

LEILÃO

DE TRANSMISSÃO 01/2022



PROGRAMA DE
PARCERIAS DE
INVESTIMENTOS



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA



Diretoria

Diretora-Geral

Camila Figueiredo Bomfim Lopes

Diretores

Sandoval de Araújo Feitosa Neto - Relator

Efrain Pereira da Cruz

Giácomo Francisco Bassi Almeida

Hélvio Neves Guerra

Secretaria Executiva de Leilões (SEL)

André Patrus Ayres Pimenta – Gerente Executivo

André Luiz Tiburtino da Silva – Gerente Executivo Adjunto

Eduardo José Fagundes Barreto

Ana Maria dos Santos Silva

Haldane Fagundes Lima

Igor Barra Caminha

José Renato Pinto da Fonseca

Roberta de Melo Pimentel

Tatiana Sales Araujo

Instrução administrativa

Carlos Eduardo Carvalho Lima - Assessor do Diretor-Relator

Instrução Técnico-Econômica

Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações de Transmissão e Distribuição (SCT)

Ivo Sechi Nazareno - Superintendente

Renato Braga de Lima Guedes - Superintendente Adjunto

Daniel Luiz Azevedo Oliveira

Diana Viana da Silva

Gabriel Costa da Silva

Gabriel Nasser Doyle de Doile

José Antônio Fabbrini Marsiglio

Taciana Gomes Chaves

Edição e produção

Assessoria Institucional da Diretoria (AID)

Daniel Bastos Ramos Dourado – Assessor de Comunicação Interino

Marcela Remondini – Coordenadora de Comunicação

Bianca Andrade Tinoco

Éricky Hendricky Bispo de Carvalho – Designer

Revisão/tradução

Espanhol - Oswaldo Enrique Calisto Acosta (AID)

Inglês - Haldane Fagundes Lima (SEL)

Missão da ANEEL

“Proporcionar condições favoráveis para que o mercado de energia elétrica se desenvolva com equilíbrio entre os agentes e em benefício da sociedade”

Com 13 lotes e investimentos de R\$ 15,3 bilhões, leilão visa a contratar 5.425 km de linhas de transmissão e 6.180 MVA em capacidade de subestações

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL promove, em 30 de junho de 2022, na sede da B3 S/A - Brasil, Bolsa, Balcão, em São Paulo, o Leilão de Transmissão nº 1/2022. São 13 lotes de empreendimentos, contemplando 5.425 km de linhas de transmissão e subestações com capacidade de transformação de 6.180 MVA, localizados em 13 estados: Acre, Amapá, Amazonas, Bahia, Espírito Santo, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Pará, Rondônia, Santa Catarina, São Paulo e Sergipe.

As instalações de transmissão objeto deste Leilão fazem parte do Programa de Parcerias de Investimentos da Presidência da República - PPI e alcançam investimentos da ordem de R\$ 15,3 bilhões, com perspectiva de geração de 31.697 empregos durante a construção dos empreendimentos. O prazo para operação comercial dos empreendimentos varia de 42 a 60 meses, para concessões por 30 anos, contados a partir da celebração dos contratos.

O valor global da Receita Anual Permitida de referência (RAP máxima) a ser paga aos empreendedores é de aproximadamente R\$ 2,2 bilhões.

O Edital e demais documentos do leilão estarão disponíveis na seção Leilões de Transmissão no site da ANEEL: <https://www.gov.br/aneel/pt-br/empreendedores/leiloes>.

Sistemática do Leilão

Todos os proponentes inscritos e aptos para disputar os lotes deverão entregar envelope ao diretor da sessão do leilão, no momento do certame, contendo proposta financeira ou formulário declinando da apresentação de proposta, para aqueles que porventura tenham perdido o interesse na disputa após a inscrição. Vencerá o proponente que apresentar o menor valor de Receita Anual Permitida - RAP, em reais por ano (R\$/ano).

Os lotes serão licitados preferencialmente em ordem numérica, de 1 a 13. Após finalizar o leilão do Lote 1, serão recebidos os envelopes do Lote 2. O recebimento dos envelopes do Lote 3 somente ocorrerá após o anúncio do resultado do leilão do Lote 2 e assim sucessivamente.

Se a diferença entre a menor proposta e demais for superior a 5%, vence o proponente da menor. Se a diferença for menor ou igual a 5% ou se houver empate entre as menores ofertas, será aberta etapa a viva-voz com rodadas de lances obrigatoriamente inferiores aos da menor proposta, com decremento mínimo a ser fixado pelo diretor da sessão.

Caso nenhum proponente apresente lance a viva-voz, será vencedor aquele que tiver apresentado o menor valor no envelope. Se ainda permanecer o empate, o vencedor será definido pelos critérios de desempate estabelecidos no art. 15, § 4º, da Lei nº 8.987/95 e no art. 3º, § 2º, e art. 45, § 2º, da Lei nº 8.666/93 e, persistindo a igualdade, por meio de sorteio promovido pelo diretor da sessão.

Finalizado o apregoamento do último lote, poderão ser recebidos novos lances a viva-voz para os lotes que não tenham recebido proposta, na ordem crescente da numeração.

Quem pode participar?

Poderão participar do certame, como proponentes isoladas, ou em consórcio, sociedades empresariais, Fundos de Investimentos em Participações - FIP e entidades de previdência privada nacionais, bem como sociedades estrangeiras. As sociedades empresariais reunidas em consórcio e as que ainda não sejam concessionárias de transmissão deverão constituir Sociedade de Propósito Específico - SPE para assinar o contrato de concessão.

Aplicam-se os impedimentos de participação legais às concessionárias de distribuição de energia elétrica, bem como as restrições setoriais às sociedades com histórico de inadimplência contratual

Garantias

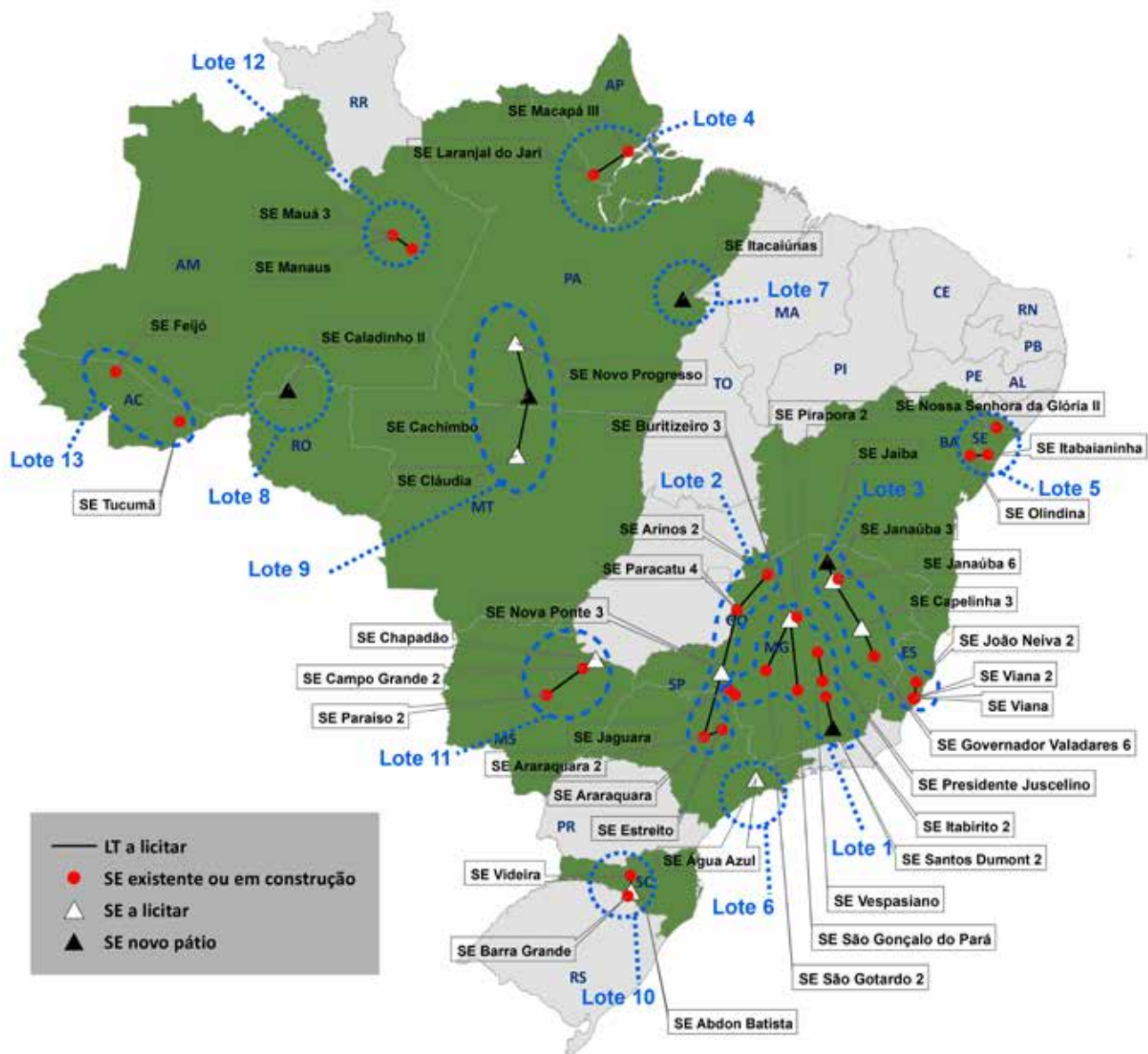
Os proponentes deverão aportar garantia de proposta no valor de 1% do investimento estimado pela ANEEL, com Prazo de validade igual ou superior a 120 dias (contados da data de realização do leilão), e renovável por mais 60 dias. Para a assinatura do contrato de concessão, o proponente vencedor deverá apresentar a garantia de fiel cumprimento (em substituição à garantia anterior), correspondente a 5%, 7,5% ou 10% do valor do investimento previsto, conforme deságio oferecido no leilão.

Resumo dos lotes e empreendimentos em licitação

Lote	Empreendimento	UF	Extensão (km)	Potência (MVA)	Prazo (meses)	Investimento estimado (R\$)
1	LT 500 kV Buritizeiro 3 - São Gonçalo do Pará, C1, CS, com 351,5 km; - LT 500 kV Buritizeiro 3 - São Gotardo 2, C1, CS, com 238 km; - LT 500 kV Pirapora 2 - Buritizeiro 3, C1 e C2, CD, com 35 km; - LT 500 kV Jaguará - Estreito, C2, CS, com 45,5 km; - LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2, C1 e C2, CD, com 149 km; - LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2, C1, CS, com 142 km; - SE 500/345 kV Santos Dumont 2 - novo pátio 500 kV - (3+1Res) x 250 MVA; - SE 500/345 kV Buritizeiro 3 - (3+1Res) x 200 MVA; - Trechos de LT 500 kV entre a SE São Gonçalo do Pará e a LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2, C1, com 2 x 0,6 km; - Trechos de LT 345 kV entre a SE Santos Dumont 2 e a LT 345 kV Itutinga Juiz de Fora 1 C1, com 2 x 9 km; - Trechos de LT 345 kV entre a SE Buritizeiro 3 e a LT 345 kV Pirapora 2 - Três Marias C1, com 2 x 15,3 km; - Trechos de LT 345 kV entre a SE Buritizeiro 3 e a LT 345 kV - Pirapora 2 - Várzea de Palma C1, com 2 x 37 km; - Transferência do reator manobrável do terminal Bom Despacho 3, referente à LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2 C1 para a barra de 500 kV da SE São Gonçalo do Pará.	MG/SP	1.269	1.350	60	3.681.855.698,42
2	- LT 500 kV Arinos 2 - Paracatu 4, C1 e C2, CS, com 2 x 214 km; - LT 500 kV Paracatu 4 - Nova Ponte 3, C1 e C2, CS, com 2 x 291 km; - LT 500 kV Nova Ponte 3 - Araraquara 2, C1 e C2, CS, com 2 x 307 km; - LT 440 kV Araraquara 2 - Araraquara, C3, CS, com 11 km; - SE 500 kV Nova Ponte 3. - Trechos de LT 500 kV entre a SE Nova Ponte 3 e a LT 500 kV Itumbiara - Nova Ponte, C1, com 2 x 36 km.	MG/SP	1.707	-	60	4.937.885.572,85
3	- LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6, C1 e C2, CD, com 109 km; - LT 500 kV Janaúba 6 - Janaúba 3, C1 e C2, CD, com 44 km; - LT 500 kV Janaúba 6 - Capelinha 3, C1 e C2, CS, com 233 km cada; - LT 500 kV Capelinha 3 - Governador Valadares 6, C1 e C2, CS, com 141 km cada; - LT 500 kV João Neiva 2 - Viana 2, C1, CS, com 77,5 km; - LT 345 kV Viana 2 - Viana, C3, CS, com 7,5 km; - SE 500 kV Janaúba 6; - SE 500 kV Capelinha 3; - SE 500/230 kV Jaíba - novo pátio 500 kV e transformação 500/230 kV - (9+1 Res) x 250 MVA.	MG/ES	1.139	2.250	60	3.653.607.724,22
4	- LT 230 kV Laranjal do Jari - Macapá III C1, CS, com 217 km.	AP	217	-	48	282.806.658,25
5	- LT 230 kV Olindina - Itabaianinha C1, CS, com 73,4 km; - SE 230/69 kV Nossa Senhora da Glória II - 2 x 150 MVA; - Trechos de LT 230 kV entre a SE Nossa Senhora da Glória II e a LT 230 kV Paulo Afonso III - Itabaiana C2, com 2 x 20 km.	BA/SE	113	300	51	210.250.082,30
6	- SE 440/88 kV Água Azul - novo pátio de 88 kV e transformação 440/88 kV - (6+1Res) x 100 MVA.	SP	-	600	42	232.292.300,20
7	- SE 500/230/138 kV Itacaiúnas - novo pátio de 138 kV e transformação 230/138 kV - 2 x 225 MVA.	PA	-	450	42	110.121.735,02
8	- SE 230/138 kV Caladinho II - 2 x 40 MVA; - Trechos de LT em 230 kV entre a SE Caladinho II e a LT Coletora Porto Velho - Porto Velho, C1, com 2 x 5,5 km.	RO	11	80	48	137.739.877,01
9	- LT 230 kV Cláudia - Cachimbo C1, com 278 km; - LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso C1, 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 - 1 x 200 MVA; - SE 230 kV Cachimbo e Compensação Síncrona (-45/+45) Mvar; - SE 230/138 kV Novo Progresso - 2 x 100 MVA e Compensação Síncrona (-45/+45) Mvar.	MT/PA	505	850	60	883.580.654,82
10	- LT 230 kV Abdon Batista - Videira, CD, C1 e C2, com 2 x 66,7 km; - LT 230 kV Abdon Batista - Barra Grande, C3, com 26 km.	SC	159	-	54	243.153.130,38
11	- LT 230 kV Campo Grande 2 - Paraíso 2 - C2, com 224 km; - LT 230kV Paraíso 2 - Chapadão - C2, com 65 km; - Trechos de LT em 230 kV entre o seccionamento da LT 230 kV Campo Grande 2 - Chapadão e a SE Paraíso 2, com 2x1 km; - SE 230/138kV Paraíso 2 - 2x150 MVA.	MS	291	300	48	499.220.723,11
12	- LT 230 kV Mauá 3 - Manaus, C1, com 12,9 km (trechos aéreos e subterrâneos).	AM	13	-	48	209.785.187,71
13	- SE 230 kV Feijó - Compensação Síncrona - 2 x (-45/+45) Mvar; - SE 230 kV Tucumã - Compensação Síncrona - 1 x (-90/+150) Mvar.	AC	-	-	48	220.765.856,22

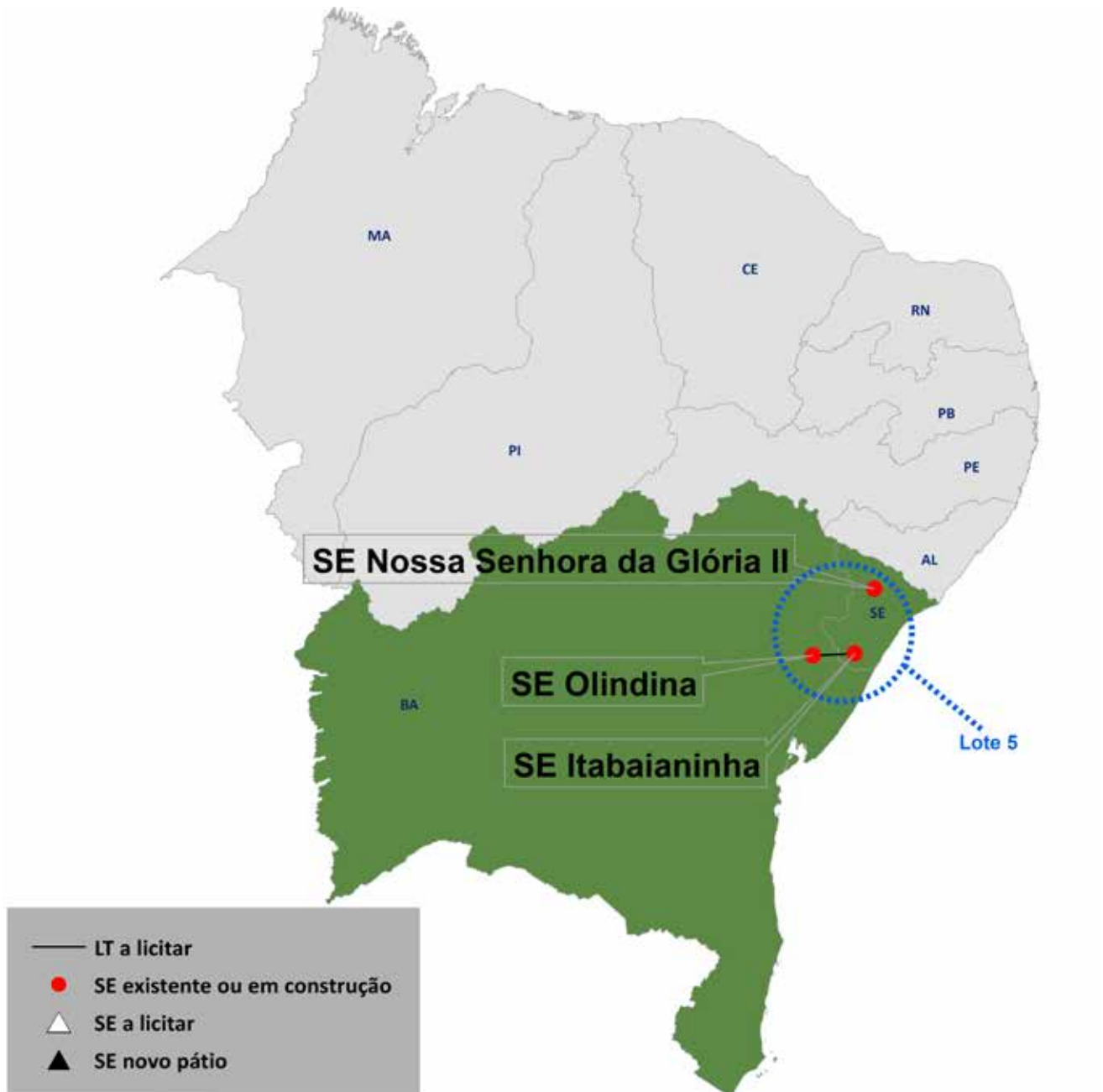
Linhas de Transmissão e Subestações em Licitação

Visão geral dos lotes



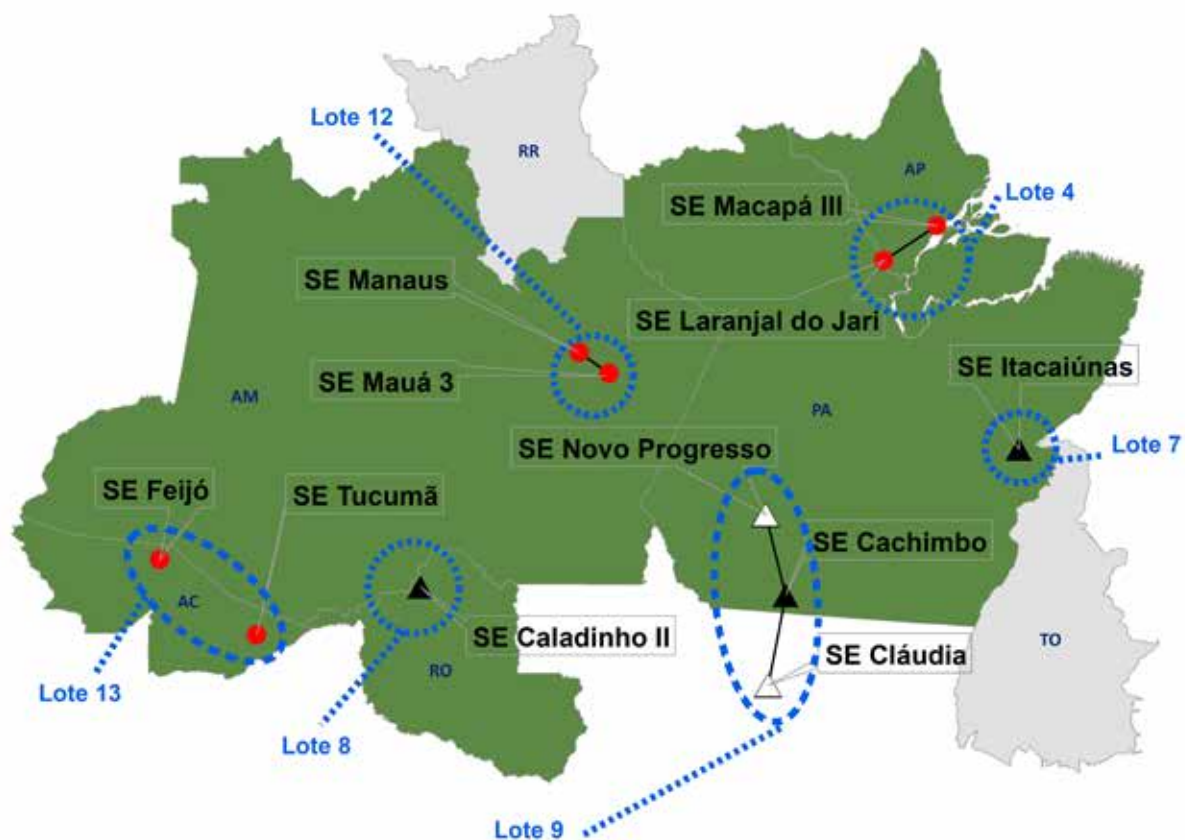
Linhas de Transmissão e Subestações em Licitação

Distribuição dos lotes da Região Nordeste



Linhas de Transmissão e Subestações em Licitação

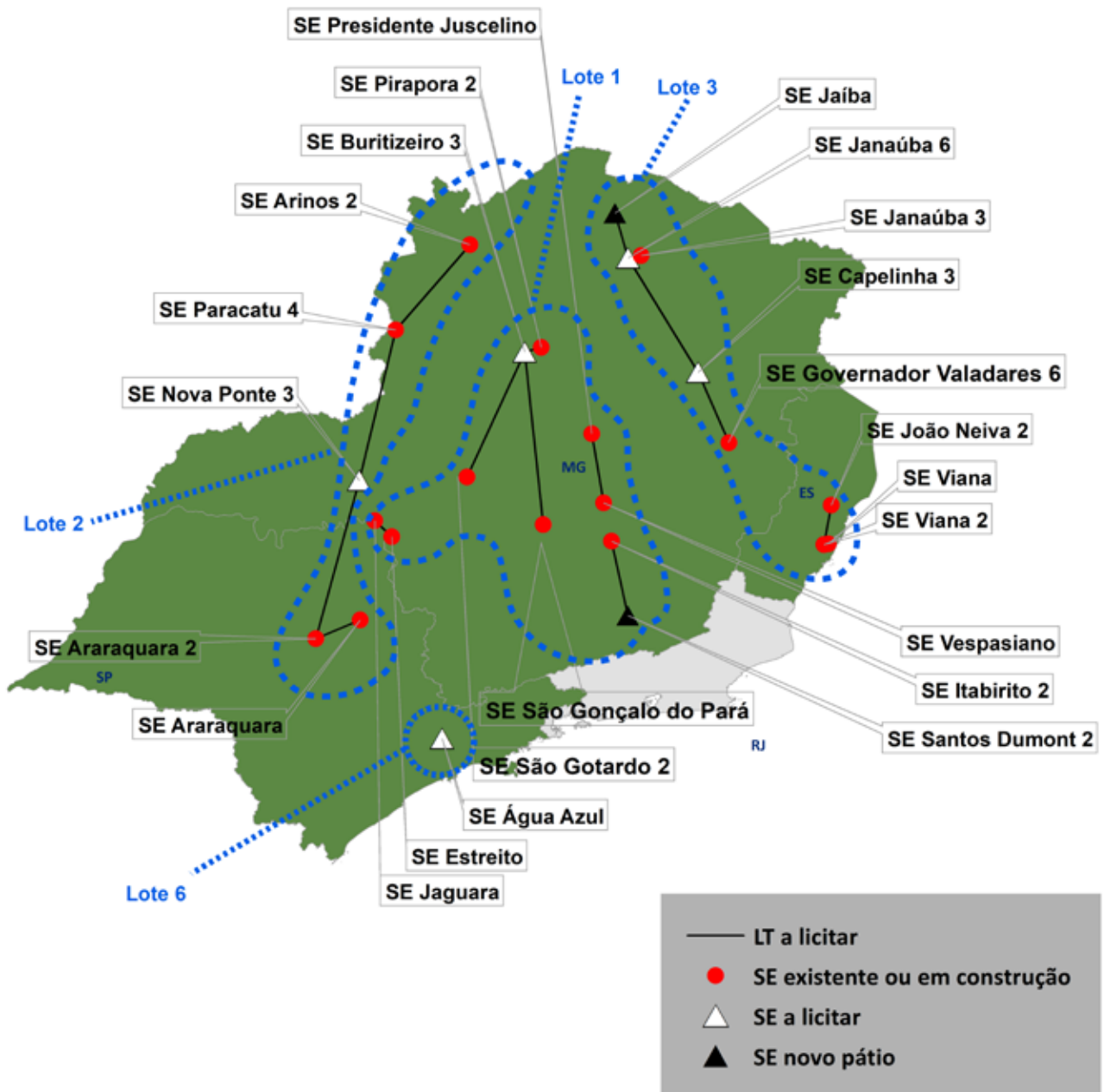
Distribuição dos lotes da Região Norte



— LT a licitar
● SE existente ou em construção
▲ SE a licitar
▲ SE novo pátio

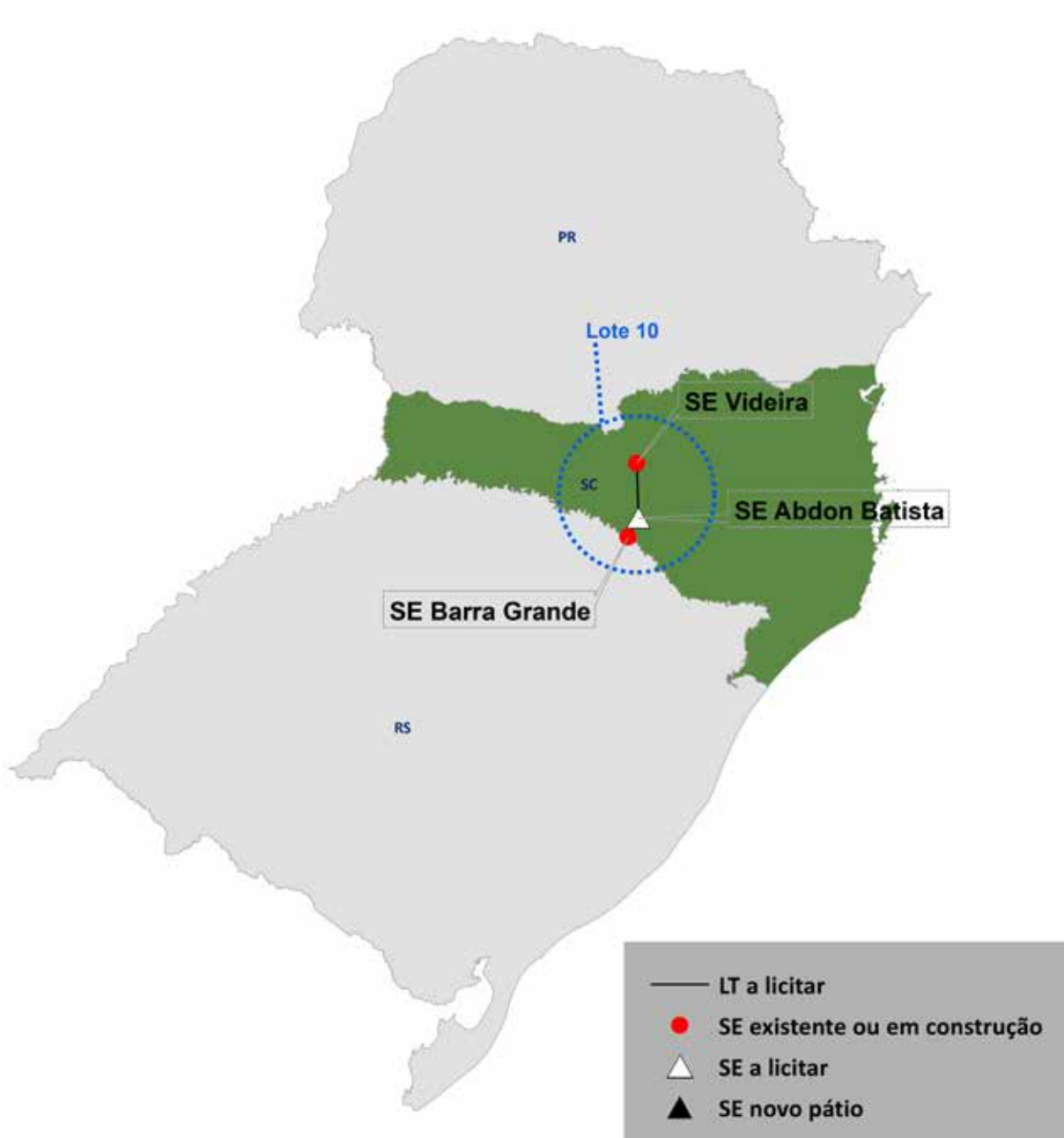
Linhas de Transmissão e Subestações em Licitação

Distribuição dos lotes da Região Sudeste



Linhas de Transmissão e Subestações em Licitação

Distribuição dos lotes da Região Sul



Linhas de Transmissão e Subestações em Licitação

Distribuição dos lotes das Região Centro-Oeste



Detalhamento dos lotes



Lote 1

Extensão: 1.269 km

Potência: 1.350 MVA

Prazo: 60 meses

Estimativa de empregos: 7.363

UF: MG, SP

Municípios:

• MG: Claraval, Ibiraci, Araxá, Sacramento, Buritizeiro, Pirapora, Várzea da Palma, João Pinheiro, São Gonçalo do Abaeté, Varjão de Minas, Carmo do Paranaíba, Matutina, Patos de Minas, São Gotardo, Tiros, Biquinhas, Morada Nova de Minas, São Gonçalo do Pará, Belo Horizonte, Caeté, Confins, Lagoa Santa, Ribeirão das Neves, Sabará, Santa Luzia, São José da Lapa, Vespasiano, Taquaraçu de Minas, Baldim, Cordisburgo, Jaboticatubas, Jequitibá, Santana de Pirapama, Santana do Riacho, Curvelo, Inimutaba, Presidente Juscelino Jequitinhonha, Diamantina, Gouveia, Itabirito, Alfredo Vasconcelos, Antônio Carlos, Barbacena, Caranaíba, Carandaí, Ressaquinha, Santa Bárbara do Tugúrio, Casa Grande, Congonhas, Conselheiro Lafaiete, Cristiano Ottoni, Ouro Branco, Queluzito, Santana dos Montes, São Brás do Suaçuí, Ouro Preto, Ewbank da Câmara, Oliveira Fortes e Santos Dumont.

• SP: Pedregulho e Rifaina.

Finalidade:

• Expansão da capacidade de transmissão da Região Norte de Minas Gerais.



Lote 2

Extensão: 1.707 km

Prazo: 60 meses

Estimativa de empregos: 9.875

UF: MG, SP

Municípios:

• MG: Abadia dos Dourados, Arinos, Bonfinópolis de Minas, Conquista, Coromandel, Delta, Dom Bosco, Douradoquara, Estrela do Sul, Guarda-Mor, Indianópolis, Monte Carmelo, Natalândia, Nova Ponte, Paracatu, Riachinho, Romaria, Sacramento, Uberaba e Unai.

• SP: Aramina, Araraquara, Dobrada, Guará, Guariba, Igarapava, Ipuã, Ituverava, Jaboticabal, Matão, Morro Agudo, Orllândia, Pitangueiras, Pontal e São Joaquim da Barra.

Finalidade:

• Expansão da capacidade de transmissão da região Norte de Minas Gerais.



Lote 3

Extensão: 1.139 km

Potência: 2.250 MVA

Prazo: 60 meses

Estimativa de empregos: 7.307

UF: MG, ES

Municípios:

- MG: Janaúba, Capitão Enéas, Capelinha, Chapada Do Norte, José Gonçalves De Minas, Leme Do Prado, Minas Novas, Turmalina, Veredinha, Botumirim, Cristália, Grão Mogol, Francisco Sá, Angelândia, Capelinha, Coroaci, Frei Inocência, Governador Valadares, Itambacuri, Marilac, Nacip Raydan, Mathias Lobato, Virgolândia, São José Da Safira, Água Boa, Santa Maria do Suaçuí, Teófilo Otoni, Franciscópolis e Malacacheta.
- ES: João Neiva, Viana, Aracruz, Ibiracuz, Fundão, Santa Teresa, Santa Leopoldina, Serra, Cariacica e Domingos Martins.

Finalidade:

- Expansão da capacidade de transmissão da região Norte de Minas Gerais.



Lote 4

Extensão: 217 km

Prazo: 48 meses

Estimativa de empregos: 707

UF: AP

Municípios:

- Laranjal do Jari, Mazagão, Santana e Macapá.

Finalidade:

- Solução estrutural para aumento da confiabilidade do atendimento à Macapá.



Lote 5

Extensão: 113 km

Potência: 300 MVA

Prazo: 51 meses

Estimativa de empregos: 494

UF: BA, SE

Municípios:

- BA: Crisópolis, Itapicuru, Nova Soure e Olindina.
- SE: Nossa Senhora da Glória, Nossa Senhora Aparecida, São Miguel do Aleixo, Tobias Barreto, Santa Luzia do Itanhý, Itabaianinha, Tomar do Geru e Umbaúba.

Finalidade:

- Aumento da capacidade de transmissão e atendimento às cargas no estado do Sergipe.



Lote 6

Potência: 600 MVA

Prazo: 42 meses

Estimativa de empregos: 663

UF: SP

Municípios:

- Guarulhos.

Finalidade:

- Atendimento às cargas da região de Guarulhos.
-



Lote 7

Potência: 450 MVA

Prazo: 42 meses

Estimativa de empregos: 314

UF: PA

Municípios:

- Marabá.

Finalidade:

- Atendimento ao crescimento de carga na região Sudeste do Pará.
-



Lote 8

Extensão: 11 km

Potência: 80 MVA

Prazo: 48 meses

Estimativa de empregos: 344

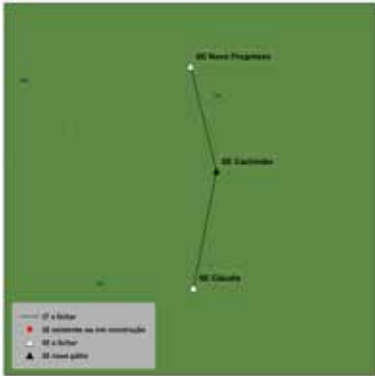
UF: RO

Municípios:

- Porto Velho.

Finalidade:

- Integração de Humaitá ao SIN. Aumento da capacidade de atendimento à região de Porto Velho.



Lote 9

Extensão: 505 km

Potência: 850 MVA

Prazo: 60 meses

Estimativa de empregos: 1.767

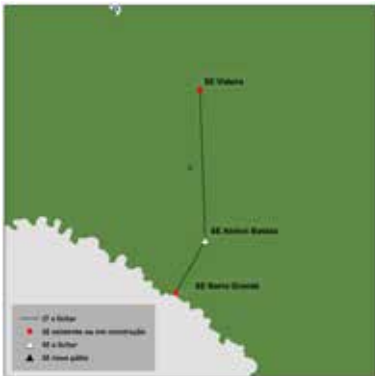
UF: MT, PA

Municípios:

- MT: Cláudia, Nova Santa Helena, Itaúba, Colíder, Terra Nova do Norte, Peixoto de Azevedo, Matupá e Guarantã do Norte.
- PA: Altamira e Novo Progresso.

Finalidade:

- Suprimento às regiões de Cláudia e Novo Progresso.



Lote 10

Potência: 159 km

Prazo: 54 meses

Estimativa de empregos: 540

UF: SC

Municípios:

- Abdon Batista, Vargem, Campos Novos, Monte Carlo, Fraiburgo, Ibiama, Tangará, Rio das Antas, Videira e Anita Garibaldi.

Finalidade:

- Atendimento elétrico a Região Oeste do estado de Santa Catarina. região Sudeste, bem como garantir o controle de tensão no Sistema de São Paulo.



Lote 11

Extensão: 291 km

Potência: 300 MVA

Prazo: 48 meses

Estimativa de empregos: 1.248

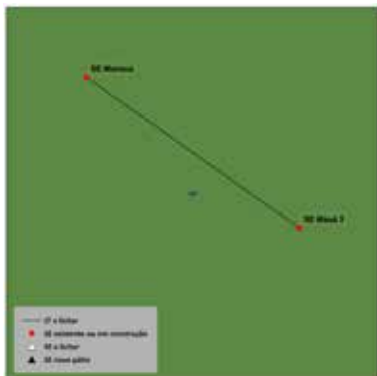
UF: MS

Municípios:

- Campo Grande, Jaraguari, Bandeirantes, Ribas do Rio Pardo, Camapuã, Paraíso das Águas, Água Clara, Chapadão do Sul e Cassilândia.

Finalidade:

- Integração das PCHs Fundãozinho, Areado e Bandeirante e conexão da ENERSUL na região de Paraíso no estado do Mato Grosso do Sul.



Lote 12

Extensão: 13 km

Prazo: 48 meses

Estimativa de empregos: 524

UF: AM

Municípios:

- Manaus.

Finalidade:

- Atendimento elétrico à região metropolitana de Manaus - AM.



Lote 13

Compensação Síncrona – SE Feijó: 2 x (-45/+45) Mvar

Compensação Síncrona – SE Tucumã: 1 x (-90/+150) Mvar

Prazo: 48 meses

Estimativa de empregos: 551

UF: AC

Municípios:

- Feijó e Rio Branco.

Finalidade:

- Controle de tensão no sistema elétrico do estado do Acre.

Cronograma

EVENTOS	DATA
Workshop de Esclarecimentos Técnicos sobre o Edital e seus anexos	20/05/2022
Publicação do Aviso de Licitação e divulgação do Edital e Anexos e do Comunicado Relevante a que se refere o item 10.9.6 do Edital.	26/05/2022
Prazo final para solicitar esclarecimentos sobre o Edital	03/06/2022
Prazo final para solicitar visita às instalações existentes	13/06/2022
Prazo para respostas aos esclarecimentos sobre o Edital	14/06/2022
Prazo final para realizar visita às instalações existentes	
INSCRIÇÃO (on-line) De 8 horas de 17/06/2022 até as 14 horas de 20/06/2022	17/06/2022 a 20/06/2022
Aporte de Garantia de Proposta (on-line) De 8 horas de 17/06/2022 até as 16 horas de 20/06/2022	
Protocolo na B3 S.A. das garantias sem assinatura eletrônica qualificada (padrão ICP-Brasil); e entrega à ANEEL das garantias aportadas sob conta-caução; até 16 horas, conforme detalhado no MANUAL DE INSTRUÇÃO	20/06/2022
Prazo limite para protocolar impugnação ao Edital	23/06/2022
Sessão Pública do LEILÃO, às 10 horas, na B3 S.A, situada na Rua XV de Novembro no 275, Centro, em São Paulo – SP	30/06/2022
Protocolo na B3 S.A. dos Documentos de Habilitação das PROPONENTES vencedoras	07/07/2022
Previsão para a CEL publicar o resultado da Habilitação	28/07/2022
Prazo limite para interpor recurso contra a Habilitação	04/08/2022
Previsão para Homologação e Adjudicação do LEILÃO	23/08/2022
Protocolo na ANEEL do cronograma e do orçamento de construção das Instalações de Transmissão	30/08/2022
Prazo para entrega na ANEEL dos documentos da SPE ou da CONCESSIONÁRIA DE TRANSMISSÃO exigidos para a assinatura do CONTRATO DE CONCESSÃO	
Prazo final para entregar na ANEEL os requerimentos constantes dos Apêndices H e I	
Aporte na B3 S.A. das Garantias de Fiel Cumprimento	06/09/2022
Protocolo na ANEEL dos comprovantes de ressarcimentos dos estudos	20/09/2022
Assinatura dos CONTRATOS DE CONCESSÃO	30/09/2022

Os resultados detalhados dos Leilões de Transmissão, realizados desde 1999, podem ser obtidos nos painéis interativos disponibilizados no site da ANEEL:

<https://www.gov.br/aneel/pt-br/centrais-de-conteudos/relatorios-e-indicadores/leiloes>



Vencedores por Leilão de Transmissão

ANO	LEILÃO	CONTEÚDO	CONCESSIONÁRIA	EMPRESAMENTO
1999-01	1	046/2000	ATSD - EMPRESA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA DO OESTE (TEN)	LT Tequimango - Alado - Sumaré 440 KV, 205 km
1999-11	1	086/2000	SCTE - EMPRESA CATARINENSE DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA S/A	LT Campos Novos - Blumenau 525 KV, 253 km; LT Blumenau 525 KV, TR 525/230/138 KV - 3x1+1 e 234 500kV
2000-02	1	095/2000	NOVATRANS - NOVATRANS ENERGIA S/A	INTERLIGAÇÃO NORTE-SUL II; LT Itapetina - Catiara 500 KV, C2, 74 km; LT Itapetina - Gurupi 500 KV, C2, 234 km; LT Gurupi - Serra da Mesa 500 KV, C2, 257 km; LT Serra da Mesa - Saranhambi 500 KV, C2, 248 km
2000-02	2	096/2000	ETEE - EXPANSÃO TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA	EXPANSÃO INTERLIGAÇÃO NORTE-SUL; LT Saranhambi - Rumbalara 500 KV, C2, 295 km; LT Saranhambi - Itapetina 500 KV, C2, 282 km

Empreendimentos por Leilão de Transmissão

LEILÃO	EMPRESAMENTO	PREÇO	CONDIÇÃO
1	<ul style="list-style-type: none"> LT Casais Norte - Casais 230 KV, C2, C3, 20 km; LT Casais Norte - Vitoróides 230 KV, C2, C3, 24 km; LT Casais Norte - Monte Claro 230 KV, C2, C3, 26 km; LT Casais Norte 525/230/138 KV, TR 525/230/138 KV - 3x1+1 e 234 500kV + 230/138 KV - 3x 234 500kV; Tronco LT entre osos LT PA - Casais 525 KV, C1, e SE Casais Norte, 2 x 17 km; Tronco LT entre osos LT Casais Novos - Casais 525 KV, C1, e SE Casais Norte, 2 x 16 km; Tronco LT entre osos LT Fátima/PA - Casais do Sul 230 KV, C2, e SE Casais Norte, 2 x 10 km; Tronco LT entre osos LT Fátima/PA - Casais do Sul 5, 230 KV, C1, e SE Casais Norte, 2 x 10 km; LT Clotilde 230KV eV, TR 230/138/138 KV - 2 x 10 km; Tronco LT entre osos LT Clotilde/Santa - Cala 230 KV, C1, e SE Clotilde, 2 x 8 km; Tronco LT entre osos LT Clotilde/Santa - Cala 230 KV, C2, e SE Clotilde, 2 x 8 km; 	48,2%	
2	<ul style="list-style-type: none"> Tronco LT entre osos LT Clotilde/Santa - Cala 230 KV, C1, e SE Clotilde, 2 x 8 km; Tronco LT entre osos LT Clotilde/Santa - Cala 230 KV, C2, e SE Clotilde, 2 x 8 km; 	54,7%	

4,22 Bi (Investimento Contratado) | 719,74 Mi (RTP Leilão) | 285,74 Mi (RTP Transmissão) | 10,84 Bi (Benefício Contratado)

4,28 Bi (Investimento Estimado) | 729,61 Mi (RTP Leilão) | 289,66 Mi (RTP Transmissão) | 10,99 Bi (Benefício Estimado)



Notas:

www.gov.br/aneel



E → ANEEL

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA