

EMAE

Contratos no

Mercado Livre

208ª Reunião do Conselho Fiscal – 22/10/2014

Prorrogação de Prazo das Concessões

- O prazo original das concessões da EMAE expirou em 30/11/2012, conforme previsto do Contrato de Concessão;
- A EMAE formulou os pedidos de prorrogação dos prazos de concessão de todas as suas usinas hidrelétricas em 05/11/2009, 36 meses antes do seu término;
- A ANEEL deveria ter se manifestado até o 18º mês anterior ao término do prazo de concessão, ou seja, até 30/05/2011, o que ocorreu somente em 06/03/2012, quando pronunciou-se favoravelmente à prorrogação da concessão pelo prazo de 20 anos, de forma não onerosa;

Contratos que se Encerraram no Final de 2012

- No final de 2012 parte dos Contratos no Ambiente Regulado (CCEARs) em que a EMAE participou com 78,9 MW médios se encerraram. Esses contratos representaram em 2012 uma receita de aproximadamente R\$ 59 milhões;
- Também no final de 2012 se encerraram dois contratos celebrados pela EMAE no Ambiente de Contratação Livre – ACL, com um total de 12,5 MW médios, que representaram em 2012 uma receita de aproximadamente R\$ 18,4 milhões;
- Para recompor a receita proveniente desses contratos, a EMAE vendeu em Julho e Agosto de 2012, um total de 67 MW médios por intermédio de leilões de energia elétrica, celebrando 5 contratos no ACL, representando uma receita de aproximadamente R\$ 57,7 milhões;

DESTAQUES DA MEDIDA PROVISÓRIA Nº 579

Em 11 de setembro de 2012 foi publicada a Medida Provisória nº 579, posteriormente convertida na Lei nº 12.783.

No caso da EMAE determinando que as concessões de geração de energia hidrelétrica que estavam com pedido de prorrogação em tramitação poderiam ser prorrogadas, uma única vez, pelo prazo de até 30 anos. No entanto, a prorrogação dependia da aceitação de várias condições, entre elas:

- A remuneração seria por **tarifa** calculada pela ANEEL para cada usina hidrelétrica e não mais por contratos de compra e venda;
- Alocação **integral** de cotas de garantia física de energia e de potência da usina às concessionárias de distribuição no Mercado Regulado;
- Os riscos hidrológicos, considerado o Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, serão **assumidos** pelas concessionárias de distribuição;
- A ANEEL disciplinará a realização de **investimentos** que serão considerados nas tarifas, conforme regulamento do poder concedente;

LEILÕES DE COMPRA DE ENERGIA NO ACL

- A EMAE em 04 de dezembro de 2012, assinou o Segundo Termo Aditivo ao Contrato de Concessão no 002/2004. Com a alocação integral da energia aos Contratos de Cotas de Garantia Física (CCGFs) no ACR, 8 contratos celebrados no Ambiente de Contratação Livre, deixaram de ter lastro de energia a partir de Janeiro de 2013.
- A negociação de energia para lastro destes contratos também deveria ser no ACL. Para tanto a EMAE divulgou o Edital de Leilão N° 01/2013 para o suprimento dos contratos de 2013 e o Edital de Leilão N° 02/2013 para o suprimento dos contratos no período de 2014 a 2017.
- Por meio do Leilão objeto do citado Edital N° 01/2013, a EMAE comprou da geradora CESP um lote de energia de 80 MW médios em 2013;
- Por meio do Leilão objeto do citado Edital N° 02/2013, a EMAE comprou da comercializadora BOLT os seguintes lotes de energia: 13 MW médios em 2014, 9 MW médios em 2015, 7 MW médios em 2016, 7 MW médios em 2017.

Contratos do ACL – Período de 2013 a 2017

Contrato	Período	MW médios	R\$/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	Total R\$	Total MWh
Ciplan	1/1/2013 a 31/12/2014	4,0	177,61	6.223.310	6.223.310				12.446.621	70.080
Paramount Sul	1/1/2013 a 31/12/2015	2,0	190,59	3.339.158	3.339.158	3.339.158			10.017.474	52.560
Toyobo	1/1/2013 a 31/12/2017	7,0	181,34	11.119.769	11.119.769	11.119.769	11.150.234	11.119.769	55.629.309	306.768
Seal	1/1/2013 a 31/12/2013	3,0	90,00	2.365.200					2.365.200	26.280
Enertrade I	1/1/2013 a 31/12/2013	16,5	98,00	14.164.920					14.164.920	144.540
Enertrade II	1/1/2013 a 31/12/2013	27,5	98,50	23.728.650					23.728.650	240.900
Compass I	1/1/2013 a 31/12/2013	5,0	98,50	4.314.300					4.314.300	43.800
Compass II	1/1/2013 a 31/12/2013	15,0	99,92	13.129.488					13.129.488	131.400
TOTAL VENDA		80,0		78.384.795	20.682.237	14.458.927	11.150.234	11.119.769	135.795.962	1.016.328
Preço médio ponderado - R\$/MWh:				112,00	182,00	183,00	181,00	181,00	133,61	
MW médio ano				80,00	13,00	9,00	7,00	7,00		
Preço de compra (R\$/MWh)				134,00	118,80	118,80	118,80	118,80	133,61	
TOTAL COMPRA (Cesp e Bolt)		80,0		93.907.200	13.528.944	9.366.192	7.284.816	7.284.816	131.371.968	1.016.328

Estimativa de Receitas e Despesas - ACL de 2013 a 2017

Contratos	Período	MW médios	R\$/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	Total R\$	Total MWh
Receita Prevista	1/1/2013 a 31/12/2017	80	133,61	78.384.795,04	20.682.237,04	14.458.926,73	11.150.233,92	11.119.768,80	135.795.961,53	1.016.328,00
Despesa Contratos	1/1/2013 a 31/12/2017	80	129,26	93.907.200,00	13.528.944,00	9.366.192,00	7.284.816,00	7.284.816,00	131.371.968,00	1.016.328,00
Diferença	1/1/2013 a 31/12/2017		4,35	-15.522.404,96	7.153.293,04	5.092.734,73	3.865.417,92	3.834.952,80	4.423.993,53	0,00

RESULTADO ESPERADO DA OPERAÇÃO

TIR	12%
VPL	R\$ 2.105.240,04