

8ª Reunião do Grupo de Monitoramento da Geração de 2016 – 17/08/2016
Datas de Tendência de Entrada em Operação Comercial e data de Ato Legal de Usinas

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
1	UHE	Baixo Iguaçu	1	116,730	mai-18	ago-18	-	SE Cascavel do Oeste - 230 Kv	03/2008 A-5 30/09/2008
2	UHE	Baixo Iguaçu	2	116,730	jul-18	out-18	-	SE Cascavel do Oeste - 230 Kv	03/2008 A-5 30/09/2008
3	UHE	Baixo Iguaçu	3	116,730	set-18	dez-18	-	SE Cascavel do Oeste - 230 Kv	03/2008 A-5 30/09/2008
4	UHE	Belo Monte	Belo Monte 03	611,110	jul-16	out-16	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
5	UHE	Belo Monte	Belo Monte 04	611,110	set-16	jan-17	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
6	UHE	Belo Monte	Belo Monte 05	611,110	nov-16	mar-17	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
7	UHE	Belo Monte	Belo Monte 06	611,110	jan-17	mai-17	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
8	UHE	Belo Monte	Belo Monte 07	611,110	mar-17	jul-17	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
9	UHE	Belo Monte	Belo Monte 08	611,110	mai-17	set-17	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
10	UHE	Belo Monte	Belo Monte 09	611,110	jul-17	nov-17	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
11	UHE	Belo Monte	Belo Monte 10	611,110	set-17	jan-18	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
12	UHE	Belo Monte	Belo Monte 11	611,110	nov-17	mar-18	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
13	UHE	Belo Monte	Belo Monte 12	611,110	jan-18	mai-18	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
14	UHE	Belo Monte	Belo Monte 13	611,110	mar-18	jul-18	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
15	UHE	Belo Monte	Belo Monte 14	611,110	mai-18	set-18	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
16	UHE	Belo Monte	Belo Monte 15	611,110	jul-18	nov-18	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
17	UHE	Belo Monte	Belo Monte 16	611,110	set-18	jan-19	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
18	UHE	Belo Monte	Belo Monte 17	611,110	nov-18	mar-19	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
19	UHE	Belo Monte	Belo Monte 18	611,110	jan-19	mai-19	-	SE Xingu - 500 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
20	UHE	Belo Monte	Pimental 04	38,850	ago-15	out-16	-	SE Altamira - 230 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
21	UHE	Belo Monte	Pimental 05	38,850	out-15	jan-17	-	SE Altamira - 230 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
22	UHE	Belo Monte	Pimental 06	38,850	dez-15	mar-17	-	SE Altamira - 230 kV	06/2009 A-5 20/04/2010
23	UHE	Cachoeirinha	1	22,500	fev-07	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
24	UHE	Cachoeirinha	2	22,500	mai-07	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
25	UHE	Colíder	1	100,000	dez-14	jun-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Cláudia - 500 kV	03/2010 A-5 30/07/2010
26	UHE	Colíder	2	100,000	fev-15	ago-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Cláudia - 500 kV	03/2010 A-5 30/07/2010
27	UHE	Colíder	3	100,000	abr-15	out-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Cláudia - 500 kV	03/2010 A-5 30/07/2010
28	UHE	Cubatão	1	22,500	-	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
29	UHE	Cubatão	2	22,500	-	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
30	UHE	Itaocara I	1	75,000	out-19	set-19	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal	SE Ilha dos Pombos - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
31	UHE	Itaocara I	2	75,000	dez-19	nov-19	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal	SE Ilha dos Pombos - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
32	UHE	Itumirim	1	25,000	dez-04	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
33	UHE	Itumirim	2	25,000	jan-05	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
34	UHE	Jirau	43	75,000	jan-15	ago-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	05/2008 A-5 19/05/2008
35	UHE	Jirau	44	75,000	jan-15	set-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	05/2008 A-5 19/05/2008
36	UHE	Jirau	45	75,000	fev-15	set-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	02/2011 A-3 17/08/2011
37	UHE	Jirau	46	75,000	fev-15	out-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	02/2011 A-3 17/08/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
38	UHE	Jirau	47	75,000	fev-15	dez-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	02/2011 A-3 17/08/2011
39	UHE	Jirau	48	75,000	mar-15	dez-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	02/2011 A-3 17/08/2011
40	UHE	Jirau	49	75,000	mar-15	nov-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	02/2011 A-3 17/08/2011
41	UHE	Jirau	50	75,000	mar-15	out-16	-	SE Coletora Porto Velho - 500 kV	02/2011 A-3 17/08/2011
42	UHE	Pai Querê	1	97,400	fev-08	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
43	UHE	Pai Querê	2	97,300	abr-08	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
44	UHE	Pai Querê	3	97,300	jun-08	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
45	UHE	Salto Apiacás	1	15,000	ago-16	set-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação comercial e sem LO.	SE Coletora Fazenda - 138kV	06/2013 A-5 29/08/2013
46	UHE	Salto Apiacás	2	15,000	ago-16	out-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação comercial e sem LO.	SE Coletora Fazenda - 138kV	06/2013 A-5 29/08/2013
47	UHE	Salto Apiacás	3	15,000	ago-16	set-16	-	SE Coletora Fazenda - 138kV	06/2013 A-5 29/08/2013
48	UHE	Santa Branca	1	31,000	-	ago-19	Postergação em meses: 7. <input type="checkbox"/> Critério de 30 meses para construção mais 6 meses para obtenção de LI.	SE Pirai do Sul - 138 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
49	UHE	Santa Branca	2	31,000	-	ago-19	Postergação em meses: 5. <input type="checkbox"/> Critério de 30 meses para construção mais 6 meses para obtenção de LI.	SE Pirai do Sul - 138 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
50	UHE	Santo Antônio	45	69,590	ago-16	dez-16	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Falta retificação da LO para cota 71,3m.	SE Porto Velho - 230 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
51	UHE	Santo Antônio	46	69,590	ago-16	dez-16	-	SE Porto Velho - 230 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
52	UHE	Santo Antônio	47	69,590	set-16	dez-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Alterada data por falta de LO na cota 71,3m.	SE Porto Velho - 230 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
53	UHE	Santo Antônio	48	69,590	out-16	jan-17	-	SE Porto Velho - 230 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
54	UHE	Santo Antônio	49	69,590	out-16	fev-17	-	SE Porto Velho - 230 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
55	UHE	Santo Antônio	50	69,590	nov-16	mar-17	-	SE Porto Velho - 230 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
56	UHE	São João	1	30,000	fev-07	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
57	UHE	São João	2	30,000	mai-07	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
58	UHE	São Manoel	1	175,068	jan-18	dez-17	-	SE Paranaíta - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
59	UHE	São Manoel	2	175,068	mar-18	fev-18	-	SE Paranaíta - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
60	UHE	São Manoel	3	175,068	mai-18	abr-18	-	SE Paranaíta - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
61	UHE	São Manoel	4	175,068	jul-18	jun-18	-	SE Paranaíta - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
62	UHE	São Roque	1	47,300	jul-16	SEM PREVISÃO	Agente com grandes dificuldades financeiras tentando vender a usina sem sucesso.	SE Abdon Batista 525/230 kV - Seccionamento da LT 525 kV Campos Novos - Biguaçu	07/2011 A-5 20/12/2011
63	UHE	São Roque	2	47,300	ago-16	SEM PREVISÃO	Agente com grandes dificuldades financeiras tentando vender a usina sem sucesso.	SE Abdon Batista 525/230 kV - Seccionamento da LT 525 kV Campos Novos - Biguaçu	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
64	UHE	São Roque	3	47,300	out-16	SEM PREVISÃO	Agente com grandes dificuldades financeiras tentando vender a usina sem sucesso.	SE Abdon Batista 525/230 kV - Seccionamento da LT 525 kV Campos Novos - Biguaçu	07/2011 A-5 20/12/2011
65	UHE	Simplício	Anta G1	14,000	set-10	mai-18	-	SE Simplício - 138kV	02/2005 A-5 16/12/2005
66	UHE	Simplício	Anta G2	14,000	nov-10	set-18	-	SE Simplício - 138kV	02/2005 A-5 16/12/2005
67	UHE	Sinop	1	133,330	jan-18	mai-18	-	SE Cláudia - 500 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
68	UHE	Sinop	2	133,330	mar-18	mar-18	-	SE Cláudia - 500 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
69	UHE	Sinop	3	133,340	mai-18	mai-18	-	SE Cláudia - 500 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
70	UHE	Tibagi Montante	1	16,000	nov-19	nov-19	-	SE Tibagi - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
71	UHE	Tibagi Montante	2	16,000	dez-19	dez-19	-	SE Tibagi - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
72	UHE	Tijuco Alto	1	128,700	-	SEM PREVISÃO	-	-	N/D
73	PCH	Ado Popinhak	1	4,825	jan-18	mai-18	-	SE Usina Pery II - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
74	PCH	Ado Popinhak	2	4,825	jan-18	mai-18	-	SE Usina Pery II - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
75	PCH	Ado Popinhak	3	4,825	jan-18	mai-18	-	SE Usina Pery II - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
76	PCH	Ado Popinhak	4	4,825	jan-18	mai-18	-	SE Usina Pery II - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
77	PCH	Água Brava	1	4,350	ago-06	abr-19	-	SE Rio Prata - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
78	PCH	Água Brava	2	4,350	set-06	mai-19	-	SE Rio Prata - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
79	PCH	Água Brava	3	4,350	nov-06	jun-19	-	SE Rio Prata - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
80	PCH	Água Prata	1	4,433	set-06	jul-18	-	SE Jaciara - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
81	PCH	Água Prata	2	4,433	nov-06	set-18	-	SE Jaciara - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
82	PCH	Água Prata	3	4,433	dez-06	out-18	-	SE Jaciara - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
83	PCH	Antônio Dias (Ex Água Limpa)	1	11,500	nov-16	abr-19	Postergação em meses: 14. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LP Vencida.	SE Nova Era I - 69 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
84	PCH	Antônio Dias (Ex Água Limpa)	2	11,500	dez-16	mai-19	Postergação em meses: 14. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LP Vencida.	SE Nova Era I - 69 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
85	PCH	Bandeirante	1	9,050	mai-19	abr-20	Postergação em meses: 5. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental informado pelo empreendedor.	SE Paraíso 2 - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
86	PCH	Bandeirante	2	9,050	jun-19	mai-20	Postergação em meses: 5. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental informado pelo empreendedor.	SE Paraíso 2 - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
87	PCH	Bandeirante	3	9,050	jul-19	jun-20	Postergação em meses: 6. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental informado pelo empreendedor.	SE Paraíso 2 - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
88	PCH	Barra do Leão	2 X 1,785	3,570	mai-17	mai-17	-	SE Herval D'Oeste - 23 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
89	PCH	Boa Vista II	1	8,833	jan-19	dez-18	-	SE Varginha 2 - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
90	PCH	Boa Vista II	2	8,833	mar-19	fev-19	-	SE Varginha 2 - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
91	PCH	Boa Vista II	3	8,834	mai-19	abr-19	-	SE Varginha 2 - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
92	PCH	Cabeça De Boi	1	15,000	ago-16	abr-17	-	Seccionadora Salto Paraíso - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013 01/2016 A-5 29/04/2016
93	PCH	Cabeça De Boi	2	15,000	ago-16	abr-17	-	Seccionadora Salto Paraíso - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013 01/2016 A-5 29/04/2016

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
94	PCH	Cachoeira Cachimbo Alto	1	3,270	mar-17	fev-17	-	SE Elevadora da PCH Cachoeira Cachimbo Alto - 69 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
95	PCH	Cachoeira Cachimbo Alto	2	3,270	mar-17	fev-17	-	SE Elevadora da PCH Cachoeira Cachimbo Alto - 69 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
96	PCH	Cachoeira Cachimbo Alto	3	3,270	abr-17	mar-17	-	SE Elevadora da PCH Cachoeira Cachimbo Alto - 69 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
97	PCH	Canhadão	1	5,000	jun-17	jun-18	-	SE Canteiro de Segredo	01/2016 A-5 29/04/2016
98	PCH	Canhadão	2	5,000	jun-17	jul-18	-	SE Canteiro de Segredo	01/2016 A-5 29/04/2016
99	PCH	Cantu 2	4	0,418	-	fev-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras segundo informação do empreendedor.	SE Uiratã - 69 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
100	PCH	Capivari	1	6,030	nov-05	out-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação em teste.	SE Gravatal Velha - 13,8 kV e SE Braço do Norte Basílio	01/2016 A-5 29/04/2016
101	PCH	Capivari	2	6,030	dez-05	out-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação em teste.	SE Gravatal Velha - 13,8 kV e SE Braço do Norte Basílio	01/2016 A-5 29/04/2016
102	PCH	Capivari	3	6,030	-	out-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação em teste.	SE Gravatal Velha - 13,8 kV e SE Braço do Norte Basílio	01/2016 A-5 29/04/2016
103	PCH	Capivari	4	0,650	-	mar-17	-	SE Gravatal Velha - 13,8 kV e SE Braço do Norte Basílio	01/2016 A-5 29/04/2016
104	PCH	Castro	2 x 2,000	4,000	jun-18	mai-18	Antecipação em meses: 11. <input type="checkbox"/> Data conforme Ato Legal.	SE Castro - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
105	PCH	Clairto Zonta	1	6,000	-	set-18	-	SE Ivaiporã - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
106	PCH	Clairto Zonta	2	6,000	-	set-18	-	SE Ivaiporã - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
107	PCH	Clairto Zonta	3	3,000	-	set-18	-	SE Ivaiporã - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
108	PCH	Confluência	1	9,000	jan-20	dez-19	-	SE Pitanga - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
109	PCH	Confluência	2	9,000	jan-20	dez-19	-	SE Pitanga - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
110	PCH	Confluência	3	9,000	jan-20	dez-19	-	SE Pitanga - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
111	PCH	Da Fazenda	1	13,500	ago-16	jan-17	-	Seccionadora Salto Paraíso - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013 01/2016 A-5 29/04/2016
112	PCH	Da Fazenda	2	13,500	ago-16	jan-17	-	Seccionadora Salto Paraíso - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013 01/2016 A-5 29/04/2016
113	PCH	Das Pedras	2 x 2,8	5,600	dez-17	abr-19	Postergação em meses: 17. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Palmas - 34,5 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
114	PCH	Dores de Guanhães	1	7,000	nov-17	nov-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
115	PCH	Dores de Guanhães	2	7,000	dez-17	dez-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
116	PCH	Fortuna II	1	3,000	out-17	out-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
117	PCH	Fortuna II	2	3,000	nov-17	nov-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
118	PCH	Fortuna II	3	3,000	dez-17	dez-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
119	PCH	Garça Branca	1	3,250	nov-15	jul-17	-	SE São José do Cedro - 23 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
120	PCH	Garça Branca	2	3,250	dez-15	ago-17	-	SE São José do Cedro - 23 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
121	PCH	Inxu	3	1,200	-	nov-16	-	Seccionamento da LT 138 kV (SE PCH Baruíto - SE Campo Novo do Parecis)	05/2010 LER 25/08/2010
122	PCH	Jacaré	1	4,500	nov-17	nov-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
123	PCH	Jacaré	2	4,500	dez-17	dez-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
124	PCH	Jardim	1	4,500	fev-17	nov-17	-	SE Vacaria - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
125	PCH	Jardim	2	4,500	fev-17	nov-17	-	SE Vacaria - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
126	PCH	Lajari	1	10,440	dez-18	jun-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Ferronorte - 138 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
127	PCH	Lajari	2	10,440	dez-18	jun-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Ferronorte - 138 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
128	PCH	Linha Aparecida	1	8,162	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
129	PCH	Linha Aparecida	2	8,162	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
130	PCH	Linha Aparecida	3	8,162	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
131	PCH	Linha Aparecida	4	0,922	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
132	PCH	Linha Jacinto	1	5,721	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
133	PCH	Linha Jacinto	2	5,721	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
134	PCH	Linha Jacinto	3	5,721	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
135	PCH	Linha Jacinto	4	0,639	jan-17	SEM PREVISÃO	-	SE Planalto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
136	PCH	Morro Grande	1	4,900	mar-17	abr-19	Postergação em meses: 18. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Vacaria - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
137	PCH	Morro Grande	2	4,900	mar-17	abr-19	Postergação em meses: 18. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Vacaria - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
138	PCH	Nova Guaporé	2 x 7,000	14,000	-	ago-20	-	-	01/2016 A-5 29/04/2016
139	PCH	Quartel I	1	10,000	ago-16	abr-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
140	PCH	Quartel I	2	10,000	ago-16	mai-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
141	PCH	Quartel I	3	10,000	ago-16	jun-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
142	PCH	Quartel II	1	10,000	ago-16	abr-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
143	PCH	Quartel II	2	10,000	ago-16	mai-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
144	PCH	Quartel II	3	10,000	ago-16	jun-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
145	PCH	Quartel III	1	10,000	ago-16	abr-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
146	PCH	Quartel III	2	10,000	ago-16	mai-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
147	PCH	Quartel III	3	10,000	ago-16	jun-19	Postergação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental - LI vencida - e no início das obras.	SE Diamantina - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
148	PCH	Recanto	1	4,555	-	ago-18	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Critério de 18 meses para construção mais 6 meses para obtenção de LI.	-	01/2016 A-5 29/04/2016
149	PCH	Recanto	2	4,555	-	ago-18	Postergação em meses: 8. <input type="checkbox"/> Critério de 18 meses para construção mais 6 meses para obtenção de LI.	-	01/2016 A-5 29/04/2016
150	PCH	Salto Bandeirantes	1	2,100	jan-17	dez-16	-	SE Nossa Senhora das Graças - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
151	PCH	Salto Bandeirantes	2	2,100	jan-17	jan-17	-	SE Nossa Senhora das Graças - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
152	PCH	Santo Cristo	1	6,500	out-17	out-18	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental e início da obra.	SE Vacaria - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
153	PCH	Santo Cristo	2	6,500	nov-17	nov-18	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental e início da obra.	SE Vacaria - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
154	PCH	Santo Cristo	3	6,500	dez-17	dez-18	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental e início da obra.	SE Vacaria - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
155	PCH	São João II	1	2,333	-	ago-18	Postergação em meses: 5. <input type="checkbox"/> Critério de 18 meses para construção mais 6 meses para obtenção de LI.	SE Prudentópolis - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
156	PCH	São João II	2	2,333	-	ago-18	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Critério de 18 meses para construção mais 6 meses para obtenção de LI.	SE Prudentópolis - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
157	PCH	São João II	3	2,333	-	ago-18	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Critério de 18 meses para construção mais 6 meses para obtenção de LI.	SE Prudentópolis - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
158	PCH	São Luiz	1	5,250	-	mar-19	-	-	01/2016 A-5 29/04/2016
159	PCH	São Luiz	2	5,250	-	mai-19	-	-	01/2016 A-5 29/04/2016
160	PCH	Secretário	1	1,340	nov-19	out-19	-	SE Itaipava - 11,4 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
161	PCH	Secretário	2	1,340	dez-19	nov-19	-	SE Itaipava - 11,4 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
162	PCH	Senhora do Porto	1	6,000	nov-17	nov-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
163	PCH	Senhora do Porto	2	6,000	dez-17	dez-17	-	SE Guanhães 2 - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
164	PCH	Serra Das Agulhas	1	15,000	nov-16	jun-17	-	SE Monjolos - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013 01/2016 A-5 29/04/2016
165	PCH	Serra Das Agulhas	2	15,000	dez-16	jun-17	-	SE Monjolos - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013 01/2016 A-5 29/04/2016
166	PCH	Serra Dos Cavalinhos I	1	12,500	nov-17	nov-17	-	SE Lageado Grande - 230 kV	03/2015 A-5 30/04/2015 01/2016 A-5 29/04/2016
167	PCH	Serra Dos Cavalinhos I	2	12,500	dez-17	dez-17	-	SE Lageado Grande - 230 kV	03/2015 A-5 30/04/2015 01/2016 A-5 29/04/2016

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
168	PCH	Tigre	1	4,500	jul-16	out-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação em teste.	SE Canteiro de Segredo - 34,5 kV	03/2015 A-5 30/04/2015 01/2016 A-5 29/04/2016
169	PCH	Tigre	2	4,500	jul-16	out-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação em teste.	SE Canteiro de Segredo - 34,5 kV	03/2015 A-5 30/04/2015 01/2016 A-5 29/04/2016
170	PCH	Verde 08	1	14,250	mai-17	fev-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras. Alterado Ato Legal conforme REA nº 5.953, de 19/07/2016.	SE Santa Helena - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
171	PCH	Verde 08	2	14,250	jun-17	mar-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras. Alterado Ato Legal conforme REA nº 5.953, de 19/07/2016.	SE Santa Helena - 138 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
172	PCH	Verde 4	1	9,500	out-18	nov-18	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental e início da obra.	SE da UHE Mimoso - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
173	PCH	Verde 4	2	9,500	nov-18	dez-18	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Atraso no licenciamento ambiental e início da obra.	SE da UHE Mimoso - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
174	PCH	Verde 4A	1	14,000	abr-18	abr-18	-	SE da UHE Mimoso - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
175	PCH	Verde 4A	2	14,000	mai-18	mai-18	-	SE da UHE Mimoso - 138 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
176	PCH	Ypê	1	9,133	set-17	ago-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Santa Helena - 69 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
177	PCH	Ypê	2	9,133	out-17	set-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Santa Helena - 69 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
178	PCH	Ypê	3	9,134	nov-17	out-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Santa Helena - 69 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
179	PCH	Ypê	4	2,600	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Santa Helena - 69 kV	06/2013 A-5 13/12/2013
180	UTE	Acre	1	163,999	jun-18	dez-18	-	SE Rio Branco I - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
181	UTE	Angra III	1	1.405,000	dez-13	SEM PREVISÃO	-	SE Angra - 500/138 kV	N/D
182	UTE	Biogás Bonfim	1 x 3,000	3,000	-	jun-20	-	SE Usina Bonfim - 138 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
183	UTE	Biogás Bonfim	6 x 3,000	18,000	-	jan-20	-	SE Usina Bonfim - 138 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
184	UTE	Boltbah	1	50,000	dez-19	nov-19	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal	SE Barreiras - 230 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
185	UTE	Caarapó	3	38,000	abr-17	mar-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal	SE Dourados Santa Cruz - 138 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
186	UTE	Cachoeira Dourada	2	40,000	jun-15	SEM PREVISÃO	-	SE Cachoeira Dourada - 138 kV	01/2008 LER 14/08/2008
187	UTE	Camaçari Muricy II	70 x 2,044	143,080	-	SEM PREVISÃO	-	SE Camaçari IV - 230 kV	02/2006 A-3 29/06/2006
188	UTE	Campo Grande	1	50,000	dez-17	dez-20	-	SE Barreiras - 230 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
189	UTE	Campo Grande	2	50,000	dez-17	dez-20	-	SE Barreiras - 230 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
190	UTE	Campo Grande	3	50,000	dez-17	dez-20	-	SE Barreiras - 230 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
191	UTE	Canto Do Buriti	1	50,000	dez-17	SEM PREVISÃO	-	Seccionamento LT 230 kV São João do Piauí - Eliseu Martins	06/2013 A-5 29/08/2013
192	UTE	Canto Do Buriti	2	50,000	dez-17	SEM PREVISÃO	-	Seccionamento LT 230 kV São João do Piauí - Eliseu Martins	06/2013 A-5 29/08/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
193	UTE	Canto Do Buriti	3	50,000	dez-17	SEM PREVISÃO	-	Seccionamento LT 230 kV São João do Piauí - Eliseu Martins	06/2013 A-5 29/08/2013
194	UTE	Clealco Queiroz	3	50,000	-	dez-17	-	SE Pompéia - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
195	UTE	Cocal II	4	51,300	mai-12	SEM PREVISÃO	Empreendedor solicitou alteração de característica técnica para redução do número de unidades geradoras.	SE Elevadora Cocal II	01/2008 LER 14/08/2008
196	UTE	Codora	3	20,000	jan-18	mar-19	Antecipação em meses: 8. <input type="checkbox"/> Conforme previsão de início das obras.	SE Itapecí - 69 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
197	UTE	Costa Rica I	1	163,999	dez-18	nov-18	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Paraíso 2 - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
198	UTE	Guarani Cruz Alta 2	1	25,000	jan-19	dez-18	-	Seccionamento LT138 kV LT São José do Rio Preto - Barretos	06/2014 A-5 28/11/2014
199	UTE	Mauá 3	1	189,550	nov-17	out-16	-	SE Mauá 3 - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
200	UTE	Mauá 3	2	189,550	nov-17	out-16	-	SE Mauá 3 - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
201	UTE	Mauá 3	3	211,650	nov-17	mai-17	-	SE Mauá 3 - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
202	UTE	Novo Tempo	2 x 214,000	428,000	jan-19	SEM PREVISÃO	Aberto processo de revogação na ANEEL.	SE Suape II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
203	UTE	Novo Tempo	4 x 202,500	810,000	jan-19	SEM PREVISÃO	Aberto processo de revogação na ANEEL.	SE Suape II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
204	UTE	Oeste de Canoas 1	1 x 0,160	0,160	-	nov-20	-	SE Barreirinhas - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
205	UTE	Oeste de Canoas 1	3 x 1,794	5,382	-	nov-20	-	SE Barreirinhas - 34,5 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
206	UTE	Onça Pintada	1	50,000	-	ago-20	-	SE Selviria - 138 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
207	UTE	Pampa Sul	1	340,000	jan-19	mai-19	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Data de tendência conforme previsão da entrada da transmissão - LT 500 kV Guaíba 3 - Candiota 2, conforme reunião do DMSE Transmissão de 17/08/2016.	SE Candiota 2 - 525/230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
208	UTE	Pecém II	70 x 2,044	143,080	-	SEM PREVISÃO	-	SE Camaçari IV - 230 kV	02/2006 A-3 29/06/2006
209	UTE	Porto Das Águas	4	45,000	fev-16	out-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Não liberada para operação em teste.	SE Chapadão - 230/138 kV	06/2014 A-5 28/11/2014 01/2016 A-5 29/04/2016
210	UTE	Porto De Sergipe I	1	332,724	jan-20	fev-20	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Critério de 36 meses de obra mais 6 meses para obtenção da LI.	SE Jardim - 230 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
211	UTE	Porto De Sergipe I	2	332,724	jan-20	fev-20	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Critério de 36 meses de obra mais 6 meses para obtenção da LI.	SE Jardim - 230 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
212	UTE	Porto De Sergipe I	3	332,724	jan-20	fev-20	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Critério de 36 meses de obra mais 6 meses para obtenção da LI.	SE Jardim - 230 kV	03/2015 A-5 30/04/2015
213	UTE	Porto De Sergipe I	4	517,468	jan-20	fev-20	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Critério de 36 meses de obra mais 6 meses para obtenção da LI.	SE Jardim - 230 kV	03/2015 A-5 30/04/2015

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
214	UTE	Predilecta	1	5,000	-	dez-20	-	Seccionamento derivação no alimentador DOB 04 da SE Dobrada 13,8 kV	01/2016 A-5 29/04/2016
215	UTE	Prosperidade I	3 x 9,341	28,023	jan-18	dez-17	-	SE Camaçari IV - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
216	UTE	Rio Grande	2 x 214,000	428,000	jan-19	SEM PREVISÃO	Aberto processo de revogação na ANEEL.	SE Povo Novo - 525 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
217	UTE	Rio Grande	4 x 202,500	810,000	jan-19	SEM PREVISÃO	Aberto processo de revogação na ANEEL.	SE Povo Novo - 525 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
218	UTE	Santa Cândida II	1	25,000	jun-16	out-16	-	SE Gavião Peixoto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
219	UTE	Santa Cândida II	2	30,000	jun-16	out-16	-	SE Gavião Peixoto - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
220	UTE	Santa Helena	1	35,000	out-17	SEM PREVISÃO	-	SE Ivinhema - 138 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
221	UTE	Santa Helena	2	20,000	out-17	SEM PREVISÃO	-	SE Ivinhema - 138 kV	06/2013 A-5 29/08/2013
222	UTE	São Sepé	1,00	8,000	dez-17	jul-18	Postergação em meses: 8. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Formigueiro - 69 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
223	UTE	Vale do Paraná	1	16,000	mar-19	mar-19	-	Seccionamento LT 138 kV Ilha Solteira - Jales	01/2016 A-5 29/04/2016
224	UTE	Vale do Paraná	2	32,500	mar-19	mar-19	-	Seccionamento LT 138 kV Ilha Solteira - Jales	01/2016 A-5 29/04/2016
225	UTE	WD	2	16,000	jan-19	jan-19	-	Seccionamento da LT Três Maria João Pinheiro 1 - 138 Kv	01/2016 A-5 29/04/2016
226	UFV	Angico 1	27 x 1	27,000	ago-17	out-17	-	SE Malta - 69kV	08/2015 LER 28/08/2015
227	UFV	Apodi I	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Quixerê - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
228	UFV	Apodi II	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Quixerê - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
229	UFV	Apodi III	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Quixerê - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
230	UFV	Apodi IV	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Quixerê - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
231	UFV	Assú V	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Açú III - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
232	UFV	Assuruá	30 x 1	30,000	ago-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	Seccionamento da LT Central de Irecê - Rio Verde Xique - Xique - 69kV	08/2015 LER 28/08/2015
233	UFV	BJL 11	20 x 1	20,000	jul-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
234	UFV	BJL 4	20 x 1,0	20,000	nov-18	out-18	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
235	UFV	Boa Hora 1	50 x 0,5	25,000	nov-18	out-18	-	SE Tacaimbó - 69kV	09/2015 LER 13/11/2015
236	UFV	Boa Hora 2	50 x 0,5	25,000	nov-18	out-18	-	SE Tacaimbó - 69kV	09/2015 LER 13/11/2015
237	UFV	Boa Hora 3	50 x 0,5	25,000	nov-18	out-18	-	SE Tacaimbó - 69kV	09/2015 LER 13/11/2015
238	UFV	Bom Jesus da Lapa I	60 x 0,5	30,000	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 69 kV	08/2015 LER 28/08/2015
239	UFV	Bom Jesus da Lapa II	60 x 0,5	30,000	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 69 kV	08/2015 LER 28/08/2015
240	UFV	Brisas Suaves	5 x 1,0	5,000	nov-18	out-18	-	SE Votuporanga I - 13,8 kV	09/2015 LER 13/11/2015
241	UFV	Caetité I	34 x 0,875	29,750	out-17	out-19	-	SE Igaporã III - 230kV	08/2014 LER 31/10/2014
242	UFV	Caetité II	34 x 0,875	29,750	out-17	out-19	-	SE Igaporã III - 230kV	08/2014 LER 31/10/2014
243	UFV	Caetité IV	34 x 0,875	29,750	out-17	out-19	-	SE Igaporã III - 230kV	08/2014 LER 31/10/2014
244	UFV	Caetité V	12 x 0,875	10,500	out-17	out-19	-	SE Igaporã III - 230kV	08/2014 LER 31/10/2014
245	UFV	Coremas I	30 x 1,019	30,000	out-17	out-19	-	SE Coremas - 230kV	08/2014 LER 31/10/2014
246	UFV	Coremas II	30 x 1	30,000	ago-17	jul-17	-	SE Coremas - 230kV	08/2015 LER 28/08/2015
247	UFV	Coremas III	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Coremas - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
248	UFV	Dracena 1	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Dracena	08/2014 LER 31/10/2014
249	UFV	Dracena 2	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Dracena	08/2014 LER 31/10/2014
250	UFV	Dracena 3	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Dracena	08/2014 LER 31/10/2014
251	UFV	Dracena 4	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Dracena	08/2014 LER 31/10/2014
252	UFV	Fazenda Esmeralda	30 x 1,0	30,000	-	out-18	-	SE Agreste - 69 kV	09/2015 LER 13/11/2015

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
253	UFV	FCR III Itapuranga	20 x 0,5	10,000	jan-17	set-17	-	Secionamento de LT Itaberal-Itapuranga	08/2014 LER 31/10/2014
254	UFV	Floresta I	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Mossoró 2 - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
255	UFV	Floresta II	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Mossoró 2 - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
256	UFV	Floresta III	20 x 1,0	20,000	nov-18	out-18	-	SE Mossoró 2 - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
257	UFV	FRV Banabuiú	30 x 1,136	30,000	out-17	out-19	-	SE Banabuiú - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
258	UFV	FRV Massapê	30 x 1,000	30,000	out-17	out-19	-	SE Massapê	08/2014 LER 31/10/2014
259	UFV	Guaimbe 1	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Getulina - 440 kV	08/2014 LER 31/10/2014
260	UFV	Guaimbe 2	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Getulina - 440 kV	08/2014 LER 31/10/2014
261	UFV	Guaimbe 3	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Getulina - 440 kV	08/2014 LER 31/10/2014
262	UFV	Guaimbe 4	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Getulina - 440 kV	08/2014 LER 31/10/2014
263	UFV	Guaimbe 5	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	SE Getulina - 440 kV	08/2014 LER 31/10/2014
264	UFV	Guimaranã 1	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	Secc. LT 138 kV Patrocínio - Paços de Minas	09/2015 LER 13/11/2015
265	UFV	Guimaranã 2	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	Secc. LT 138 kV Patrocínio - Paços de Minas	09/2015 LER 13/11/2015
266	UFV	Horizonte MP 1	60 x 0,5	30,000	ago-17	dez-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
267	UFV	Horizonte MP 11	40 x 0,5	20,000	ago-17	dez-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
268	UFV	Horizonte MP 2	60 x 0,5	30,000	ago-17	dez-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
269	UFV	Inharé I	30 x 1,019	30,000	out-17	out-19	-	SE Paraíso	08/2014 LER 31/10/2014
270	UFV	Ituverava 1	60 x 0,5	30,000	out-17	set-17	-	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
271	UFV	Ituverava 2	60 x 0,5	30,000	out-17	set-17	-	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
272	UFV	Ituverava 3	60 x 0,5	30,000	out-17	set-17	-	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
273	UFV	Ituverava 4	60 x 0,5	30,000	out-17	set-17	-	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
274	UFV	Ituverava 5	60 x 0,5	30,000	out-17	set-17	-	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
275	UFV	Ituverava 6	60 x 0,5	30,000	out-17	set-17	-	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
276	UFV	Ituverava 7	60 x 0,5	30,000	out-17	set-17	-	Secionamento da LT Bom Jesus da Lapa - Barreiras - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
277	UFV	Juazeiro Solar II	1 x 0,51	0,510	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
278	UFV	Juazeiro Solar II	1 x 0,765	0,765	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
279	UFV	Juazeiro Solar II	28 x 1,02	28,560	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
280	UFV	Juazeiro Solar III	1 x 0,51	0,510	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
281	UFV	Juazeiro Solar III	1 x 0,765	0,765	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
282	UFV	Juazeiro Solar III	28 x 1,02	28,560	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
283	UFV	Juazeiro Solar IV	1 x 0,51	0,510	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
284	UFV	Juazeiro Solar IV	1 x 0,765	0,765	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
285	UFV	Juazeiro Solar IV	28 x 1,02	28,560	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
286	UFV	Juazeiro Solar I	1 x 0,51	0,510	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
287	UFV	Juazeiro Solar I	1 x 0,765	0,765	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
288	UFV	Juazeiro Solar I	28 x 1,02	28,560	nov-18	out-18	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
289	UFV	Lapa 2	60 x 0,5	30,000	ago-17	out-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
290	UFV	Lapa 3	60 x 0,5	30,000	ago-17	out-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
291	UFV	Malta	27 x 1	27,000	ago-17	out-17	-	SE Malta - 69kV	08/2015 LER 28/08/2015
292	UFV	Nova Cruz	15 x 2,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Açú III - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
293	UFV	Nova Olinda 10	60 x 0,5	30,000	ago-17	nov-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE São João Do Piauí - 500kV	08/2015 LER 28/08/2015
294	UFV	Nova Olinda 11	60 x 0,5	30,000	ago-17	nov-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE São João Do Piauí - 500kV	08/2015 LER 28/08/2015
295	UFV	Nova Olinda 12	60 x 0,5	30,000	ago-17	nov-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE São João Do Piauí - 500kV	08/2015 LER 28/08/2015
296	UFV	Nova Olinda 13	60 x 0,5	30,000	ago-17	nov-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE São João Do Piauí - 500kV	08/2015 LER 28/08/2015
297	UFV	Nova Olinda 14	60 x 0,5	30,000	ago-17	nov-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE São João Do Piauí - 500kV	08/2015 LER 28/08/2015
298	UFV	Nova Olinda 8	60 x 0,5	30,000	ago-17	nov-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE São João Do Piauí - 500kV	08/2015 LER 28/08/2015
299	UFV	Nova Olinda 9	60 x 0,5	30,000	ago-17	nov-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE São João Do Piauí - 500kV	08/2015 LER 28/08/2015
300	UFV	Paracatu 1	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Paracatu 4 - 138kV	09/2015 LER 13/11/2015
301	UFV	Paracatu 2	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Paracatu 4 - 138kV	09/2015 LER 13/11/2015
302	UFV	Paracatu 3	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Paracatu 4 - 138kV	09/2015 LER 13/11/2015
303	UFV	Paracatu 4	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Paracatu 4 - 138kV	09/2015 LER 13/11/2015
304	UFV	Pirapora 10	30 x 1	30,000	jul-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Pirapora 2 - 138kV	08/2015 LER 28/08/2015
305	UFV	Pirapora 2	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Pirapora 2 - 138kV	09/2015 LER 13/11/2015
306	UFV	Pirapora 3	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Pirapora 2 - 138kV	09/2015 LER 13/11/2015
307	UFV	Pirapora 4	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Pirapora 2 - 138kV	09/2015 LER 13/11/2015
308	UFV	Pirapora 5	30 x 1	30,000	jul-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Pirapora 2 - 138kV	08/2015 LER 28/08/2015
309	UFV	Pirapora 6	30 x 1	30,000	jul-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Pirapora 2 - 138kV	08/2015 LER 28/08/2015
310	UFV	Pirapora 7	30 x 1	30,000	jul-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Pirapora 2 - 138kV	08/2015 LER 28/08/2015
311	UFV	Pirapora 9	30 x 1	30,000	jul-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Pirapora 2 - 138kV	08/2015 LER 28/08/2015
312	UFV	São Pedro II	1 x 0,51	0,510	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
313	UFV	São Pedro II	1 x 0,765	0,765	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
314	UFV	São Pedro II	28 x 1,02	28,560	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
315	UFV	São Pedro IV	1 x 0,51	0,510	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
316	UFV	São Pedro IV	1 x 0,765	0,765	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015
317	UFV	São Pedro IV	28 x 1,02	28,560	ago-17	jul-17	-	SE Bom Jesus Da Lapa - 230 kV	08/2015 LER 28/08/2015

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
318	UFV	Sertao 1	30 x 1	30,000	ago-17	ago-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	Seccionamento da LD São João do Piauí - São Raimundo Nonato	08/2015 LER 28/08/2015
319	UFV	Sobrado 1	30 x 1,0	30,000	nov-18	out-18	-	Seccionamento da LT 69 kV Serra Branca - Remanso	09/2015 LER 13/11/2015
320	UFV	Sobral 1	30 x 1	30,000	ago-17	set-17	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	Seccionamento da LT São João do Piauí - Canto do Buriti - 69kV	08/2015 LER 28/08/2015
321	UFV	Sol Maior 2	5 x 1	5,000	ago-17	jan-18	Postergação em meses: 7. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	SE Miracema - 138kV	08/2015 LER 28/08/2015
322	UFV	Sol Steelcons Miracema 1	300 X 0,1	30,000	nov-18	out-18	-	SE Gilbués II - 500 kV	09/2015 LER 13/11/2015
323	UFV	Sol Steelcons Miracema 2	300 X 0,1	30,000	nov-18	out-18	-	SE Gilbués II - 500 kV	09/2015 LER 13/11/2015
324	UFV	Sol Steelcons Miracema 3	300 X 0,1	30,000	nov-18	out-18	-	SE Gilbués II - 500 kV	09/2015 LER 13/11/2015
325	UFV	Solar Caetité 1	18 x 1,665	29,970	out-17	out-19	-	SE Igarorã II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
326	UFV	Solar Caetité 2	18 x 1,665	29,970	out-17	out-19	-	SE Igarorã II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
327	UFV	Solar Caetité 3	18 x 1,665	29,970	out-17	out-19	-	SE Igarorã II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
328	UFV	Vazante 1	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	Seccionamento de LT Coromandel Vazante	08/2014 LER 31/10/2014
329	UFV	Vazante 2	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	Seccionamento de LT Coromandel Vazante	08/2014 LER 31/10/2014
330	UFV	Vazante 3	30 x 1,06	30,000	jul-17	jul-19	-	Seccionamento de LT Coromandel Vazante	08/2014 LER 31/10/2014
331	UFV	Verde Vale III	13 x 1,164	15,132	jul-17	abr-18	Postergação em meses: 10. <input type="checkbox"/> Atraso no início das obras.	Seccionamento da LT Igarorã II - Guanambi - 69kV	08/2015 LER 28/08/2015
332	UEE	Araras	10 x 1,5	15,000	abr-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Acaraú II - 230 KV	03/2009 LER 14/12/2009
333	UEE	Araras	10 x 1,5	15,000	abr-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Acaraú II - 230 KV	03/2009 LER 14/12/2009
334	UEE	Cataventos Paracuru 1	15 X 2,0	30,000	set-14	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Acaraú II - 230 KV	02/2011 A-3 17/08/2011
335	UEE	Garças	10 x 1,5	15,000	ago-13	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Acaraú II - 230 KV	03/2009 LER 14/12/2009
336	UEE	Garças	10 x 1,5	15,000	ago-13	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Acaraú II - 230 KV	03/2009 LER 14/12/2009
337	UEE	Lagoa Seca	6 x 1,5	9,000	abr-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Acaraú II - 230 KV	03/2009 LER 14/12/2009

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
338	UEE	Lagoa Seca	7 x 1,5	10,500	abr-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Acaraú II - 230 KV	03/2009 LER 14/12/2009
339	UEE	Santa Rosa	1	2,000	jul-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
340	UEE	Santa Rosa	2	2,000	jul-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
341	UEE	Santa Rosa	3	2,000	ago-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
342	UEE	Santa Rosa	4	2,000	ago-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
343	UEE	Santa Rosa	5	2,000	set-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
344	UEE	Santa Rosa	6	2,000	set-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
345	UEE	Santa Rosa	7	2,000	out-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
346	UEE	Santa Rosa	8	2,000	out-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
347	UEE	Santa Rosa	9	2,000	out-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
348	UEE	Santa Rosa	10	2,000	nov-17	nov-17	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
349	UEE	Uirapuru	1	2,000	jul-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
350	UEE	Uirapuru	2	2,000	jul-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
351	UEE	Uirapuru	3	2,000	ago-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
352	UEE	Uirapuru	4	2,000	ago-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
353	UEE	Uirapuru	5	2,000	set-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
354	UEE	Uirapuru	6	2,000	set-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
355	UEE	Uirapuru	7	2,000	out-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
356	UEE	Uirapuru	8	2,000	out-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
357	UEE	Uirapuru	9	2,000	out-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
358	UEE	Uirapuru	10	2,000	nov-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
359	UEE	Uirapuru	11	2,000	nov-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
360	UEE	Uirapuru	12	2,000	dez-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
361	UEE	Uirapuru	13	2,000	dez-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
362	UEE	Uirapuru	14	2,000	jan-18	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
363	UEE	Vento Do Oeste	13 x 1,5	19,500	abr-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Acaraú II - 230 KV	03/2009 LER 14/12/2009
364	UEE	Ventos De Angelim	1	2,000	jul-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
365	UEE	Ventos De Angelim	2	2,000	jul-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
366	UEE	Ventos De Angelim	3	2,000	ago-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
367	UEE	Ventos De Angelim	4	2,000	ago-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
368	UEE	Ventos De Angelim	5	2,000	set-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
369	UEE	Ventos De Angelim	6	2,000	set-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
370	UEE	Ventos De Angelim	7	2,000	out-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
371	UEE	Ventos De Angelim	8	2,000	out-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
372	UEE	Ventos De Angelim	9	2,000	out-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
373	UEE	Ventos De Angelim	10	2,000	nov-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
374	UEE	Ventos De Angelim	11	2,000	nov-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
375	UEE	Ventos De Angelim	12	2,000	dez-17	jan-18	-	SE Acaraú II - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
376	UEE	Ventos Da Bahia II	9 x 3,000	27,000	mai-18	abr-18	-	SE Bonito - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
377	UEE	Ventos Da Bahia IV	4 X 3,0	12,000	mai-18	abr-18	-	SE Bonito - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
378	UEE	Ventos Da Bahia VIII	9 X 3,0	27,000	mai-18	abr-18	-	SE Bonito - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
379	UEE	Cristalândia I	15 X 2,0	30,000	jul-17	dez-17	Postergação em meses: 7. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE Brumado II - 230 KV	02/2015 LFA 27/04/2015
380	UEE	Cristalândia II	15 X 2,0	30,000	jul-17	dez-17	Postergação em meses: 7. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE Brumado II - 230 KV	02/2015 LFA 27/04/2015
381	UEE	Cristalândia III	15 X 2,0	30,000	jul-17	dez-17	Postergação em meses: 7. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE Brumado II - 230 KV	02/2015 LFA 27/04/2015
382	UEE	Carnaúba I	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
383	UEE	Carnaúba I	7 X 2,0	14,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
384	UEE	Carnaúba II	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
385	UEE	Carnaúba II	5 X 2,0	10,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
386	UEE	Carnaúba III	4 X 2,0	8,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
387	UEE	Carnaúba III	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
388	UEE	Carnaúba V	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
389	UEE	Carnaúba V	8 X 2,0	16,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
390	UEE	Cervantes I	1 e 2	4,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
391	UEE	Cervantes I	3 e 4	4,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
392	UEE	Cervantes I	5 e 6	4,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
393	UEE	Cervantes I	7 e 8	4,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
394	UEE	Cervantes II	2 X 2,0	4,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
395	UEE	Cervantes II	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
396	UEE	Punaú I	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
397	UEE	Punaú I	8 X 2,0	16,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Ceará Mirim II - 230 KV	05/2013 LER 23/08/2013
398	UEE	Ventos De Santo Augusto I	8 X 2,3	18,400	jan-18	abr-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
399	UEE	Ventos De Santo Augusto II	12 X 2,3	27,600	jan-18	mai-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
400	UEE	Ventos De Santo Augusto VI	13 X 2,3	29,900	jan-18	abr-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
401	UEE	Ventos De Santo Augusto VII	8 X 2,3	18,400	jan-18	mai-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
402	UEE	Ventos De Santo Augusto VIII	8 X 2,3	18,400	jan-18	set-17	Postergação em meses: 6. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
403	UEE	Ventos De Santo Estevão I	11 X 2,3	25,300	jan-18	set-17	Antecipação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
404	UEE	Ventos De Santo Estevão II	11 X 2,3	25,300	jan-18	out-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
405	UEE	Ventos De Santo Estevão III	13 X 2,3	29,900	jan-18	out-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
406	UEE	Ventos De Santo Estevão IV	13 X 2,3	29,900	out-17	nov-17	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
407	UEE	Ventos De Santo Estevão V	12 X 2,3	27,600	jan-18	jul-17	Antecipação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
408	UEE	Ventos De Santo Onofre IV	15 X 2,0	30,000	out-17	set-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
409	UEE	Ventos de São Vicente 08	15 X 2,0	30,000	jan-18	dez-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
410	UEE	Ventos de São Vicente 09	13 X 2,3	29,900	jan-18	dez-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
411	UEE	Ventos de São Vicente 10	13 X 2,3	29,900	jan-18	dez-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
412	UEE	Ventos de São Vicente 11	13 X 2,3	29,900	jan-18	dez-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
413	UEE	Ventos de São Vicente 12	15 X 2,0	30,000	jan-18	dez-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
414	UEE	Ventos de São Vicente 13	13 X 2,3	29,900	jan-18	dez-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
415	UEE	Ventos de São Vicente 14	15 X 2,0	30,000	jan-18	dez-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
416	UEE	Ventos De São Virgilio 01	13 X 2,3	29,900	out-17	mar-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
417	UEE	Ventos De São Virgilio 02	13 X 2,3	29,900	jan-19	dez-18	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
418	UEE	Ventos De São Virgilio 03	9 X 2,0	18,000	out-17	set-17	-	SE Curral Novo do Piauí II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
419	UEE	Serra Das Vacas V	13 X 2,0	26,000	out-17	mar-18	-	SE Garanhuns II - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
420	UEE	Serra Das Vacas VII	13 X 2,0	26,000	out-17	mar-18	-	SE Garanhuns II - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
421	UEE	Assuruá I	15 X 2,0	30,000	mai-18	abr-18	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
422	UEE	Assuruá VI	15 X 2,0	30,000	mai-18	abr-18	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
423	UEE	Capoeiras I	13 X 2,0	26,000	mai-18	abr-18	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
424	UEE	Capoeiras II	15 X 2,0	30,000	mai-18	abr-18	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
425	UEE	Curral De Pedras III	15 X 2,0	30,000	mai-18	jun-18	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso nas obras.	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
426	UEE	Curral De Pedras IV	10 X 2,0	20,000	mai-18	mar-18	Antecipação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão do andamento das obras.	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
427	UEE	Itaguaçu Da Bahia	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
428	UEE	Laranjeiras III	13 X 2,0	26,000	jan-19	dez-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
429	UEE	Laranjeiras IX	12 X 2,0	24,000	jan-19	dez-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
430	UEE	Ventos De Santa Luiza	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
431	UEE	Ventos De Santa Madalena	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
432	UEE	Ventos De Santa Marcella	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
433	UEE	Ventos De Santa Vera	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
434	UEE	Ventos De Santo Antônio	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
435	UEE	Ventos De São Bento	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
436	UEE	Ventos De São Cirilo	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
437	UEE	Ventos De São João	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
438	UEE	Ventos De São Rafael	14 X 2,0	28,000	jan-18	mai-18	-	SE Gentio do Ouro II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
439	UEE	Bons Ventos Cacimbas 2	10 X 2,1	21,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
440	UEE	Bons Ventos Cacimbas 2	2 X 2,1	4,200	jan-18	dez-17	-	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
441	UEE	Bons Ventos Cacimbas 3	1 X 2,1	2,100	jan-18	dez-17	-	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
442	UEE	Bons Ventos Cacimbas 3	6 X 2,1	12,600	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
443	UEE	Bons Ventos Cacimbas 4	2 X 2,1	4,200	jan-18	dez-17	-	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
444	UEE	Bons Ventos Cacimbas 4	3 X 2,1	6,300	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
445	UEE	Bons Ventos Cacimbas 5	2 X 2,1	4,200	jan-18	dez-17	-	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
446	UEE	Bons Ventos Cacimbas 5	9 X 2,1	18,900	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
447	UEE	Bons Ventos Cacimbas 7	2 X 2,1	4,200	jan-18	dez-17	-	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
448	UEE	Bons Ventos Cacimbas 7	6 X 2,1	12,600	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Ibiapina II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
449	UEE	Malhadinha 1	11 X 2,1	23,100	jun-14	out-16	-	SE Ibiapina II - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
450	UEE	Ventos De Santa Rosa	15 X 2,0	30,000	jun-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Ibiapina II - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
451	UEE	Ventos De Santo Inácio	15 X 2,0	30,000	jun-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Ibiapina II - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
452	UEE	Ventos De São Geraldo	15 X 2,0	30,000	jun-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Ibiapina II - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
453	UEE	Ventos De Sebastião	15 X 2,0	30,000	jun-14	SEM PREVISÃO	Pedido de recuperação judicial do empreendedor resultou na inviabilidade dos empreendimentos.	SE Ibiapina II - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
454	UEE	Vento Formoso	15 x 1,69	25,350	SET/2013(**)	out-16	-	SE Ibiapina II - 69 kV	07/2010 LFA 26/08/2010
455	UEE	Ventos De Tianguá	15 x 1,69	25,350	SET/2013(**)	out-16	-	SE Ibiapina II - 69 kV	07/2010 LFA 26/08/2010
456	UEE	Ventos De Tianguá Norte	16 x 1,69	27,040	SET/2013(**)	out-16	-	SE Ibiapina II - 69 kV	07/2010 LFA 26/08/2010
457	UEE	Ventos Do Morro Do Chapéu	15 x 1,69	25,350	SET/2013(**)	out-16	-	SE Ibiapina II - 69 kV	07/2010 LFA 26/08/2010
458	UEE	Ventos Do Parazinho	16 x 1,69	27,040	SET/2013(**)	out-16	-	SE Ibiapina II - 69 kV	07/2010 LFA 26/08/2010
459	UEE	Mulungu	1 X 2,7	2,700	out-17	set-17	-	SE Igaporã II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
460	UEE	Mulungu	4 X 3,0	12,000	out-17	set-17	-	SE Igaporã II - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
461	UEE	São Salvador	7 X 2,7	18,900	jan-17	set-17	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras - montagem de equipamentos.	SE Igaporã III - 230 kV	06/2012 A-5 14/12/2012
462	UEE	Acácia	6 X 2,7	16,200	set-15	set-17	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras - montagem de equipamentos e bay de conexão	SE Igaporã III - 230kV	05/2013 LER 23/08/2013
463	UEE	Angico	3 X 2,7	8,100	set-15	set-17	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras - montagem de equipamentos e bay de conexão	SE Igaporã III - 230kV	05/2013 LER 23/08/2013
464	UEE	Pau Santo	6 X 3,0	18,000	out-17	set-17	-	SE Igaporã III - 230kV	08/2014 LER 31/10/2014
465	UEE	Quina	4 X 2,7	10,800	out-17	set-17	-	SE Igaporã III - 230kV	08/2014 LER 31/10/2014
466	UEE	Taboquinha	8 X 2,7	21,600	set-15	set-17	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras - montagem de equipamentos e bay de conexão	SE Igaporã III - 230kV	05/2013 LER 23/08/2013
467	UEE	Assuruá III	6 X 2,0	12,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
468	UEE	Assuruá IV	15 X 2,0	30,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
469	UEE	Capoeiras III	14 X 2,0	28,000	out-17	abr-18	Postergação em meses: 7. <input type="checkbox"/> Conforme atraso para início das obras.	SE Irecê - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
470	UEE	Curral De Pedras I	10 X 2,0	20,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
471	UEE	Curral De Pedras II	15 X 2,0	30,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
472	UEE	Diamante II	9 X 2,0	18,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
473	UEE	Diamante III	9 X 2,0	18,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
474	UEE	Laranjeiras I	14 X 2,0	28,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
475	UEE	Laranjeiras II	15 X 2,0	30,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
476	UEE	Laranjeiras V	13 X 2,0	26,000	out-17	abr-18	-	SE Irecê - 230 KV	08/2014 LER 31/10/2014
477	UEE	São Bento Do Norte I	11 X 2,20	24,200	jan-19	dez-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	06/2014 A-5 28/11/2014
478	UEE	São Bento Do Norte II	11 X 2,20	24,200	jan-19	dez-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	06/2014 A-5 28/11/2014
479	UEE	São Bento Do Norte III	10 X 2,20	22,000	jan-19	dez-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	06/2014 A-5 28/11/2014
480	UEE	São Miguel I	10 X 2,20	22,000	jan-19	dez-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	06/2014 A-5 28/11/2014
481	UEE	São Miguel II	10 X 2,20	22,000	jan-19	dez-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	06/2014 A-5 28/11/2014
482	UEE	São Miguel III	10 X 2,20	22,000	jan-19	dez-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	06/2014 A-5 28/11/2014
483	UEE	União Dos Ventos 12	12 X 2,1	25,200	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
484	UEE	União Dos Ventos 13	9 X 2,1	18,900	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
485	UEE	União Dos Ventos 14	10 X 2,1	21,000	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
486	UEE	União Dos Ventos 15	10 X 3,0	30,000	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
487	UEE	União Dos Ventos 16	11 X 2,1	23,100	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara II - 230 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
488	UEE	Aventura I	13 X 2,0	26,000	mai-18	ago-18	-	SE João Câmara II - 69 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
489	UEE	Arara Azul	1 X 2,5	2,500	jan-18	dez-17	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
490	UEE	Arara Azul	10 X 2,5	25,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
491	UEE	Aroeira	15 X 2,0	30,000	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
492	UEE	Bentevi	1 X 2,5	2,500	jan-18	dez-17	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
493	UEE	Bentevi	5 X 2,5	12,500	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
494	UEE	Cabeço Vermelho	13 X 2,0	26,000	jan-18	dez-17	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
495	UEE	Cabeço Vermelho II	10 X 2,0	20,000	jan-18	dez-17	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
496	UEE	Catanduba I	1 X 3,0	3,000	jan-18	nov-18	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
497	UEE	Catanduba I	9 X 3,0	27,000	dez-17	nov-18	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
498	UEE	Catanduba II	1 X 3,0	3,000	jan-18	nov-18	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
499	UEE	Catanduba II	9 X 3,0	27,000	dez-17	nov-18	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
500	UEE	Dreen Cutia	14 X 1,8	25,200	set-17	ago-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	08/2014 LER 31/10/2014
501	UEE	Dreen Guajiru	12 X 1,8	21,600	set-17	ago-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	08/2014 LER 31/10/2014
502	UEE	GE Jangada	15 X 2,0	30,000	set-17	ago-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	08/2014 LER 31/10/2014
503	UEE	GE Maria Helena	15 X 2,0	30,000	set-17	ago-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	08/2014 LER 31/10/2014
504	UEE	Jericó	15 X 2,0	30,000	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
505	UEE	Ouro Verde I	1 X 2,5	2,500	jan-18	dez-17	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
506	UEE	Ouro Verde I	10 X 2,5	25,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
507	UEE	Ouro Verde II	1 X 2,5	2,500	jan-18	dez-17	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
508	UEE	Ouro Verde II	11 X 2,5	27,500	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013
509	UEE	Ouro Verde III	1 X 2,5	2,500	jan-18	dez-17	-	SE João Câmara III - 138 kv	10/2013 A-5 13/12/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
510	UEE	Ouro Verde III	9 X 2,5	22,500	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE João Câmara III - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
511	UEE	Parque Eólico Cabeço Preto III	13 X 2,0	26,000	jul-16	fev-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Conforme atraso nas obras.	SE João Câmara III - 138 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
512	UEE	Parque Eólico Cabeço Preto V	13 X 2,0	26,000	jul-16	fev-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Conforme atraso nas obras.	SE João Câmara III - 138 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
513	UEE	Parque Eólico Cabeço Preto VI	9 X 2,0	18,000	jul-16	fev-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Conforme atraso nas obras.	SE João Câmara III - 138 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
514	UEE	Umbuzeiros	15 X 2,0	30,000	mai-18	abr-18	-	SE João Câmara III - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
515	UEE	Boa Esperança I	14 X 2,0	28,000	jan-19	dez-18	-	SE João Câmara III - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
516	UEE	Delfina I	14 X 2,0	28,000	out-17	nov-17	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Conforme previsão de atraso nas obras.	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
517	UEE	Delfina II	14 X 2,0	28,000	out-17	nov-17	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Conforme previsão de atraso nas obras.	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
518	UEE	Delfina V	14 X 2,0	28,000	out-17	set-17	-	SE Juazeiro da Bahia II 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
519	UEE	Calango 6	15 X 2,0	30,000	jan-17	fev-17	-	SE Lagoa Nova II - 69 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
520	UEE	Pedra Rajada	10 X 2,0	20,000	out-17	set-17	-	SE Lagoa Nova II - 69 kV	08/2014 LER 31/10/2014
521	UEE	Pedra Rajada II	10 X 2,0	20,000	out-17	set-17	-	SE Lagoa Nova II - 69 kV	08/2014 LER 31/10/2014
522	UEE	Santana I	15 X 2,0	30,000	jan-17	fev-17	-	SE Lagoa Nova II - 69 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
523	UEE	Santana II	12 X 2,0	24,000	jan-17	fev-17	-	SE Lagoa Nova II - 69 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
524	UEE	Quatro Ventos	11 X 2,0	22,000	dez-16	SEM PREVISÃO	-	SE Macaparana - 69 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
525	UEE	Aura Mangueira IV	1 X 2,0	2,000	jan-18	abr-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
526	UEE	Aura Mangueira IV	1 X 2,0	2,000	abr-18	abr-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
527	UEE	Aura Mangueira IV	3 X 2,0	6,000	fev-18	abr-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
528	UEE	Aura Mangueira IV	3 X 2,0	6,000	mar-18	abr-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
529	UEE	Aura Mangueira IV	3 X 2,0	6,000	abr-18	abr-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
530	UEE	Aura Mangueira VI	1 X 2,0	2,000	dez-17	mai-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
531	UEE	Aura Mangueira VI	1 X 2,0	2,000	abr-18	mai-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
532	UEE	Aura Mangueira VI	3 X 2,0	6,000	jan-18	mai-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
533	UEE	Aura Mangueira VI	3 X 2,0	6,000	fev-18	mai-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
534	UEE	Aura Mangueira VI	3 X 2,0	6,000	mar-18	mai-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
535	UEE	Aura Mangueira VI	3 X 2,0	6,000	abr-18	mai-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
536	UEE	Aura Mangueira VII	2 X 2,0	4,000	set-16	abr-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
537	UEE	Aura Mangueira VII	3 X 2,0	6,000	out-16	abr-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
538	UEE	Aura Mangueira VII	3 X 2,0	6,000	nov-16	abr-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
539	UEE	Aura Mangueira VII	3 X 2,0	6,000	dez-16	abr-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
540	UEE	Aura Mangueira XI	2 X 2,0	4,000	mar-18	mar-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
541	UEE	Aura Mangueira XI	3 X 2,0	6,000	abr-18	mar-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
542	UEE	Aura Mangueira XII	1 X 2,0	2,000	fev-18	fev-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
543	UEE	Aura Mangueira XII	3 X 2,0	6,000	abr-18	fev-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
544	UEE	Aura Mangueira XII	4 X 2,0	8,000	mar-18	fev-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
545	UEE	Aura Mangueira XIII	3 X 2,0	6,000	abr-18	fev-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
546	UEE	Aura Mangueira XIII	4 X 2,0	8,000	mar-18	fev-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
547	UEE	Aura Mangueira XV	2 X 2,0	4,000	fev-18	mar-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
548	UEE	Aura Mangueira XV	3 X 2,0	6,000	abr-18	mar-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
549	UEE	Aura Mangueira XV	4 X 2,0	8,000	mar-18	mar-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
550	UEE	Aura Mangueira XVII	3 X 2,0	6,000	abr-18	mar-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
551	UEE	Aura Mangueira XVII	4 X 2,0	8,000	mar-18	mar-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
552	UEE	Aura Mirim II	1 X 2,0	2,000	ago-16	mai-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
553	UEE	Aura Mirim II	3 X 2,0	6,000	set-16	mai-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
554	UEE	Aura Mirim II	3 X 2,0	6,000	out-16	mai-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
555	UEE	Aura Mirim II	3 X 2,0	6,000	nov-16	mai-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
556	UEE	Aura Mirim II	3 X 2,0	6,000	dez-16	mai-17	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
557	UEE	Aura Mirim IV	3 X 2,0	6,000	abr-18	abr-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
558	UEE	Aura Mirim IV	4 X 2,0	8,000	mar-18	abr-17	-	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
559	UEE	Aura Mirim VI	4 X 2,0	8,000	abr-18	jul-17	Postergação em meses: 6. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
560	UEE	Aura Mirim VIII	1 X 2,0	2,000	abr-18	fev-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
561	UEE	Aura Mirim VIII	3 X 2,0	6,000	abr-18	fev-17	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Marmeleiro - 500 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
562	UEE	Ventos do Norte 13	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
563	UEE	Ventos do Norte 13	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
564	UEE	Ventos do Norte 15	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
565	UEE	Ventos do Norte 15	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
566	UEE	Ventos do Norte 18	12 X 2,5	30,000	dez-17	jul-17	-	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
567	UEE	Ventos Maranhenses 01	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
568	UEE	Ventos Maranhenses 01	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
569	UEE	Ventos Maranhenses 02	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
570	UEE	Ventos Maranhenses 02	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
571	UEE	Ventos Maranhenses 03	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
572	UEE	Ventos Maranhenses 03	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
573	UEE	Ventos Maranhenses 04	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
574	UEE	Ventos Maranhenses 04	6 X 2,5	15,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Miranda II - 500kV	04/2015 A-3 21/08/2015
575	UEE	Ventos Maranhenses 05	6 X 2,5	15,000	out-18	set-18	-	SE Miranda II - 500kV	09/2015 LER 13/11/2015
576	UEE	Ventos Maranhenses 05	6 X 2,5	15,000	out-18	out-18	-	SE Miranda II - 500kV	09/2015 LER 13/11/2015
577	UEE	Cristal	13 x 2,3	29,900	set-13	dez-16	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	05/2010 LER 25/08/2010
578	UEE	Esperança	14 X 2,0	28,000	set-15	dez-16	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
579	UEE	Maniçoba	15 X 2,0	30,000	set-15	dez-16	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
580	UEE	Primavera	13 x 2,3	29,900	set-13	dez-16	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	05/2010 LER 25/08/2010
581	UEE	São Judas	13 x 2,3	29,900	set-13	dez-16	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	05/2010 LER 25/08/2010
582	UEE	Serra da Babilônia II	15 X 2,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
583	UEE	Serra da Babilônia IX	13 X 2,0	26,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
584	UEE	Serra da Babilônia VI	13 X 2,0	26,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
585	UEE	Serra da Babilônia VII	13 X 2,0	26,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
586	UEE	Serra da Babilônia VIII	13 X 2,0	26,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
587	UEE	Serra da Babilônia X	13 X 2,0	26,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
588	UEE	Serra da Babilônia XI	14 X 2,0	28,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
589	UEE	Serra da Babilônia XII	14 X 2,0	28,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
590	UEE	Ventos da Bahia I	10 X 3,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
591	UEE	Ventos da Bahia III	10 X 3,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
592	UEE	Ventos da Bahia IX	10 X 3,0	30,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
593	UEE	Ventos da Bahia XVIII	9 X 3,0	27,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
594	UEE	Ventos da Santa Beatriz	4 X 2,0	8,000	nov-18	out-18	Inserido Ato Legal conforme Portaria MME nº 385, de 25/07/2016.	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
595	UEE	Ventos da Santa Beatriz	5 X 2,0	10,000	nov-18	out-18	Inserido Ato Legal conforme Portaria MME nº 385, de 25/07/2016.	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
596	UEE	Ventos da Santa Beatriz	5 X 2,0	10,000	nov-18	out-18	Inserido Ato Legal conforme Portaria MME nº 385, de 25/07/2016.	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
597	UEE	Ventos Da Santa Dulce	14 X 2,0	28,000	jan-19	dez-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
598	UEE	Ventos Da Santa Esperança	14 X 2,0	28,000	jan-19	dez-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
599	UEE	Ventos de Santa Aparecida	4 X 2,0	8,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
600	UEE	Ventos de Santa Aparecida	5 X 2,0	10,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
601	UEE	Ventos de Santa Aparecida	5 X 2,0	10,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
602	UEE	Ventos de Santa Aurora	14 X 2,0	28,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
603	UEE	Ventos de Santa Emilia	14 X 2,0	28,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
604	UEE	Ventos do São Gabriel	14 X 2,0	28,000	nov-18	out-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	09/2015 LER 13/11/2015
605	UEE	Ventos Do São Mario	14 X 2,0	28,000	jan-19	dez-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
606	UEE	Ventos Do São Paulo	14 X 2,0	28,000	jan-19	dez-18	-	SE Morro do Chapéu II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
607	UEE	Serra Do Mel I	14 X 2,0	28,000	jan-18	dez-17	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
608	UEE	Serra Do Mel II	14 X 2,0	28,000	jan-18	dez-17	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
609	UEE	Serra Do Mel III	14 X 2,0	28,000	jan-18	dez-17	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
610	UEE	Vila Acre I	12 X 2,1	25,200	dez-17	ago-18	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE Mossoró 2 - 230kV	09/2015 LER 13/11/2015
611	UEE	Vila Pará I	1	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
612	UEE	Vila Pará I	2	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
613	UEE	Vila Pará I	3	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
614	UEE	Vila Pará I	4	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
615	UEE	Vila Pará I	5	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
616	UEE	Vila Pará I	6	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
617	UEE	Vila Pará I	7	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
618	UEE	Vila Pará I	8	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
619	UEE	Vila Pará I	9	3,000	abr-18	set-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
620	UEE	Vila Pará II	1 e 2	6,000	abr-18	set-16	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Liberadas para operação em teste a partir de 29/07/2016 conforme Despacho nº 2.033 , de 28/07/2016.	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
621	UEE	Vila Pará II	3 e 4	6,000	abr-18	set-16	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Liberadas para operação em teste a partir de 11/08/2016 conforme Despacho nº 2.146, de 10/08/2016.	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
622	UEE	Vila Pará II	5 e 6	6,000	abr-18	set-16	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Liberadas para operação em teste a partir de 12/08/2016 conforme Despacho nº 2.156, de 11/08/2016 .	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
623	UEE	Vila Pará II	7 e 8	6,000	abr-18	out-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
624	UEE	Vila Pará III	8 X 3,0	24,000	abr-18	out-16	-	SE Mossoró 2 - 230kV	10/2013 A-5 13/12/2013
625	UEE	Famosa I	9 X 2,5	22,500	jun-14	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Mossoró IV - 69 kV	03/2011 LER 18/08/2011
626	UEE	Pau Brasil	6 X 2,5	15,000	jun-14	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Mossoró IV - 69 kV	03/2011 LER 18/08/2011
627	UEE	Rosada	12 X 2,5	30,000	jul-14	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Mossoró IV - 69 kV	03/2011 LER 18/08/2011
628	UEE	São Paulo	7 X 2,5	17,500	jun-14	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Mossoró IV - 69 kV	03/2011 LER 18/08/2011
629	UEE	Granja Vargas 1	14 X 2,0	28,000	jan-17	abr-18	-	SE Osório 2 - 230 kV	06/2012 A-5 14/12/2012
630	UEE	Campo Largo III	11 X 2,67	29,370	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
631	UEE	Campo Largo IV	11 X 2,67	29,370	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
632	UEE	Campo Largo V	11 X 2,67	29,370	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
633	UEE	Campo Largo VI	11 X 2,67	29,370	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
634	UEE	Campo Largo VII	11 X 2,67	29,370	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
635	UEE	Campo Largo XXI	11 X 2,7	29,700	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
636	UEE	Umburanas 1	9 X 3,0	27,000	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
637	UEE	Umburanas 10	7 X 3,0	21,000	mai-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
638	UEE	Umburanas 11	5 X 3,0	15,000	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
639	UEE	Umburanas 12	4 x 2,7	10,800	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
640	UEE	Umburanas 12	4 X 3,0	12,000	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
641	UEE	Umburanas 13	7 X 2,7	18,900	mai-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
642	UEE	Umburanas 14	2 x 3,0	6,000	mai-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
643	UEE	Umburanas 14	7 x 2,7	18,900	mai-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
644	UEE	Umburanas 15	7 X 2,7	18,900	mai-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
645	UEE	Umburanas 16	10 X 2,7	27,000	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
646	UEE	Umburanas 17	9 X 2,7	24,300	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
647	UEE	Umburanas 18	3 X 2,7	8,100	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
648	UEE	Umburanas 19	4 X 2,7	10,800	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
649	UEE	Umburanas 19	5 X 3,0	15,000	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
650	UEE	Umburanas 2	9 X 3,0	27,000	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
651	UEE	Umburanas 21	9 X 2,7	24,300	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
652	UEE	Umburanas 23	1 X 3,0	3,000	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
653	UEE	Umburanas 23	5 X 2,7	13,500	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
654	UEE	Umburanas 25	3 X 2,7	8,100	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
655	UEE	Umburanas 25	3 X 3,0	9,000	jan-19	dez-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
656	UEE	Umburanas 3	7 X 2,7	18,900	abr-18	mai-18	-	SE Ouroândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
657	UEE	Umburanas 4	7 X 2,7	18,900	abr-18	mai-18	-	SE Ourolândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
658	UEE	Umburanas 5	7 X 2,7	18,900	abr-18	mai-18	-	SE Ourolândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
659	UEE	Umburanas 6	8 X 2,7	21,600	mai-18	mai-18	-	SE Ourolândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
660	UEE	Umburanas 7	9 X 2,7	24,300	abr-18	mai-18	-	SE Ourolândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
661	UEE	Umburanas 8	9 X 2,7	24,300	mai-18	mai-18	-	SE Ourolândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
662	UEE	Umburanas 9	6 X 3,0	18,000	mai-18	mai-18	-	SE Ourolândia II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
663	UEE	Cacimbas 1	1 X 2,7	2,700	jun-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
664	UEE	Cacimbas 1	2 X 2,7	5,400	mar-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
665	UEE	Cacimbas 1	2 X 2,7	5,400	abr-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
666	UEE	Cacimbas 1	2 X 2,7	5,400	mai-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
667	UEE	Estrela	3 X 2,7	8,100	jul-16	jan-17	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
668	UEE	Estrela	4 X 2,7	10,800	mai-16	jan-17	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
669	UEE	Estrela	4 X 2,7	10,800	jun-16	jan-17	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
670	UEE	Ouro Verde	1 X 2,7	2,700	jul-16	mai-17	Postergação em meses: 5. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
671	UEE	Ouro Verde	5 X 2,7	13,500	jun-16	mai-17	Postergação em meses: 5. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
672	UEE	Ouro Verde	5 X 2,7	13,500	jul-16	mai-17	Postergação em meses: 5. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
673	UEE	Santa Mônica I	1	2,700	abr-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
674	UEE	Santa Mônica I	2	2,700	jun-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
675	UEE	Santa Mônica I	3	2,700	mai-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
676	UEE	Santa Mônica I	4	2,700	mai-16	out-16	-	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
677	UEE	Santa Mônica I	5	2,700	mai-16	set-16	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Liberada para operação em teste a partir de 30/07/2016 conforme Despacho nº 2.050, de 29/07/2016 .	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
678	UEE	Santa Mônica I	6	2,700	mai-16	set-16	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Liberada para operação em teste a partir de 30/07/2016 conforme Despacho nº 2.050, de 29/07/2016 .	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
679	UEE	Santa Mônica I	7	2,700	mai-16	set-16	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Liberada para operação em teste a partir de 16/07/2016 conforme Despacho nº 1.886, de 15/07/2016.	SE Pecem II - 230 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
680	UEE	Bom Jesus	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
681	UEE	Bom Jesus	5 X 2,0	10,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
682	UEE	Cachoeira	2 X 2,0	4,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
683	UEE	Cachoeira	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
684	UEE	Pitimbu	4 x 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
685	UEE	Pitimbu	5 x 2,0	10,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
686	UEE	São Caetano	10 X 1,8	18,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
687	UEE	São Caetano	4 X 1,8	7,200	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
688	UEE	São Caetano I	4 X 1,8	7,200	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
689	UEE	São Caetano I	6 X 1,8	10,800	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
690	UEE	São Galvão	4 X 2,0	8,000	set-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
691	UEE	São Galvão	7 X 2,0	14,000	ago-15	SEM PREVISÃO	Viabilidade da usina afetada pela dificuldade no fornecimento de equipamentos IMPSA.	SE Pecém II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
692	UEE	Ouro Branco 1	15 X 2,0	30,000	dez-16	SEM PREVISÃO	-	SE Pesqueira - 69 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
693	UEE	Ouro Branco 2	15 X 2,0	30,000	dez-16	SEM PREVISÃO	-	SE Pesqueira - 69 kV	03/2014 A-3 06/06/2014
694	UEE	Abil	1 X 2,7	2,700	set-15	dez-16	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
695	UEE	Abil	7 X 3,0	21,000	set-15	dez-16	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
696	UEE	Acauã	6 X 2,0	12,000	ago-15	jan-17	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
697	UEE	Angical 2	7 X 2,0	14,000	ago-15	jan-17	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
698	UEE	Arapapá	5 X 2,0	10,000	ago-15	fev-18	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
699	UEE	Caititu 2	7 X 2,0	14,000	ago-15	fev-18	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
700	UEE	Caititu 3	7 X 2,0	14,000	ago-15	fev-18	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
701	UEE	Carará	5 X 2,0	10,000	ago-15	mar-17	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
702	UEE	Coqueirinho 2	10 X 2,0	20,000	dez-15	fev-17	-	SE Pindaí II - 230 kV	09/2013 A-3 18/11/2013
703	UEE	Corrupião 3	7 X 2,0	14,000	ago-15	abr-17	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
704	UEE	Folha De Serra	7 X 3,0	21,000	set-15	dez-16	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
705	UEE	Jabuticaba	3 X 3,0	9,000	set-15	dez-16	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
706	UEE	Jacarandá Do Cerrado	7 X 3,0	21,000	set-15	dez-16	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
707	UEE	Papagaio	9 X 2,0	18,000	dez-15	fev-18	-	SE Pindaí II - 230 kV	09/2013 A-3 18/11/2013
708	UEE	Tabua	5 X 3,0	15,000	set-15	dez-16	-	SE Pindaí II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
709	UEE	Tamanduá Mirim 2	12 X 2,0	24,000	dez-17	nov-17	-	SE Pindai II - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
710	UEE	Teiú 2	7 X 2,0	14,000	ago-15	jun-18	-	SE Pindai II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
711	UEE	Vaqueta	2 X 2,7	5,400	set-15	dez-16	-	SE Pindai II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
712	UEE	Vaqueta	6 x 3,0	18,000	set-15	dez-16	-	SE Pindai II - 230 kV	05/2013 LER 23/08/2013
713	UEE	Curupira	5 X 2,1	10,500	jan-16	jul-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Povo Novo - 230 kV	09/2013 A-3 18/11/2013
714	UEE	Curupira	6 X 2,1	12,600	dez-15	jul-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Povo Novo - 230 kV	09/2013 A-3 18/11/2013
715	UEE	Fazenda Vera Cruz	5 X 2,1	10,500	jan-16	abr-17	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Povo Novo - 230 kV	09/2013 A-3 18/11/2013
716	UEE	Fazenda Vera Cruz	5 X 2,1	10,500	dez-15	abr-17	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Povo Novo - 230 kV	09/2013 A-3 18/11/2013
717	UEE	Povo Novo	4 X 2,1	8,400	jan-16	mai-17	Postergação em meses: 4. <input type="checkbox"/> Atraso no andamento das obras.	SE Povo Novo - 230 kV	09/2013 A-3 18/11/2013
718	UEE	Goiabeira	1	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
719	UEE	Goiabeira	2	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
720	UEE	Goiabeira	3	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
721	UEE	Goiabeira	4	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
722	UEE	Goiabeira	5	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
723	UEE	Goiabeira	6	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
724	UEE	Goiabeira	7	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
725	UEE	Goiabeira	8	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
726	UEE	Goiabeira	9	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
727	UEE	Goiabeira	10	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
728	UEE	Goiabeira	11	2,100	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
729	UEE	Jandaia	1 X 1,6	1,600	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
730	UEE	Jandaia	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
731	UEE	Jandaia	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
732	UEE	Jandaia	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
733	UEE	Jandaia	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
734	UEE	Jandaia	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
735	UEE	Jandaia	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
736	UEE	Jandaia	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
737	UEE	Jandaia	3 X 1,6	4,800	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
738	UEE	Jandaia I	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
739	UEE	Jandaia I	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
740	UEE	Jandaia I	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
741	UEE	Jandaia I	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
742	UEE	Jandaia I	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
743	UEE	Jandaia I	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
744	UEE	Nossa Senhora De Fátima	1 X 1,6	1,600	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
745	UEE	Nossa Senhora De Fátima	1 X 1,6	1,600	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
746	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
747	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
748	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
749	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
750	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
751	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
752	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
753	UEE	Nossa Senhora De Fátima	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
754	UEE	Pitombeira	13 X 2,1	27,300	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
755	UEE	Santa Catarina	9 x 2,1	18,900	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
756	UEE	São Clemente	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
757	UEE	São Clemente	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
758	UEE	São Clemente	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
759	UEE	São Clemente	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
760	UEE	São Clemente	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
761	UEE	São Clemente	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
762	UEE	São Januário	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
763	UEE	São Januário	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
764	UEE	São Januário	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
765	UEE	São Januário	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
766	UEE	São Januário	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
767	UEE	São Januário	2 X 1,6	3,200	nov-19	out-19	Postergação em meses: 9. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016). Ato Legal conforme Despacho 1.987 de 08/08/2016.	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
768	UEE	Ubatuba	6 x 2,1	12,600	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
769	UEE	Ventos De Horizonte	8 x 2,1	16,800	jan-16	out-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Conforme prazo de implantação da nova LT até SE Russas II a partir da data de publicação do Despacho 1.987 (08/08/2016).	SE Russas II - 230 kV	07/2011 A-5 20/12/2011
770	UEE	Pedra do Reino IV	10 X 2,0	20,000	nov-18	out-18	-	SE Salitre I - 69kV	09/2015 LER 13/11/2015
771	UEE	Canoas	15 X 2,1	31,500	jan-19	dez-18	-	SE Santa Luzia - 69 kV	06/2014 A-5 28/11/2014

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
772	UEE	Lagoa 1	15 X 2,1	31,500	jan-19	dez-18	-	SE Santa Luzia - 69 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
773	UEE	Lagoa 2	15 X 2,1	31,500	jan-19	dez-18	-	SE Santa Luzia - 69 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
774	UEE	Aura Lagoa Do Barro 01	3 X 3,0	9,000	out-18	jun-19	Postergação em meses: 8. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
775	UEE	Aura Lagoa Do Barro 01	3 X 3,0	9,000	nov-18	jun-19	Postergação em meses: 8. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
776	UEE	Aura Lagoa Do Barro 01	3 X 3,0	9,000	dez-18	jun-19	Postergação em meses: 8. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
777	UEE	Aura Lagoa Do Barro 02	3 X 3,0	9,000	out-18	dez-18	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
778	UEE	Aura Lagoa Do Barro 02	3 X 3,0	9,000	nov-18	dez-18	Postergação em meses: 3. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
779	UEE	Aura Lagoa Do Barro 02	3 X 3,0	9,000	dez-18	dez-18	-	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
780	UEE	Aura Lagoa Do Barro 03	3 X 3,0	9,000	out-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
781	UEE	Aura Lagoa Do Barro 03	3 X 3,0	9,000	nov-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
782	UEE	Aura Lagoa Do Barro 03	3 X 3,0	9,000	dez-18	dez-18	-	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
783	UEE	Aura Lagoa Do Barro 04	3 X 3,0	9,000	out-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
784	UEE	Aura Lagoa Do Barro 04	3 X 3,0	9,000	nov-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
785	UEE	Aura Lagoa Do Barro 04	3 X 3,0	9,000	dez-18	dez-18	-	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
786	UEE	Aura Lagoa Do Barro 05	2 X 3,0	6,000	out-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
787	UEE	Aura Lagoa Do Barro 05	3 X 3,0	9,000	nov-18	dez-18	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
788	UEE	Aura Lagoa Do Barro 05	3 X 3,0	9,000	dez-18	dez-18	-	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
789	UEE	Aura Lagoa Do Barro 06	3 X 3,0	9,000	out-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
790	UEE	Aura Lagoa Do Barro 06	3 X 3,0	9,000	nov-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
791	UEE	Aura Lagoa Do Barro 06	3 X 3,0	9,000	dez-18	dez-18	-	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
792	UEE	Aura Lagoa Do Barro 07	3 X 3,0	9,000	out-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
793	UEE	Aura Lagoa Do Barro 07	3 X 3,0	9,000	nov-18	dez-18	Postergação em meses: 2. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
794	UEE	Aura Lagoa Do Barro 07	3 X 3,0	9,000	dez-18	dez-18	-	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014
795	UEE	Aura Queimada Nova 03	3 X 3,0	9,000	dez-18	dez-18	-	SE São João do Piauí - 230 kV	06/2014 A-5 28/11/2014

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
796	UEE	Casa Nova II	14 x 2,0	28,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Sobradinho - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
797	UEE	Casa Nova III	12 x 2,0	24,000	dez-17	nov-17	Antecipação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Conforme Ato Legal.	SE Sobradinho - 230 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
798	UEE	Pedra Cheirosa	5 X 2,0	10,000	mar-18	abr-18	-	SE Sobral III - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
799	UEE	Pedra Cheirosa	8 X 2,0	16,000	abr-18	abr-18	-	SE Sobral III - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
800	UEE	Pedra Cheirosa II	1 X 2,0	2,000	abr-18	abr-18	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE Sobral III - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
801	UEE	Pedra Cheirosa II	5 X 2,0	10,000	mar-18	abr-18	Postergação em meses: 1. <input type="checkbox"/> Previsão de atraso no início das obras.	SE Sobral III - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
802	UEE	Pedra Cheirosa II	6 X 2,0	12,000	abr-18	abr-18	-	SE Sobral III - 230 KV	10/2013 A-5 13/12/2013
803	UEE	Porto Do Delta	14 X 2,2	30,800	dez-17	nov-16	Antecipação em meses: 12. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Tabuleiros II - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
804	UEE	Testa Branca I	10 X 2,2	22,000	dez-17	out-16	Antecipação em meses: 12. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Tabuleiros II - 138 kV	10/2013 A-5 13/12/2013
805	UEE	Testa Branca III	1	2,200	dez-17	out-16	Antecipação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Tabuleiros II - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
806	UEE	Testa Branca III	2	2,200	dez-17	out-16	Antecipação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Tabuleiros II - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
807	UEE	Testa Branca III	3	2,200	dez-17	out-16	Antecipação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Tabuleiros II - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
808	UEE	Testa Branca III	4	2,200	dez-17	out-16	Antecipação em meses: 13. <input type="checkbox"/> Conforme andamento das obras.	SE Tabuleiros II - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
809	UEE	Testa Branca III	5	2,200	dez-17	set-16	Antecipação em meses: 14. <input type="checkbox"/> Liberada para operação em teste a partir de 12/08/2016 conforme Despacho nº 2.157, de 11/08/2016 .	SE Tabuleiros II - 138 kV	04/2015 A-3 21/08/2015
810	UEE	Carnaúbas	9 X 3,0	27,000	mar-15	set-17	-	SE Touros - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
811	UEE	Esperança Do Nordeste	10 X 3,0	30,000	set-17	set-17	-	SE Touros - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
812	UEE	Paraíso Dos Ventos Do Nordeste	10 X 3,0	30,000	set-17	set-17	-	SE Touros - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
813	UEE	Potiguar	18 X 1,6	28,800	set-17	set-17	-	SE Touros - 230 kV	08/2014 LER 31/10/2014
814	UEE	Reduto	9 X 3,0	27,000	mar-15	set-17	-	SE Touros - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
815	UEE	Santo Cristo	9 X 3,0	27,000	mar-15	set-17	-	SE Touros - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
816	UEE	São João	9 X 3,0	27,000	mar-15	set-17	-	SE Touros - 230 kV	03/2011 LER 18/08/2011
817	UEE	Cabo Verde	10 X 2,3	23,000	nov-15	abr-18	-	SE Viamão 3 - 230kV	07/2011 A-5 20/12/2011
818	UEE	Cabo Verde 2	13 X 2,3	29,900	nov-15	abr-18	-	SE Viamão 3 - 230kV	07/2011 A-5 20/12/2011
819	UEE	Cabo Verde 3	11 X 2,3	25,300	set-15	abr-18	-	SE Viamão 3 - 230kV	07/2011 A-5 20/12/2011
820	UEE	Cabo Verde 4	13 X 2,3	29,900	set-15	abr-18	-	SE Viamão 3 - 230kV	05/2013 LER 23/08/2013
821	UEE	Cabo Verde 5	7 X 2,3	16,100	set-15	abr-18	-	SE Viamão 3 - 230kV	05/2013 LER 23/08/2013
822	UEE	Granja Vargas 2	8 X 2,30	18,400	set-15	abr-18	-	SE Viamão 3 - 230kV	05/2013 LER 23/08/2013
823	UEE	Granja Vargas 3	7 X 2,30	16,100	set-15	abr-18	-	SE Viamão 3 - 230kV	05/2013 LER 23/08/2013

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
824	UEE	Pontal 2A	8 X 2,7	21,600	jan-16	jan-17	Postergação em meses: 2. □ Data de tendência conforme previsão da entrada da transmissão - SE Viamão 3 -conforme reunião do DMSE Transmissão de 17/08/2016.	SE Viamão 3 - 230kV	09/2013 A-3 18/11/2013
825	UEE	Pontal 3B	10 X 2,7	27,000	dez-15	jan-17	Postergação em meses: 2. □ Data de tendência conforme previsão da entrada da transmissão - SE Viamão 3 -conforme reunião do DMSE Transmissão de 17/08/2016.	SE Viamão 3 - 230kV	07/2011 A-5 20/12/2011

Observações:

Alterações ocorridas em relação à ata anterior

Item	Fonte	Usina	Unidade Geradora	Potência Unidade Geradora (MW)	Ato Legal	Data de Tendência	Justificativas	Ponto de Conexão	Leilão
------	-------	-------	------------------	---	-----------	----------------------	----------------	------------------	--------