

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

ANEXO 01 A - UHE Reunião DMSE 21/11/2012

Ítem	Usina	Máquina		ANEEL		DMSE - Avaliação no Período			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Setembro	Outubro	Setembro	Outubro		
1	Estreito (TO/MA) (3)	8	135,875	JAN/2013	JAN/2013	OUT/2012	FEV/2013	Postergação= +4 meses. Problemas no comissionamento da máquina. Necessidade de substituição de peças.	
2	Santo Antônio Rio Madeira (RO) (4)	9	69,588	MAI/2012	MAI/2012	DEZ/2012	JAN/2013	Postergação= +1 mês. Ainda não foi solicitada operação em teste.	
3	Simplicio (RJ/MG) (1)	1	101,9	DEZ/2010	DEZ/2010	DEZ/2012	JAN/2013	UGs 01, 02 e 03 - Postergação= +1 mês. Continua suspensa a LO da usina. UGs 04 e 05 - Postergação= +4 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
		2	101,9	FEV/2011	FEV/2011	DEZ/2012	JAN/2013		
		3	101,9	ABR/2011	ABR/2011	DEZ/2012	JAN/2013		
		Anta 1	14,0	SET/2010	SET/2010	JAN/2013	MAI/2013		
		Anta 2	14,0	NOV/2010	NOV/2010	FEV/2013	JUN/2013		
4	Mauá (PR) (2)	4	5,5			DEZ/2012	FEV/2013	Postergação= +2 e +3 meses. Empreendedor irá priorizar as unidades geradoras de maior potência, localizadas na casa de força principal	
		5	5,5			NOV/2012	FEV/2013		

- (1) Leilão A - 5 de 16/12/2 (5) Leilão A - 5 de 19/05/2008 (9) Leilão A - 5 de 17/12/2010
 (2) Leilão A - 5 de 10/10/2 (6) Leilão A - 5 de 30/09/2008 (10) Leilão A - 3 de 17/08/2011
 (3) Leilão A - 5 de 16/10/2 (7) Leilão A - 5 de 20/04/2010 (11) Leilão A - 5 de 20/12/2011
 (4) Leilão A - 5 de 10/12/2 (8) Leilão A - 5 de 30/07/2010

ANEXO 01 B - PCH Reunião DMSE 21/11/2012

Ítem	PCH	Máquina		ANEEL		DMSE - Avaliação no Período			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Setembro	Outubro	Setembro	Outubro		
1	Cavernoso II(PR) (7)	1	6,3	NOV/2012	NOV/2012	DEZ/2012	JAN/2013	Postergação= +1 mês. Empreendedor necessita apresentar documentação sobre a alteração no projeto básico para ser liberado para operar em teste.	
2	Santa Cruz de Monte Negro (RO) (5)	1	5,7	JAN/2011	NOV/2014	DEZ/2014	NOV/2014	Alterada a data de ato legal, conforme REA 3.565 de 26/06/2011. Antecipação= -1 mês. Adequação às novas datas de ato legal.	
		2	5,7	FEV/2011	DEZ/2014	JAN/2015	DEZ/2014		
		3	5,7	MAR/2011	JAN/2015	FEV/2015	JAN/2015		

- (1) Leilão A - 5 / 2005 (5) Leilão A - 5 / 2010 (30/7/2010)
 (2) Leilão A - 3 / 2006 (6) Leilão Energia de Reserva 05/2010 (Prod. 2013) (25/8/2010)
 (3) Leilão A - 3 FA / 2007 (7) Leilão A-3 FA / 2010 (26/8/2010)
 (4) Leilão A - 3 / 2009

ANEXO 02 - UTE

Reunião DMSE 21/11/2012

Ítem	Usina	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Setembro	Outubro	Setembro	Outubro		
1	Pioneiros II (SP) (4)	1	25,000	ABR/2009	ABR/2009	JAN/2013	MAR/2013	Postergação= +2 meses. Adequação ao cronograma de desligamentos e comissionamento informado pelo empreendedor.	
		2	10,000	ABR/2009	ABR/2009	JAN/2013	MAR/2013		
2	São José Colina (SP) (11)	3	33,000	ABR/2013	ABR/2013	DEZ/2012	NOV/2012	Antecipação= -1 mês. Já foi solicitada DAPR-D para a unidade geradora.	
3	Chapadão Agroenergia (SP) (7)	1	44,000	ABR/2010	ABR/2010	OUT/2012	DEZ/2012	Postergação= +2 meses. Usina está com pendências no sistema de telesupervisão.	
4	Mandu (SP) (12)	3	25,000	JAN/2013	JAN/2013	DEZ/2012	ABR/2013	Postergação= +4 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
5	SUAPE II (PE) (6)	19 x 20,07	381,250	JAN/2012	JAN/2012	DEZ/2012	FEV/2013	Postergação= +2 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (SE Suape II 230kV).	
6	Porto do Pecém I (CE) (6)	1	360,150	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2012	DEZ/2012	Postergação= +1 mês. Ainda não finalizou os testes.	
7	Porto do Pecém II (CE) (9)	1	360,000	JAN/2013	JAN/2013	DEZ/2012	FEV/2013	Postergação= +2 meses. Adequação ao cronograma encaminhado pelo empreendedor.	
8	Palmeiras de Goiás (GO) (3)	1 x 1,88	1,880	JAN/2011	JAN/2011	NOV/2012	DEZ/2012	Postergação= +1 mês. Fabricante ainda não entregou a última UG.	
9	Unidade Bioenergia Água Emendada (GO) (7)	1	41,000	MAI/2010	MAI/2010	NOV/2012	DEZ/2012	Postergação = +1 mês. Adequação ao cronograma de transmissão (ICG Chapadão - Jataí 230/138 kV)	
		2	38,828	MAI/2010	MAI/2010	NOV/2012	DEZ/2012		
10	Jataí (GO) (7)	1	35,000	JUL/2010	JUL/2010	NOV/2012	DEZ/2012		
		2	35,000	JUL/2010	JUL/2010	NOV/2012	DEZ/2012		
		3	35,000	JUL/2010	JUL/2010	NOV/2012	DEZ/2012		
11	Porto de Itaqui (MA) (6)	1	360,100	OUT/2012	DEZ/2012	NOV/2012	DEZ/2012	Alterada a data de ato legal, conforme REA 3.697 de 09/10/2012. Postergação= +1 mês. Adequação à nova data de ato legal e cronograma do empreendedor.	
12	Maranhão V (MA) (9)	1	168,800	DEZ/2012	MAR/2013	FEV/2013	MAR/2013	Postergação= +1 mês. Atraso constatado em inspeção realizada pelo DMSE.	
13	Maranhão III (MA) (13)	3	163,530	MAI/2014	MAI/2014	FEV/2014	JUN/2014	Postergação= +4 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	

- (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

- (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)

ANEXO 03 - UEE

Reunião DMSE 21/11/2012

Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Setembro	Outubro	Setembro	Outubro		
1	MIASSABA 3 (RN)	6 x 1,67	10,02	MAR/2012	MAR/2012	DEZ/2012	JUN/2013	Postergação= +6 meses Fiscalização em campo realizada pela Aneel detectou o atraso nas obras.	
		10 x 1,67	16,70	ABR/2012	ABR/2012	DEZ/2012	JUN/2013		
		8 x 1,67	13,36	MAI/2012	MAI/2012	DEZ/2012	JUN/2013		
		17 x 1,67	28,39	JUN/2012	JUN/2012	DEZ/2012	JUN/2013		
2	PEDRA DO REINO (BA) (1)	10 x 3,00	30,0	DEZ/2011	DEZ/2011	OUT/2012	NOV/2012	Postergação= +1 mês	
3	PEDRA DO REINO III (BA) (3)	6 x 3,0	18,0	DEZ/2012	DEZ/2012	OUT/2012	NOV/2012	Aguardando licença de operação	
4	MORRO DOS VENTOS I (RN) (1)	18 X 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2013	SET/2013	Postergação = +2 meses Adequação ao cronograma de transmissão (ICG SE João Câmara II 69/230 kV, LT 230 kV Extremoz II – João Câmara II)	
5	MORRO DOS VENTOS III (RN) (1)	18 X 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2013	SET/2013		
6	MORRO DOS VENTOS IV (RN) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2013	SET/2013		
7	MORRO DOS VENTOS IX (RN) (1)	15 x 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2013	SET/2013		
		4 x 1,5	6,0	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2013	SET/2013		
8	MORRO DOS VENTOS VI (RN) (1)	18 x 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	JUL/2013	SET/2013		
9	EURUS VI (RN) (1)	4 x 2,0	8,0	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2013	SET/2013		
10	SANTA CLARA I (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2013	SET/2013		
11	SANTA CLARA II (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2013	SET/2013		
12	SANTA CLARA III (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2013	SET/2013		
13	SANTA CLARA IV (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2013	SET/2013		
14	SANTA CLARA V (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2013	SET/2013		
15	SANTA CLARA VI (RN) (1)	15 x 2,0	30,0	JUN/2012	JUN/2012	JUL/2013	SET/2013		
16	ALVORADA (BA) (1)	5 X 1,6	8,0	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014	Postergação = +2 meses Adequação ao cronograma de transmissão (ICG SE Igaporã II 69/230 kV, LT 230 kV Igaporã II – Bom Jesus da Lapa II)	
17	CANDIBA (BA) (1)	6 X 1,6	9,6	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
18	GUANAMBI (BA) (1)	13 x 1,6	20,8	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
19	GUIRAPÁ (BA) (1)	18 X 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
20	IGAPORÃ (BA) (1)	19 x 1,6	30,0	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
21	ILHÉUS (BA) (1)	7 x 1,6	11,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
22	LICÍNIO DE ALMEIDA (BA) (1)	15 x 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
23	NOSSA SENHORA CONCEICAO (BA) (1)	18 X 1,6	28,8	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
24	PAJEU DO VENTO (BA) (1)	16 x 1,6	25,6	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
25	PINDAI (BA) (1)	15 X 1,6	24,0	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
26	PLANALTINA (BA) (1)	17 X 1,6	27,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
27	PORTO SEGURO (BA) (1)	4 x 1,6	6,4	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
28	RIO VERDE (BA) (1)	19 x 1,6	30,0	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
29	SERRA DO SALTO (BA) (1)	12 x 1,6	19,2	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2013	JAN/2014		
30	CAETITE 2 (BA) (2)	8 x 2,0	16,0	AGO/2012	AGO/2012	NOV/2013	JAN/2014		
		7 x 2,0	14,0	SET/2012	SET/2012	NOV/2013	JAN/2014		
31	CAETITE 3 (BA) (2)	1 X 2,0	2,0	SET/2012	SET/2012	NOV/2013	JAN/2014		
		9 x 2,0	18,0	OUT/2012	OUT/2012	NOV/2013	JAN/2014		
		5 x 2,0	10,0	NOV/2012	NOV/2012	NOV/2013	JAN/2014		
32	REI DOS VENTOS 1 (RN) (1)	1 x 1,8	1,8	MAI/2011	MAI/2011	JAN/2013	SET/2013	Postergação= +9 meses Fiscalização em campo realizada pela Aneel detectou atraso nas obras.	
		10 x 1,8	18,0	JUN/2011	JUN/2011	JAN/2013	SET/2013		
		5 x 1,8	9,0	JUL/2011	JUL/2011	JAN/2013	SET/2013		
		11 x 1,8	19,8	AGO/2011	AGO/2011	JAN/2013	SET/2013		
33	REI DOS VENTOS 3 (RN) (1)	5 x 1,8	9,0	NOV/2011	NOV/2011	JAN/2013	JUL/2013	Postergação= +7 meses Fiscalização em campo realizada pela Aneel detectou atraso nas obras.	
		7 x 1,8	12,6	DEZ/2011	DEZ/2011	JAN/2013	JUL/2013		
		10 x 1,8	18,0	JAN/2012	JAN/2012	JAN/2013	JUL/2013		
		5 x 1,8	9,0	FEV/2012	FEV/2012	JAN/2013	JUL/2013		
34	ICARAÍ I (CE) (1)	13 x 2,1	27,3	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	MAR/2013	Postergação= +3 meses	
35	ICARAÍ II (CE) (1)	18 x 2,1	37,8	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	MAR/2013	Fiscalização em campo realizada pela Aneel detectou atraso nas obras.	

ANEXO 03 - UEE

Reunião DMSE 21/11/2012

Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO			
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		Justificativas	
				Setembro	Outubro	Setembro	Outubro		
36	VENTOS DO PARAZINHO (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	MAI/2014	AGO/2014	Postergação = +3 meses Adequação ao cronograma de transmissão (ICG SE Ibiapina II 69/230 kV, LT 230 kV Piripiri - Ibiapina II. Sec. LT 230 kV Sobral II - Piripiri.)	
37	VENTOS DO MORRO DO CHAPÉU (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	MAI/2014	AGO/2014		
38	VENTO FORMOSO (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	MAI/2014	AGO/2014		
39	VENTOS DE TIANGUÁ NORTE (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	MAI/2014	AGO/2014		
40	VENTOS DE TIANGUÁ (CE) (2)	20 x 1,5	30,0	SET/2013	SET/2013	MAI/2014	AGO/2014		
41	MALHADINHA 1 (CE) (5)	11 x 2,0	22,0	JUN/2014	JUN/2014	MAI/2014	AGO/2014		
42	VENTOS DE SANTA ROSA (CE) (5)	15 x 2,0	30,0	JUN/2014	JUN/2014	MAI/2014	AGO/2014		
43	VENTOS DE SANTO INÁCIO (CE) (5)	15 x 2,0	30,0	JUN/2014	JUN/2014	MAI/2014	AGO/2014		
44	VENTOS DE SÃO GERALDO (CE) (5)	15 x 2,0	30,0	JUN/2014	JUN/2014	MAI/2014	AGO/2014		
45	VENTOS DE SEBASTIÃO (CE) (5)	15 x 2,0	30,0	JUN/2014	JUN/2014	MAI/2014	AGO/2014		
46	SETE GAMELEIRAS (BA) (2)	3 x 2,0	6,0	SET/2012	SET/2012	JAN/2013	FEV/2013	Postergação= +1 mês Alteração cronograma do empreendedor	
		4 x 2,0	8,0	OUT/2012	OUT/2012	JAN/2013	FEV/2013		
		4 x 2,0	8,0	NOV/2012	NOV/2012	JAN/2013	FEV/2013		
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2012	DEZ/2012	JAN/2013	FEV/2013		
47	MEL 02 (RN) (2)	7 x 2,0	14,0	JUN/2012	JUN/2012	DEZ/2012	ABR/2013	Postergação= +4 meses Alteração cronograma do empreendedor	
		3 x 2,0	6,0	JUL/2012	JUL/2012	DEZ/2012	ABR/2013		
48	SÃO PEDRO DO LAGO (BA) (2)	3 x 2,0	6,0	SET/2012	SET/2012	DEZ/2012	FEV/2013	Postergação= +2 meses Alteração cronograma do empreendedor	
		4 x 2,0	8,0	OUT/2012	OUT/2012	DEZ/2012	FEV/2013		
		4 x 2,0	8,0	NOV/2012	NOV/2012	DEZ/2012	FEV/2013		
		4 x 2,0	8,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	FEV/2013		
49	PEDRA BRANCA (BA) (2)	6 x 2,0	12,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	FEV/2013	Postergação= +2 meses Alteração cronograma do empreendedor	
		6 x 3,0	18,0	DEZ/2012	DEZ/2012	DEZ/2012	FEV/2013		
50	OSÓRIO 2 (RS) (1)	12 x 2,0	24,0	JUL/2012	JUL/2012	NOV/2012	DEZ/2012	Postergação= +1 mês. Ainda não solicitou DAPR-D ao ONS.	
51	CERRO CHATO IV (RS) (4)	5 x 2,0	10,0	JUN/2013	JUN/2013	DEZ/2012	JAN/2013	Postergação= +1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
52	CERRO CHATO V (RS) (4)	1 x 2,0	2,0	MAI/2013	MAI/2013	DEZ/2012	FEV/2013	Postergação= +2 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
		5 x 2,0	10,0	JUN/2013	JUN/2013	DEZ/2012	FEV/2013		
53	CERRO CHATO VI (RS) (4)	2 x 2,0	4,0	MAR/2013	MAR/2013	JAN/2013	FEV/2013	Postergação= +1 mês. Adequação ao cronograma do empreendedor.	
		4 x 2,0	8,0	ABR/2013	ABR/2013	JAN/2013	FEV/2013		
		4 x 2,0	8,0	MAI/2013	MAI/2013	JAN/2013	FEV/2013		
		5 x 2,0	10,0	JUN/2013	JUN/2013	JAN/2013	FEV/2013		
54	CERRO DOS TRINDADE (RS) (4)	4 x 2,0	8,0	JUN/2013	JUN/2013	FEV/2014	JAN/2013	Antecipação= -13 meses. Adequação ao cronograma do empreendedor.	

ANEXO 03 - UEE Reunião DMSE 21/11/2012

Ítem	Usinas Eólicas	Máquina		ANEEL		DMSE - AVALIAÇÃO NO PERÍODO		Justificativas
		Und.	Potência (MW)	Ato Legal		Tendência		
				Setembro	Outubro	Setembro	Outubro	
55	CHUI I (RS) (4)	3 X 2,0	6,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	Postergação= +7, +8 e +9 meses. Adequação ao cronograma de transmissão (SEs 525/230 kV Povo Novo, 525 kV Marmeleiro e 525/138 kV Santa Vitória do Palmar / LTs 525 kV Nova Santa Rita - Povo Novo - Marmeleiro - Santa Vitória do Palmar).
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
56	CHUI II (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	DEZ/2013	DEZ/2013	DEZ/2013	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	JAN/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
57	CHUI IV (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
58	CHUI V (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	NOV/2013	NOV/2013	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
59	MINUANO I (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	DEZ/2013	DEZ/2013	DEZ/2013	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	JAN/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
60	MINUANO II (RS) (4)	3 X 2,0	6,0	DEZ/2013	DEZ/2013	DEZ/2013	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	JAN/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
61	VERACE I (RS) (4)	1 X 2,0	2,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
62	VERACE II (RS) (4)	1 X 2,0	2,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
63	VERACE III (RS) (4)	4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
64	VERACE IV (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	NOV/2013	NOV/2013	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
65	VERACE IX (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	NOV/2013	NOV/2013	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
66	VERACE V (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	NOV/2013	NOV/2013	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
67	VERACE VI (RS) (4)	5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
68	VERACE VII (RS) (4)	2 X 2,0	4,0	NOV/2013	NOV/2013	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
69	VERACE VIII (RS) (4)	4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/2014	
70	VERACE X (RS) (4)	1 X 2,0	2,0	NOV/2013	NOV/2013	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	DEZ/2013	DEZ/2013	FEV/2014	SET/2014	
		5 X 2,0	10,0	JAN/2014	JAN/2014	FEV/2014	SET/2014	
		4 X 2,0	8,0	FEV/2014	FEV/2014	FEV/2014	SET/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)
- (6) Leilão A-5/2011 (20/12/2011)

* 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.