

Leilão A-5 2011

Realização: 20/12/2011
Característica: A-5

Análise
Pré-leilão

Análise
Pós-leilão

Para acessar o documento em PDF clique [aqui](#)

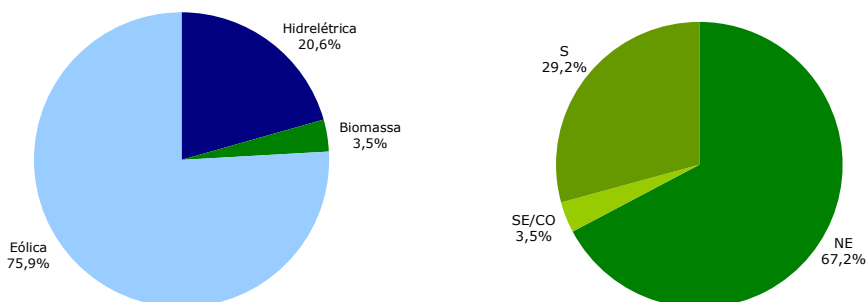
(Esta análise foi distribuída às 17:00 do dia 20/12/2011)

No dia 20 de dezembro de 2011 foi realizado o 13º Leilão de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Novos Empreendimentos de Geração (Leilão A-5 de 2011) ou "Leilão 007/2011" na nomenclatura da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel). Foram comercializados cerca de 104 mil GWh, o que equivale a 555,2 MW médios.

O Leilão resultará na elevação da potência instalada do parque gerador brasileiro em 1,211,5 MW, sendo 80,6% proveniente de aerogeradores, 11,1% de uma hidrelétrica e 8,3% de duas termelétricas a bagaço de cana de açúcar.

A maior parte da energia foi contratada na "modalidade por disponibilidade", 473,4 MW médios. Os 81,8 MW médios remanescentes foram contratados na "modalidade por quantidade".

Gráfico 1: Fontes de energia



Fonte: CCEE.

A maior parte da energia a ser gerada advirá de usinas localizadas na região Nordeste (67,2%), seguida das regiões Sul (29,2%), e Sudeste e Centro-Oeste (3,5%). Os 39 parques eólicos contratados no Leilão respondem por 452,4 MW médios (75,9% da energia); seguidos da usina hidrelétrica de São Roque, que ofertou 81,8 MW médios (20,6%); e as duas termelétricas a biomassa, que ofertaram 21,0 MW médios (3,5%).

O preço médio ponderado de toda a energia comercializada no Leilão foi de R\$102,18/MWh (reais por megawatt-hora). O menor preço foi da usina hidrelétrica de São Roque: R\$91,20/MWh. O preço médio ponderado das usinas a biomassa foi de R\$103,06/MWh e o das eólicas foi de R\$105,12/MWh.

Tabela 1: Resultados do Leilão

Vendedor	Empreendimento	UF	Potência (MW)	Energia Contratada (MW- médios)	Preço (R\$/MWh)	Desconto (%)	Quantidade (MWh)
Fonte Hidrelétrica			135,0	81,8	91,20	-18,6%	21.512.746
DVIX	UHE SÃO ROQUE	SC	135,0	81,8	91,20		21.512.745,6
Fonte Biomassa			100,0	21,0	103,06	-8,0%	3.681.720
UCP	CONQUISTA DO PONTAL	SP	50,0	1,0	95,00	-15,2%	175.320,0
UPA	PORTO DAS ÁGUAS (II FASE)	GO	50,0	20,0	103,46	-7,6%	3.506.400,0
Fonte Eólica			976,5	452,4	105,12	-6,1%	79.314.768,0
ANDORINHA	VENTOS DA ANDORINHA	BA	29,9	15,9	102,49	-8,5%	2.787.588,0
BIOENERGY	MARCO DOS VENTOS 1	MA	28,8	16,3	104,34	-6,8%	2.857.716,0
BIOENERGY	MARCO DOS VENTOS 2	MA	28,8	16,3	104,62	-6,6%	2.857.716,0
CTEMBUACA	CATAVENTOS EMBUACA	CE	12,0	6,2	107,31	-4,2%	1.086.984,0
EDP Br	BAIXA DO FEIJÃO I	RN	30,0	14,4	97,00	-13,4%	2.524.608,0
EDP Br	BAIXA DO FEIJÃO II	RN	30,0	14,0	97,00	-13,4%	2.454.480,0
EDP Br	BAIXA DO FEIJÃO III	RN	30,0	13,9	97,00	-13,4%	2.436.948,0
EDP Br	BAIXA DO FEIJÃO IV	RN	30,0	13,3	97,00	-13,4%	2.331.756,0
ENERFIN	FORÇA 1	RS	22,0	9,9	104,90	-6,3%	1.735.668,0
ENERFIN	FORÇA 2	RS	28,0	12,4	104,90	-6,3%	2.173.968,0
ENERFIN	FORÇA 3	RS	22,0	9,5	104,90	-6,3%	1.665.540,0
ENERFIN	PARQUE EÓLICO DOS ÍNDIOS 3	RS	22,0	8,8	103,99	-7,2%	1.542.816,0
FORMOSO I	VENTOS DE CAMPO FORMOSO I	BA	29,9	15,5	102,49	-8,5%	2.717.460,0
FORMOSO II	VENTOS DE CAMPO FORMOSO II	BA	29,9	15,5	102,49	-8,5%	2.717.460,0
GESTAMP	MACAMBIRA I	RN	20,0	9,7	106,94	-4,5%	1.700.604,0
GESTAMP	MACAMBIRA II	RN	18,0	9,0	106,82	-4,6%	1.577.880,0
GESTAMP	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO III	RN	28,8	13,6	108,12	-3,5%	2.384.352,0
GESTAMP	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO V	RN	28,8	14,0	106,96	-4,5%	2.454.480,0
GESTAMP	PARQUE EÓLICO CABEÇO PRETO VI	RN	19,8	9,5	106,98	-4,5%	1.665.540,0
GOIABEIRA	GOIABEIRA	CE	19,2	8,7	107,70	-3,8%	1.525.284,0
HORIZONTE	VENTOS DE HORIZONTE	CE	14,4	6,4	107,69	-3,8%	1.122.048,0
JANDAIA	JANDAIA	CE	28,8	11,7	107,70	-3,8%	2.051.244,0
JANDAIA 1	SÃO JANUÁRIO	CE	19,2	7,9	107,69	-3,8%	1.385.028,0
JANDAIA 2	UBATUBA	CE	12,6	5,1	107,69	-3,8%	894.132,0
JANDAIA I	JANDAIA I	CE	19,2	8,7	107,70	-3,8%	1.525.284,0
MORRINHOS	VENTOS DE MORRINHOS	BA	29,9	15,0	102,49	-8,5%	2.629.800,0
NS FÁTIMA	NOSSA SENHORA DE FÁTIMA	CE	28,8	11,2	107,69	-3,8%	1.963.584,0
OLEOPLAN	PONTAL 3B	RS	25,6	11,0	106,97	-4,5%	1.928.520,0
PITOMBEIRA	PITOMBEIRA	CE	27,0	12,2	107,70	-3,8%	2.138.904,0
SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	CE	16,0	7,5	107,70	-3,8%	1.314.900,0
SÃO CLEMENTE	SÃO CLEMENTE	CE	19,2	8,2	107,69	-3,8%	1.437.624,0
SERTÃO	VENTOS DO SERTÃO	BA	29,9	12,7	109,40	-2,3%	2.226.564,0
VOLTALIA	CAIÇARA I	CE	30,6	13,5	107,98	-3,6%	2.366.820,0
VOLTALIA	CAIÇARA II	CE	19,8	9,3	107,98	-3,6%	1.630.476,0
VOLTALIA	CARCARÁ 2	RN	28,8	13,5	107,03	-4,4%	2.366.820,0
VOLTALIA	JUNCO I	CE	30,6	12,1	107,98	-3,6%	2.121.372,0
VOLTALIA	JUNCO II	CE	30,6	11,4	107,98	-3,6%	1.998.648,0
VOLTALIA	TERRAL	RN	28,8	13,5	107,03	-4,4%	2.366.820,0
WIND II	MORRO DOS VENTOS II	RN	28,8	15,1	107,46	-4,1%	2.647.332,0
TOTAL			1.211,5	555,2	102,18	-8,8%	104.509.233,6

Fonte: CCEE.

Não houve interessados no complexo de usinas hidrelétricas do rio Parnaíba ao Preço de Referência fixado em R\$101,00. Também não houve interesse por parte dos empreendedores da usina hidrelétrica de Santo Antônio do Jarí (usina já outorgada) para comercializar energia ao seu Preço de Referência de R\$ 82,00/MWh.

A energia contratada destina-se ao atendimento de 26 distribuidoras. A Celg D foi a que mais contratou, com 13,7% da energia comercializada no Leilão; seguida pela Eletropaulo, 10,9%; a Celesc Dist, 9,6%; Celpe, 9,6%; Cemar, 7,6%; CPFL Paulista, 7,2%; entre outras.

Tabela 2: Resultados do Leilão

Comprador	Quantidade (MWh)	Disponibilidade (MWh)	Total (MWh)	Total (%)
AES SUL	823.010,2	3.175.185,4	3.998.195,6	3,83
AMPLA	734.819,1	2.834.942,9	3.569.762,0	3,42
CEA	413.425,8	1.595.002,7	2.008.428,5	1,92
CEEE D	881.790,9	3.401.962,3	4.283.753,3	4,10
CELESC DIST	2.068.369,3	7.979.799,2	10.048.168,5	9,61
CELG D	2.939.276,4	11.339.771,4	14.279.047,8	13,66
CELPE	2.057.525,5	7.937.963,6	9.995.489,1	9,56
CELTINS	728.456,9	2.810.397,3	3.538.854,1	3,39
CEMAR	1.640.138,3	6.327.677,7	7.967.816,1	7,62
COSERN	176.342,2	680.330,7	856.672,9	0,82
CPFL JAGUARI	180.783,7	697.466,4	878.250,1	0,84
CPFL LESTE PAULISTA	66.223,3	255.490,7	321.714,0	0,31
CPFL MOCOCA	26.649,4	102.813,8	129.463,2	0,12
CPFL PAULISTA	1.558.549,6	6.012.907,0	7.571.456,6	7,24
CPFL PIRATININGA	580.804,8	2.240.753,5	2.821.558,3	2,70
CPFL SUL PAULISTA	117.761,5	454.325,7	572.087,2	0,55
EEB	137.408,5	530.123,9	667.532,3	0,64
ELEKTRO	764.229,5	2.948.408,5	3.712.638,0	3,55
ELETROP PAULO	2.351.469,2	9.072.002,5	11.423.471,7	10,93
ENERGISA BO	11.764,2	45.386,2	57.150,4	0,05
ENERGISA MG	73.465,9	283.432,5	356.898,4	0,34
ENERGISA PB	426.190,3	1.644.248,4	2.070.438,6	1,98
ENERGISA SE	264.533,3	1.020.573,2	1.285.106,5	1,23
ENERSUL	1.171.012,9	4.517.785,0	5.688.797,9	5,44
ESCELSA	178.583,0	688.975,7	867.558,7	0,83
RGE	1.140.162,0	4.398.761,9	5.538.923,9	5,30

Fonte: CCEE.

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