

18º Leilão de Energia Nova

Realização: 13/12/2013
Característica: A-5

 **Análise
Pré-leilão**

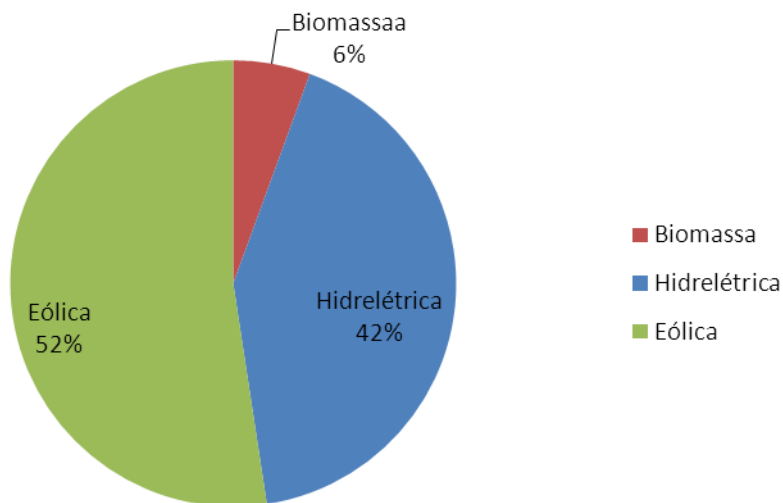
 **Análise
Pós-leilão**

Acesse o Documento em PDF como anexo a esta mensagem.

(Esta análise foi distribuída às 17:00 do dia 13/12/2013)

No dia 13 de dezembro de 2013 foi realizado o “18º Leilão de Energia Nova A-5”, que teve início às 14:00 e duração de aproximadamente duas horas e meia. O leilão resultou na contratação de energia 1.600 megawatts médios (MWmédios), para suprimento a partir de 2018. O leilão resultará na construção de 119 novos empreendimentos de geração: sendo 16 pequenas central hidrelétricas (PCHs), 1 hidrelétrica (UHE), 5 térmicas a biomassa e 97 eólicas. Nenhum empreendimento solar, termelétrico a carvão ou gás natural foi arrematado neste leilão. A Figura 1 apresenta os tipos de fontes contratadas no leilão

Figura 1 – Participação das fontes por Garantia Física contratada



Fonte: CCEE.

Dos 3.507 MW de potência contratados neste certame, 1.078 MW advém da UHE São Manoel (com 700MW foi arrematada por um consórcio entre a EDP e a Furnas) e de PCHs, todas contratadas na modalidade “por quantidade”., através das PCHs e. O preço médio

ponderado desses 17 empreendimentos foi de R\$ 95,40 / MWh. A energia proveniente da UHE São Manoel foi contratada a R\$ 83,49 / MWh.

Cinco empreendimentos foram contratados na modalidade “por disponibilidade termoelétrica” – todos térmicas a biomassa, agregando uma potência de 162 MW a um preço médio ponderado de R\$ 133,75 / MWh.

A maior parcela dos empreendimentos contratados foi de fonte eólica. Ao todo foram contratados 97 empreendimentos eólicos na modalidade “por disponibilidade eólica e solar” totalizando 2.338 MW de potência ao preço médio ponderado de R\$ 119,03 / MWh.

A grande maioria dos empreendimentos contratados neste certame está situada na região Nordeste, seguido do Sul, Centro-Oeste e Norte. O estado da Bahia foi o que mais teve empreendimentos contratados (41 eólicas e 1 térmica a biomassa), em seguida o Rio Grande do Norte (25 eólicas), Rio Grande do Sul (4 PCHs e 10 eólicas), Ceará (10 eólicas), Piauí (7 eólicas), Minas Gerais (5 PCHs e 1 térmica), Pernambuco (4 eólicas), Goiás e Santa Catarina (3 PCHs em cada), Mato Grosso do Sul (2 térmicas) e São Paulo, Mato Grosso e Pará (1 térmica, 1 PCH e a UHE São Manoel, respectivamente). A Figura 2 apresenta a quantidade de energia contratada em cada Submercado.

Figura 2 – Subsistemas

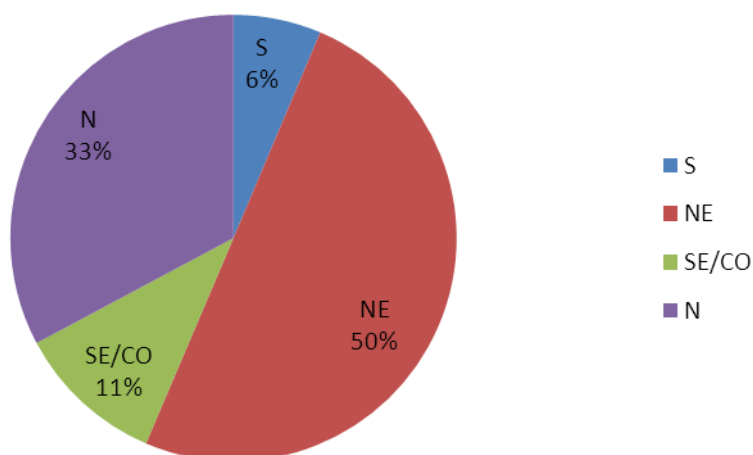


Tabela 1 - Resultado do Leilão

Vendedor	Empreendimento	UF	Potência (MW)	Garantia Física (MWm)	Energia Contratada (MW méd.)	Preço (R\$/MWh)
Hidrelétrica			1.007,80	570,3	525,7	95,4
ALUPAR	Água Limpa	MG	23	11,4	6	138
CEC	Ado Popinhak	SC	19,3	10,4	10,4	135,9
COOGERVAAPA	Linha Aparecida	RS	24,9	13,8	11,7	136,98
COOGERVAJAC	Linha Jacinto	RS	17,4	9,9	9,3	137,98
FAZENDA VELHA	Fazenda Velha	GO	16,5	8,9	6,7	131,95
GARÇA BRANCA	Garça Branca	SC	6,5	3,4	3,2	137,86
JARDIM	JARDIM	RS	9	4,5	1,1	139
MORRO GRANDE	MORRO GRANDE	RS	9,8	4,4	1,1	139
MUTUM	Nova Mutum	MT	14	6,1	1,2	139
OMEGA SERRA DAS AGULHAS	Serra das Agulhas	MG	28	11,7	11,7	134,9
PGE	PITO	SC	4	2,3	2,3	134,9
QI	Quartel I	MG	30	14	13,9	139,2
QII	Quartel II	MG	30	14,2	14,1	139,2
QIII	Quartel III	MG	30	14,1	14	139,2
REN	Renic	GO	16	6,6	2,5	136,9
TBL	Tamboril	GO	29,3	12,9	7	136,9
TERRA NOVA	UHE SÃO MANOEL	PA	700	421,7	409,5	83,49
Biomassa			161,8	94,5	84,2	133,75
ERB	ERB CANDEIAS	BA	16,8	14,9	14,9	135,49
USC2	SANTA CÂNDIDA II	SP	55	23,1	22,8	133,02
UTE SANTO ANGELO	SANTO ÂNGELO	MG	30	13,9	10,5	135,45
UVA2	VISTA ALEGRE II	MS	30	20,4	20,4	133
VISTA ALEGRE I	VISTA ALEGRE I	MS	30	22,2	15,6	133,01
Eólica			2.337,80	1.083,40	989,6	119,03
ARARA AZUL	ARARA AZUL	RN	27,5	10,7	9,8	121,3
ARARA AZUL	BENTEVI	RN	15	5,7	5,2	121,3
ARARA AZUL	OURO VERDE I	RN	27,5	10,7	9,8	121,3
ARARA AZUL	OURO VERDE II	RN	30	11,2	10,4	121,3
ARARA AZUL	OURO VERDE III	RN	25	9,4	8,6	121,3
ATLANTIC	Aura Mangueira IV	RS	22	9,7	9,7	119,48
ATLANTIC	Aura Mangueira VI	RS	28	12,3	12,3	119,48
ATLANTIC	Aura Mangueira XI	RS	10	4,3	4,3	119,48
ATLANTIC	Aura Mangueira XII	RS	16	6,9	6,9	119,48
ATLANTIC	Aura Mangueira XIII	RS	14	6	6	119,49
ATLANTIC	Aura Mangueira XV	RS	18	7,9	7,9	119,48
ATLANTIC	Aura Mangueira XVII	RS	14	5,8	5,8	119,48
ATLANTIC	Aura Mirim IV	RS	14	6	6	119,5
ATLANTIC	Aura Mirim VI	RS	8	3,4	3,4	119,48
ATLANTIC	Aura Mirim VIII	RS	8	3,3	3,3	119,48
BANDA DE COURO	Banda de Couro	BA	29,7	12,9	12,5	121,8
BARAUNAS II	Baraúnas II	BA	21,6	7,8	7,8	119,99
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 2	CE	25,2	9,8	9,3	121,58
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 3	CE	14,7	6	6	121,58
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 4	CE	10,5	4,3	4,3	121,58
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 5	CE	23,1	9,6	9,2	121,58
BV CACIMBAS	BONS VENTOS CACIMBAS 7	CE	16,8	6,5	6,5	121,58
CASA DOS VENTOS I	Itaguaçu da Bahia	BA	28	14	12,1	120,02
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Luíza	BA	28	14,2	12,2	120,01
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Madalena	BA	28	14,7	12,7	120,01
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Marcella	BA	28	13,6	11,7	120,02
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santa Vera	BA	28	15,2	13,1	120,02
CASA DOS VENTOS I	Ventos de Santo Antonio	BA	28	16,1	13,9	120,01
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São Bento	BA	28	14,4	12,4	120,01
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São Cirilo	BA	28	14,7	12,7	120,02
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São João	BA	28	15	12,9	120,01
CASA DOS VENTOS I	Ventos de São Rafael	BA	28	13,8	11,9	120,02
CEA ENERGIA	Assuruá I	BA	30	11,5	11,5	118,8
CEA ENERGIA	Assuruá VI	BA	30	13,8	13,8	118,76
CEA ENERGIA	Capoeiras I	BA	26	11,5	11,5	118,8
CEA ENERGIA	Capoeiras II	BA	30	13,9	13,9	118,76
CEA ENERGIA	Curral de Pedras III	BA	30	13,2	13,2	118,78
CEA ENERGIA	Curral de Pedras IV	BA	20	8,9	8,9	118,78
CENTRAL AVENTURA	Aroeira	RN	30	11,3	11,3	108,9
CENTRAL AVENTURA	Jericó	RN	30	11,9	11,4	108,9
CENTRAL AVENTURA	Umbuzeiros	RN	30	12,4	11,6	108,9
CHESF	Casa Nova II	BA	28	7,1	7,1	118,95
CHESF	Casa Nova III	BA	24	5,5	5,5	118,95
CPFLCHEI	Pedra Cheirosa	CE	26	13,6	13,6	117,4
CPFLCHEII	Pedra Cheirosa II	CE	24	12,5	12,5	117,39
CRNV&M	UMBURANAS 1	BA	27	14,5	14,1	117,77
CRNV&M	UMBURANAS 10	BA	21	10,7	10,4	117,77
CRNV&M	UMBURANAS 11	BA	15	7,4	7,2	117,77
CRNV&M	UMBURANAS 12	BA	22,8	12	11,7	117,77
CRNV&M	UMBURANAS 13	BA	18,9	10,3	10	117,77
CRNV&M	UMBURANAS 14	BA	24,9	12,2	11,9	119,75

CRNV&M	UMBURANAS 15	BA	18,9	9,6	9,4	119,75
CRNV&M	UMBURANAS 16	BA	27	14,1	12,7	119,75
CRNV&M	UMBURANAS 18	BA	8,1	4,4	4,2	119,75
CRNV&M	UMBURANAS 2	BA	27	14,3	13,9	117,77
CRNV&M	UMBURANAS 3	BA	18,9	10,1	9,8	118,76
CRNV&M	UMBURANAS 4	BA	18,9	9,9	9,7	119,75
CRNV&M	UMBURANAS 5	BA	18,9	9,5	9,3	119,75
CRNV&M	UMBURANAS 6	BA	21,6	11,6	11,3	118,76
CRNV&M	UMBURANAS 7	BA	24,3	11,7	11,3	119,75
CRNV&M	UMBURANAS 8	BA	24,3	12,8	12,5	117,77
CRNV&M	UMBURANAS 9	BA	18	8,8	8,6	119,75
EDP RENOVÁVEIS	Aventura I	RN	26	10,5	10,5	108,9
GESTAMP	Cabeço Vermelho	RN	30	15	13,6	119,72
GESTAMP	Cabeço Vermelho II	RN	20	9	9	120,72
GPEXPAN	TAMANDUÁ MIRIM 2	BA	24	8	7,2	119,7
NESA	CATANDUBA I	RN	30	13,3	13,3	121,8
NESA	CATANDUBA II	RN	30	12,1	12,1	121,8
OMEGA DELTA 4	Porto do Delta	PI	30	12,7	12,7	117,46
OMEGA DELTA 5	Testa Branca I	PI	30	14,8	11	117,5
SANTA ROSA	SANTA ROSA	CE	20	8,4	7,4	121,1
SANTA ROSA	UIRAPURU	CE	28	12,6	11,2	121,1
SANTA ROSA	Ventos de Angelim	CE	24	10,3	9,1	121,1
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO I	PI	16	8,2	8,2	120,47
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO II	PI	30	15,7	13,3	120,48
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VI	PI	30	16,4	14,9	120,47
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VII	PI	16	8,4	8,2	120,48
SANTO AUGUSTO	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VIII	PI	16	8,8	8,8	120,47
SANTO ESTEVÃO	VENTOS DE SANTO ESTEVÃO I	PE	30	16,5	11,6	120,48
SANTO ESTEVÃO	VENTOS DE SANTO ESTEVÃO II	PE	30	15,4	11,4	121,49
SANTO ESTEVÃO	VENTOS DE SANTO ESTEVÃO III	PE	30	15,6	12,6	120,48
SANTO ESTEVÃO	VENTOS DE SANTO ESTEVÃO V	PE	30	14,8	13,5	120,47
SERRA DO MEL	Serra do Mel I	RN	28	13	12,6	121,09
SERRA DO MEL	Serra do Mel II	RN	28	12,8	12,5	121,09
SERRA DO MEL	Serra do Mel III	RN	28	12,5	12,2	121,09
SMGE	União dos Ventos 15	RN	30	13,4	9,4	115
SMGE	União dos Ventos 16	RN	30	12,7	8,9	115
VENTOS DA BAHIA	Ventos da Bahia II	BA	30	13,1	12,7	117,74
VENTOS DA BAHIA	Ventos da Bahia IV	BA	12	5,5	5,3	117,74
VENTOS DA BAHIA	Ventos da Bahia VIII	BA	30	13,3	12,9	117,74
VFGE	União dos Ventos 12	RN	27,2	14,2	9,9	115
VFGE	União dos Ventos 13	RN	20,4	10,7	7,5	115
VFGE	União dos Ventos 14	RN	22,1	11,9	8,3	115
VOLTALIA	Vila Amazonas V	RN	30	14,8	10,5	120,36
VOLTALIA	Vila Pará I	RN	30	14,2	11,8	119,13
VOLTALIA	Vila Pará II	RN	30	14	10,6	120,38
VOLTALIA	Vila Pará III	RN	30	13,9	10,5	120,37
TOTAL			3.507,30	1.748,10	1.599,50	112,04

Fonte: CCEE.

O preço médio ponderado no certame foi de R\$ 112,04 / MWh. Ponderando-se esse valor com base nos diferentes prazos dos contratos o preço médio passa a ser de R\$ 109,93 / MWh.

A Empresa de Pesquisa Energética (EPE) estimou um investimento de R\$12,8 bilhões na construção dos projetos contratados.

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.