



Leilão de Transmissão 005/2009

Realização: 08/05/09

Análise
Pré-leilão

Análise
Pós-leilão

No dia 27 de novembro de 2009 foi realizado o segundo leilão de linhas de transmissão de 2009 (leilão 005/2009). O certame negociou o direito de construção, montagem, operação e manutenção de 1.040 quilômetros de linhas de transmissão (LTs), oito subestações e respectivas instalações associadas.

Ao final, todos os lotes oferecidos foram arrematados, totalizando aproximadamente R\$ 122 milhões de Receita Anual Permitida (RAP), com um desconto médio de 28% frente à RAP inicialmente estabelecida.

Dentre as empresas participantes, merece destaque a Eletrobrás, que, por meio de suas subsidiárias Furnas, Chesf e Eletronorte, participando isoladamente ou em consórcios¹, respondeu por 44% da RAP total do certame (Figura 1).

Figura 1: Resultados do Leilão

Lote	Vencedor	RAP máximo (R\$)	RAP vencedora (R\$)	Desconto (%)
A	Consórcio Goiás Transmissão	49.959.310	33.750.000	-32%
B	Cobra	28.340.510	20.916.000	-26%
C	Consórcio Nordeste	29.688.830	20.485.296	-31%
D	Consórcio Alupar Bimetal	9.576.320	8.424.000	-12%
E	Furnas	7.749.530	5.269.680	-32%
F	Chesf	10.110.470	6.976.224	-31%
G	Consórcio MGE Transmissão	31.966.370	23.007.108	-28%
H	Eletronorte	3.454.430	3.454.000	-0,01%
Total		170.845.770	122.282.308	-28%

Fonte: Aneel

A Receita Anual Permitida começará a ser obtida quando se iniciar a operação comercial dos empreendimentos, prevista para ocorrer entre 15 e 24 meses da assinatura do contrato de concessão, dependendo do lote em questão. Seu valor será reajustado anualmente pelo IPCA e revisto a cada 5 anos, com base em metodologia definida pela Agência Nacional de Energia Elétrica.

¹ Subsidiárias da Eletrobrás participam com 49% dos consórcios MGE Transmissão, Goiás Transmissão e Nordeste Transmissão.

Todos os contratos de concessão firmados terão validade de 30 anos, ao final dos quais serão revertidos ao poder concedente, sendo as concessionárias indenizadas dos investimentos ainda não amortizados ou depreciados.

Figura 2: Características dos lotes arrematados

Lote	Descrição das Instalações	Distância (km)	Prazo da Construção (meses)
A	<ul style="list-style-type: none"> • LT Rio Verde Norte – Trindade • LT Trindade – Xavantes • LT Trindade – Carajás • Subestação Trindade 	259	24
B	<ul style="list-style-type: none"> • LT Pirapora 2 – Montes Claros 2 • Subestação Itabirito • Subestação Padre Fialho 	162	24
C	<ul style="list-style-type: none"> • LT São Luis 2 – São Luis 3 • Subestação Pecém 2 • Subestação Aquiraz 2 	96	22
D	<ul style="list-style-type: none"> • LT Nobres – Cuiabá • LT Nova Mutum - Nobres 	235	20
E	<ul style="list-style-type: none"> • LT Mascarenhas - Linhares • Subestação Linhares 	99	24
F	<ul style="list-style-type: none"> • Subestação Camaçari 4 	1	22
G	<ul style="list-style-type: none"> • LT Mesquita – Viana 2 • LT Viana 2 – Viana • Subestação Viana 2 	158	24
H	<ul style="list-style-type: none"> • LT Jorge Teixeira - Lechuga 	30	15
Total		1.040	

Fonte: Aneel

O Instituto Acende Brasil acompanha os Leilões de Transmissão no formato de Análises Pré e Pós-leilões, disponíveis em www.acendebrasil.com.br > Observatório > Leilões > Leilões de Transmissão.