

Mecanismo (Leilão) de Descontratação

Realização: 28/08/2017



**Análise
Pré-leilão**



**Análise
Pós-leilão**

O documento em PDF encontra-se em anexo

(Esta análise foi distribuída às 20:30 do dia 28/08/2017)

No dia 28 de agosto de 2017 foi realizado o primeiro Mecanismo Competitivo de Descontratação de Energia de Reserva de 2017. O certame teve início às 10h e duração de oito horas e vinte e cinco minutos.

O certame promoveu a descontratação de Contratos de Energia de Reserva (CERs) de empreendimentos eólicos, solares fotovoltaicos e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs).

As propostas vencedoras foram definidas com base no Índice de Classificação do Prêmio (ICP), que leva em conta o montante economizado (preço contratado nos Leilões de Energia de Reserva para cada empreendimento) acrescido do pagamento do prêmio estabelecido neste leilão.

O valor do prêmio, em Reais, a ser pago em parcela única, corresponde ao Lance de Prêmio ofertado pelo proponente (R\$/MWh) multiplicado pelo montante da energia contratada a ser descontratada (MW médio) e pela quantidade de horas referente a um ano de contrato (8.760 horas).

De acordo com o Decreto 9.019/17, os recursos obtidos com a descontratação serão revertidos em benefício da Conta de Energia de Reserva (CONER) para redução do Encargo de Energia de Reserva.

Ao todo, o certame descontratou 183,2 MWmédios de energia elétrica, que totalizam 557,36 MW da capacidade instalada, e uma Garantia Física de 190,5 MWmédios. Esse montante representa aproximadamente 12% do total aprovado pela Aneel. A receita total a ser arrecadada em prêmios será de R\$ 105.946.076,76.

Dos 92 parques eólicos aptos a participar do certame, 16 foram descontratados, somando 135,7 MWmédios. O Lance de Prêmio médio para esta fonte foi de R\$ 72,74/MWh.

Das 82 plantas solares fotovoltaicas habilitadas, apenas nove foram descontratadas, com um Lance de Prêmio médio de R\$ 50,27/MWh.

De todos os empreendimentos descontratados, apenas a usina solar Dracena 3 (São Paulo) não faz parte do Submercado Nordeste.

Nenhum empreendimento hidrelétrico submeteu lances.

Tabela 1: Resultado do Leilão – Fonte Eólica

Empreendimento	Potência (MW)	Garantia Física (MWh)	UF	Submercado	Energia Descontradada (MWh)	Preço de Venda Contratado (R\$/MWh)	Lance de Prêmio (R\$/MWh)	ICP (R\$/MWh)	Valor de Prêmio (R\$)
BOM JESUS	18	8,1	CE	NE	7,9	150,67	68,92	219,59	4.769.539,68
CACHOEIRA	12	5	CE	NE	4,8	150,67	69,22	219,89	2.910.562,56
CARNAÚBA I	22	9,4	RN	NE	9,1	145,37	74,22	219,59	5.916.521,52
CARNAÚBA II	18	7,3	RN	NE	7,1	145,41	74,64	220,05	4.642.309,44
CARNAÚBA III	16	7,5	RN	NE	7,1	145,38	74,51	219,89	4.634.223,96
CARNAÚBA V	24	10,1	RN	NE	9,8	145,36	74,53	219,89	6.398.251,44
CERVANTES I	16	7,1	RN	NE	6,9	145,36	74,69	220,05	4.514.562,36
CERVANTES II	12	5,6	RN	NE	5,4	145,4	74,65	220,05	3.531.243,60
PAU BRASIL	15	7,7	CE	NE	7,1	144,71	75,18	219,89	4.675.895,28
PITIMBU	18	7,2	CE	NE	6,4	150,67	68,92	219,59	3.863.930,88
PUNAÚ I	24	11	RN	NE	10,7	145,36	74,23	219,59	6.957.726,36
ROSADA	30	13,4	RN	NE	12,8	144,71	74,84	219,55	8.391.659,52
SÃO CAETANO	25,2	11	CE	NE	10,1	150,67	69,38	220,05	6.138.464,88
SÃO CAETANO I	18	7,7	CE	NE	6,4	150,67	69,18	219,85	3.878.507,52
SÃO GALVÃO	22	9,5	CE	NE	9,2	150,67	69,18	219,85	5.575.354,56
SÃO PAULO	17,5	8,1	CE	NE	7,6	144,71	75,34	220,05	5.015.835,84
Total	307,7	135,7			128,4	147,08	72,74	219,82	81.814.589,40

Tabela 2: Resultado do Leilão – Fonte Solar

Empreendimento	Potência (MW)	Garantia Física	UF	Submercado	Energia Descontradada	Preço de Venda Contratado (R\$/MWh)	Lance de Prêmio (R\$/MWh)	ICP (R\$/MWh)	Valor de Prêmio (R\$)
DRACENA 3	30	5,9	SP	SE	5,9	263,16	44,3	307,46	2.289.601,20
FRV BANABUIÚ	30	7,3	CE	NE	7,3	242,73	64,69	307,42	4.136.796,12
CAETITÉ I	29,75	6,5	BA	NE	6,5	266,24	41,23	307,47	2.347.636,20
CAETITÉ II	29,75	6,5	BA	NE	6,5	266,24	41,19	307,43	2.345.358,60
CAETITÉ IV	29,75	6,5	BA	NE	6,5	266,24	41,21	307,45	2.346.497,40
CAETITÉ V	10,5	2,3	BA	NE	2,3	266,24	41,68	307,92	839.768,64
SOLAR CAETITÉ 1	29,97	6,6	BA	NE	6,6	250,8	56,66	307,46	3.275.854,56
SOLAR CAETITÉ 2	29,97	6,6	BA	NE	6,6	250,8	56,67	307,47	3.276.432,72
SOLAR CAETITÉ 3	29,97	6,6	BA	NE	6,6	250,8	56,62	307,42	3.273.541,92
Total	249,66	54,8			54,8	257,20	50,27	307,47	24.131.487,36

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 > Análise de Leilões.