

PCH Caju entra em teste de operação

A Pequena Central Hidrelétrica (PCH) Caju, com potência instalada de 10 MW, entrou em teste de operação comercial em 14 de dezembro. Outro projeto em fase final de instalação e em enchimento do reservatório é a PCH São Sebastião do Alto, de 13 MW, com previsão de entrada em

operação no início de janeiro próximo. Além destas PCHs, o projeto da PCH Santo Antônio deverá ter o seu enchimento de reservatório em abril de 2011. Juntas as três usinas terão 31,2 MW de capacidade instalada e produção anual de 157,4 GWh.

Energisa Soluções consolida-se como líder no mercado de O&M de usinas hidrelétricas

A Energisa Soluções, que atua em serviços de operação e manutenção (O&M) de subestações, usinas e linhas de transmissão, fechou ao longo de 2010 diversos contratos com importantes grupos e consórcios, atingindo a marca de 97 usinas sob sua responsabilidade. O exemplo mais recente é o contrato de três anos para O&M da Usina Hidrelétrica (UHE) Serra do Facão, localizada em Goiás. Inaugurada no fim de outubro, essa UHE possui um reservatório de 227 km² e capacidade instalada 210 MW. Ainda em 2010, a Energisa Soluções fechou acordos para serviços de manutenção em 13 PCHs da Brasil PCH,

totalizando 291 MW de potência instalada; em 15 usinas no Espírito Santo e Mato Grosso (371 MW instalados) da EDP Energias do Brasil e na PCH Malagone (19,6 MW instalados) da Wanerg Energética, em Uberlândia (MG). A empresa também passou a executar neste ano serviços de montagem e desmontagem de equipamentos em 31 usinas pertencentes à Companhia Energética de Minas Gerais (Cemig). Com todas essas realizações, a Energisa Soluções consolida-se como a empresa líder no mercado de O&M de usinas hidrelétricas no país.

Energisa Borborema é a melhor empresa de energia do Nordeste segundo Aneel

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) divulgou em 13 de dezembro o resultado da pesquisa do Índice ANEEL de Satisfação do Consumidor (IASC). Na região Nordeste, as duas empresas do grupo Energisa sediadas na Paraíba ficaram no topo da classificação. A Energisa Borborema foi a

vencedora da região Nordeste com 76,09 pontos e a Energisa Paraíba ficou em 3º lugar na mesma região com 72,29 pontos, ambas muito acima das médias regional (63,10) e nacional (64,41). [Confira o anúncio da Energisa Borborema no link.](#)

Receita bruta consolidada foi de R\$ 2,7 bilhões em 11 meses de 2010

Vendas e receitas em novembro de 2010: a demanda por energia elétrica dos consumidores atendidos pelo Grupo Energisa apresentou crescimento de 6,2% em novembro em relação ao mesmo mês do ano passado, atingindo 620,7 GWh. Em comparação ao volume vendido em outubro, o aumento foi de 5,3%. As classes residencial e comercial demonstraram avanço de consumo de 10,1% e 7,6%, respectivamente. Os consumidores industriais livres apresentaram crescimento de 5,8%, enquanto o consumo industrial cativo registrou queda de 2,4%. A receita operacional bruta consolidada da Energisa somou R\$ 259,5

milhões em novembro, o que representa aumento de 12,4% (ou R\$ 28,6 milhões) em relação a igual mês do ano passado.

Vendas e receitas acumuladas em 11 meses de 2010: as vendas de energia elétrica do Grupo Energisa cresceram 8,0% entre janeiro e novembro deste ano em relação aos primeiros onze meses de 2009. Os consumidores cativos demandaram 6.473,2 GWh no período. A receita operacional bruta consolidada do Grupo Energisa totalizou R\$ 2.690,1 milhões nestes onze meses de 2010, o que representa acréscimo de 12,0% em comparação ao mesmo período do ano passado.

Indicadores Operacionais das Distribuidoras de Energia do Grupo Energisa - Janeiro a novembro de 2010

Descrição / Empresa	EMG	ENF	ESE	EBO	EPB	Energisa Consolidada
Receita Bruta - R\$ milhões	521,0	129,7	704,1	159,9	1.069,8	2.690,1
Variação % da Receita Bruta - (*)	+ 13,2	+ 10,3	+ 13,8	+ 1,9	+ 6,7	+ 12,0
a) Vendas de Energia no Mercado Próprio (GWh)	1.000,7	303,1	1.857,2	548,6	2.763,6	6.473,2
. Residencial	345,7	140,4	679,6	164,6	1.021,5	2.351,8
. Industrial	238,0	64,8	314,8	208,0	529,1	1.354,7
. Comercial	171,6	59,2	391,7	104,1	485,8	1.212,4
. Rural	123,7	4,4	72,3	18,6	204,1	423,1
. Outras classes	121,7	34,3	398,8	53,3	523,1	1.131,2
b) Variação das Vendas no Mercado Próprio - % (*)	+ 3,8	+ 4,6	+ 2,9	+ 8,3	+ 13,7	+ 8,0
. Residencial	+ 4,9	+ 4,7	+ 7,3	+ 7,7	+ 14,2	+ 9,7
. Industrial	+ 1,5	+ 5,7	- 9,1	+ 6,0	+ 18,7	+ 5,5
. Comercial	+ 4,9	+ 4,7	+ 5,1	+ 13,8	+ 11,9	+ 8,4
. Rural	+ 3,8	+ 7,8	- 4,8	+ 10,3	+ 20,3	+ 9,7
. Outras classes	+ 3,7	+ 2,1	+ 8,0	+ 6,0	+ 7,4	+ 6,3
c) Demanda dos Consumidores Livres - CL (GWh)	259,0	-	576,4	-	386,2	1.221,6
d) Variação da Demanda dos CL - % (*)	+ 17,6	-	+ 26,5	-	+ 13,5	+ 3,7
(*) Em relação ao mesmo período de 2009.						
EMG-Energisa Minas Gerais / ENF-Energisa Nova Friburgo / ESE-Energisa Sergipe / EBO-Energisa Borborema / EPB-Energisa Paraíba						

Para esclarecimentos e informações adicionais, não hesite em nos contatar

Maurício Perez Botelho - Diretor de Relações com Investidores
E-mail: mbotelho@energisa.com.br
Tel.: (21) 2122-6900 - Fax: (21) 2122-6980 / 6931

Carlos Aurélio Martins Pimentel - Gerente de Relações com Investidores
E-mail: caurelio@energisa.com.br
Tel.: (32) 3429-6226 / 6000 - Fax: (32) 3429-6317 / 6480