

Alterações na Data de Tendência de Entrada em Operação Comercial e data de Ato Legal de Usinas.

		ANEXO 01 A - UHE		Reunião DMSE 16/05/2012					
Item	Usina	Potência Total (MW)	Máquina		Aneel		DMSE - Avaliação no período		Justificativa
			Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		
					Abril	Maio	Abril	Maio	
1	Santo Antônio do Jari (AP/PA) (9)	373,4	1	123,33	SET/2014	OUT/2014	SET/2014	OUT/2014	UGs 01, 02 e 03 postergação = +1 mês. UG 04 postergação = +25 meses. Adequação ao Terceiro Termo Aditivo do Contrato de Concessão nº 004/2002 Aneel, assinado em 28 de setembro de 2011.
			2	123,33	OUT/2014	NOV/2014	OUT/2014	NOV/2014	
			3	123,34	NOV/2014	DEZ/2014	NOV/2014	DEZ/2014	
			4	3,40	NOV/2014	DEZ/2016	NOV/2014	DEZ/2016	
2	Santo Antônio Rio Madeira (RO) (4)	3150,4	5	69,588	MAR/2012	MAR/2012	JUN/2012	AGO/2012	UG 18 postergação = +1 mês. UGs 05, 13, 14, 15, 16 e 17 postergação = +2 meses. UG 06 postergação = +3 meses. UGs 22, 25, 26 e 29 antecipação = -1 mês. UGs 23, 24, 27, 28, 30, 31 e 32 antecipação = -2 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.
			6	69,588	MAR/2012	MAR/2012	JUN/2012	SET/2012	
			13	73,278	SET/2012	SET/2012	JAN/2013	MAR/2013	
			14	73,278	OUT/2012	OUT/2012	JAN/2013	MAR/2013	
			15	73,278	NOV/2012	NOV/2012	JAN/2013	MAR/2013	
			16	73,278	DEZ/2012	DEZ/2012	FEV/2013	ABR/2013	
			17	73,278	JAN/2013	JAN/2013	MAR/2013	MAI/2013	
			18	73,278	FEV/2013	FEV/2013	ABR/2013	MAI/2013	
			22	69,588	JUN/2013	JUN/2013	AGO/2013	JUL/2013	
			23	73,278	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	JUL/2013	
			24	73,278	AGO/2013	AGO/2013	OUT/2013	AGO/2013	
			25	73,278	SET/2013	SET/2013	NOV/2013	OUT/2013	
			26	73,278	OUT/2013	OUT/2013	DEZ/2013	NOV/2013	
			27	73,278	NOV/2013	NOV/2013	JAN/2014	NOV/2013	
			28	73,278	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	DEZ/2013	
			29	73,278	JAN/2014	JAN/2014	MAR/2014	FEV/2014	
30	73,278	FEV/2014	FEV/2014	ABR/2014	FEV/2014				
31	69,588	MAR/2014	MAR/2014	MAI/2014	MAR/2014				
32	69,588	ABR/2014	ABR/2014	JUN/2014	ABR/2014				
3	Simplicio (RJ/MG) (1)	333,7	1	101,9	DEZ/2010	DEZ/2010	JUL/2012	AGO/2012	Postergação = +1 mês. LO ainda está com seus efeitos suspensos.
			2	101,9	FEV/2011	FEV/2011	JUL/2012	AGO/2012	
			3	101,9	ABR/2011	ABR/2011	AGO/2012	SET/2012	
			Anta 1	14,0	SET/2010	SET/2010	SET/2012	OUT/2012	
			Anta 2	14,0	NOV/2010	NOV/2010	OUT/2012	NOV/2012	
4	Mauá (PR) (2)	361	1	116,7	JAN/2011	JUL/2012	AGO/2012	AGO/2012	Alteradas as datas de ato legal, conforme Despacho Aneel nº 1.611 de 17 de abril de 2012.
			2	116,7	ABR/2011	SET/2012	OUT/2012	OUT/2012	
			3	116,6	JUL/2011	OUT/2012	NOV/2012	NOV/2012	
			4	5,5			SET/2012	SET/2012	
			5	5,5			OUT/2012	OUT/2012	

- (1) Leilão A - 5 de 16/12/2005
 (2) Leilão A - 5 de 10/10/2006
 (3) Leilão A - 5 de 16/10/2007
 (4) Leilão A - 5 de 10/12/2007

- (5) Leilão A - 5 de 19/05/2008
 (6) Leilão A - 5 de 30/09/2008
 (7) Leilão A - 5 de 20/04/2010
 (8) Leilão A - 5 de 30/07/2010

- (9) Leilão A-5 de 17/12/2010
 (10) Leilão A - 3 de 17/08/2011
 (11) Leilão A - 5 de 20/12/2011

		ANEXO 01 B - PCHs		Reunião DMSE 16/05/2012				
Item	PCH	Máquina		Ato Legal		DMSE - Avaliação no Período		Justificativa
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		
				Abril	Maio	Abril	Maio	
1	Queixada (GO) (7)	1	7,5	OUT/2011	OUT/2011	MAI/2012	JUN/2012	Postergação= +1 mês. Usina ainda não entrou em operação em teste.
		2	7,5	NOV/2011	NOV/2011	MAI/2012	JUN/2012	
		3	7,5			JUN/2012	JUL/2012	
		4	7,5			JUN/2012	JUL/2012	
2	Inxu (MT) (6)	1	10,3	JUN/2013	JUN/2013	ABR/2014	MAR/2014	Antecipação= -1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.
3	São Sebastião (SC) (6)	1	3,3	MAI/2012	MAI/2012	SET/2012	OUT/2012	Postergação= +1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.
		2	3,3	JUN/2012	JUN/2012	SET/2012	OUT/2012	
		3	3,3	JUL/2012	JUL/2012	SET/2012	OUT/2012	
4	Canaã (RO) (5)	1	5,7	JAN/2011	NOV/2014	DEZ/2014	DEZ/2014	Alteradas as datas de ato legal, conforme Resolução Autorizativa Aneel nº 3.437 de 10/04/2012.
		2	5,7	FEV/2011	DEZ/2014	JAN/2015	JAN/2015	
		3	5,7	MAR/2011	JAN/2015	FEV/2015	FEV/2015	

- (1) Leilão A - 5 / 2005
 (2) Leilão A - 3 / 2006
 (3) Leilão A - 3 FA / 2007
 (4) Leilão A - 3 / 2009

- (5) Leilão A - 5 / 2010
 (6) Leilão Energia de Reserva 05/2010 (Produto 2013)
 (7) Leilão A-3 FA / 2010

* A data de tendência representa a expectativa efetiva de despacho para o sistema elétrico, sendo que a entrada em operação comercial a qualquer tempo depende da aprovação da ANEEL.

ANEXO 02 - UTE Reunião DMSE 16/05/2012

Ítem	Usina	Máquina		Aneel		DMSE - Avaliação no período			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Abril	Maio	Abril	Maio		
1	Cacimbaes (ES) (9)	15X8,439	126,600	DEZ/2012	DEZ/2012	JAN/2014	SEM PREVISÃO	Usinas alteradas para SEM PREVISÃO. Empreendedor solicitou rescisão amigável do CCEAR e devolução não onerosa da outorga das usinas, conforme carta GER nº 042/2012 protocolada na Aneel.	
2	Escolha (ES) (9)	40X8,439	337,600	DEZ/2012	DEZ/2012	JAN/2014	SEM PREVISÃO		
3	MC2 Macaíba (RN) (9)	22 X 18,182	400,000	JAN/2013	JAN/2013	JAN/2014	SEM PREVISÃO		
4	Vale do Tijucu II (MG) (13)	1	40,0	ABR/2012	ABR/2012	JUN/2012	MAI/2012	Antecipação = -1 mês. ONS emitiu a DAPR-D.	
5	Meridiano (SP) (14)	1	30,000	SET/2010	SET/2010	MAI/2012	JUN/2012	Postergação = +1 mês. ONS ainda não liberou as usinas para realizarem os testes em sincronismo.	
6		2	30,000	SET/2010	SET/2010	MAI/2012	JUN/2012		
7	Noble Energia II (SP) (14)	1	30,000	SET/2010	SET/2010	MAI/2012	JUN/2012	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
8		3	35,000	JUL/2010	JUL/2010	MAI/2012	JUN/2012		
9	Barra Bioenergia (SP) (7)	4	35,000	JUL/2010	JUL/2010	MAI/2012	JUN/2012	Postergação = +1 mês. Usina ainda não iniciou os testes.	
10		1	35,000	ABR/2012	ABR/2012	MAI/2012	JUN/2012		
11	Da Pedra (SP) (11)	2	35,000	MAI/2012	MAI/2012	MAI/2012	JUN/2012	Postergação = +4 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (SE Suape II 230kV).	
12		19 x 20,07	381,25	JAN/2012	JAN/2012	AGO/2012	SET/2012		
13	SUAPE II (PE) (6)	1	360,000	JAN/2013	JAN/2013	DEZ/2012	ABR/2013	Postergação = +4 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (SE Pecém II 230kV).	
14	Porto do Pecém II (CE) (9)	1	41,000	MAI/2010	MAI/2010	SET/2012	NOV/2012	Postergação = +3 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (ICG Chapadão - Jataí 230/138 kV)	
15		2	38,828	MAI/2010	MAI/2010	SET/2012	NOV/2012		
16	Unidade Bioenergia Água Emendada (GO) (7)	1	35,500	SET/2010	SET/2010	SET/2012	NOV/2012		
17		2	37,200	SET/2010	SET/2010	SET/2012	NOV/2012		
18	Unidade Bioenergia Morro Vermelho (GO) (7)	1	35,000	JUL/2010	JUL/2010	SET/2012	NOV/2012	Inserida a data de ato legal da usina, conforme Portaria MME nº 275 de 07/05/2012. Antecipação(data de tendência) = -19 meses. Adequação à data de ato legal.	
19		2	35,000	JUL/2010	JUL/2010	SET/2012	NOV/2012		
20	3	35,000	JUL/2010	JUL/2010	SET/2012	NOV/2012			
21	Jataí (GO) (7)	1	30,000		NOV/2012	JUN/2014	NOV/2012	Postergação = +4 meses. Atraso no andamento da obra da usina informado pelo empreendedor ao MME.	
22	Guaçu (MT) (14)	2	88,000	OUT/2012	OUT/2012	OUT/2012	FEV/2013		

- (1) Leilão A - 5 16/12/2005
 (2) Leilão A - 3 29/06/2006
 (3) Leilão A - 5 10/10/2006
 (4) Leilão A - 3 FA 18/06/2007
 (5) Leilão A - 3 26/07/2007
 (6) Leilão A - 5 16/10/2007

- (7) Leilão de Reserva 14/08/2008
 (8) Leilão A - 3 17/09/2008
 (9) Leilão A - 5 30/09/2008
 (10) Leilão A - 3 27/08/2009
 (11) Leilão Energia Reserva 25/08/2010
 (12) Leilão Fontes Alternativas - 26/08/2010

- (13) Leilão A-3 / 2011 (17/08/2011)
 (14) Leilão de Energia de Reserva / 2011 (16/08/2011)
 (15) Leilão A-5 / 2011 (20/12/2011)

USINAS TERMELÉTRICAS – GRUPO BERTIN

Nome da Usina	Potência (MW)	Leilão/ MW médios	Compromisso	Data de Tendência em Abril/2012	Data de Tendência em Maio/2012
Cacimbaes	126,6	A-5 / 2008 66,2 MW	2013	Jan/2014	Sem Previsão
Escolha	337,6	A-5 / 2008 194,1 MW	2013	Jan/2014	Sem Previsão
MC2 Macaíba	400,0	A-5 / 2008 232,6 MW	2013	Jan/2014	Sem Previsão
Total	864,2	492,9 MW			

Justificativa:

- ✓ Por meio carta GER nº 042/2012 protocolada na Aneel, o Gupo Bertin solicitou rescisão amigável do CCEAR e devolução não onerosa da outorga das usinas.

* A data de tendência representa a expectativa efetiva de despacho para o sistema elétrico, sendo que a entrada em operação comercial a qualquer tempo depende da aprovação da ANEEL.

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 16/05/2012									
Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		Aneel		DMSE - Avaliação no período		Justificativas	
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência			
				Abril	Maio	Abril	Maio		
1	ARARAS (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	MAR/2012	MAR/2012	AGO/2013	OUT/2013	Postergação= + 2 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG Acaraú II - LT 230 kV Sobral III - Acaraú II e SE Acaraú II 230 kV).	
		10 x 1,5	15,0	ABR/2012	ABR/2012	AGO/2013	OUT/2013		
2	BURITI (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	MAR/2012	MAR/2012	AGO/2013	OUT/2013		
		10 x 1,5	15,0	ABR/2012	ABR/2012	AGO/2013	OUT/2013		
3	CAJUCOCO (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	MAI/2012	MAI/2012	AGO/2013	OUT/2013		
		10 x 1,5	15,0	JUN/2012	JUN/2012	AGO/2013	OUT/2013		
4	COQUEIROS CE) (1)	9 x 1,5	13,5	MAR/2012	MAR/2012	AGO/2013	OUT/2013		
		9 x 1,5	13,5	ABR/2012	ABR/2012	AGO/2013	OUT/2013		
5	GARÇAS (CE) (1)	10 x 1,5	15,0	MAR/2012	MAR/2012	AGO/2013	OUT/2013		
		10 x 1,5	15,0	ABR/2012	ABR/2012	AGO/2013	OUT/2013		
6	LAGOA SECA (CE) (1)	6 x 1,5	9,0	JUN/2012	JUN/2012	AGO/2013	OUT/2013		
		7 x 1,5	10,5	JUN/2012	JUN/2012	AGO/2013	OUT/2013		
7	VENTO DO OESTE (CE) (1)	13 x 1,5	19,5	JUN/2012	JUN/2012	AGO/2013	OUT/2013		
		9 x 1,5	13,5	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2012	AGO/2012		
8	QUIXABA (CE) (1)	8 x 1,5	12,0	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2012	AGO/2012		Postergação= + 2 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.
		18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
9	MORRO DOS VENTOS I (RN) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
10	MORRO DOS VENTOS III (RN) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
11	MORRO DOS VENTOS IV (RN) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		15 x 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
12	MORRO DOS VENTOS IX (RN) (1)	4 x 1,5	6,0	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
13	MORRO DOS VENTOS VI (RN) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		4 x 2,0	8,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
14	EURUS VI (RN) (1)	4 x 2,0	8,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
15	SANTA CLARA I (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
16	SANTA CLARA II (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
17	SANTA CLARA III (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
18	SANTA CLARA IV (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
19	SANTA CLARA V (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
20	SANTA CLARA VI (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	MAR/2013	JUL/2013		
		12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2012	MAR/2013		
21	EMBUACA (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2012	MAR/2013		
		9 x 2,1	18,9	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013		
22	COLÔNIA (CE) (1)	9 x 2,1	18,9	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013		
		11 x 2,1	23,1	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	MAR/2013		
23	TAÍBA ÁGUIA (CE) (1)	11 x 2,1	23,1	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	MAR/2013		

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 16/05/2012								
Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		Aneel		DMSE - Avaliação no período		Justificativas
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		
				Abril	Maio	Abril	Maio	
24	TAÍBA ANDORINHA (CE) (1)	7 x 2,1	14,7	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	MAR/2013	Postergação= + 3 meses e = + 4 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (SE Pecém II - 500/230 kv).
		12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
25	FAÍSA I (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
		12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
26	FAÍSA II (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
		12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
27	FAÍSA III (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
		12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
28	FAÍSA IV (CE) (1)	12 x 2,1	25,2	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
		13 x 2,1	27,3	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
29	FAÍSA V (CE) (1)	13 x 2,1	27,3	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	MAR/2013	
		5 x 1,6	8,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
30	ALVORADA (BA) (1)	5 x 1,6	8,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		6 x 1,6	9,6	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
31	CANDIBA (BA) (1)	6 x 1,6	9,6	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		13 x 1,6	20,8	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
32	GUANAMBI (BA) (1)	13 x 1,6	20,8	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
33	GUIRAPA (BA) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		19 x 1,6	30,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
34	IGAPORÃ (BA) (1)	19 x 1,6	30,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		7 x 1,6	11,2	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
35	ILHÉUS (BA) (1)	7 x 1,6	11,2	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		15 x 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
36	LICÍNIO DE ALMEIDA (BA) (1)	15 x 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
37	NOSSA SENHORA CONCEICAO (BA) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		16 x 1,6	25,6	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
38	PAJEU DO VENTO (BA) (1)	16 x 1,6	25,6	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		15 x 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
39	PINDAI (BA) (1)	15 x 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		17 x 1,6	27,2	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
40	PLANALTINA (BA) (1)	17 x 1,6	27,2	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		4 x 1,6	6,4	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
41	PORTO SEGURO (BA) (1)	4 x 1,6	6,4	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		19 x 1,6	30,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
42	RIO VERDE (BA) (1)	19 x 1,6	30,0	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		12 x 1,6	19,2	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
43	SERRA DO SALTO (BA) (1)	12 x 1,6	19,2	JUL/2012	JUL/2012	SET/2013	NOV/2013	
		8 x 2,0	16,0	AGO/2012	AGO/2012	SET/2013	NOV/2013	
44	CAETITE 2 (BA) (2)	7 x 2,0	14,0	SET/2012	SET/2012	SET/2013	NOV/2013	
		1 x 2,0	2,0	SET/2012	SET/2012	SET/2013	NOV/2013	
45	CAETITE 3 (BA) (2)	9 x 2,0	18,0	OUT/2012	OUT/2012	SET/2013	NOV/2013	
		5 x 2,0	10,0	NOV/2012	NOV/2012	SET/2013	NOV/2013	

* A data de tendência representa a expectativa efetiva de despacho para o sistema elétrico, sendo que a entrada em operação comercial a qualquer tempo depende da aprovação da ANEEL.

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 16/05/2012								
Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		Aneel		DMSE - Avaliação no período		Justificativas
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		
				Abril	Maio	Abril	Maio	
46	CAMPO DOS VENTOS II (RN) (3)	15 x 2,0	30,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	FEV/2015	Postergação = +17 meses. Postergação = +8 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG João Camara II - LT 500 kV Ceará Mirim - João Camara III e SE João Câmara II 500 kV). Inserida a data de ato legal da UEE SM, conforme Portaria MME nº 274 de 07/05/2012.
47	EURUS I (RN) (3)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
48	EURUS II (RN) (3)	16 x 1,77	28,2	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	FEV/2015	
		1 x 1,77	1,8	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	FEV/2015	
49	EURUS III (RN) (3)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
50	EURUS IV (RN) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
51	RENASCENÇA V (RN) (3)	16 x 1,77	28,2	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	FEV/2015	
		1 x 1,77	1,8	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	FEV/2015	
52	ASA BRANCA I (RN) (2)	7 x 2	14,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
		8 x 2	16,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
53	ASA BRANCA II (RN) (2)	7 x 2	14,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
		8 x 2	16,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
54	ASA BRANCA III (RN) (2)	7 x 2	14,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
		8 x 2	16,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
55	ASA BRANCA IV (RN) (2)	20 x 1,6	32	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
56	ASA BRANCA V (RN) (2)	20 x 1,6	32	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
57	ASA BRANCA VI (RN) (2)	20 x 1,6	32	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
58	ASA BRANCA VII (RN) (2)	20 x 1,6	32	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
59	ASA BRANCA VIII (RN) (2)	20 x 1,6	32	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
60	VENTOS DE SÃO MIGUEL (RN) (2)	15 x 2,0	30	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
61	MACACOS (RN) (2)	9 x 2,3	20,7	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	FEV/2015	
62	COSTA BRANCA (RN) (2)	9 x 2,3	20,7	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	FEV/2015	
63	DREEN BOA VISTA (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 16/05/2012								
Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		Aneel		DMSE - Avaliação no período		Justificativas
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		
				Abril	Maio	Abril	Maio	
64	DREEN OLHO D'ÁGUA (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	Postergação= +1 mês. Usinas ainda não iniciaram operação em teste. Postergação = +3 meses. Atraso nas obras de repotenciação do bay de conexão (SE Umarituba 69 kV). Postergação = +4 meses. Atraso no andamento da obra. Postergação= +3 meses. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG Morro do Chapéu - LT 230 kV Morro do Chapéu - Irecê e SE Morro do Chapéu 230 kV). Postergação= +5 meses. Empreendedor postergou o cronograma e o início de suprimento para fevereiro de 2014, conforme facultado pelo Despacho Aneel nº 1.279 de 17/04/2012.
65	DREEN SÃO BENTO DO NORTE (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
66	FAROL (RN) (2)	10 x 2,0	20,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
67	RENASCENÇA I (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
68	RENASCENÇA II (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
69	RENASCENÇA III (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
70	RENASCENÇA IV (RN) (2)	15 x 2,0	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2015	
71	PEDRA PRETA (RN) (2)	9 x 2,3	20,7	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	FEV/2015	
72	JUREMAS (RN) (2)	7 x 2,3	16,1	JAN/2013	JAN/2013	SET/2013	FEV/2015	
73	VENTOS DE SANTO URIEL (RN) (5)	7 x 2,3	16,1	JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	
74	SANTA HELENA (RN) (5)	19 x 1,578	29,98	JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	
75	SM (RN) (5)	19 x 1,578	29,98		JUN/2014	JUN/2014	FEV/2015	
76	MACAUBAS (BA) (1)	21 x 1,67	35,07	JUL/2012	JUL/2012	JUN/2012	JUL/2012	
77	NOVO HORIZONTE (BA) (1)	18 x 1,67	30,06	JUL/2012	JUL/2012	JUN/2012	JUL/2012	
78	SEABRA (BA) (1)	18 x 1,67	30,06	JUL/2012	JUL/2012	JUN/2012	JUL/2012	
79	DUNAS DE PARACURU (CE) (1)	20 x 2,1	42,0	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2012	OUT/2012	
80	BARRA DOS COQUEIROS (SE) (1)	17 x 1,76	30,0	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2012	
81	CRISTAL (BA) (3)	20 x 1,5	30,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	DEZ/2013	
82	PRIMAVERA (BA) (3)	20 x 1,5	30,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	DEZ/2013	
83	SÃO JUDAS (BA) (3)	20 x 1,5	30,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	DEZ/2013	
84	VENTOS DO PARAZINHO (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2014	
85	VENTOS DO MORRO DO CHAPÉU (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2014	
86	VENTO FORMOSO (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2014	
87	VENTOS DE TIANGUÁ NORTE (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2014	
88	VENTOS DE TIANGUÁ (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	SET/2013	FEV/2014	

* A data de tendência representa a expectativa efetiva de despacho para o sistema elétrico, sendo que a entrada em operação comercial a qualquer tempo depende da aprovação da ANEEL.

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 16/05/2012

Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		Aneel		DMSE - Avaliação no período		
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas
				Abril	Maio	Abril	Maio	
89	SERRA DE SANTANA I (RN) (3)	11 x 1,8	19,8	ABR/2013	ABR/2013	SET/2013	OUT/2013	Postergação= +1 mês. Adequação ao cronograma da transmissão (ICG Lagoa Nova - LT 230 kV Paraíso - Lagoa Nova e SE Lagoa Nova 230 kV).
		2 x 1,8	3,6	ABR/2013	ABR/2013	SET/2013	OUT/2013	
90	SERRA DE SANTANA II (RN) (3)	12 x 1,8	21,6	MAI/2013	MAI/2013	SET/2013	OUT/2013	
		2 x 1,8	3,6	JUN/2013	JUN/2013	SET/2013	OUT/2013	
		2 x 1,8	3,6	ABR/2013	ABR/2013	SET/2013	OUT/2013	
91	SERRA DE SANTANA III (RN) (3)	12 x 1,8	21,6	MAI/2013	MAI/2013	SET/2013	OUT/2013	
		2 x 1,8	3,6	JUN/2013	JUN/2013	SET/2013	OUT/2013	
		1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	OUT/2013	
92	CALANGO 1 (RN) (2)	14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	OUT/2013	
		1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	OUT/2013	
93	CALANGO 2 (RN) (2)	14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	OUT/2013	
		1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	OUT/2013	
94	CALANGO 3 (RN) (2)	14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	OUT/2013	
		1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	OUT/2013	
95	CALANGO 4 (RN) (2)	14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	OUT/2013	
		1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	OUT/2013	
96	CALANGO 5 (RN) (2)	14 x 2,0	28,0	AGO/2013	AGO/2013	SET/2013	OUT/2013	
		1 x 2,0	2,0	JUL/2013	JUL/2013	SET/2013	OUT/2013	
97	CAIÇARA 2 (RN) (5)	18 x 1,6	28,8		JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	Inserida a data de ato legal da usina, conforme Portaria MME nº 264 de 30/04/2012.
98	CAIÇARA DO NORTE 1 (RN) (5)	18 x 1,6	28,8		JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	Inserida a data de ato legal da usina, conforme Portaria MME nº 265 de 30/04/2012.
99	PARQUE EÓLICO LANCHINHA (RN) (5)	14 x 2,0	28,0		JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	Inserida a data de ato legal da usina, conforme Portaria MME nº 266 de 30/04/2012.
100	PARQUE EÓLICO PELADO (RN) (5)	10 x 2,0	20,0		JUN/2014	JUN/2014	JUN/2014	Inserida a data de ato legal da usina, conforme Portaria MME nº 263 de 30/04/2012.
101	SANGRADOURO 3 (RS) (1)	12 x 2,0	24,0	MAI/2012	JUL/2012	JUL/2012	MAI/2012	Antecipação= -2 meses. Usina já solicitou DAPR-D ao ONS.
102	ATLÂNTICA I (RS) (2)	15 x 2,0	30,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	JUL/2013	Postergação= +7 meses.
103	ATLÂNTICA II (RS) (2)	15 x 2,0	30,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	JUL/2013	Empreendedor postergou o cronograma e o início de suprimento para julho de 2013, conforme facultado pelo Despacho Aneel nº 1.279 de 17/04/2012.
104	ATLÂNTICA IV (RS) (2)	15 x 2,0	30,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	JUL/2013	
105	ATLÂNTICA V (RS) (2)	15 x 2,0	30,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	JUL/2013	
106	REB CASSINO I (RS) (2)	8 x 3,0	24,0	NOV/2012	NOV/2012	DEZ/2012	JUL/2013	Postergação= +7 meses.
107	REB CASSINO II (RS) (2)	4 x 3,0	12,0	NOV/2012	NOV/2012	DEZ/2012	JUL/2013	Empreendedor postergou o cronograma e o início de suprimento para julho de 2013, conforme facultado pelo Despacho Aneel nº 1.279 de 17/04/2012.
		3 x 3,0	9,0	DEZ/2012	NOV/2012	DEZ/2012	JUL/2013	
108	REB CASSINO III (RS) (2)	8 x 3,0	24,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	JUL/2013	
		2 x 2,0	4,0	NOV/2013	NOV/2013	NOV/2013	FEV/2014	
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	Adequação ao cronograma de leilão da usina.
110	VERACE V (RS) (4)	5 x 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	

- (1) Leilão Reserva / 2009 (14/12/2009)
 (2) Leilão FA A-3 / 2010 (26/08/2010)
 (3) Leilão de Energia de Reserva / 2010 (25/08/2010)
 (4) Leilão A-3 / 2011 (17/08/2011)
 (5) Leilão de Energia de Reserva / 2011 (16/08/2011)

* A data de tendência representa a expectativa efetiva de despacho para o sistema elétrico, sendo que a entrada em operação comercial a qualquer tempo depende da aprovação da ANEEL.