

## Relação dos lotes e respectivas linhas de transmissão

### LOTE A

<b>Empreendimento</b>	<b>Tensão (kV)</b>	<b>Extensão aproximada (km)</b>
LT Colinas (TO) – Ribeiro Gonçalves C2 (PI)	500	357
LT Ribeiro Gonçalves (PI) - São João do Piauí C2 (PI)	500	363
	<b>TOTAL</b>	<b>720</b>

**Previsão de entrada em operação comercial:** 21 meses

**Investimento estimado:** R\$ 471,17 milhões

**Receita Anual Permitida:** R\$ 66,68 milhões

**Estimativa de empregos diretos:** 1.200

**Benefícios:** Aumento da confiabilidade do sistema de transmissão Norte-Nordeste e, em consequência, da capacidade de intercâmbio energético para o Nordeste. O trajeto da linha prevê a passagem pelos estados de Tocantins, Maranhão e Piauí.

### LOTE B

<b>Empreendimento</b>	<b>Tensão (kV)</b>	<b>Extensão aproximada (km)</b>
LT São João do Piauí (PI) – Milagres (CE)	500	400

**Previsão de entrada em operação comercial:** 21 meses

**Investimento estimado:** R\$ 223,35 milhões

**Receita Anual Permitida:** R\$ 31,88 milhões

**Estimativa de empregos diretos:** 600

**Benefícios:** Além do aumento da confiabilidade do sistema de transmissão Norte-Nordeste e da capacidade de intercâmbio energético para o Nordeste, a linha também contribuirá para melhorar o escoamento de energia das

usinas do baixo São Francisco para o Nordeste. O trajeto da linha prevê a passagem pelos estados do Piauí, Pernambuco e Ceará.

#### LOTE C

<b>Empreendimento</b>	<b>Tensão (kV)</b>	<b>Extensão aproximada (km)</b>
LT Juba (MT) – Jauru (MT)	230	129
LT Maggi (MT) - Nova Mutum (MT)	230	273
Subestação Juba (MT)	230/138	-
Subestação Maggi (MT)	230/138	-
	<b>TOTAL</b>	<b>402</b>

**Previsão de entrada em operação comercial:** 18 meses

**Investimento estimado:** R\$ 228,56 milhões

**Receita Anual Permitida:** R\$ 32,14 milhões

**Estimativa de empregos diretos:** 800

**Benefícios:** Fortalecimento do sistema de transmissão do Mato Grosso para o escoamento de energia produzida a partir de empreendimentos hidrelétricos e para o atendimento da demanda energética no estado.

#### LOTE D

<b>Empreendimento</b>	<b>Tensão (kV)</b>	<b>Extensão aproximada (km)</b>
LT Presidente Médici (RS) – Santa Cruz I (RS)	230	233

**Previsão de entrada em operação comercial:** 18 meses

**Investimento estimado:** R\$ 52,71 milhões

**Receita Anual Permitida:** R\$ 7,40 milhões

**Estimativa de empregos diretos:** 350

**Benefícios:** Melhoria do suprimento de energia pelas usinas termelétricas a carvão da região de Candiota para a região metropolitana de Porto Alegre e para a região de Caxias do Sul.

## LOTE E

<b>Empreendimento</b>	<b>Tensão (kV)</b>	<b>Extensão aproximada (km)</b>
LT Jardim(SE) – Penedo (AL)	230	110

**Previsão de entrada em operação comercial:** 18 meses

**Investimento estimado:** R\$ 33,69 milhões

**Receita Anual Permitida:** R\$ 4,69 milhões

**Estimativa de empregos diretos:** 270

**Benefícios:** Amplia a confiabilidade ao suprimento de energia elétrica para o sul do estado de Alagoas.

## LOTE F

<b>Empreendimento</b>	<b>Tensão (kV)</b>	<b>Extensão aproximada (km)</b>
LT Bateias (PR) – Pilarzinho (PR)	230	29

**Previsão de entrada em operação comercial:** 15 meses

**Investimento estimado :** R\$ 10,47milhões

**Receita Anual Permitida:** R\$ 1,41 milhão

**Estimativa de empregos diretos:** 50

**Benefícios:** A implantação da linha tem o objetivo de melhorar o suprimento de energia elétrica na região metropolitana de Curitiba (PR) e no Distrito Industrial de São José dos Pinhais – Santa Mônica.

## LOTE G

<b>Empreendimento</b>	<b>Tensão (kV)</b>	<b>Extensão aproximada (km)</b>
LT São Luis II (MA) – São Luis III (MA)	230	36
Subestação São Luís III	230/69	-

**Previsão de entrada em operação comercial:** 18 meses

**Investimento estimado:** R\$ 31,21 milhões

**Receita Anual Permitida:** R\$ 4,33 milhões

**Estimativa de empregos diretos:** 150

**Benefícios:** A linha de transmissão e a da nova subestação deverá promover a melhoria na qualidade de atendimento à região metropolitana de São Luiz.