

## 15º Leilão de Energia Existente

**Realização: 11/12/2015**  
**Característica: A-1**



**Análise  
Pré-leilão**



**Análise  
Pós-leilão**

**O documento em PDF encontra-se em anexo**

*(Esta análise foi distribuída às 15:30 do dia 11/12/2015)*

No dia 11 de dezembro de 2015 foi realizado o 15º Leilão de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes. O leilão começou pontualmente às 10:00 e durou cerca de uma hora.

O total de energia contratada foi de 1.954 MW médios a um preço médio de R\$ 147,77/MWh, correspondendo a um montante da ordem de aproximadamente R\$ 7 bilhões.

Dos 1.954 lotes contratados (um lote corresponde a 1,0 MW-médio):

- 1.680 foram contratados na modalidade “por quantidade”, com prazo de suprimento de três anos”, a um preço-médio de R\$ 147,31/MWh, que corresponde a um deságio de 1,13% em relação ao preço teto inicial para o produto de R\$ 149,00/MWh; ;
- 24 foram contratados na modalidade “por disponibilidade”, com prazo de suprimento também de três anos, totalizando uma Receita Fixa da ordem de R\$ 27.777.432,04/ano a um preço médio ponderado (ICB) de R\$ 129,25/MWh, deságio equivalente a 5,6%;
- 250 foram contratados na modalidade “por disponibilidade”, com prazo de suprimento de um ano, totalizando uma Receita Fixa R\$ 219.253.605,06 a um preço médio ponderado (ICB) de R\$ 162,47, deságio de 2,71%.

Não foi contratada energia na modalidade “por disponibilidade” com prazo de suprimento de cinco anos. A energia contratada na modalidade “por disponibilidade” é proveniente de empreendimentos termoelétricos, incluindo biomassa. Os CCEARs negociados na modalidade “por quantidade” são para as demais fontes de energia.

A distribuidora que mais comprou energia foi a AES Eletropaulo, que contratou cerca de 55,06% do total transacionado no leilão, seguida pela Light (7,03%), Ampla (6,71%) e Coelba (5,01%).

As Tabelas 1, 2, 3 e 4 apresentam o resumo dos lotes vendidos para empreendimentos por disponibilidade, por quantidade e o resumo dos compradores.

**Tabela 1 – Resultado dos Vendedores na modalidade “por disponibilidade três anos”**

Vendedor	Empreendimento	UF	Combustível	Subm.	Lotes Contratados (MWmed)	ICB (R\$/MWh)	Receita Fixa (R\$/ano)
Glencane	Rio Vermelho II	SP	Bagaço de Cana	SE	6	128,50	7.355.198,99
Suzano	Unidade Imperatriz	MA	Cavaco/Resíduo de Madeira	N	18	129,50	20.422.233,05
<b>Total</b>					<b>24</b>	<b>129,25</b>	<b>27.777.432,04</b>

Fonte: CCEE

**Tabela 2 – Resultado dos Vendedores na modalidade “por disponibilidade um ano”**

Vendedor	Empreendimento	UF	Combustível	Subm.	Lotes Contratados (MWmed)	ICB (R\$/MWh)	Receita Fixa (R\$/ano)
Adecoagro	Amandina	MS	Bagaço de Cana	SE	15	161,29	22.338.000,00
Alto Alegre A	UJU	PR	Bagaço de Cana	S	4	166,50	6.212.241,60
Alto Alegre B	UFL	PR	Bagaço de Cana	S	8	166,50	12.259.094,40
Alto Alegre B	USI	PR	Bagaço de Cana	S	8	166,50	12.538.012,80
Alto Alegre B	USI BIO	PR	Bagaço de Cana	S	2	166,50	3.057.940,00
Barra	Bioenergia Barra - Filial Bonfim	SP	Bagaço de Cana	SE	6	166,50	9.350.000,00
Barra Grande	Barra Grande De Lençóis SA	SP	Bagaço de Cana	SE	12	160,45	17.408.120,00
Boa Vista	Boa Vista	GO	Bagaço de Cana	SE	9	151,88	12.653.820,00
Cacu	Cacu I	GO	Bagaço de Cana	SE	8	164,50	12.751.793,59
Costa Pinto	Bioenergia Costa Pinto	SP	Bagaço de Cana	SE	5	164,36	7.666.000,00
ERB	Santa Vitoria	MG	Bagaço de Cana	SE	6	159,44	4.694.394,11
Ferrari	Ferrari	SP	Bagaço de Cana	SE	5	165,49	7.440.553,64
OER Mirante	Conquista Do Pontal	SP	Bagaço de Cana	SE	1	163,00	1.501.201,44
OER Nova Alvorada	Santa Luzia I	MS	Bagaço de Cana	SE	1	163,00	1.489.190,99
OER Rio Brilhante	Eldorado	MS	Bagaço de Cana	SE	5	165,50	7.732.656,35
Petrobras	Celso Furtado	BA	Gás Natural	NE	85	167,00	16.036.171,27
Petrobras	Gov. Leonel Brizola	RJ	Gás Natural	SE	29	166,99	9.182.710,81
Rafard	Bioenergia Rafard	SP	Bagaço de Cana	SE	2	166,15	3.144.000,00
Santa Cruz	UTE Santa Cruz AB	SP	Bagaço de Cana	SE	3	151,51	4.217.940,00
Suzano	Unidade Imperatriz	MA	Cavaco / Resíduo de Madeira	N	30	144,98	38.106.000,00
Univalen	Bioenergia Univalem	SP	Bagaço de Cana	SE	4	165,63	6.254.208,00
USJ	São Joao	SP	Bagaço de Cana	SE	2	166,50	3.219.556,06
<b>Total</b>					<b>250</b>	<b>162,47</b>	<b>219.253.605,06</b>

Fonte: CCEE

**Tabela 3 – Resultado dos Vendedores na modalidade “por quantidade três anos”**

Vendedor	Submercado	Lotes Contratados (Mwmed)	Preço (R\$/MWh)
AES TIETE	SE	90	142,00
ALUPAR	N	39	144,89
AMERICA	SE	15	145,48
BTG	N	337	148,87
CACHOEIRA DOURADA	SE	85	145,90
CAPITALE	N	10	147,49
CAPITALE	S	10	148,39
CAPITALE	SE	10	148,50
CEMIG	SE	38	147,50
COMERC	SE	35	147,50
COMPASS COM	SE	17	145,00
CPFL COM	S	70	147,21
DMEE	S	6	145,00
DUKE PARANAPAN	SE	70	148,49
ECEL	N	10	146,48
ECEL	S	10	145,98
ECEL	SE	10	145,98
ECOM	S	10	147,98
ECOM	SE	10	147,98
EDP COM	N	10	143,49
EDP COM	S	25	147,89
EDP COM	SE	40	145,49
ENERGEST	SE	5	145,49
ENERPEIXE	SE	15	147,00
ESBR	SE	18	148,00
GERAMAMORE	SE	300	147,49
LEROS	N	30	147,85
MATRIX	SE	50	148,38
QGCE	SE	10	144,88
QGE	SE	25	146,99
VOTENER	N	40	147,90
VOTENER	S	30	147,90
VOTENER	SE	200	147,90
<b>Total</b>		<b>1680</b>	<b>147,31</b>

**Tabela 4 – Resultado dos Compradores**

Comprador	Total Negociado (%)	Total (MWh)
AMPLA	6,71%	3.157.628,383
CEA	3,92%	1.843.939,381
CEAL	0,65%	307.999,272
CELG	3,24%	1.525.137,694
CELPA	4,32%	2.033.024,420
CELPE	0,73%	344.911,077
CEMAR	2,94%	1.386.400,795
CEPISA	1,25%	589.602,068
CNEE	0,05%	23.845,889
COELBA	5,01%	2.357.590,159
COELCE	1,27%	600.302,811
COSERN	0,21%	100.966,006
CPFL STA CRUZ	0,18%	89.031,051
EEB	0,03%	14.341,216
ELETROPAULO	55,06%	25.889.120,574
ENERGISA BO	0,04%	20.645,565
ENERGISA MS	3,19%	1.501.785,268
ENERGISA PB	0,93%	439.163,673
ENERGISA SE	0,63%	299.505,246
ENERGISA TO	1,71%	804.118,760
ESCELSA	0,81%	382.568,812
LIGHT	7,03%	3.306.387,880
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>	<b>47.018.016,00</b>

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](http://www.acendebrasil.com.br) > Observatório > Leilões.*