

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO 05/2016 - QUADRO RESUMO

LOTE	DESCRIÇÃO	ESTADO	INVESTIMENTO	RAP DO EDITAL	RAP CONTRATADA	DESÁGIO	DESÁGIO %	RECEITA MÁXIMA DA CONCESSÃO	RECEITA VENCEDORA DA CONCESSÃO	ECONOMIA PARA O CONSUMIDOR	VENCEDORES
1	LT 525 kV Guaira - Sarandi - CD, C1 e C2, com 2 x 266,3 km; LT 525 kV Foz do Iguaçu - Guaira - CD, C1 e C2, com 2 x 173 km; LT 525 kV Londrina - Sarandi, CD, C1 e C2, com 75,5 km; LT 230 kV Sarandi - Paranavaí Norte, CD, com 85 km SE 525/230 kV Guaira (novo pátio 525 kV) - (6+1 Res) x 224 MVA; SE 525/230/138 kV Sarandi (novo pátio 525 kV) - 525/230 kV (6+1Res)x224 MVA; SE 230/138 kV Paranavaí Norte - (6+1Res)x50 MVA	PR	1.936.473.885	400.462.340,00	267.316.703,00	133.145.637,00	33,25%	10.011.558.500	6.682.917.575	3.328.640.925	CONSORCIO COLUMBIA - TRANSMISSORA ALIANÇA DE ENERGIA ELÉTRICA (50%) E CTEEP COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA (50%)
2	LT 230 kV Umuarama Sul - Guaira C2, CS, com 108 km; SE 230/138 kV Londrina Sul - (3+1Res)x50 MVA; Trecho de LT SE Londrina Sul ao Secc (LT 230 kV Londrina - Apucarana) C1 - 2 x 4,5 km	PR	157.158.635	32.067.390,00	28.058.966,00	4.008.424,00	12,50%	833.752.140	729.533.116	104.219.024	CONSORCIO CESBE-FASTTEL (FASTTEL ENGENHARIA LTDA 30% E CESBE PARTICIPAÇÕES S.A. 70%)
3	LT 230 kV Rio Verde Norte - Jataí - CD, C1 e C2, com 2 x 136 km; SE 500/230 kV Rio Verde Norte (novo pátio 230 kV) - (6+1 Res) x 224 MVA	GO	295.294.126	58.818.710,00	36.702.875,04	22.115.834,96	37,60%	1.529.286.460	954.274.751	575.011.709	ENERGISA S/A
4	LT 230 kV Rio Brilhante - Dourados 2 C1, com 122 km; LT 230 kV Nova Porto Primavera - Rio Brilhante, C2, com 137 km; LT 230 kV Nova Porto Primavera, Ivinhema 2, C2, com 64 km; LT 230 kV Rio Brilhante - Campo Grande 2 C1, com 149 km; LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2 C2, com 57,3 km; LT 230 kV Dourados - Dourados II C2, com 48,2 km; SE 230/138 Dourados 2 - 2 x 150 MVA; Trecho LT da SE Dourados 2 ao Sec da LT 2230 kV Dourados - Ivinhema 2, 2 x 15,6 km CS	MS/SP	487.240.399	100.238.900,00	65.515.000,00	34.723.900,00	34,64%	2.505.972.500	1.637.875.000	868.097.500	ELEKTRO HOLDING S.A
5	LT 230 kV Novo Porto Primavera - Rosana CD, com 18,2 km; SE 230/138 kV Rosana (novo pátio 230 kV) - (6+1Res)x83,33 MVA em série com 2 TR defasadores 138/138 kV de (2+1Res)x250 MVA cada	SP/PR	134.646.373	27.097.390,00	18.371.261,00	8.726.129,00	32,20%	704.532.140	477.652.786	226.879.354	CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA
6	SE Araraquara 2 - 3 x Compensadores Sincronos 500 kV - (-180/+300) Mvar	SP	397.733.490	83.235.550,00	46.183.287,00	37.052.263,00	44,51%	2.164.124.300	1.200.765.462	963.358.838	CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA
7	LT 500 kV Miranda II - São Luís II - CS - C3, com 116 km; LT 500 kV São Luís II - São Luís IV - CD - C1 e C2, com 5 km; SE 500/230/69 kV São Luís IV - 500/230 kV (6+1Res)x200 MVA, 230/69 kV, 2x200 MVA; Trecho de LT da SE São Luís IV ao Secc LT UTE Porto de Itaquí - São Luís II - 2 x 1 km	MA	495.226.065	104.357.780,00	66.267.190,00	38.090.590,00	36,50%	2.608.944.500	1.656.679.750	952.264.750	EDP - ENERGIAS DO BRASIL S.A
8	SE 500/138 kV Resende (novo pátio 138 kV) 3+1Res - x100 MVA	RJ	75.773.756	14.889.340,00	9.305.800,00	5.583.540,00	37,50%	402.012.180	251.256.600	150.755.580	ARTEON Z ENERGIA E PARTICIPAÇÕES LTDA
9	LT 230 kV Lagoa Nova II - Currais Novos II, CD, 28 km; SE Currais Novos II 230/69 kV, 2x100 MVA	RN	84.354.626	16.808.750,00	11.471.971,00	5.336.779,00	31,75%	437.027.500	298.271.246	138.756.254	RC ADMINISTRAÇÃO E PARTICIPAÇÕES S.A
10	LT 230 kV Garibaldi - Lajeado 3, CS, 47 km; LT 230 kV Lajeado 2 - Lajeado 3, CS, 16,4 km; LT 230 kV Candiota 2 - Bagé 2, CS, 49 km; SE Vinhedos 230/69 kV, 2x165 MVA; SE Lajeado 3 230/69 kV, 2x83 MVA; Trecho de LT da SE Vinhedos ao Seccionamento da LT 230kV Monte Claro - Garibaldi, 1 x 2km, CD.	RS	395.287.928	83.956.380,00	34.532.000,00	49.424.380,00	58,87%	2.098.909.500	863.300.000	1.235.609.500	STERLITE POWER GRID VENTURES LIMITED
11	LT 230 kV Coelho Neto - Chapadinha II, CS, 74 km; LT 230 kV Miranda II - Chapadinha II, CS, 129 km; SE 230/69 kV Chapadinha II - 2 x 100 MVA	MA	159.538.655	31.759.510,00	30.200.000,00	1.559.510,00	4,91%	825.747.260	785.200.000	40.547.260	EDP - ENERGIAS DO BRASIL S.A
12	LT 230 kV Imperatriz - Porto Franco, C2, 113 km	MA/TO	52.611.004	11.278.070,00	0,00	0,00	0,00%	293.229.820	0	0	

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO 05/2016 - QUADRO RESUMO

LOTE	DESCRIÇÃO	ESTADO	INVESTIMENTO	RAP DO EDITAL	RAP CONTRATADA	DESÁGIO	DESÁGIO %	RECEITA MÁXIMA DA CONCESSÃO	RECEITA VENCEDORA DA CONCESSÃO	ECONOMIA PARA O CONSUMIDOR	VENCEDORES
13	LT 500 kV Xingó - Jardim C2, com 160 km; LT 500 kV Paulo Afonso IV - Luiz Gonzaga C2, com 38 km	AL/BA/SE/PE	271.671.143	54.565.400,00	44.470.801,00	10.094.599,00	18,50%	1.391.417.700	1.134.005.426	257.412.275	CONSORCIO RENASCENÇA - CMN SOLUTIONS A026 PARTICIPAÇÕES S.A (0,01%); VINCI INFRA TRANSMISSÃO FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES EM INFRAESTRUTURA (59,99%) E VINCI INFRA COINVESTIMENTO I FUNDO DE INVESTIMENTO EM PARTICIPAÇÕES EM INFRAESTRUTURA (40%)
14	LT 230 kV N. Sra do Socorro - Penedo C2, com 109 km	AL	68.099.137	14.283.930,00	14.283.930,00	0,00	0,00%	371.382.180	371.382.180	0	CONSORCIO LT NORTE - FM RODRIGUES & CIA LTDA (50%) E HERSA ENGENHARIA E SERVIÇOS LTDA (50%)
15	LT 230 kV Garanhuns II - Arcoverde II, com 89 km; LT 230 kV Caetés II - Arcoverde II, com 50 km; SE 230/69 kV Arcoverde II - 2x100 MVA; SE 230/69 kV Garanhuns II - novo pátio 69 kV - 2 x 100 MVA	PE	163.873.146	33.185.580,00	24.600.000,00	8.585.580,00	25,87%	862.825.080	639.600.000	223.225.080	STERLITE POWER GRID VENTURES LIMITED
16	LT 230kV Ribeiro Gonçalves - Balsas - C2 - 95km	PI/MA	48.539.846	10.489.450,00	0,00	0,00	0,00%	272.725.700	0	0	
17	LT 230 kV Guaíba 3 - Nova Santa Rita, com 38 km	RS	40.703.822	9.627.120,00	0,00	0,00	0,00%	240.678.000	0	0	
18	LT 500 kV Estreito-Cachoeira Paulista C1 e C2, CS com 2 x 375km	MG/SP	1.819.489.244	390.842.450,00	205.200.000,00	185.642.450,00	47,50%	9.771.061.250	5.130.000.000	4.641.061.250	EDP - ENERGIAS DO BRASIL S.A
19	LT 500 kV Fernão Dias - Terminal Rio, com 330 km	SP/RJ	889.043.204	190.595.830,00	99.109.000,00	91.486.830,00	48,00%	4.764.895.750	2.477.725.000	2.287.170.750	CONSORCIO OLYMPUS II - ALUPAR INVESTIMENTO S.A (51%) E APOLLO 12 PARTICIPAÇÕES S.A (49%)
20	SE 500 kV Fernão Dias - Compensador Estático 500 kV (-150/300) Mvar	SP	141.076.729	28.216.110,00	13.278.501,37	14.937.608,63	52,94%	747.726.915	351.880.286	395.846.629	ELEKTRO HOLDING S.A
21	LT 525kV Abdon Batista - Siderópolis 2 CD - 261 km; LT 525kV Biguaçu - Siderópolis 2 C1 - 149 km; LT 525kV Campos Novos - Abdon Batista C2 - 39 km; LT 230kV Siderópolis 2 - Forquilha C1 - 28 km; LT 230kV Siderópolis 2 - Siderópolis CD - 7,5 km; SE 525/230 kV Siderópolis 2 (Nova) - (6+1) x ATF 224 MVA	SC	1.265.294.371	264.343.080,00	171.824.000,00	92.519.080,00	35,00%	6.608.577.000	4.295.600.000	2.312.977.000	CONSORCIO ALIANÇA - EDP - ENERGIAS DO BRASIL S.A (90%) E CELESC GERAÇÃO S.A (10%)
22	SE 525 kV Biguaçu - Comp. Estático - (-100/+300 Mvar)	SC	120.662.398	24.252.550,00	13.055.000,00	11.197.550,00	46,17%	606.313.750	326.375.000	279.938.750	ELEKTRO HOLDING S.A
23	LT 500 kV Campina Grande III - Pau Ferro, com 136 km	PB/PE	190.755.811	38.663.020,00	27.450.000,00	11.213.020,00	29,00%	985.907.010	699.975.000	285.932.010	RC ADMINISTRAÇÃO E PARTICIPAÇÕES S.A
24	LT 440 kV Cabreúva - Fernão Dias C1 e C2, CD, com 71 km	SP	291.801.221	62.817.560,00	0,00	0,00	0,00%	1.570.439.000	0	0	0
25	SE 440 kV Bauru - Compensador Estático 440 kV (-125/250) Mvar	SP	125.794.252	25.279.830,00	10.729.000,00	14.550.830,00	57,56%	669.915.495	284.318.500	385.596.995	CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA
26	LT 230 kV Xinguara II - Santana do Araguaia C1/C2, CD com 2 x 296 km; SE 230/138kV Santana do Araguaia (novo pátio 230kV) 2x150 MVA transformação defasadora	PA	329.790.788	65.776.580,00	46.320.000,00	19.456.580,00	29,58%	1.677.302.790	1.181.160.000	496.142.790	ENERGISA S.A.
27	SE 500/230 kV Sobral III - Comp. Estático 500 kV -150/+250 Mvar	CE	117.741.788	23.670.630,00	12.087.000,00	11.583.630,00	48,94%	627.271.695	320.305.500	306.966.195	ELEKTRO HOLDING S.A
28	SE 230/69-13,8 kV Caxias II - 2x100 MVA; SE 230/69 kV Boa Esperança II (pátio novo 69 kV) - 2x100 MVA; SE 230/69 kV Teresina II (pátio novo 69 kV) - 2x150 MVA	MA/PI	134.683.454	25.860.640,00	16.215.000,00	9.645.640,00	37,30%	685.306.960	429.697.500	255.609.460	ARTEON Z ENERGIA E PARTICIPAÇÕES LTDA
29	SE 440/138 kV Bagaçu - (6+1R) x 100 MVA; SE 440/138 kV Alta Paulista - (6+1R) x 133,33 MVA; Trecho de LT da SE Alta Paulista ao Seccionamento da LT 440 kV Marechal Rondon - Taquaruçu, com 53 e 54 km cada, CS; Trecho de LT da SE Bagaçu ao Seccionamento da LT 440 kV Ilha Solteira - Bauru C1 e C2, com 2 x 1 km, CD;	SP	601.879.530	113.468.370,00	53.678.482,00	59.789.888,00	52,69%	2.950.177.620	1.395.640.532	1.554.537.088	CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA
30	LT 500 kV Queimada Nova II - Milagres II C1, com 322 km	PI/PE/CE	472.487.290	94.070.920,00	63.900.000,00	30.170.920,00	32,07%	2.398.808.460	1.629.450.000	769.358.460	RC ADMINISTRAÇÃO E PARTICIPAÇÕES S.A
31	LT 230kV Xingu - Altamira, C1, 61km; LT 230kV Altamira - Transamazônica, C2, 188km; LT 230kV Transamazônica - Tapajós, C1, 187km; SE 230/138kV Tapajós - 2 x 150MVA; SE Tapajós - Compensador Sincrono (-75 / +150)Mvar; SE Rurópolis - Compensador Sincrono (-55 / +110)Mvar	PA	671.285.394	139.315.890,00	126.080.880,00	13.235.010,00	9,50%	3.482.897.250	3.152.022.000	330.875.250	EQUATORIAL ENERGIA S.A

RESULTADO DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO 05/2016 - QUADRO RESUMO

LOTE	DESCRIÇÃO	ESTADO	INVESTIMENTO	RAP DO EDITAL	RAP CONTRATADA	DESÁGIO	DESÁGIO %	RECEITA MÁXIMA DA CONCESSÃO	RECEITA VENCEDORA DA CONCESSÃO	ECONOMIA PARA O CONSUMIDOR	VENCEDORES
32	LT 230 kV Samuel - Ariquemes C4, com 145 km; LT 230 kV Ariquemes - Ji-Paraná C4, com 165 km; SE Ji-Paraná - Compensador Sincrono (-90/+150) Mvar; SE Ariquemes - Compensador Sincrono (-90/+150) Mvar; SE 230/138 kV Jaru - (3+1R) x 16,67 MVA; SE 230/69 kV Coleteira Porto Velho (novo pátio 69 kV) 1 x 100 MVA	RO	434.678.637	93.119.390,00	72.446.885,00	20.672.505,00	22,20%	2.327.984.750	1.811.172.125	516.812.625	COBRA BRASIL SERVIÇOS COMUNICAÇÕES E ENERGIA
33	LT 230 kV Vila do Conde - Tomé-Açu C2, 125 km; SE 230/138 kV Tomé-Açu - 2x100 MVA; Trecho de LT da SE Tomé-Açu ao Seccionamento da LT 230kV Vila do Conde - Miltonia 3, 2 x 6 km, CS	PA	120.561.186	24.446.160,00	20.500.000,00	3.946.160,00	16,14%	635.600.160	533.000.000	102.600.160	CONSORCIO PARA (MALV EMPREENDIMENTOS E PARTICIPAÇÕES S/A 30%, PRIMUS INCORPORAÇÃO E CONSTRUÇÃO LTDA 40% E DISBENOP - DISTRIBUIDORA DE BEBIDAS LTDA 30%)
34	SE 230/138 kV Castanhal - 2x150 MVA (novo pátio em 138 kV)	PA	45.614.731	9.724.570,00	5.786.119,15	3.938.450,85	40,50%	262.563.390	156.225.217	106.338.173	CONSORCIO OMNIUM ENERGY (TESTOTRANS HOLDING LTDA 1% E PATRIMONIUM FUNDO DE INVESTIMENTOS EM PARTICIPAÇÕES MULTISTRATÉGIA 99%)
35	LT 230 kV Marituba - Utinga (C3 e C4), Circuito Duplo, com 12,15 km	PA	125.891.623	25.972.840,00	18.070.000,00	7.902.840,00	30,43%	662.307.420	460.785.000	201.522.420	0

RECEITA ANUAL PERMITIDA DO EDITAL*	2.633.345.810,00		ESTIMADO	CONTRATADO	%
RECEITA ANUAL PERMITIDA CONTRATADA*	1.673.009.651,56	LOTES	35	31	89%
DESÁGIO TOTAL	960.336.158,44	TOTAL DE INVESTIMENTO	13.162.757.685,180	12.729.101.792	97%
DESÁGIO %	36,47%	EXPANSÃO DA CAPACIDADE (MVA)	13.132	13132	100%
RECEITA MÁXIMA DA CONCESSÃO*	66.612.109.605,00	EXPANSÃO DAS LT (KM)	7.384	7068,6	96%
RECEITA DA VENCEDORA DA CONCESSÃO*	42.318.045.551,90				
ECONOMIA PARA O CONSUMIDOR	24.294.064.053,11				

Os Valores quando não especificados encontram-se em reais (R\$)

* - Refere-se aos lotes negociados