



DE ONDE VÊM AS OBRAS?

Os leilões de transmissão de energia contam com diversos empreendimentos importantes para a evolução do sistema elétrico brasileiro. Os ativos a serem licitados são oriundos dos estudos de planejamento da expansão da transmissão. Esses estudos são realizados de forma contínua e contam com a participação de diversos agentes do setor elétrico, tais como transmissoras e as distribuidoras.



ANÁLISES TÉCNICAS

Todas as soluções propostas passam por rigorosas análises, que garantem a eficácia das obras e a manutenção da qualidade do sistema elétrico nacional.



ANÁLISES ECONÔMICAS

As diversas soluções estudadas são custeadas, comparadas entre si e classificadas de acordo com o desempenho e custos de cada uma delas, como forma de garantir a modicidade tarifária.



ANÁLISES SOCIOAMBIENTAIS E FUNDIÁRIAS

As soluções propostas são avaliadas ainda sob o ponto de vista socioambiental e fundiário. Nestas análises, busca-se adequar as soluções de modo que elas tenham os menores impactos possíveis.

OBRAS RECOMENDADAS COM BASE EM



POR QUE PRECISAMOS DE LEILÕES DE TRANSMISSÃO?

Os empreendimentos que compõem os leilões de transmissão são obras de infraestrutura necessárias para manter o sistema elétrico operando de forma satisfatória, garantindo o atendimento à demanda de eletricidade de toda a sociedade brasileira, incluindo a produção industrial e consumo da população.

Assim, é fundamental considerar as necessidades sistêmicas de médio/longo prazo e os tempos envolvidos na construção e implantação de obras de transmissão de grande porte, que podem chegar a 5 anos desde a assinatura do contrato de concessão até a entrada em operação dos empreendimentos.



Workshop de Esclarecimentos
20/05/2022

Sessão Pública
30/06/2022

OS NÚMEROS DO LEILÃO



INVESTIMENTOS ENVOLVIDOS

Os empreendimentos a serem licitados irão demandar investimentos de aproximadamente R\$ 15,3 bilhões no Sistema Interligado Nacional.



NÚMERO DE EMPREGOS GERADOS

As obras de infraestrutura movimentam grandes investimentos e geram diversos empregos diretos e indiretos. Neste leilão estão previstos 31.419 empregos diretos.



PRAZOS DE IMPLANTAÇÃO

Os lotes a serem licitados contam com diferentes prazos de implantação. De forma geral, todas as obras deverão estar prontas até a data limite de setembro de 2027.

O QUE SÃO E ONDE ESTÃO ESSAS OBRAS?



13 LOTES

...



5.289 KM DE LINHAS DE TRANSMISSÃO

...

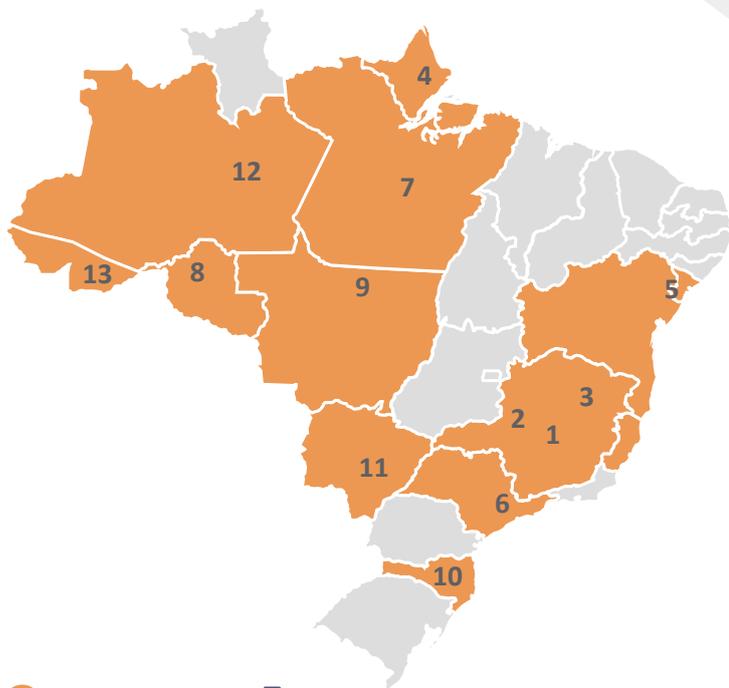


6.180 MVA DE TRANSFORMAÇÕES

...



EM 13 UNIDADES DA FEDERAÇÃO



LOTE 1 (MG/SP)

- LT 500 kV Buritizeiro 3 – S. Gonçalo do Pará, C1, CS;
- LT 500 kV Buritizeiro 3 – S. Gotardo 2, C1, CS;
- LT 500 kV Pirapora 2 - Buritizeiro 3, C1 e C2, CD;
- LT 500 kV Jaguará - Estreito, C2, CS;
- LT 500 kV P. Juscelino - Vespasiano 2, C1 e C2, CD;
- LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2, C1, CS;
- SE 500/345 kV Santos Dumont 2 - novo pátio 500kV e transformação 500/345 kV;
- SE 500/345 kV Buritizeiro 3;
- Secc. LT 345 kV Pirapora 2 - Várzea de Palma C1, na SE Buritizeiro 3;
- Secc. LT 345kV Pirapora 2 - Três Marias C1 na SE Buritizeiro 3;
- Secc. LT 345 kV Itutinga - Juiz de Fora 1, C1 na SE Santos Dumont 2;
- Secc. LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2, C1 na SE S. Gonçalo do Pará.

Benefício: Ampliação da capacidade de transmissão do estado de Minas Gerais para escoamento de geração na região central do estado.

LOTE 2 (MG/SP)

- LT 500 kV Arinos 2 - Paracatu 4, C1, CS;
- LT 500 kV Paracatu 4 - Nova Ponte 3, C1, CS;
- LT 500 kV Nova Ponte 3 - Araraquara 2, C1, CS;
- LT 440 kV Araraquara 2 - Araraquara, C3, CS;
- SE 500 kV Nova Ponte 3.

Benefício: Ampliação da capacidade de transmissão do estado de Minas Gerais para escoamento de geração na região oeste do estado.

LOTE 3 (MG/ES)

- LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6, C1 e C2, CD;
- LT 500 kV Janaúba 6 - Janaúba 3, C1 e C2, CD;
- LT 500 kV Janaúba 6 - Capelinha 3, C1 e C2, CS;
- LT 500 kV Capelinha 3 – Gov. Valadares 6, C1 e C2, CS;
- LT 500 kV João Neiva 2 - Viana 2, C1, CS
- LT 345 kV Viana 2 - Viana, C3, CS
- SE 500 kV Janaúba 6
- SE 500 kV Capelinha 3
- SE 500/230 kV Jaíba - novo pátio 500 kV e transformação 500/230 kV.

Benefício: Ampliação da capacidade de transmissão do estado de Minas Gerais para escoamento de geração na região norte do estado.

LOTE 4 (AP)

- LT 230 kV Laranjal do Jari - Macapá III C1, CS;

Benefício: Aumento da confiabilidade no atendimento às cargas de Macapá. Também permitirá o escoamento integral dos empreendimentos hidrelétricos do estado com padrões de qualidade e continuidade adequados.

LOTE 5 (BA/SE)

- LT 230 kV Olindina - Itabaianinha C1, CS;
- SE 230/69 kV Nossa Senhora da Glória II.

Benefício: Aumento das margens de escoamento na região, com a eliminação do paralelismo entre as malhas de 230 kV e 500 kV. A nova SE 230/69 kV Nossa Senhora da Glória II constituirá um novo ponto de suprimento no estado de Sergipe, evitando assim sobrecargas nas transformações de fronteira existentes e proporcionando uma melhora no atendimento às cargas localizadas na região norte do estado.

ACESSE NOSSO SITE E CONHEÇA NOSSOS ESTUDOS

Homepage EPE

<https://www.epe.gov.br>

Relatórios R1 e R2 – Estudos de Planejamento da Transmissão

<https://bit.ly/2Co9tdN>



O QUE SÃO E ONDE ESTÃO ESSAS OBRAS?



13 LOTES



5.289 KM DE LINHAS DE TRANSMISSÃO



6.180 MVA DE TRANSFORMAÇÕES



EM 13 UNIDADES DA FEDERAÇÃO

LOTE 6 (SP)

- SE 440/88 kV Água Azul - novo pátio de 88 kV e transformação 440/88 kV;

Benefício: Garantir o atendimento adequado da demanda no sistema da região de Guarulhos e seu entorno, de acordo com as modificações previstas na rede de distribuição. Com destaque para o aumento da confiabilidade do sistema de 88 kV entre a SE Vila Galvão e a SE Dutra, localizadas na proximidade do Aeroporto de Guarulhos.

LOTE 10 (SC)

- LT 230 kV Abdon Batista - Videira, CD, C1 e C2;
- LT 230 kV Abdon Batista - Barra Grande, C3.

Benefício: Atendimento elétrico ao mercado da região Oeste do estado de Santa Catarina conforme as condições de qualidade e confiabilidade. Cabe ressaltar que a região de Campos Novos é sujeita a condições climáticas desfavoráveis, tais como tornados, ciclones, descargas atmosféricas intensas e furacões e este conjunto de obras evita corte de carga na contingência dupla da LT 230 kV Campos Novos - Videira C1 e C2 (CD).

LOTE 7 (PA)

- SE 500/230/138 kV Itacaiúnas - novo pátio de 138 kV e transformação 230/138 kV.

Benefício: Aumento da qualidade e confiabilidade no suprimento de energia elétrica à região sudeste do estado do Pará, bem como evitará sobrecarga em regime normal de operação na LT 230 kV Marabá - Marabá Celpa.

LOTE 11 (MS)

- LT 230 kV Campo Grande 2 - Paraíso 2 - C2, CS;
- LT 230kV Paraíso 2 - Chapadão - C2, CS;
- Trechos de LT em 230 kV entre o seccionamento da LT 230 kV Campo Grande 2 - Chapadão e a SE Paraíso 2;
- SE 230/138kV Paraíso 2.

Benefício: Há um conjunto de usinas com conexão prevista no setor de 138 kV que apresentam violações de carregamento no sistema de distribuição da Energisa MS. A implantação dessas obras promoverá um aumento de capacidade de escoamento de energia na região. A solução também aumentará a confiabilidade no atendimento a Campo Grande.

LOTE 8 (RO)

- SE 230/138 kV Caladinho II;
- Trechos de LT em 230 kV entre a SE Caladinho II e a LT Coletora Porto Velho - Porto Velho, C1.

Benefício: Integração da região de Humaitá ao Sistema Interligado Nacional, permitindo a redução de geração diesel local e aumentando a confiabilidade no atendimento às cargas.

LOTE 12 (AM)

- LT 230 kV Mauá 3 - Manaus, C1, CS (trechos aéreos e subterrâneos).

Benefício: Possibilitará o fechamento do anel entre os pontos de suprimento de Rede Básica existentes atualmente (subestações Manaus, Jorge Teixeira, Lechuga e Mauá III), ficando apenas a futura SE Tarumá alimentada de forma radial, agregando assim maior confiabilidade ao suprimento de energia elétrica à capital do estado.

LOTE 9 (MT/PA)

- LT 230 kV Cláudia - Cachimbo, C1, CS;
- LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso, C1, CS;
- SE 500/230/138 kV Cláudia - novo pátio 230 kV e transformação 500/230 kV, e novo pátio 138 kV e transformação 230/138 kV;
- SE 230 kV Cachimbo - Compensação Síncrona - 1 x (-45/+45) Mvar;
- SE 230/138 kV Novo Progresso - Compensação Síncrona - 1 x (-45/+45) Mvar.

Benefício: As obras permitirão atender a expansão do mercado consumidor na região do interior do Mato Grosso e Pará, provendo uma nova subestação de Rede Básica para atendimento ao mercado.

LOTE 13 (AC)

- SE 230 kV Feijó - Compensação Síncrona - 2 x (-45/+45) Mvar
- SE 230 kV Tucumã - Compensação Síncrona - 1 x (-90/+150) Mvar

Benefício: As obras aumentarão a segurança do atendimento elétrico do Acre, reforçando estabilidade do sistema local e provendo recursos adicionais para manobras de energização e rejeição no Acre.

ACESSE NOSSO SITE E CONHEÇA NOSSOS ESTUDOS

Homepage EPE

<https://www.epe.gov.br>

Relatórios R1 e R2 - Estudos de Planejamento da Transmissão

<https://bit.ly/2Co9tdN>

