE-RE-071/2018

Lote	Empeendimento	Investimento Estimado (R$)	Rap Edital (R$)	RAP Proposta (R$)	Deságio (%)	Proponente Vencedor
Lote 1: (RS)	LT 230 kV Caxias Norte - Caxias 6 - C1 - 30 km; LT 230 kV Caxias Norte - Vinhedos - C1 - 24 km; LT 230 kV Caxias Norte - Monte Claro - C1 - 26 km; SE 525/230/138 kV Caxias Norte, 525/230 kV - (9+1R) x 224 MVA e 230/138 kV - 3 x 225 MVA; Trechos de LT em 525 kV entre a SE Caxias Norte e a LT Itá - Caxias C1, com 2 x 11 km; Trechos de LT em 525 kV entre a SE Caxias Norte e a LT Campos Novos - Caxias C1, com 2 x 13 km; Trechos de LT em 230 kV entre a SE Caxias Norte e a LT Farroupilha - Caxias do Sul C1, com 2 x 10 km; Trechos de LT em 230 kV entre a SE Caxias Norte e a LT Farroupilha - Caxias do Sul 5 C1, com 2 x 10 km.	681.550.491	113.876.320,00	R$ 37.748.393,00	66,85 %	CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA
Lote 2: (BA)	SE 230/69 kV Olindina - 2 x 50 MVA; Trechos de LT em 230 kV entre a SE Olindina e a LT Cícero Dantas - Catu C1/C2, com 2 x 0,4 km.	75.865.541	12.434.050,00	5.380.000,00	56,73 %	MONTAGO CONSTRUTORA LTDA
Lote 3: (MG/RJ)	LT 345 kV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2 - C1, com 95 km; LT 345 kV Leopoldina 2 - Lagos C1, com 143 km; SE 345/138 kV Leopoldina 2 - (6+1Res) x 75 MVA.	375.804.168	64.972.810,00	30.212.000,00	53,50 %	ZOPONE ENGENHARIA E COMÉRCIO LTDA
Lote 4: (AL)	LT 230 kV Messias - Rio Largo II C4, com 15 km.	29.674.696	5.868.630,00	2.880.000,00	50,93 %	CONSÓRCIO NORDESTE
Lote 5: (PA/MT)	LT 230 kV Cláudia - Cachimbo, com 278 km; LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso, com 227 km; SE 500/230/138 kV Cláudia - novo pátio 230 kV e transformação 500/230 kV - (3+1Res) x 150 MVA, e novo pátio 138 kV e transformação 230/138 kV - 2 x 100 MVA; SE 230 kV Cachimbo; SE 230/138 kV Novo Progresso - 2 x 100 MVA.	590.873.588	101.360.370,00	38.000.000,00	62,51 %	CONSÓRCIO VSF TRANSMISSORAS DO BRASIL
Lote 6: (MS/SP)	LT 440 kV Ilha Solteira - Três Irmãos C2, com 37 km.	98.792.055	16.674.650,00	5.316.306,00	68,12 %	CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA

Lote	Empeendimento	Investimento Estimado (R$)	Rap Edital (R$)	RAP Proposta (R$)	Deságio (%)	Proponente Vencedor
Lote 7: (MG)	LT 345 kV Nova Ponte - Araxá 3 C1, com 114 km; LT 345 kV Nova Ponte - Uberlândia 10 C1, com 57 km; SE 500/345 kV Nova Ponte - novo pátio 345 kV e transformação 500/345 kV - (6+1Res) x 100 MVA; SE 345/138 kV Araxá 3 - (3+1Res) x 100 MVA; SE 345/138 kV Uberlândia 10 - (3+1Res) x 100 MVA; SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2 - (3+1Res) x 66,67 MVA; Trechos de LT em 345 kV entre a SE Monte Alegre de Minas 2 e a LT Itumbiara - Porto Colômbia, com 2 x 1 km.	553.567.254	95.043.480,00	32.887.935,00	65,40 %	CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA
Lote 8: (CE)	SE 230/69 kV Crato II - 2 x 150 MVA; Trechos de LT em 230 kV entre a SE Crato II e a LT Milagres - Tauá II, com 2 x 34 km.	101.650.766	17.021.520,00	7.950.000,00	53,29 %	ENGEPAR ENGENHARIA E PARTICIPAÇÕES LTDA
Lote 9: (BA/GO)	LT 230 kV Rio das Éguas - Rio Formoso II, C1/C2, CD, 105 km SE 230 kV/138 kV Rio Formoso II, 2 x 200 MVA SE Rio das Éguas (novo pátio 230 kV), 500/230 kV (6+1R) 100 MVA	303.378.548	50.051.920,00	18.000.000,00	64,03 %	NEOENERGIA S.A
Lote 10: (BA)	LT 500 kV Sapeaçu - Camaçari IV C1, com 105 km; LT 230 kV Camaçari IV - Pirajá, C1/C2, CD, com 40 km; SE 230/69 kV Pirajá - 2 x 180 MVA; SE 230/69 kV Camaçari II - 2 x 150 MVA.	517.860.201	88.985.800,00	37.062.585,70	58,35 %	BAROLO PARTICIPAÇÕES LTDA
Lote 11: (AC)	LT 230 kV Rio Branco I - Feijó C1, com 355 km; LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1, com 300 km; SE 230/69 kV Feijó - 2 x 20 MVA; SE 230/69 kV Cruzeiro do Sul - 2 x 50 MVA.	720.011.005	123.232.940,00	58.100.000,00	52,85 %	CONSÓRCIO NORTE
Lote 12: (BA)	LT 230 kV Poções III - Itapebi C1, com 193 km.	171.099.239	30.214.620,00	12.200.000,00	59,62 %	CONSÓRCIO VSF TRANSMISSORAS DO BRASIL
Total		R$ 4.220.127.552,00	R$ 719.737.110,00	R$ 285.737.219,70	60,30 %	-