

Leilão de Energia Nova “A-6”

Realização: 18/10/2019

Análise Pré-leilão Análise Pós-leilão

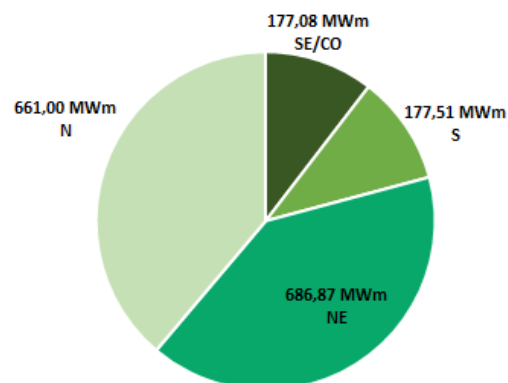
(Esta análise foi distribuída às 18:00 do dia 18/10/2019)

No dia 18 de outubro de 2019 foi realizado o “30º Leilão de Energia Nova A-6”, ou “Leilão de Geração 004/2019”, voltado à contratação de energia de novos empreendimentos de geração a partir de fontes hidrelétrica, eólica, solar fotovoltaica, termelétricas a biomassa, carvão mineral nacional e gás natural. O certame teve início às 10h00 e duração de pouco mais de quatro horas.

O leilão resultou na contratação de 2.979,14 MW de potência, equivalentes a 1.702,46 megawatts médios (MWmédios) de Garantia Física, distribuídos entre os seguintes produtos:

- Energia proveniente de empreendimentos hidrelétricos, na modalidade “por quantidade”, com prazo de 30 anos;
- Energia proveniente de empreendimentos eólicos, na modalidade “por quantidade”, com prazo de 20 anos;
- Energia proveniente de empreendimentos fotovoltaicos, na modalidade “por quantidade”, com prazo de 20 anos; e
- Energia proveniente de empreendimentos termelétricos a biomassa, carvão mineral e gás natural, na modalidade “por disponibilidade”, com prazo de 25 anos.

Figura 1 – Garantia Física Contratada por Subsistema



Fonte: CCEE; Elaboração: Instituto Acende Brasil

Dos quase 3 GW de potência contratados neste leilão, 1.040,23 MW são provenientes de 44 empreendimentos eólicos, que somaram 480,00 MW médios de garantia física ao Sistema Interligado Nacional (SIN). A energia foi comercializada a R\$ 98,89/MWh, um deságio equivalente a 47,68%.

Tabela 1 – Empreendimentos Eólicos (Produto Quantidade)

Proprietário	Empreendimento	UF	Fonte	Potência (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MWm)	Preço (R\$/MWh)
ATL A	AURA TANQUE NOVO 01	BA	EOL	21,20	7,10	2,20	99,75
ATL A	AURA TANQUE NOVO 02	BA	EOL	15,90	6,20	1,90	99,75
ATL A	AURA TANQUE NOVO 03	BA	EOL	12,60	4,70	1,50	98,20
ATL B	AURA CAETITÉ 01	BA	EOL	29,40	11,10	3,40	98,20
ATL B	AURA CAETITÉ 02	BA	EOL	29,40	12,90	3,90	98,20
ATL B	AURA CAETITÉ 03	BA	EOL	29,40	11,20	3,40	98,20
ATL B	AURA CAETITÉ 04	BA	EOL	21,20	9,00	2,70	98,20
ATL C	AURA QUEIMADA NOVA 01	PI	EOL	30,00	11,30	3,40	99,75
ATL C	AURA QUEIMADA NOVA 02	PI	EOL	29,40	13,20	4,00	99,75
CJG	JANDAIRA I	RN	EOL	11,00	5,30	1,60	98,00
CJG	JANDAIRA II	RN	EOL	26,40	13,50	4,10	98,00
CJG	JANDAIRA III	RN	EOL	28,60	14,60	4,40	98,00
CJG	JANDAIRA IV	RN	EOL	28,60	14,20	4,30	98,00
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA A	VENTOS DE SANTA EUGENIA 01	BA	EOL	30,00	13,30	5,80	96,99
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA A	VENTOS DE SANTA EUGENIA 02	BA	EOL	30,00	12,10	3,70	96,98
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA B	VENTOS DE SANTA EUGENIA 03	BA	EOL	30,00	14,20	5,60	97,00
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA C	VENTOS DE SANTA EUGENIA 05	BA	EOL	30,00	14,80	4,70	96,97
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA C	VENTOS DE SANTA EUGENIA 06	BA	EOL	30,00	13,20	12,60	99,88
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA D	VENTOS DE SANTA EUGENIA 07	BA	EOL	30,00	13,90	4,20	96,98
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA D	VENTOS DE SANTA EUGENIA 08	BA	EOL	30,00	13,20	4,70	96,97
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA E	VENTOS DE SANTA EUGENIA 09	BA	EOL	30,00	14,30	14,30	99,88
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA F	VENTOS DE SANTA EUGENIA 12	BA	EOL	30,00	13,80	5,60	97,00
CONSÓRCIO SANTA EUGÊNIA G	VENTOS DE SANTA EUGENIA 13	BA	EOL	30,00	14,10	14,10	99,88
CSS A	SERRA DO SERIDÓ II	PB	EOL	17,33	7,60	2,40	99,68
CSS A	SERRA DO SERIDÓ III	PB	EOL	45,05	20,90	6,50	99,68
CSS B	SERRA DO SERIDÓ IV	PB	EOL	34,65	16,30	4,90	99,68
CSS B	SERRA DO SERIDÓ VI	PB	EOL	24,26	10,70	3,30	99,68
CSS C	SERRA DO SERIDÓ IX	PB	EOL	45,05	21,70	6,60	99,68
CSS C	SERRA DO SERIDÓ VII	PB	EOL	48,51	19,70	6,00	99,68
EOL III	CAETITÉ D	BA	EOL	27,50	12,10	5,00	98,88
STATKRAFT	SERRA DA MANGABEIRA	BA	EOL	75,60	40,20	12,10	99,88
VSJ A	VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 15	BA	EOL	8,40	4,00	1,20	98,98
VSJ A	VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 16	BA	EOL	8,40	4,00	1,20	98,98
VSJ A	VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 17	BA	EOL	8,40	4,10	1,30	98,99
VSJ B	VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 18	BA	EOL	8,40	4,00	1,20	99,00
VSJ B	VENTOS DE SÃO JANUÁRIO 19	BA	EOL	8,40	4,00	1,20	98,99
VSL A	VENTOS DE SANTA LEIA 01	RN	EOL	8,40	5,00	1,50	98,99
VSL A	VENTOS DE SANTA LEIA 02	RN	EOL	8,40	4,90	1,50	98,98
VSL A	VENTOS DE SANTA LEIA 03	RN	EOL	8,40	4,90	1,50	98,97
VSL B	VENTOS DE SANTA LEIA 04	RN	EOL	8,40	5,20	1,60	99,00
VSL B	VENTOS DE SANTA LEIA 05	RN	EOL	8,40	5,00	1,50	98,98
VSL C	VENTOS DE SANTA LEIA 12	RN	EOL	8,40	4,90	1,50	99,00
VSL C	VENTOS DE SANTA LEIA 13	RN	EOL	8,40	4,80	1,50	98,98
VSL C	VENTOS DE SANTA LEIA 14	RN	EOL	8,40	4,80	1,50	98,97
Total				1040,23	480,00	181,10	98,89

Fonte: CCEE; Elaboração: Instituto Acende Brasil

Foram contratados 27 empreendimentos hidrelétricos, sendo: i) 19 Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)¹; ii) seis Centrais de Geração Hidrelétrica (CGHs); e iii) duas Usinas Hidrelétricas (UHEs). Os projetos somaram 445,15 MW de potência, adicionando 264,36 MW médios de Garantia Física. O preço médio ponderado para a fonte foi de R\$ 205,78/MWh, deságio de 27,80% em relação ao preço de referência.

Tabela 2 – Empreendimentos Hidrelétricos (Produto Quantidade)

Proprietário	Empreendimento	UF	Fonte	Potência (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MWm)	Preço (R\$/MWh)
AAL	ALTO ALEGRE	SC	PCH	17,40	8,85	7,00	233,14
ARA ENERGIA	SANTA LUZIA	BA	PCH	15,50	8,97	8,00	234,63
HGA	GARCIA DE ANGELINA	SC	CGH	2,00	1,32	1,00	233,98
IPIRA	PIRA	SC	PCH	19,55	9,50	7,50	233,50
JASP	JASPE	SC	PCH	5,10	2,48	2,10	233,09
LINHA RICA	LINHA RICA	SC	PCH	7,89	3,87	2,00	234,13
LTDA	BARRA DAS ÁGUAS	SC	PCH	8,50	4,12	3,00	225,00
MRBI	MAROMBAS I	SC	CGH	3,27	1,63	1,30	233,00
MRBII	MAROMBAS II	SC	CGH	1,80	0,88	0,70	233,00
PCH FAZENDA DO SALTO	FAZENDA DO SALTO	PR	PCH	9,85	5,41	2,10	233,99
PCH JESUÍTA	JESUÍTA	MT	PCH	22,25	18,83	13,20	234,00
PESQUEIRO	MACACOS	PR	PCH	9,90	6,00	3,00	233,63
PMAS	PACÍFICO MASCARENHAS	MG	CGH	2,02	1,42	1,40	233,63
POLIFERTIL	ALAGOA III	MG	CGH	1,53	1,06	0,80	233,62
RDO	RODEIO	SC	PCH	9,75	6,02	4,20	233,08
RIO DO COBRE	COBRE KM 19	PR	PCH	14,20	7,40	5,00	232,00
S.A	SÃO LUIZ	ES	PCH	10,50	5,71	1,40	220,00
S.A.	SERRA NEGRA	MG	CGH	3,00	1,82	1,80	228,00
SBGER A	GAMELEIRA	GO	PCH	14,00	7,02	6,00	232,50
SBGER B	SÃO BARTOLOMEU	GO	PCH	12,00	6,52	6,00	232,51
SBGER C	SALGADO	GO	PCH	15,80	8,47	7,00	232,52
SCE	SÃO CARLOS	SC	PCH	15,20	7,73	2,50	225,02
SRQ	SÃO ROQUE	SC	UHE	141,90	91,30	60,00	157,08
TBG	TIBAGI MONTANTE	PR	UHE	36,00	21,00	1,20	157,08
VDB C	CABUÍ	MG	PCH	16,00	9,89	8,80	234,00
VERDE 2	VERDE 02 BAIXO	GO	PCH	22,50	12,86	11,00	234,20
WENERGY	BOM JESUS	ES	PCH	7,76	4,28	4,00	230,00
Total				445,15	264,36	172,00	205,78

Fonte: CCEE; Elaboração: Instituto Acende Brasil

¹ A potência instalada determina o porte do empreendimento hidrelétrico. A Aneel adota três classificações: (i) CGHs – Centrais Geradoras Hidrelétricas (usinas com potência instalada ≥ 1 MW e ≤ 5 MW); (ii) PCHs – Pequenas Centrais Hidrelétricas (empreendimentos com potência instalada > 3 MW e ≤ 30 MW, com área de reservatório de até 13 km², cuja regularização seja, no mínimo, semanal); e (iii) UHE – Usina Hidrelétrica de Energia (com mais de 30 MW).

O produto “por quantidade” da fonte solar vendeu energia proveniente de 11 empreendimentos. Somados, os projetos acrescentarão 530 MW de potência ou 163 MW médios de Garantia Física. A energia dos empreendimentos solares foi comercializada por R\$ 84,39/MWh (59,62% de deságio).

Tabela 3 – Empreendimentos Solares Fotovoltaicos (Produto Quantidade)

Proprietário	Empreendimento	UF	Fonte	Potência (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MWm)	Preço (R\$/MWh)
CGG A	GRAVIOLA 1	PI	SOL	75,00	22,90	11,80	84,50
CGG A	GRAVIOLA 2	PI	SOL	75,00	22,90	11,80	84,55
CGG B	GRAVIOLA 3	PI	SOL	75,00	23,00	7,20	84,00
CGG B	GRAVIOLA 4	PI	SOL	75,00	22,90	7,20	84,00
GAM	GAMELEIRA 1	CE	SOL	30,00	8,60	2,60	84,39
GAM	GAMELEIRA 2	CE	SOL	30,00	8,60	2,60	84,38
GAM	GAMELEIRA 3	CE	SOL	30,00	8,60	2,60	84,37
GAM	GAMELEIRA 4	CE	SOL	30,00	8,60	2,60	84,36
LUI	LUIZ GONZAGA II	PE	SOL	30,00	9,00	2,70	84,40
VDB A	SERRA DO MEL I	RN	SOL	60,00	20,90	6,30	84,90
VDB A	SERRA DO MEL II	RN	SOL	20,00	7,00	2,10	84,00
Total				530,00	163,00	59,50	84,39

Fonte: CCEE; Elaboração: Instituto Acende Brasil

Nove empreendimentos termelétricos foram contratados, sendo seis a biomassa de bagaço de cana e três a gás natural. As térmicas contratadas adicionam 963,76 MW de potência instalada ao SIN, com uma Garantia Física de 795,10 MW. O preço médio ponderado para a fonte foi de R\$ 188,78/MWh.

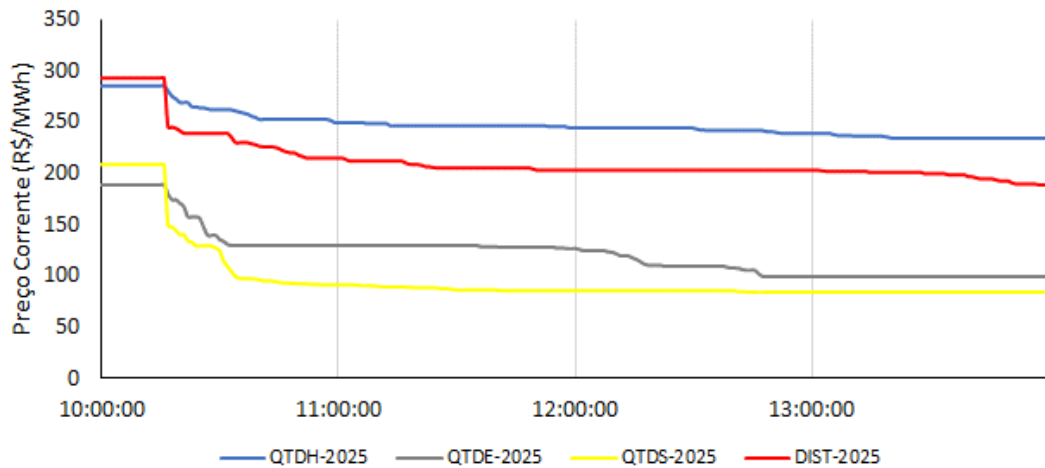
Tabela 4 – Empreendimentos Termelétricos (Produto Disponibilidade)

Proprietário	Empreendimento	UF	Fonte	Potência (MW)	GF (MWm)	Energia Contratada (MWm)	Preço (R\$/MWh)
BARCARENA	NOVO TEMPO BARCARENA	PA	GAS	604,52	584,10	569,70	188,95
BIO UNIVALEM	UNIVALEM	SP	BION	35,00	14,20	13,20	188,95
BIOENERGIA CERRADÃO II	CERRADÃO 3	MG	BION	40,00	20,50	18,00	187,95
PARNAÍBA II	MC2 NOVA VENÉCIA 2	MA	GAS	92,25	76,90	70,00	188,22
SMSA	SÃO MARTINHO BIOENERGIA	SP	BION	40,00	23,80	20,20	186,52
UBV	BELA VISTA	SP	BION	64,80	19,50	8,00	188,22
UTE BIOENERGIA	IPIRANGA BIOENERGIA MOCOC	SP	BION	40,20	16,00	6,90	188,90
UTE BRANCO PERES	BRANCO PERES	SP	BION	9,62	5,20	3,20	188,94
UTE PROSPERIDADE II	PROSPERIDADE II	BA	GAS	37,36	34,90	33,40	188,90
Total				963,76	795,10	742,60	188,78

Fonte: CCEE; Elaboração: Instituto Acende Brasil

O deságio médio ponderado do certame, levando em consideração as diferentes durações dos contratos, foi de **R\$ 176,09/MWh**. O Gráfico 2 apresenta a evolução dos preços correntes para cada produto minuto a minuto ao longo do certame. Percebe-se que a sistemática do leilão baseado na submissão contínua de lances promoveu uma rápida convergência ao preço de equilíbrio entre oferta e demanda.

Gráfico 2 – Evolução do Preço Corrente ao longo do certame

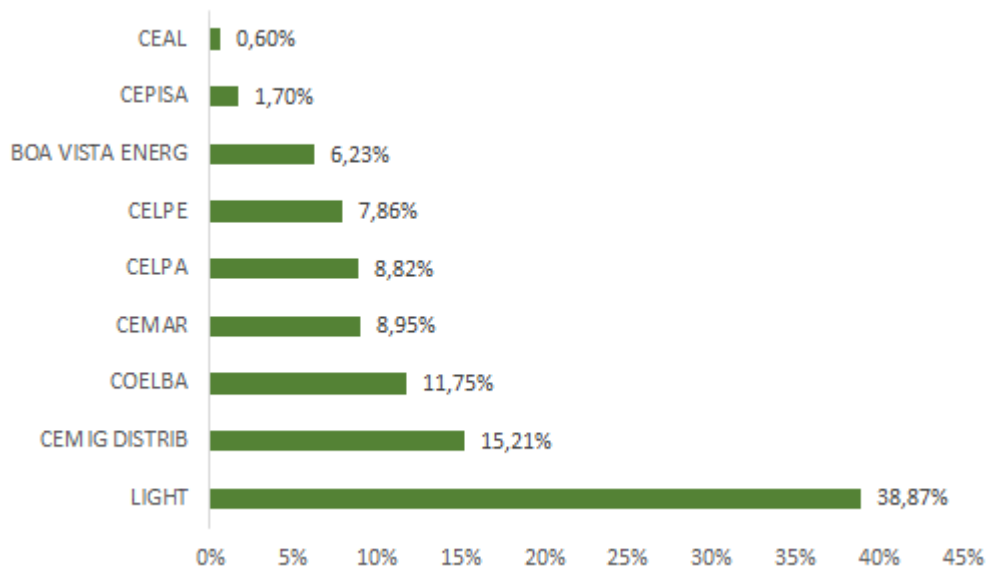


Fonte: CCEE; Elaboração: Instituto Acende Brasil

*Legenda: QTDH: Quantidade/Hídrica; QTDE: Quantidade/Eólica; QTDS: Quantidade/Solar; e DIST: Disponibilidade/Térmica

A Light foi a distribuidora que arrematou a maior parte da energia comercializada, equivalente a 38,74%, seguida da Cemig (15,21%) e Coelba (11,74%).

Gráfico 3 – Resumo dos Compradores



Fonte: CCEE; Elaboração: Instituto Acende Brasil

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.