

ACOMPANHAMENTO MENSAL DA GERAÇÃO DE ENERGIA DAS USINAS EOLIELÉTRICAS COM PROGRAMAÇÃO E DESPACHO CENTRALIZADOS PELO ONS

NOVEMBRO / 2011



Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS
Diretoria de Operação – DOP
Centro Nacional de Operação do Sistema – CNOS
Gerência Executiva de Pós-Operação, Análise e
Estatística da Operação – GOA
Gerência de Pós-Operação – GOA2

© 2011/ONS
Todos os direitos reservados.
Qualquer alteração é proibida sem autorização.

**ACOMPANHAMENTO MENSAL DA GERAÇÃO
DE ENERGIA DAS USINAS EOLIELÉTRICAS
COM PROGRAMAÇÃO E DESPACHO
CENTRALIZADOS PELO ONS**

NOVEMBRO / 2011

Neste relatório, além da curva de geração verificada, são apresentadas ainda a geração média para o período considerado, o fator de capacidade verificado e informações sobre o fator de capacidade estimado.

Gráfico 1: Geração Eólica Verificada – Região Sul

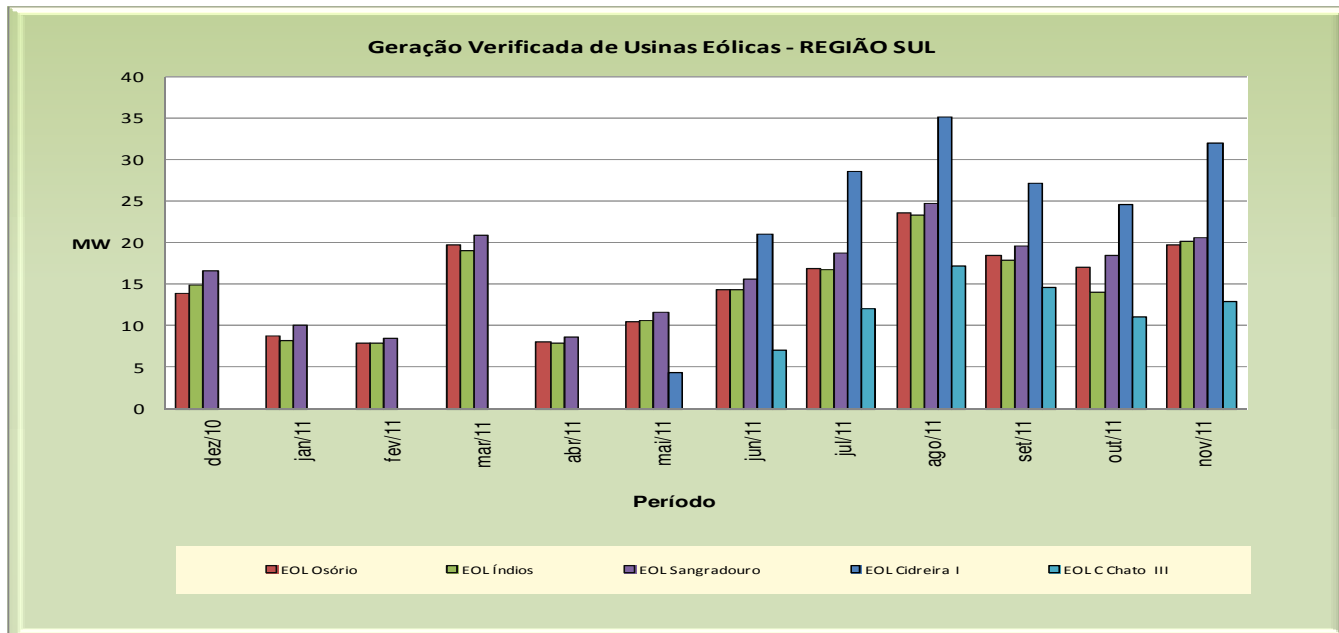


Tabela 1: Geração Média (MW) no período, Fator de Capacidade Verificado(%), Fator de Capacidade Estimado(%), Potência Nominal (MW), Configuração e Início de Operação Comercial – Usinas Região SUL

USINAS REGIÃO SUL	GERAÇÃO MÉDIA (MW)			FATOR CAPACIDADE VERIFICADO (%)			FATOR CAPACIDADE ESTIMADO (%)	POTÊNCIA NOMINAL (MW)	CONFIGURAÇÃO	INÍCIO DE OPERAÇÃO COMERCIAL
	2010	ÚLTIMOS 12 MESES	2011	2010	ÚLTIMOS 12 MESES	2011				
EOL OSÓRIO	13,32	14,89	14,87	26,64	29,77	29,73	32	50	25 AEROGERADORES DE 2.000 kW	29/06/2006
EOL DOS ÍNDIOS	13,24	14,58	14,65	26,47	29,16	29,30	30	50	25 AEROGERADORES DE 2.000 kW	13/12/2006
EOL SANGRADOURO	14,60	16,14	16,10	29,21	32,28	32,20	33	50	25 AEROGERADORES DE 2.000 kW	30/09/2006
EOL CIDREIRA I	-	-	24,42	-	-	34,89	32,5	70	27 AEROGERADORES DE 2.300 kW, 3 AEROGERADORES DE 2.000 kW E 1 AEROGERADOR DE 1.900 kW.	21/05/2011
EOL C CHATO III	-	-	12,48	-	-	41,61	37	30	15 AEROGERADORES DE 2.000 kW	UG1 07/06/2011 UG2 28/06/2011 UG3 19/07/2011

Obs: O EPRI – Electric Power Research Institute considera como referência para fator de capacidade o valor de 32,5%.

Gráfico 2: Geração Eólica Verificada – Região Nordeste – Estado do Ceará

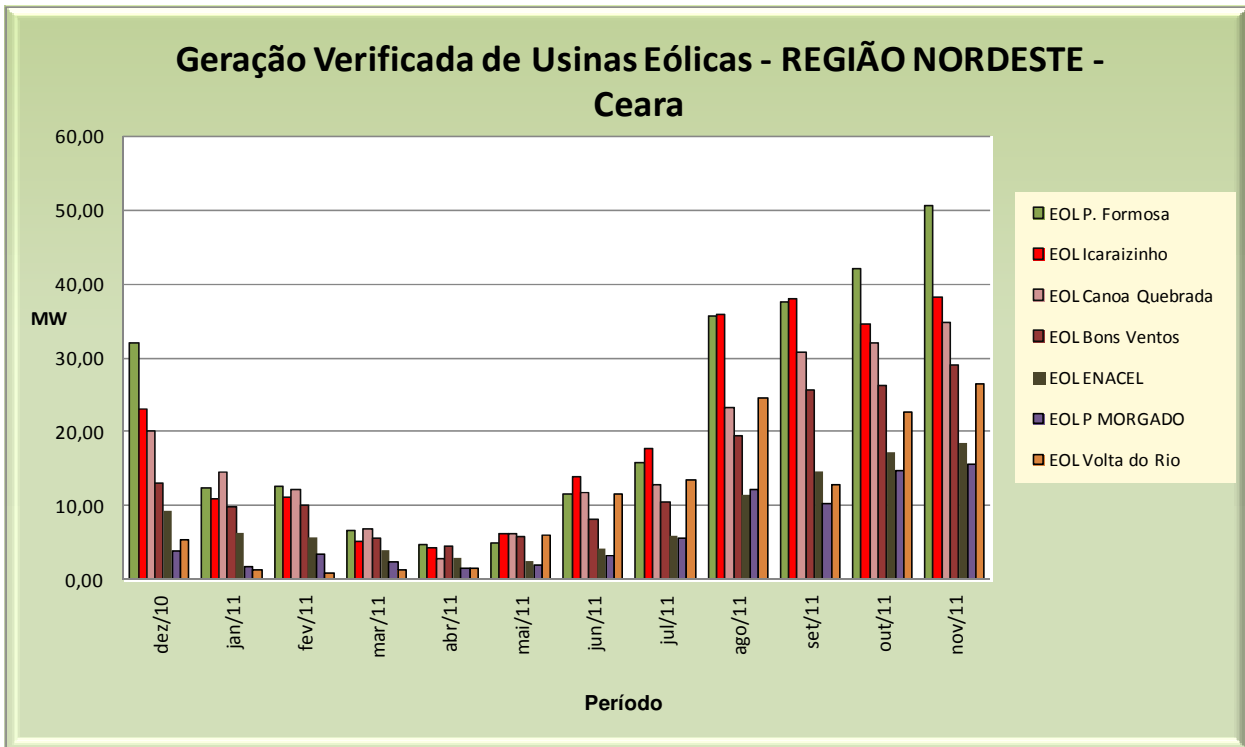


Gráfico 3: Geração Eólica Verificada – Região Nordeste – Estado do R G do Norte

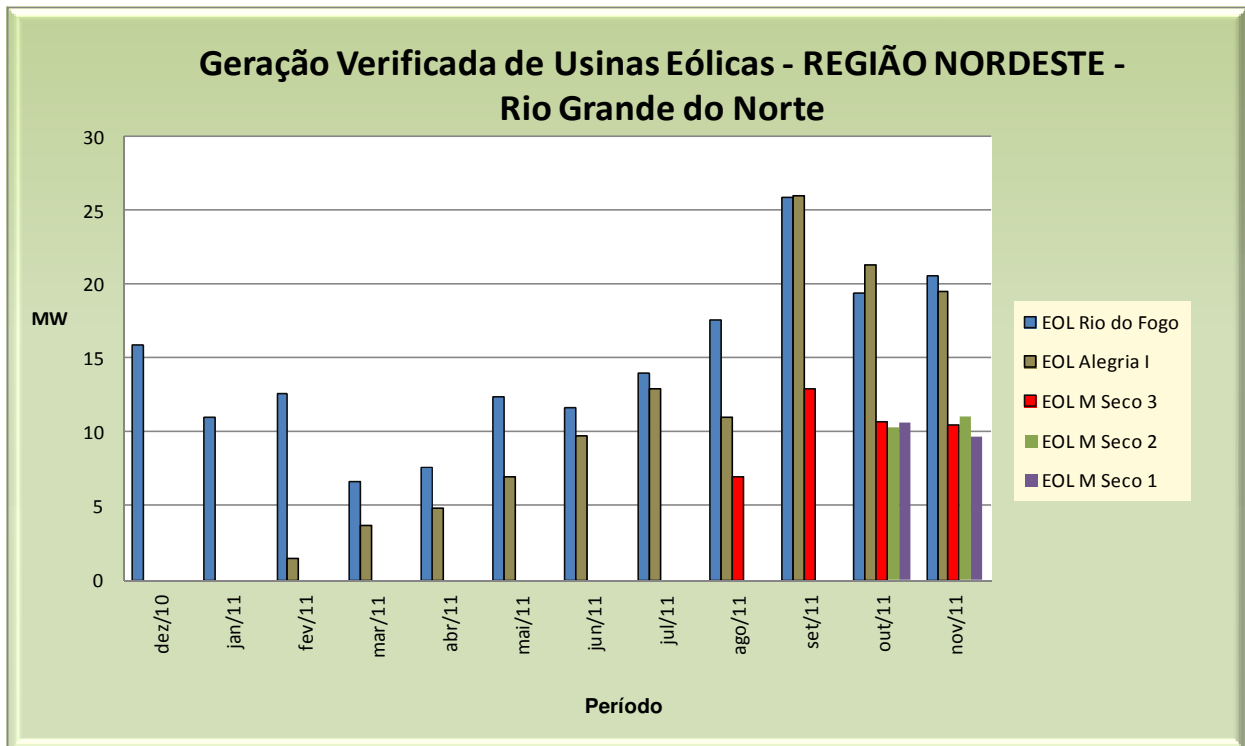


Tabela 2: Geração Média (MW) no período, Fator de Capacidade Verificado(%), Fator de Capacidade Estimado(%), Potência Nominal (MW), Configuração e Início de Operação Comercial – Usinas Região NORDESTE

USINAS REGIÃO NORDESTE	GERAÇÃO MÉDIA (MW)			FATOR CAPACIDADE VERIFICADO (%)			FATOR CAPACIDADE ESTIMADO (%)	POTÊNCIA NOMINAL (MW)	CONFIGURAÇÃO	INÍCIO DE OPERAÇÃO COMERCIAL
	2010	ÚLTIMOS 12 MESES	2011	2010	ÚLTIMOS 12 MESES	2011				
EOL RIO DO FOGO	16,48	14,61	14,49	33,42	29,64	29,40	34	49,3	61 AEROGERADORES DE 800 kW E 1 AEROGERADOR DE 500 kW	15/07/2006
EOL PRAIA FORMOSA	30,37	22,24	21,35	29,09	21,30	20,45	39	104,4	50 AEROGERADORES DE 2.088 kW	26/09/2009
EOL ICARAIZINHO	25,30	19,92	19,64	46,33	36,49	35,97	43	54,6	26 AEROGERADORES DE 2.100 kW	14/10/2009
EOL CANOA QUEBRADA	19,79	17,33	17,09	34,72	30,41	29,99	43,5	57	28 AEROGERADORES (22 DE 2.100 kW E 6 DE 1.800 kW)	26/01/2010
EOL BONS VENTOS	15,83	14,00	14,09	31,65	28,01	28,18	43,84	50	24 AEROGERADORES (22 DE 2.100 kW E 2 DE 1.800 kW)	11/02/2010
EOL ENACEL	7,09	8,58	8,52	22,50	27,23	27,03	43,54	31,5	15 AEROGERADORES DE 2.100 kW	18/03/2010
EOL VOLTA DO RIO	10,16	10,70	11,17	37,25	25,47	26,60	47	42	28 AEROGERADORES DE 1.500 kW	03/09/2010
EOL PRAIA DO MORGADO	8,63	6,41	6,65	24,19	22,27	23,09	50	28,8	19 AEROGERADORES DE 1580 kW	26/05/2010
EOL ALEGRIA I	-	-	10,67	-	-	-	32	51	60 AEROGERADORES DE 850kW	30/12/2010
EOL M Seco 3	-	-	10,26	-	-	-	-	26	13 AEROGERADORESDE 2.000kW	26/08/2011
EOL M Seco 2	-	-	10,70	-	-	-	-	26	13 AEROGERADORESDE 2.000kW	24/09/2011
EOL M Seco 1	-	-	10,16	-	-	-	-	26	13 AEROGERADORESDE 2.000kW	30/09/2011
EOL M SECO 5	-	-	5,80	-	-	-	-	26	13 AEROGERADORSES 2.000kW	01/11/2011

Na tabela adiante, são apresentados os maiores valores verificados de geração (integralização horária), a partir dos quais se evidencia que, nas usinas da região Nordeste, os melhores resultados ocorrem, com mais frequência, nos meses de setembro a novembro (primavera).

Na região Sul evidencia-se melhores resultados nos meses de maio a agosto (outono/inverno).

GERAÇÃO EÓLICA MÁXIMA HORÁRIA INTEGRALIZADA (MW)				
	USINAS	POT. NOMINAL (MW)	DATA E HORÁRIO	GERAÇÃO MÁXIMA
COSR-NE	RIO DO FOGO	49,3	17/09/11 13	49
	PRAIA FORMOSA	104,4	11/11/10 16	103,00
	ICARAIZINHO	54,6	16/09/10 16	54,00
	BONS VENTOS	50	16/09/11 22	51,00
	PRAIA DO MORGADO	28,8	30/09/11 13	25,00
	CANOA QUEBRADA	57	30/09/11 21	59,00
	VOLTA DO RIO	42	27/06/11 11	40,00
	ENACEL	31,5	08/09/11 21	32,00
	ALEGRIA I	51	25/09/11 17	47,00
	M SECO 1	26	30/11/11 14	25
	M SECO 2	26	11/10/11 16	25
	M SECO 3	26	17/10/11 17	24
M SECO 5	26	04/11/11 18	5	
COSR-S	OSÓRIO	50	29/05/07 9	50
	ÍNDIOS	50	29/05/07 11	50
	SANGRADOURO	50	19/08/09 7	50
	CIDREIRA I	70	18/07/11 21	69
	C CHATO III	30	06/08/11 22	51

Para este mês, os maiores valores de geração verificada foram os apresentados na tabela a seguir:

GERAÇÃO EÓLICA MÁXIMA HORÁRIA INTEGRALIZADA (MW) MÊS NOVEMBRO/2011				
	USINAS	POT. NOMINAL (MW)	DIA E HORÁRIO	GERAÇÃO MÁXIMA
COSR-NE	RIO DO FOGO	49,3	28/11/11 22	42
	PRAIA FORMOSA	104,4	13/11/11 17	102
	ICARAIZINHO	54,6	28/11/11 18	53
	BONS VENTOS	50	13/11/11 1	51
	PRAIA DO MORGADO	28,8	15/11/11 15	24
	CANOA QUEBRADA	57	24/11/11 23	58
	VOLTA DO RIO	42	09/11/11 19	38
	ENACEL	31,5	09/11/11 23	32
	ALEGRIA I	51	07/11/11 17	47
	M SECO 1	26	30/11/11 14	25
	M SECO 2	26	20/11/11 17	25
	M SECO 3	26	06/11/11 17	25
M SECO 5	26	04/11/11 18	5	
COSR-S	OSÓRIO	50	04/11/11 21	50
	ÍNDIOS	50	20/11/11 14	49
	SANGRADOURO	50	08/11/11 20	49
	CIDREIRA I	70	28/11/11 22	70
	C CHATO III	30	02/11/11 1	30