

Boletim Mensal de Geração Eólica Dezembro/2020



Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS

Diretoria de Operação – DOP

Gerência Executiva de Apuração, Análise e
Custos da Operação - AO

© 2020/ONS
Todos os direitos reservados.
Qualquer alteração é proibida sem autorização.

Boletim Mensal de Geração Eólica

Dezembro/2020

Sumário

1. Introdução	4
2. Geração Eólica no SIN.....	6
3. Recordes.....	7
4. Geração Eólica por Subsistema	13
4.1. Evolução da capacidade instalada	13
5. Geração Eólica por Estado.....	14
5.1. Geração média no mês	14
5.2. Geração média mensal nos últimos 12 meses.....	16
6. Geração Eólica por Usina.....	17
6.1. Fator de capacidade.....	17
6.2. Geração máxima	22
6.3. Desvio entre geração prevista e verificada.....	26
6.4. Relação de usinas em teste, novas usinas em operação comercial, usinas sem relacionamento com o ONS e usinas que operam na modalidade Conjunto	29
Anexo 1.....	45

1. Introdução

Este boletim apresenta dados referentes à geração de usinas eólicas no Sistema Interligado Nacional – SIN.

No item 2, são apresentadas informações agregadas no SIN. No item 3, são apresentadas as principais informações de recordes no SIN e nos subsistemas. No item 4, são apresentadas informações agregadas por Subsistema. No item 5 é apresentada a geração verificada por estado (Unidade da Federação) e, no item 6, informações sobre geração eólica por usina.

Para os dados de geração verificada, são contempladas apenas as usinas que possuem relacionamento com o ONS (Tipo I, Tipo II-B e Tipo II-C). Os dados de potência instalada de usinas eólicas classificadas na modalidade Tipo III foram obtidas no Banco de Informações de Geração da ANEEL¹.

A partir da edição de janeiro/2019, os dados relacionados abaixo deixaram de compor a versão PDF do Boletim e passaram a ser apresentados no **Sistema de Disponibilização dos Dados da Geração Eólica no SIN** no site do ONS:

- Geração média mensal
- Geração média diária
- Geração média horária
- Perfil de geração ao longo do dia em cada mês
- Inserção de geração eólica
- Histograma do fator de capacidade

O sistema permite que todos os dados sejam apresentados por usina, ponto de conexão, estado, subsistema e SIN, além de dar flexibilidade aos usuários para filtrar os dados como desejarem e exportá-los para um arquivo. [Clique aqui](#) para acessar o sistema.

Glossário de termos

- **Geração verificada:** potência ativa trifásica medida no lado de baixa tensão dos transformadores elevadores, em MW.
- **Potência instalada:** potência ativa homologada pela ANEEL, conforme estabelecido na Resolução Autorizativa da usina, ou outros atos regulatórios que alteram seu valor, em MW.
- **Fator de capacidade verificado:** relação entre a média da geração verificada em determinado período e a potência instalada, em %.
- **Fator de capacidade previsto:** relação entre a garantia física atribuída à usina e sua potência instalada, em %.
- **Inserção de geração eólica:** percentual da carga de determinada região que é atendida por geração eólica.

Contato

Seja assinante do Boletim Mensal de Geração Eólica no SINtegre (<http://sintegre.ons.org.br>) para ser informado em primeira mão sobre a disponibilização de novas edições no site do ONS.

¹ <http://www2.aneel.gov.br/aplicacoes/capacidadebrasil/capacidadebrasil.cfm>

Destaques

Não houve destaques no mês de referência.

2. Geração Eólica no SIN

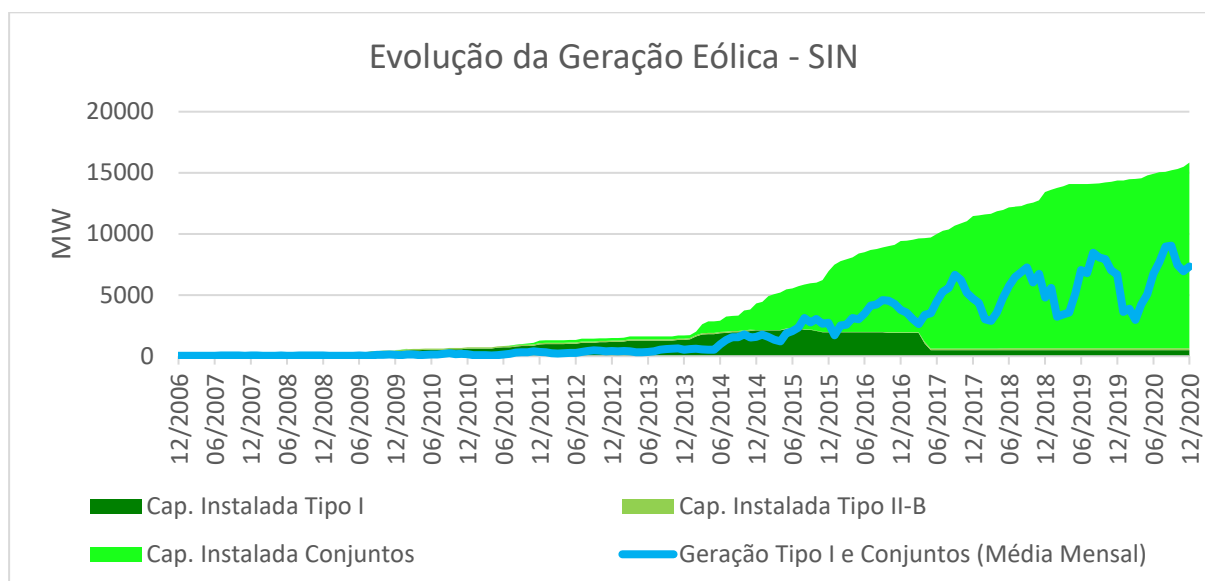


Figura 1 - Evolução da capacidade instalada de usinas eólicas e geração eólica verificada no SIN. A capacidade instalada contempla apenas usinas em operação comercial.

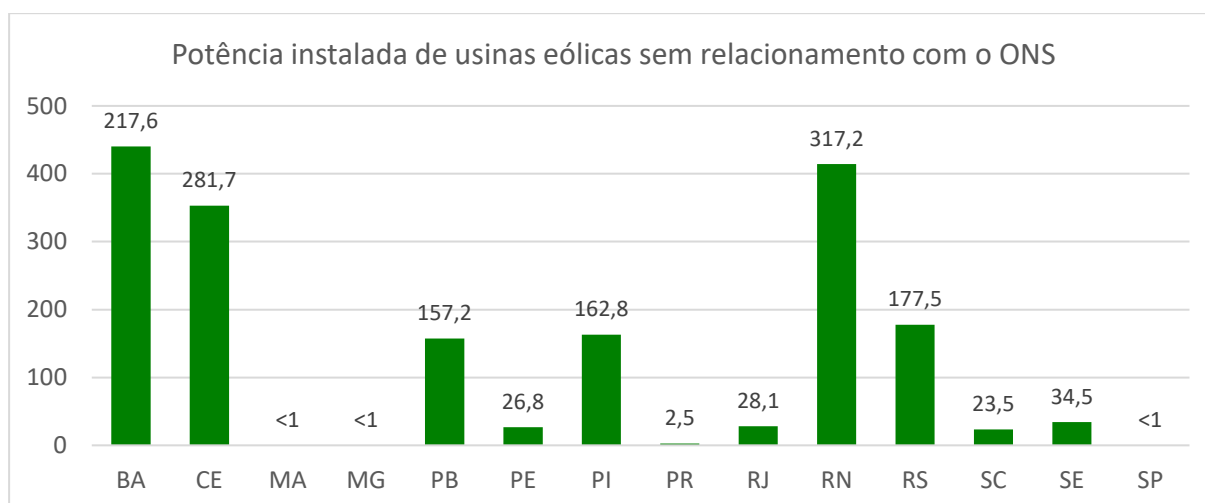


Figura 2 - Potência instalada de usinas eólicas Tipo III (sem relacionamento com o ONS) por estado, conforme dados do Banco de Informações de Geração da ANEEL.

Tabela 1 - Capacidade instalada de usinas eólicas no SIN, contemplado as usinas em operação comercial.

Capacidade Instalada (MW)					
Tipo I	Tipo II-B	Conjuntos	Total ONS	Tipo III	Total
498,29	148,78	15.186,09	15.833,15	1.145,89	16.979,04

3. Recordes

Tabela 2 – Recordes de geração eólica em bases diária e horária no histórico, no ano e no mês, bem com o correspondente percentual de atendimento à carga da região e o fator de capacidade no momento.

			Recorde Histórico		Recorde no Ano		Recorde no Mês	
			Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor
SIN	Base diária	Geração	06/09/2019	10.677,60	28/11/2020	10.647,95	27/12/2020	10.219,92
		% da carga		17,00%		15,64%		17,74%
		F. capacidade		75,52%		66,97%		63,48%
	Base horária	Geração	17/10/2020 22:00	12.131,92	17/10/2020 22:00	12.131,92	27/12/2020 21:00	11.409,86
		% da carga		18,47%		18,47%		16,93%
		F. capacidade		77,52%		77,52%		70,87%
Norte	Base diária	Geração	21/12/2019	407,82	14/11/2020	397,45	06/12/2020	382,51
		% da carga		7,44%		6,80%		6,63%
		F. capacidade		95,73%		93,30%		89,79%
	Base horária	Geração	13/11/2019 20:00	423,20	14/08/2020 07:00	421,95	27/12/2020 10:00	406,96
		% da carga		7,24%		8,18%		8,49%
		F. capacidade		99,34%		99,05%		95,53%
Nordeste	Base diária	Geração	06/08/2020	9.255,73	06/08/2020	9.255,73	27/12/2020	8.641,17
		% da carga		94,40%		94,40%		88,39%
		F. capacidade		71,14%		71,14%		63,18%
	Base horária	Geração	20/06/2020 10:00	10.273,35	20/06/2020 10:00	10.273,35	28/12/2020 08:00	9.629,73
		% da carga		115,72%		115,72%		94,81%
		F. capacidade		81,29%		81,29%		70,41%
Sul	Base diária	Geração	25/05/2020	1.705,09	25/05/2020	1.705,09	25/12/2020	1.456,97
		% da carga		16,90%		16,90%		16,06%
		F. capacidade		85,41%		85,41%		72,98%
	Base horária	Geração	23/08/2020 21:00	1.809,24	23/08/2020 21:00	1.809,24	19/12/2020 00:00	1.712,96
		% da carga		17,69%		17,69%		13,65%
		F. capacidade		90,63%		90,63%		85,80%

Tabela 3 – Geração eólica mínima no mês e no ano por subsistema e no SIN, bem com o correspondente percentual de atendimento à carga da região e o fator de capacidade no momento.

			Recorde no Ano		Recorde no Mês	
			Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor
SIN	Base diária	Geração	05/03/2020	877,78	09/12/2020	5.063,10
		% da carga		1,25%		7,13%
		F. capacidade		6,10%		31,78%
	Base horária	Geração	05/03/2020 09:00	261,86	09/12/2020 11:00	3.752,03
		% da carga		0,36%		4,96%
		F. capacidade		1,80%		23,55%
Norte	Base diária	Geração	18/08/2020	0,00	22/12/2020	226,53
		% da carga		0,00%		3,90%
		F. capacidade		0,00%		53,18%
	Base horária	Geração	02/01/2020 08:00	0,00	11/12/2020 06:00	27,96
		% da carga		0,00%		0,53%
		F. capacidade		0,00%		6,56%
Nordeste	Base diária	Geração	07/03/2020	533,57	09/12/2020	4.503,33
		% da carga		4,92%		38,57%
		F. capacidade		4,46%		33,34%
	Base horária	Geração	27/05/2020 08:00	150,82	09/12/2020 11:00	3.312,06
		% da carga		1,60%		27,38%
		F. capacidade		1,20%		24,52%
Sul	Base diária	Geração	14/10/2020	106,68	22/12/2020	182,20
		% da carga		0,87%		1,50%
		F. capacidade		5,34%		9,13%
	Base horária	Geração	01/08/2020 12:00	13,13	22/12/2020 09:00	27,98
		% da carga		0,14%		0,22%
		F. capacidade		0,66%		1,40%

Tabela 4 – Recordes de fator de capacidade eólica em bases diária e horária no histórico, no ano e no mês, bem com o correspondente percentual de atendimento à carga da região e a geração no momento.

			Recorde Histórico		Recorde no Ano		Recorde no Mês	
			Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor
SIN	Base diária	F. capacidade	06/09/2019	75,52%	28/11/2020	66,97%	27/12/2020	63,48%
		Geração		10.677,60		10.647,95		10.219,92
		% da carga		17,00%		15,64%		17,74%
	Base horária	F. capacidade	12/11/2019 22:00	82,60%	23/08/2020 20:00	78,12%	27/12/2020 21:00	70,87%
		Geração		11.826,92		12.078,35		11.409,86
		% da carga		16,36%		19,17%		16,93%
Norte	Base diária	F. capacidade	14/08/2019	97,65%	14/11/2020	93,30%	06/12/2020	89,79%
		Geração		321,08		397,45		382,51
		% da carga		5,51%		6,80%		6,63%
	Base horária	F. capacidade	25/08/2019 05:00	99,96%	14/08/2020 07:00	99,05%	27/12/2020 10:00	95,53%
		Geração		328,66		421,95		406,96
		% da carga		6,47%		8,18%		8,49%
Nordeste	Base diária	F. capacidade	13/09/2018	76,58%	06/08/2020	71,14%	27/12/2020	63,18%
		Geração		7.839,65		9.255,73		8.641,17
		% da carga		74,12%		94,40%		88,39%
	Base horária	F. capacidade	13/09/2018 08:00	85,98%	20/06/2020 10:00	81,29%	28/12/2020 08:00	70,41%
		Geração		8.802,45		10.273,35		9.629,73
		% da carga		82,34%		115,72%		94,81%
Sul	Base diária	F. capacidade	25/05/2020	85,41%	25/05/2020	85,41%	25/12/2020	72,98%
		Geração		1.705,09		1.705,09		1.456,97
		% da carga		16,90%		16,90%		16,06%
	Base horária	F. capacidade	23/08/2020 21:00	90,63%	23/08/2020 21:00	90,63%	19/12/2020 00:00	85,80%
		Geração		1.809,24		1.809,24		1.712,96
		% da carga		17,69%		17,69%		13,65%

Tabela 5 – Recordes de percentual de atendimento à carga da região com energia eólica em bases diária e horária no histórico, no ano e no mês, bem com a correspondente geração e o fator de capacidade no momento.

			Recorde Histórico		Recorde no Ano		Recorde no Mês	
			Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor
SIN	Base diária	% da carga	23/08/2020	19,69%	23/08/2020	19,69%	27/12/2020	17,74%
		Geração		10.087,66		10.087,66		10.219,92
		F. capacidade		65,24%		65,24%		63,48%
	Base horária	% da carga	02/08/2020 08:00	23,01%	02/08/2020 08:00	23,01%	27/12/2020 07:00	20,02%
		Geração		10.289,98		10.289,98		10.107,16
		F. capacidade		66,68%		66,68%		62,78%
Norte	Base diária	% da carga	25/12/2019	8,03%	30/08/2020	7,25%	27/12/2020	7,04%
		Geração		401,22		392,44		380,31
		F. capacidade		94,18%		92,12%		89,28%
	Base horária	% da carga	25/12/2019 16:00	8,98%	16/08/2020 10:00	8,60%	27/12/2020 10:00	8,49%
		Geração		410,91		418,21		406,96
		F. capacidade		96,46%		98,17%		95,53%
Nordeste	Base diária	% da carga	02/08/2020	99,30%	02/08/2020	99,30%	27/12/2020	88,39%
		Geração		8.830,32		8.830,32		8.641,17
		F. capacidade		67,87%		67,87%		63,18%
	Base horária	% da carga	21/06/2020 11:00	121,48%	21/06/2020 11:00	121,48%	27/12/2020 07:00	105,09%
		Geração		9.669,58		9.669,58		9.139,30
		F. capacidade		76,51%		76,51%		66,83%
Sul	Base diária	% da carga	04/10/2020	17,97%	04/10/2020	17,97%	25/12/2020	16,06%
		Geração		1.630,72		1.630,72		1.456,97
		F. capacidade		81,68%		81,68%		72,98%
	Base horária	% da carga	08/10/2017 04:00	24,58%	25/05/2020 01:00	22,92%	25/12/2020 08:00	18,57%
		Geração		1.636,14		1.648,09		1.500,66
		F. capacidade		81,96%		82,55%		75,17%

Tabela 6 – Registros de rampa de elevação de geração eólica em horas consecutivas, bem como a representação da elevação em relação à carga da região no momento e à capacidade instalada.

		Registro Histórico		Registro no Ano		Registro no Mês	
		Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor
SIN	Var. geração	21/06/2020 09:00	1.699,83	21/06/2020 09:00	1.699,83	28/12/2020 07:00	1.354,29
	% da carga		3,71%		3,71%		2,29%
	% da Cap. Inst.		11,29%		11,29%		8,41%
Norte	Var. geração	09/01/2020 22:00	292,28	09/01/2020 22:00	292,28	25/12/2020 09:00	214,98
	% da carga		5,07%		5,07%		4,44%
	% da Cap. Inst.		68,61%		68,61%		50,46%
Nordeste	Var. geração	21/06/2020 09:00	1.687,13	21/06/2020 09:00	1.687,13	28/12/2020 07:00	1.266,67
	% da carga		22,55%		22,55%		13,26%
	% da Cap. Inst.		13,35%		13,35%		9,26%
Sul	Var. geração	06/04/2016 19:00	719,90	30/06/2020 17:00	554,43	13/12/2020 15:00	453,95
	% da carga		5,42%		5,49%		4,41%
	% da Cap. Inst.		41,36%		27,77%		22,74%

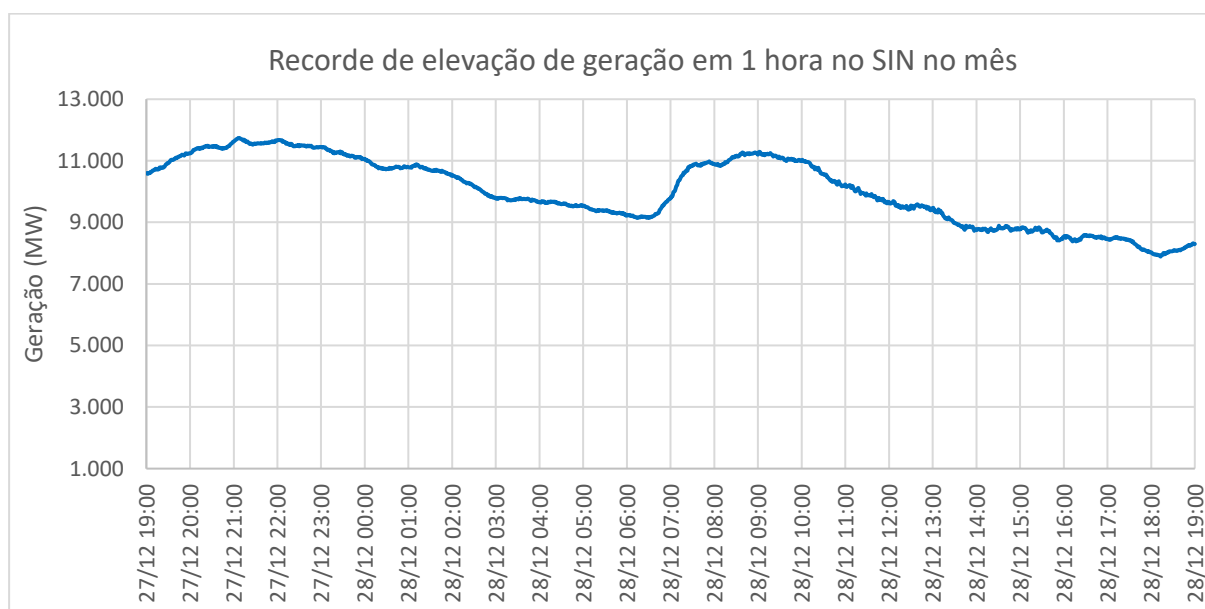


Figura 3 – Curva de geração eólica no SIN no dia em que houve maior elevação de geração em horas consecutivas.

Tabela 7 – Registros de rampa de redução de geração eólica em horas consecutivas, bem como a representação da redução em relação à carga da região no momento e à capacidade instalada.

		Registro Histórico		Registro no Ano		Registro no Mês	
		Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor	Data/Hora	Valor
SIN	Var. geração	15/12/2020 05:00	-1.778,34	15/12/2020 05:00	-1.778,34	15/12/2020 05:00	-1.778,34
	% da carga		2,92%		2,92%		2,92%
	% da Cap. Inst.		11,13%		11,13%		11,13%
Norte	Var. geração	03/09/2019 08:00	-314,77	09/01/2020 23:00	-272,12	11/12/2020 05:00	-229,88
	% da carga		5,56%		4,74%		4,11%
	% da Cap. Inst.		95,73%		63,88%		53,96%
Nordeste	Var. geração	15/12/2020 05:00	-1.680,15	15/12/2020 05:00	-1.680,15	15/12/2020 05:00	-1.680,15
	% da carga		16,47%		16,47%		16,47%
	% da Cap. Inst.		12,40%		12,40%		12,40%
Sul	Var. geração	26/09/2020 23:00	-571,63	26/09/2020 23:00	-571,63	02/12/2020 22:00	-411,68
	% da carga		5,73%		5,73%		3,07%
	% da Cap. Inst.		28,63%		28,63%		20,62%

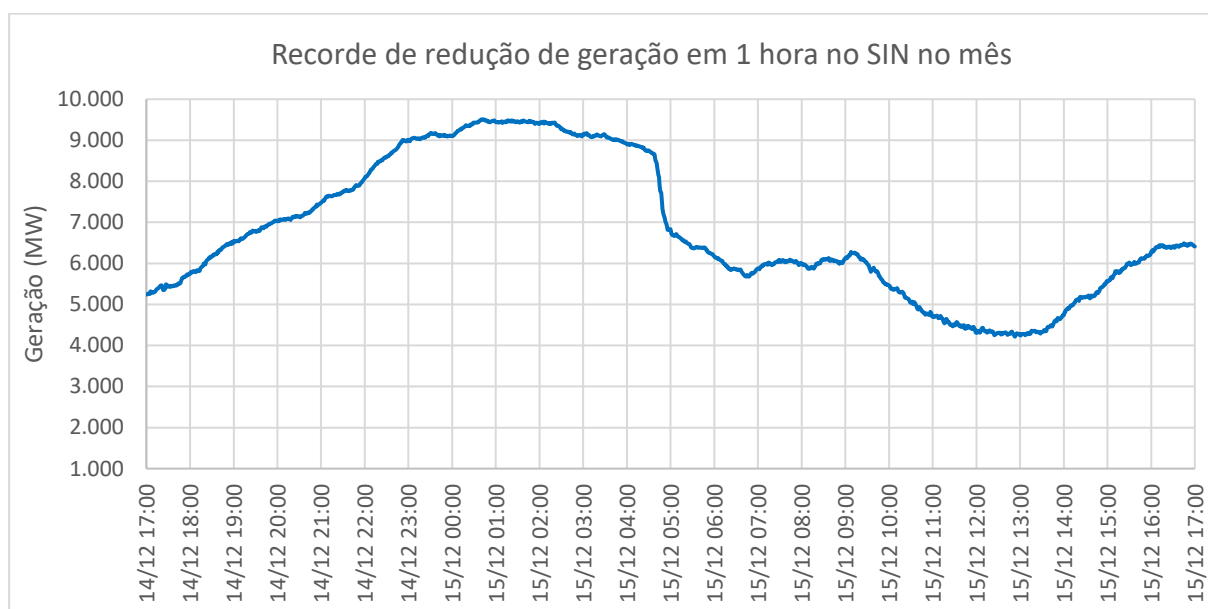


Figura 4 – Curva de geração eólica no SIN no dia em que houve maior redução de geração em horas consecutivas.

4. Geração Eólica por Subsistema

As informações desta seção são aprestadas por Subsistema, que são compostos da seguinte forma:

- Norte: estados do Amapá, Amazonas, Pará, Maranhão e Tocantins.
- Nordeste: estados da região Nordeste, com exceção do Maranhão.
- Sudeste/Centro-Oeste: estados das regiões Sudeste e Centro-Oeste, mais os estados do Acre e Rondônia.
- Sul: estados da região Sul.

4.1. Evolução da capacidade instalada

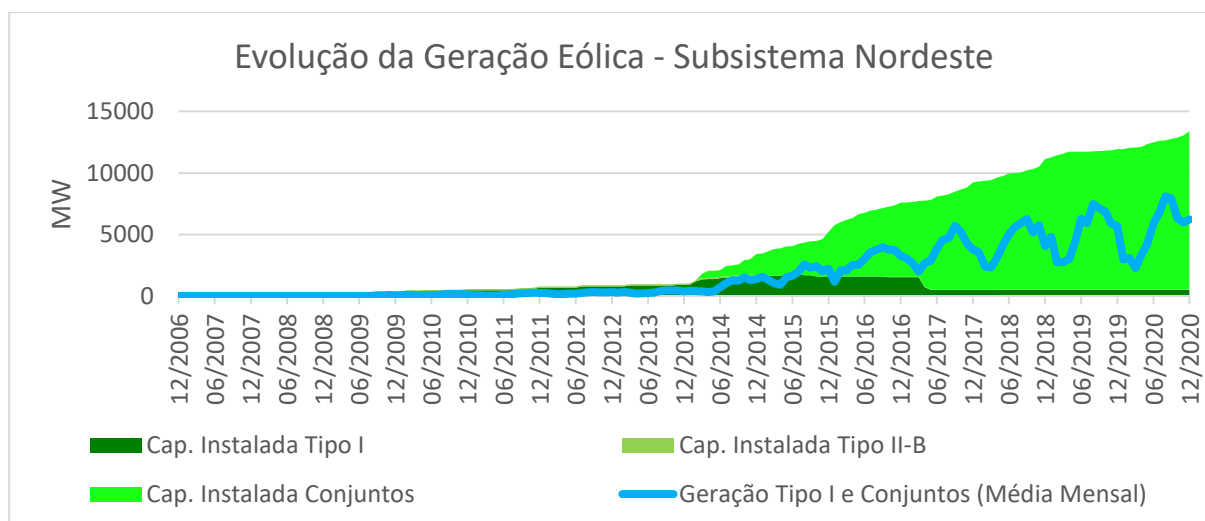


Figura 5 - Evolução da capacidade instalada de usinas eólicas e geração eólica verificada no Subsistema Nordeste.

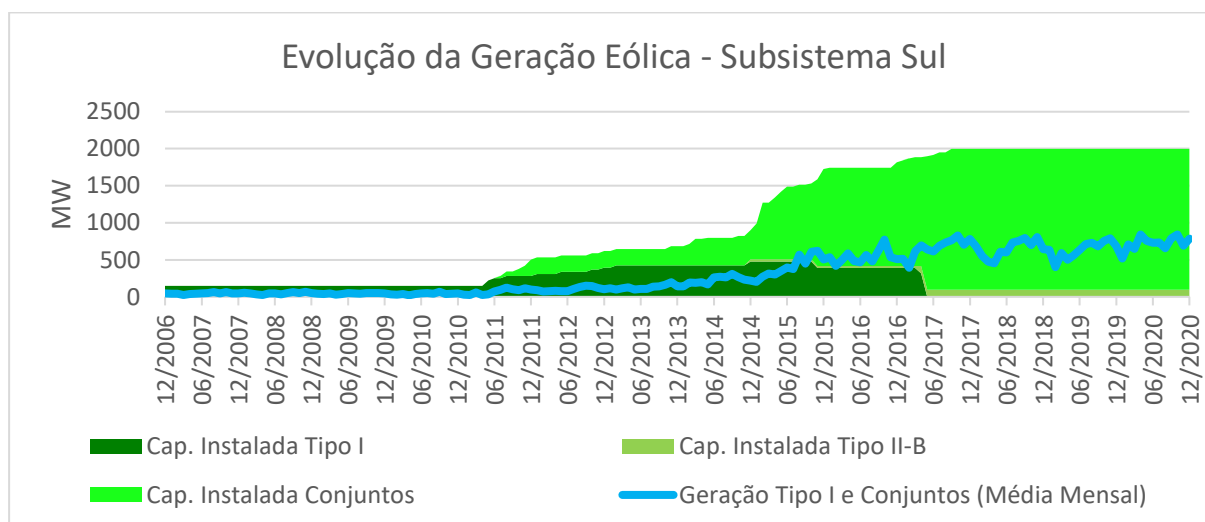


Figura 6 - Evolução da capacidade instalada de usinas eólicas e geração eólica verificada no Subsistema Sul.

Tabela 8 - Capacidade instalada de usinas eólicas (UGs em operação comercial) por Subsistema.

Subsistema	Capacidade Instalada (MW)				Tipo III	Total
	Tipo I	Tipo II-B	Conjuntos	Total ONS		
N	0,00	0,00	426,00	426,00	0,02	426,02
NE	498,29	51,10	12.861,40	13.410,79	1.034,16	14.444,95
S	0,00	97,68	1.898,69	1.996,37	83,50	2.079,87
SE	0,00	0,00	0,00	0,00	28,21	28,21

5. Geração Eólica por Estado

5.1. Geração média no mês

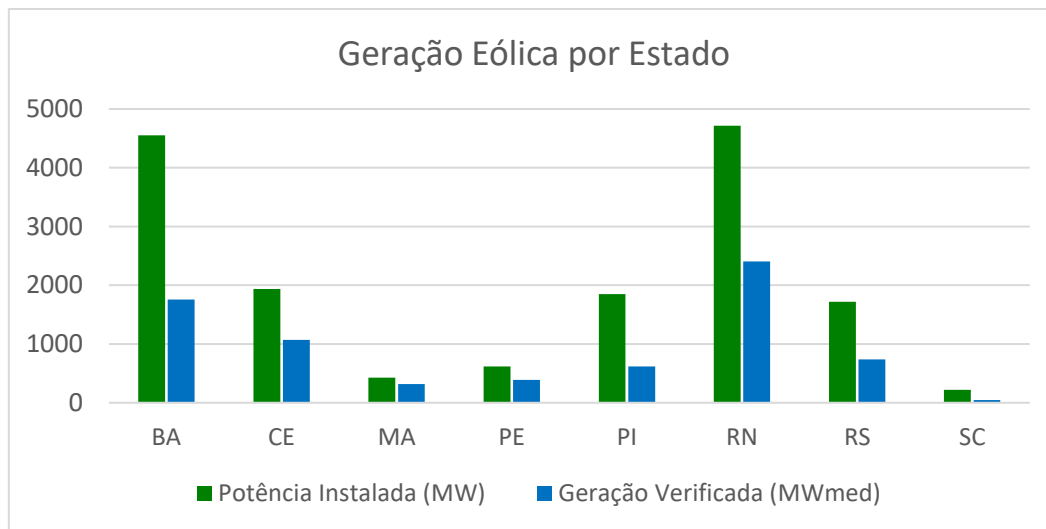


Figura 7 - Geração eólica média no mês por estado.

Tabela 9 - Geração eólica e fator de capacidade médios no mês por estado. A potência instalada considerada contempla UGs com operação em teste e não contempla UGs com operação comercial suspensa.

Estado	Potência Instalada (MW)	Expansão no ano (MW)	Geração Verificada (MWmed)	Fator de Capacidade Médio (%)
BA	4.552,09	611,70	1.757,07	38,60%
CE	1.936,73	123,00	1.070,34	55,27%
MA	426,00	0,00	318,90	74,86%
PE	619,24	0,00	389,23	62,86%
PI	1.851,20	256,80	619,16	33,45%
RN	4.716,99	756,17	2.404,50	50,98%
RS	1.720,37	0,00	736,81	42,83%
SC	222,00	0,00	47,97	21,61%
SIN	16.044,61	1.747,66	7.343,98	45,77%

Tabela 10 - Geração eólica e fator de capacidade médios no mês por ponto de conexão. A potência instalada considera UGs com operação em teste e não contempla UGs com operação comercial suspensa.

Estado	Ponto de Conexão com a Rede Básica	Potência Instalada (MW)	Expansão no ano (MW)	Geração Verificada (MWmed)	Fator de Capacidade Médio (%)
BA	Brotas de Macaúbas - 230 kV	95,19	0,00	34,79	36,55%
BA	Brumado II - 230 kV	90,00	0,00	40,48	44,98%
BA	Campo Formoso - 230 kV	180,00	0,00	84,79	47,10%
BA	Gentio do Ouro II - 230 kV	50,00	0,00	27,63	55,27%
BA	Igaporã II - 230 kV	429,70	0,00	120,23	27,98%
BA	Igaporã II - 69 kV	350,80	0,00	125,33	35,73%
BA	Irecê - 230 kV	303,00	0,00	148,74	49,09%
BA	Juazeiro II - 230 kV	209,40	0,00	96,94	46,29%
BA	Morro do Chapéu II - 230 kV	766,35	0,00	407,42	53,16%
BA	Morro do Chapéu II - 69 kV	89,70	0,00	49,73	55,45%
BA	Ourolândia II - 230 kV	686,70	-0,01	311,37	45,34%
BA	Pindaí II - 230 kV	110,00	0,00	36,55	33,22%
BA	Pindaí II - 69 kV	271,00	0,00	98,62	36,39%
BA	Senhor do Bonfim II - 230 kV	491,40	491,40	84,30	17,16%
BA	Sobradinho - 230 kV	335,55	27,00	90,14	26,86%
BA	Sobradinho - 500 kV	93,30	93,30	0,00	0,00%
CE	Acarauí II - 230 kV	392,80	0,00	229,49	58,42%
CE	Ibiapina II - 230 kV	86,10	0,00	44,74	51,96%
CE	Ibiapina II - 69 kV	153,23	0,00	102,82	67,10%
CE	Mossoró IV - 230 kV	98,70	0,00	71,12	72,05%
CE	Pecém II - 230 kV	497,10	0,00	278,17	55,96%
CE	Russas II - 230 kV	360,20	123,00	160,05	44,43%
CE	Sobral III - 230 kV	348,60	0,00	183,97	52,77%
MA	Miranda II - 500 kV	426,00	0,00	318,90	74,86%
PE	Garanhuns II - 230 kV	539,34	0,00	353,56	65,55%
PE	Tacaratu - 230 kV	79,90	0,00	35,67	44,65%
PI	Curral Novo do Piauí - 230 kV	1.194,30	0,00	402,20	33,68%
PI	Picos - 230 kV	216,20	11,10	66,37	30,70%
PI	São João do Piauí - 230 kV	195,00	0,00	78,24	40,12%
PI	São João do Piauí - 500 kV	245,70	245,70	72,34	29,44%
RN	Açu II - 230 kV	338,69	0,00	137,18	40,50%
RN	Açu III - 500 kV	468,57	468,57	286,76	61,20%
RN	Extremoz II - 230 kV	145,80	0,00	63,52	43,57%
RN	João Câmara II - 230 kV	295,08	0,00	163,22	55,32%
RN	João Câmara II - 69 kV	417,80	0,00	168,88	40,42%
RN	João Câmara III - 138 kV	1.440,86	0,00	673,28	46,73%
RN	João Câmara III - 230 kV	256,41	256,41	80,00	31,20%
RN	Lagoa Nova II - 69 kV	438,00	0,00	269,59	61,55%
RN	Mossoró II - 230 kV	390,89	31,18	262,94	67,27%
RN	Polo Guamaré - 138 kV	104,00	0,00	70,09	67,40%
RN	Touros - 230 kV	420,90	0,00	229,03	54,41%
RS	Atlântida 2 - 69 kV	27,68	0,00	11,23	40,59%
RS	Livramento 2 - 230 kV	163,20	0,00	57,77	35,40%
RS	Marmeleiro 2 - 525 kV	207,00	0,00	113,02	54,60%
RS	Osório 2 - 230 kV	437,90	0,00	173,07	39,52%
RS	Osório 2 - 69 kV	70,00	0,00	28,29	40,42%
RS	Quinta - 138 kV	108,00	0,00	50,92	47,15%
RS	Quinta - 69 kV	64,00	0,00	26,83	41,92%
RS	S. V. do Palmar 2 - 525 kV	582,79	0,00	251,33	43,13%
RS	Viamão 3 - 230 kV	59,80	0,00	24,34	40,70%
SC	Aquibatã - 138 kV	129,00	0,00	29,17	22,61%
SC	Bom Jardim - 138 kV	93,00	0,00	18,80	20,22%
SIN		16.044,61	1.747,65	7.343,98	45,77%

5.2. Geração média mensal nos últimos 12 meses

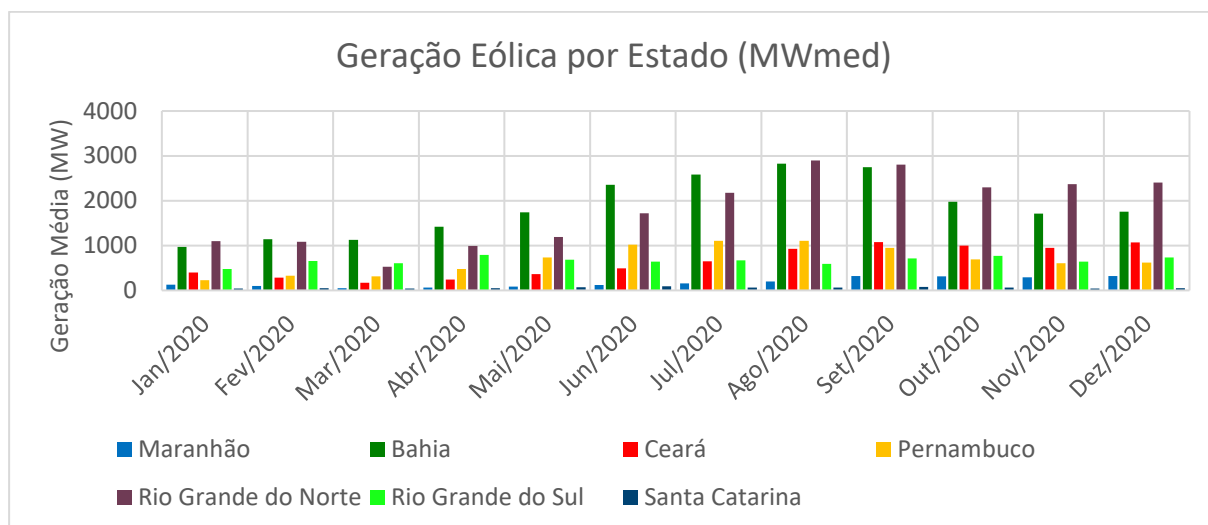


Figura 8 – Geração eólica média mensal (MWmed) nos últimos 12 meses por estado.

6. Geração Eólica por Usina

6.1. Fator de capacidade

Tabela 11 - Acompanhamento do fator de capacidade de usinas Tipo I, II-B e Conjuntos de usinas.

Estado	Ponto de Conexão	Usina/Conjunto	Geração Média (MWmed) ⁽¹⁾				Fator Cap. Verificado (%) ⁽¹⁾⁽²⁾				Potência Nominal (MW) ⁽³⁾	Garantia Física (MW) ⁽⁴⁾	Fator Cap. Previsto (%) ⁽⁵⁾	Início da Operação ⁽⁶⁾
			2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual	2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual				
MA	Miranda II - 500 kV	Conj. Paulino Neves	188,4	180,1	180,1	318,9	53,2%	42,3%	42,3%	74,9%	426	239,50	56,2%	01/07/2017
BA	Sobradinho - 500 kV	Conj. Arizona	-	-	-	-	-	-	-	-	93,3	47,70	51,1%	19/11/2020
BA	Brotas de Macaúbas - 230 kV	Conj. Brotas de Macaúbas	41,8	35,5	35,5	34,8	43,9%	37,2%	37,2%	36,5%	95,19	35,70	37,5%	01/04/2017
BA	Brumado II - 230 kV	Conj. Cristalândia	47,1	39,5	39,5	40,5	52,3%	43,9%	43,9%	45,0%	90	42,40	47,1%	01/09/2017
BA	Campo Formoso - 230 kV	Conj. Campo Formoso	99,0	88,9	88,9	84,8	55,0%	49,4%	49,4%	47,1%	180	101,50	56,4%	18/11/2015
BA	Gentio do Ouro II - 230 kV	Conj. Laranjeiras	23,8	25,9	25,9	27,6	62,4%	51,7%	51,7%	55,3%	50	24,30	48,6%	28/03/2019
BA	Igaporã II - 230 kV	Conj. Araçás	72,1	64,8	64,8	44,8	43,0%	38,6%	38,6%	26,7%	167,7	73,50	43,8%	07/10/2014
BA	Igaporã II - 230 kV	Conj. Caetité 123	39,5	35,9	35,9	22,4	43,9%	39,9%	39,9%	24,9%	90	38,90	43,2%	02/10/2014
BA	Igaporã II - 230 kV	Conj. Caetité A	29,0	25,4	25,4	13,8	53,3%	46,6%	46,6%	25,4%	54,4	27,30	50,2%	04/08/2015
BA	Igaporã II - 230 kV	Conj. Morrão	51,2	44,2	44,2	39,2	43,5%	37,6%	37,6%	33,3%	117,6	54,30	46,2%	07/10/2014
BA	Igaporã II - 69 kV	Conj. Alvorada	20,0	17,9	17,9	13,9	52,2%	46,7%	46,7%	36,1%	38,4	20,58	53,6%	18/06/2014
BA	Igaporã II - 69 kV	Conj. Curva dos Ventos	27,7	25,1	25,1	17,3	49,1%	44,5%	44,5%	30,7%	56,4	27,70	49,1%	26/09/2014
BA	Igaporã II - 69 kV	Conj. Guirapá	26,4	23,3	23,3	19,7	49,9%	44,1%	44,1%	37,3%	52,8	24,65	46,7%	18/06/2014
BA	Igaporã II - 69 kV	Conj. Licínio de Almeida	34,3	29,7	29,7	26,1	46,6%	40,4%	40,4%	35,4%	73,6	31,16	42,3%	18/06/2014
BA	Igaporã II - 69 kV	Conj. N. S. da Conceição	39,6	36,0	36,0	25,6	51,5%	46,9%	46,9%	33,4%	76,8	34,15	44,5%	18/06/2014
BA	Igaporã II - 69 kV	Conj. Planaltina	31,3	28,7	28,7	22,8	59,3%	54,4%	54,4%	43,1%	52,8	24,07	45,6%	18/06/2014
BA	Irecê - 230 kV	Conj. Gentio do Ouro I	172,3	142,2	142,2	148,7	56,9%	46,9%	46,9%	49,1%	303	138,00	45,5%	22/03/2016
BA	Juazeiro II - 230 kV	Conj. Delfina	109,8	110,6	110,6	96,9	55,6%	52,8%	52,8%	46,3%	209,4	110,40	52,7%	01/10/2017
BA	Morro do Chapéu II - 230 kV	Conj. Babilônia	76,7	69,1	69,1	71,9	56,2%	50,6%	50,6%	52,7%	136,5	73,80	54,1%	14/11/2018
BA	Morro do Chapéu II - 230 kV	Conj. Morro do Chapéu Sul	113,5	103,7	103,7	98,0	66,0%	60,3%	60,3%	57,0%	172	91,50	53,2%	29/06/2018
BA	Morro do Chapéu II - 230 kV	Conj. Serra Azul	66,0	60,0	60,0	64,0	55,9%	50,9%	50,9%	54,3%	118	65,90	55,8%	03/06/2016
BA	Morro do Chapéu II - 230 kV	Conj. Serra da Babilônia	110,9	99,5	99,5	114,5	49,7%	44,5%	44,5%	51,3%	223,25	116,40	52,1%	12/12/2018
BA	Morro do Chapéu II - 230 kV	Conj. Ventos da Bahia 2	62,5	55,8	55,8	59,0	53,6%	47,9%	47,9%	50,6%	116,6	54,40	46,7%	07/09/2018
BA	Morro do Chapéu II - 69 kV	Conj. Cristal	54,4	51,4	51,4	49,7	60,6%	57,3%	57,3%	55,4%	89,7	47,70	53,2%	10/11/2017
BA	Pindaí II - 230 kV	Conj. GPXPAN	13,7	36,0	36,0	36,5	32,2%	32,7%	32,7%	33,2%	110	52,90	48,1%	10/05/2019
BA	Pindaí II - 69 kV	Conj. BW Guirapá I	39,9	35,8	35,8	34,7	44,9%	40,3%	40,3%	39,0%	88,8	43,40	48,9%	17/02/2016

Estado	Ponto de Conexão	Usina/Conjunto	Geração Média (MWmed) ⁽¹⁾				Fator Cap. Verificado (%) ⁽¹⁾⁽²⁾				Potência Nominal (MW) ⁽³⁾	Garantia Física (MW) ⁽⁴⁾	Fator Cap. Previsto (%) ⁽⁵⁾	Início da Operação ⁽⁶⁾
			2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual	2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual				
BA	Pindaí II - 69 kV	Conj. BW Guirapá II	36,0	31,2	31,2	31,1	44,2%	38,4%	38,4%	38,2%	81,4	37,60	46,2%	17/02/2016
BA	Pindaí II - 69 kV	Conj. Caetité	34,6	30,8	30,8	19,1	58,9%	52,4%	52,4%	32,5%	58,8	33,00	56,1%	17/12/2015
BA	Pindaí II - 69 kV	Conj. Pelourinho	25,4	21,7	21,7	13,8	60,4%	51,6%	51,6%	32,8%	42	22,80	54,3%	17/12/2015
BA	Ourolândia II - 230 kV	Conj. Campo Largo	158,4	140,7	140,7	137,9	48,5%	43,1%	43,1%	42,2%	326,7	166,50	51,0%	04/07/2018
BA	Ourolândia II - 230 kV	Conj. Umburanas	174,6	185,3	185,3	173,5	54,4%	51,5%	51,5%	48,2%	360	213,30	59,3%	04/01/2019
BA	Senhor do Bonfim II - 230 kV	Conj. Folha Larga	-	19,1	19,1	38,1	-	24,8%	24,8%	12,6%	340,2	157,00	46,1%	21/08/2020
BA	Senhor do Bonfim II - 230 kV	Conj. Folha Larga Sul	-	44,5	44,5	46,2	-	45,8%	45,8%	30,5%	151,2	84,60	56,0%	27/03/2020
BA	Sobradinho - 230 kV	Conj. Casa Nova	21,3	17,2	17,2	12,7	34,8%	24,7%	24,7%	14,4%	88,1	-	-	01/12/2017
BA	Sobradinho - 230 kV	Conj. Pedra Branca	95,6	86,8	86,8	77,5	38,6%	35,1%	35,1%	31,3%	247,45	100,00	40,4%	08/08/2015
CE	Acaraú II - 230 kV	Conj. Acaraú II	17,8	20,0	20,0	38,2	25,2%	28,3%	28,3%	54,0%	70,8	0,00	0,0%	01/04/2017
CE	Acaraú II - 230 kV	Conj. Itarema V	83,6	77,6	77,6	130,2	40,4%	37,5%	37,5%	62,9%	207	107,00	51,7%	22/02/2016
CE	Acaraú II - 230 kV	Conj. Papagaios	25,6	24,9	24,9	45,2	29,4%	28,6%	28,6%	52,0%	87	34,78	40,0%	26/03/2014
CE	Acaraú II - 230 kV	UEE Cataventos de Acaraú	10,9	10,0	10,0	15,9	38,8%	35,7%	35,7%	56,7%	28	0,00	0,0%	29/05/2018
CE	Ibiapina II - 230 kV	Conj. Cacimbas	36,4	33,9	33,9	44,7	42,3%	39,4%	39,4%	52,0%	86,1	36,60	42,5%	10/05/2018
CE	Ibiapina II - 69 kV	Conj. Santa Rosália	61,0	52,5	52,5	85,6	46,9%	40,4%	40,4%	65,8%	130,13	72,80	55,9%	28/09/2016
CE	Ibiapina II - 69 kV	UEE Malhadinha I	10,9	10,0	10,0	17,2	47,3%	43,4%	43,4%	74,5%	23,1	12,80	55,4%	20/10/2016
CE	Mossoró IV - 230 kV	Conj. Santo Inácio	46,5	45,1	45,1	71,1	47,1%	45,7%	45,7%	72,1%	98,7	46,00	46,6%	01/12/2017
CE	Pecém II - 230 kV	Conj. Taíba	14,4	22,0	22,0	37,8	25,4%	38,9%	38,9%	66,7%	56,7	25,53	45,0%	01/04/2017
CE	Pecém II - 230 kV	Conj. Trairí	83,4	78,8	78,8	130,6	39,2%	37,1%	37,1%	61,4%	212,6	100,80	47,4%	02/10/2015
CE	Pecém II - 230 kV	Conj. Faísa	69,0	65,2	65,2	109,7	30,3%	28,6%	28,6%	48,2%	227,8	87,50	38,4%	01/05/2017
CE	Russas II - 230 kV	Conj. Aracati II	43,7	40,2	40,2	77,0	31,6%	29,0%	29,0%	55,6%	138,5	0,00	0,0%	01/04/2017
CE	Russas II - 230 kV	Conj. Pitombeira	37,5	34,5	34,5	55,8	38,0%	35,0%	35,0%	56,5%	98,7	50,90	51,6%	22/12/2018
CE	Russas II - 230 kV	Conj. Jandaia	-	15,1	15,1	27,3	-	15,2%	15,2%	22,2%	123	58,20	47,3%	23/12/2018
CE	Sobral III - 230 kV	Conj. Icaraí	48,4	45,6	45,6	72,6	34,4%	32,4%	32,4%	51,6%	140,7	61,64	43,8%	01/04/2017
CE	Sobral III - 230 kV	Conj. Pedra Cheirosa	21,4	20,5	20,5	34,0	44,4%	42,4%	42,4%	70,5%	48,3	27,50	56,9%	27/06/2017
CE	Sobral III - 230 kV	UEE Icaraizinho	18,6	18,5	18,5	33,8	34,1%	33,9%	33,9%	61,9%	54,6	0,00	0,0%	14/10/2009
CE	Sobral III - 230 kV	UEE Praia Formosa	20,3	21,7	21,7	43,6	19,4%	20,7%	20,7%	41,5%	105	0,00	0,0%	26/08/2009
PE	Garanhuns II - 230 kV	Conj. Caetés II	92,1	84,1	84,1	120,7	50,6%	46,2%	46,2%	66,3%	181,9	94,70	52,1%	17/12/2015
PE	Garanhuns II - 230 kV	Conj. Paratama	69,5	60,3	60,3	88,0	49,2%	42,7%	42,7%	62,3%	141,345	68,20	48,3%	21/12/2015
PE	Garanhuns II - 230 kV	Conj. São Clemente	109,4	96,5	96,5	144,9	50,6%	44,7%	44,7%	67,0%	216,09	118,10	54,7%	01/06/2016
PE	Tacaratu - 230 kV	Conj. Tacaratu	42,8	39,6	39,6	35,7	53,6%	49,6%	49,6%	44,6%	79,9	45,40	56,8%	29/01/2015

Estado	Ponto de Conexão	Usina/Conjunto	Geração Média (MWmed) ⁽¹⁾				Fator Cap. Verificado (%) ⁽¹⁾⁽²⁾				Potência Nominal (MW) ⁽³⁾	Garantia Física (MW) ⁽⁴⁾	Fator Cap. Previsto (%) ⁽⁵⁾	Início da Operação ⁽⁶⁾
			2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual	2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual				
PI	Curral Novo do Piauí - 230 kV	Conj. Araripe III	171,5	128,0	128,0	103,6	47,9%	35,8%	35,8%	29,0%	357,9	178,50	49,9%	09/12/2016
PI	Curral Novo do Piauí - 230 kV	Conj. Chapada I	101,1	96,7	96,7	79,0	48,1%	46,0%	46,0%	37,6%	210	110,00	52,4%	17/12/2015
PI	Curral Novo do Piauí - 230 kV	Conj. Chapada III	101,3	100,0	100,0	75,5	43,7%	43,2%	43,2%	32,6%	231,6	116,10	50,1%	25/01/2016
PI	Curral Novo do Piauí - 230 kV	Conj. Chapadinha	99,2	80,5	80,5	76,5	48,2%	39,1%	39,1%	37,2%	205,8	106,30	51,7%	01/08/2017
PI	Curral Novo do Piauí - 230 kV	Conj. São Basílio	86,3	78,5	78,5	67,5	45,6%	41,5%	41,5%	35,7%	189	14,10	7,5%	07/07/2016
PI	Picos - 230 kV	Conj. Chapada II	90,3	85,5	85,5	66,4	41,8%	39,6%	39,6%	30,7%	216,2	114,30	52,9%	29/06/2015
PI	São João do Piauí - 230 kV	Conj. Lagoa do Barro I	90,3	86,9	86,9	78,2	46,3%	44,6%	44,6%	40,1%	195	108,30	55,5%	27/10/2018
PI	São João do Piauí - 500 kV	Conj. Lagoa dos Ventos 1	-	9,1	9,1	72,3	-	27,5%	27,5%	29,4%	245,7	128,90	52,5%	12/11/2020
RN	Açu II - 230 kV	UEE Alegria I	13,6	14,3	14,3	24,6	26,7%	28,0%	28,0%	48,3%	51	0,00	0,0%	30/12/2010
RN	Açu II - 230 kV	UEE Alegria II	25,7	25,9	25,9	42,0	25,5%	25,7%	25,7%	41,8%	100,65	0,00	0,0%	30/12/2011
RN	Açu II - 230 kV	UEE Miassaba 3	19,1	19,0	19,0	25,8	27,9%	27,8%	27,8%	37,7%	68,47	22,84	33,4%	01/02/2014
RN	Açu II - 230 kV	UEE Rei dos Ventos 1	15,8	16,2	16,2	23,0	27,0%	27,7%	27,7%	39,3%	58,45	21,86	37,4%	01/02/2014
RN	Açu II - 230 kV	UEE Rei dos Ventos 3	16,3	16,2	16,2	21,7	27,2%	26,9%	26,9%	36,1%	60,12	21,07	35,0%	01/02/2014
RN	Açu III - 500 kV	Conj. Serra do Mel	-	146,5	146,5	286,8	-	43,3%	43,3%	61,2%	468,57	254,60	54,3%	24/12/2019
RN	Extremoz II - 230 kV	Conj. Riachão	50,6	47,7	47,7	63,5	34,7%	32,7%	32,7%	43,6%	145,8	58,90	40,4%	01/04/2017
RN	João Câmara II - 230 kV	Conj. São Miguel	5,0	29,5	29,5	34,5	29,1%	48,8%	48,8%	57,1%	60,375	31,20	51,7%	12/09/2019
RN	João Câmara II - 230 kV	Conj. União dos Ventos	101,0	102,2	102,2	128,8	43,0%	43,5%	43,5%	54,9%	234,7	120,60	51,4%	02/04/2014
RN	João Câmara II - 69 kV	Conj. Modelo	27,0	26,0	26,0	29,7	47,8%	46,0%	46,0%	52,6%	56,4	28,70	50,9%	24/10/2014
RN	João Câmara II - 69 kV	Conj. Morro dos Ventos	63,9	63,2	63,2	72,3	36,8%	36,4%	36,4%	41,7%	173,4	80,04	46,2%	01/04/2014
RN	João Câmara II - 69 kV	Conj. Santa Clara	55,4	55,0	55,0	66,9	29,5%	29,3%	29,3%	35,6%	188	79,15	42,1%	01/04/2014
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Asa Branca	50,8	51,1	51,1	62,7	31,7%	31,9%	31,9%	39,2%	160	62,50	39,1%	13/01/2015
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Baixa do Feijão	86,8	83,4	83,4	89,6	39,7%	38,1%	38,1%	41,0%	218,7	91,50	41,8%	19/05/2016
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Bloco Sul	81,9	79,5	79,5	97,2	52,7%	51,1%	51,1%	62,6%	155,4	88,10	56,7%	11/08/2016
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Brisa Potiguar I	75,3	76,3	76,3	92,5	41,0%	41,6%	41,6%	50,4%	183,6	98,40	53,6%	13/04/2015
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Cabeço Preto II	79,5	76,1	76,1	91,4	54,4%	52,1%	52,1%	62,5%	146,2	79,60	54,4%	07/11/2016
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Campo dos Ventos	43,1	42,5	42,5	48,5	40,8%	40,2%	40,2%	45,9%	105,6	55,10	52,2%	01/04/2016
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Macacos	32,4	31,5	31,5	35,9	41,5%	40,3%	40,3%	45,9%	78,2	37,50	48,0%	01/12/2014
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Morro dos Ventos II	34,9	35,3	35,3	39,0	39,2%	39,6%	39,6%	43,7%	89,16	47,00	52,7%	01/12/2014
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Olho d'Água	26,5	37,5	37,5	48,6	28,2%	39,9%	39,9%	51,7%	94	46,30	49,3%	20/02/2015
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Renascença	65,6	60,2	60,2	36,4	43,8%	40,2%	40,2%	24,3%	150	72,60	48,4%	29/12/2014
RN	João Câmara III - 138 kV	Conj. Renascença V	29,4	27,6	27,6	31,4	48,9%	46,0%	46,0%	52,4%	60	30,20	50,3%	13/01/2015

Estado	Ponto de Conexão	Usina/Conjunto	Geração Média (MWmed) ⁽¹⁾				Fator Cap. Verificado (%) ⁽¹⁾⁽²⁾				Potência Nominal (MW) ⁽³⁾	Garantia Física (MW) ⁽⁴⁾	Fator Cap. Previsto (%) ⁽⁵⁾	Início da Operação ⁽⁶⁾
			2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual	2019	Últ. 12 Meses	2020	Mês Atual				
RN	João Câmara III - 230 kV	Conj. Monte do Ronca	-	16,4	16,4	80,0	-	40,0%	40,0%	41,7%	256,41	-	-	03/10/2020
RN	Lagoa Nova II - 69 kV	Conj. Calango 1	26,9	25,8	25,8	30,9	44,8%	43,0%	43,0%	51,5%	60	27,80	46,3%	19/01/2016
RN	Lagoa Nova II - 69 kV	Conj. Calango 2	39,3	36,8	36,8	48,5	43,6%	40,9%	40,9%	53,9%	90	39,30	43,7%	19/01/2016
RN	Lagoa Nova II - 69 kV	Conj. Calango 3	46,7	44,9	44,9	58,4	55,6%	53,4%	53,4%	69,6%	84	48,90	58,2%	22/12/2016
RN	Lagoa Nova II - 69 kV	Conj. Serra de Santana 1 e 2	49,5	47,7	47,7	57,1	51,6%	49,7%	49,7%	59,5%	96	47,30	49,3%	20/02/2016
RN	Lagoa Nova II - 69 kV	Conj. Serra de Santana 3	58,8	56,9	56,9	74,6	54,4%	52,6%	52,6%	69,1%	108	52,50	48,6%	20/02/2016
RN	Mossoró II - 230 kV	Conj. Amazonas	111,0	118,3	118,3	173,8	49,9%	47,2%	47,2%	69,4%	250,485	134,30	53,6%	07/12/2015
RN	Mossoró II - 230 kV	Conj. Areia Branca	18,9	17,3	17,3	26,3	37,5%	34,3%	34,3%	52,2%	50,4	20,13	39,9%	01/04/2017
RN	Mossoró II - 230 kV	Conj. Carcará II	48,1	44,9	44,9	62,8	53,4%	49,9%	49,9%	69,8%	90	49,60	55,1%	29/12/2014
RN	Polo Guamaré - 138 kV	Conj. Mangue Seco	32,8	35,2	35,2	70,1	31,6%	33,8%	33,8%	67,4%	104	50,29	48,4%	01/04/2017
RN	Touros - 230 kV	Conj. Carnaúbas	53,1	50,4	50,4	60,6	49,1%	46,7%	46,7%	56,1%	108	57,10	52,9%	17/06/2017
RN	Touros - 230 kV	Conj. Cutia	127,6	135,9	135,9	168,4	41,3%	43,4%	43,4%	53,8%	312,9	130,10	41,6%	29/12/2018
RS	Atlântida 2 - 69 kV	UEE Xangri-lá	8,0	9,4	9,4	11,2	28,8%	33,9%	33,9%	40,6%	27,675	8,70	31,4%	11/12/2014
RS	Livramento 2 - 230 kV	Conj. Livramento 2*	63,8	67,3	67,3	57,8	39,1%	41,3%	41,3%	35,4%	163,2	84,09	51,5%	20/11/2013
RS	Marmeleiro 2 - 525 kV	Conj. Marmeleiro 2	88,8	97,3	97,3	113,0	42,9%	47,0%	47,0%	54,6%	207,0	101,60	49,1%	16/11/2016
RS	Osório 2 - 230 kV	Conj. Atlântica	47,4	53,8	53,8	56,0	39,5%	44,8%	44,8%	46,6%	120	49,90	41,6%	05/11/2013
RS	Osório 2 - 230 kV	Conj. Lagoa dos Barros	84,1	104,2	104,2	117,1	26,5%	32,8%	32,8%	36,8%	317,9	57,20	18,0%	01/05/2017
RS	Osório 2 - 69 kV	UEE Cidreira I	22,2	25,9	25,9	28,3	31,7%	37,0%	37,0%	40,4%	70	0,00	0,0%	21/05/2011
RS	Quinta - 138 kV	Conj. Quinta 138 kV	45,4	47,7	47,7	50,9	42,0%	44,1%	44,1%	47,2%	108	50,50	46,8%	21/11/2014
RS	Quinta - 69 kV	Conj. Quinta 69 kV	22,7	24,7	24,7	26,8	35,4%	38,6%	38,6%	41,9%	64	24,20	37,8%	29/12/2014
RS	S. V. do Palmar 2 - 525 kV	Conj. Santa Vitória do Palmar	198,9	212,4	212,4	251,3	34,1%	36,4%	36,4%	43,1%	582,79	235,50	40,4%	05/08/2014
RS	Viamão 3 - 230 kV	Conj. Viamão 3	20,0	22,7	22,7	24,3	33,5%	38,0%	38,0%	40,7%	59,8	22,30	37,3%	01/01/2017
SC	Aquibatã - 138 kV	Conj. Água Doce	36,3	37,3	37,3	29,2	28,2%	28,9%	28,9%	22,6%	129	0,00	0,0%	27/10/2011
SC	Bom Jardim - 138 kV	Conj. Bom Jardim	3,8	21,3	21,3	18,8	4,1%	22,9%	22,9%	20,2%	93	0,00	0,0%	06/07/2011
N	-	TOTAL	188,4	180,1	180,1	318,9	53,2%	42,3%	42,3%	74,9%	426,0	239,5	56,2%	-
NE	-	TOTAL	5263,6	5237,1	5237,1	6240,3	44,7%	41,3%	41,3%	46,0%	13676,2	6236,5	45,6%	-
S	-	TOTAL	641,4	724,0	724,0	784,8	33,0%	37,3%	37,3%	40,4%	1942,4	634,0	32,6%	-
SIN	-	TOTAL	6093,4	6141,2	6141,2	7344,0	43,3%	40,8%	40,8%	46,1%	16044,6	7100,6	44,3%	-

(1) Valores considerados a partir das datas de entrada em operação comercial das usinas ou das datas de vigência dos ajustamentos operativos que estabelecem os conjuntos.

(2) Em verde: Fator de capacidade verificado ao menos 5% maior que o previsto. Em vermelho: Fator de capacidade verificado ao menos 5% menor que o previsto.

(3) Relação entre a geração verificada e a potência instalada proporcional ao período de avaliação.

(4) Para usinas individuais, é a capacidade instalada das UGs em operação comercial. Para conjuntos de usinas, é a capacidade instalada das usinas liberadas para operação em teste.

(5) Garantia física da usina ou das usinas que compõem o conjunto, conforme estabelecido no Banco de Informações de Geração da ANEEL.

(6) Relação entre a garantia física e a potência instalada.

(7) Para conjuntos, é a data de início de vigência da primeira versão do ajustamento operativo que estabelece a operação das usinas na modalidade conjunto.

* A potência instalada do Conj. Livramento 2 considerada no Boletim não contempla as UEEs Cerro Chato IV, V e VI e Cerro dos Trindade – totalizando 54 MW –, que tiveram a operação comercial suspensa em 05/10/2015 pelo Despacho SFG/ANEEL nº 3.373.

** A Energimp formalizou ao ONS, em 10/06/2016, uma indisponibilidade de 46,5 MW e 63 MW para os Conjuntos Água Doce e Bom Jardim, respectivamente, devido à queda de aerogeradores.

6.2. Geração máxima

Tabela 12 - Geração máxima por usina Tipo I, II-B e Conjunto de usina.

Estado	Usina	Potência Nominal (MW)	Geração média horária máxima no mês			Geração média horária máxima no histórico		
			Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)	Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)
BA	Conj. Alvorada	38,4	28/12/2020 05:00	37,71	98,20%	28/06/2020 23:00	38,09	99,18%
BA	Conj. Araçás	167,7	27/12/2020 00:00	144,42	86,12%	10/01/2018 01:00	163,48	97,49%
BA	Conj. Arizona	93,3	-	-	-	-	-	-
BA	Conj. Babilônia	136,5	12/12/2020 03:00	136,00	99,63%	19/06/2020 21:00	136,13	99,73%
BA	Conj. Brotas de Macaúbas	95,19	12/12/2020 08:00	78,13	82,08%	07/07/2017 22:00	87,58	92,00%
BA	Conj. BW Guirapá I	88,8	29/12/2020 06:00	84,91	95,62%	14/07/2020 02:00	94,29	106,18%
BA	Conj. BW Guirapá II	81,4	29/12/2020 05:00	78,99	97,04%	21/11/2019 04:00	79,99	98,26%
BA	Conj. Caetité	58,8	05/12/2020 21:00	51,20	87,08%	28/12/2017 02:00	57,27	97,40%
BA	Conj. Caetité 123	90	26/12/2020 21:00	80,97	89,97%	14/06/2020 21:00	89,84	99,82%
BA	Conj. Caetité A	54,4	29/12/2020 05:00	43,83	80,58%	21/05/2020 06:00	54,73	100,61%
BA	Conj. Campo Formoso	180	12/12/2020 05:00	177,25	98,47%	27/02/2018 23:00	178,51	99,17%
BA	Conj. Campo Largo	326,7	28/12/2020 23:00	299,23	91,59%	11/08/2019 02:00	306,87	93,93%
BA	Conj. Casa Nova	88,1	12/12/2020 03:00	37,89	43,00%	23/09/2019 20:00	57,16	64,88%
BA	Conj. Cristal	89,7	28/12/2020 09:00	86,62	96,56%	08/07/2019 21:00	88,05	98,16%
BA	Conj. Cristalândia	90	28/12/2020 20:00	89,50	99,45%	01/09/2020 23:00	89,97	99,96%
BA	Conj. Curva dos Ventos	56,4	28/12/2020 20:00	53,44	94,75%	19/09/2017 21:00	55,75	98,84%
BA	Conj. Delfina	209,4	12/12/2020 05:00	198,33	94,71%	26/07/2020 05:00	207,11	98,91%
BA	Conj. Folha Larga	340,2	30/12/2020 22:00	84,38	24,80%	24/11/2020 01:00	189,75	55,78%
BA	Conj. Folha Larga Sul	151,2	27/12/2020 05:00	91,18	60,30%	16/09/2020 01:00	149,21	98,68%
BA	Conj. Gentio do Ouro I	303	30/12/2020 04:00	278,05	91,76%	20/07/2019 00:00	312,45	103,12%
BA	Conj. GPEXPAN	110	26/12/2020 23:00	105,54	95,95%	26/12/2020 23:00	105,54	95,95%
BA	Conj. Guirapá	52,8	13/12/2020 05:00	51,52	97,58%	22/11/2018 07:00	54,68	103,56%
BA	Conj. Laranjeiras	50	24/12/2020 23:00	49,61	99,23%	20/05/2019 06:00	50,43	100,86%
BA	Conj. Licínio de Almeida	73,6	26/12/2020 21:00	74,21	100,83%	17/08/2019 04:00	76,08	103,36%
BA	Conj. Morrão	117,6	29/12/2020 04:00	111,22	94,57%	18/06/2018 05:00	114,90	97,70%
BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	172	12/12/2020 08:00	167,64	97,46%	31/07/2020 04:00	170,74	99,27%
BA	Conj. N. S. da Conceição	76,8	01/12/2020 01:00	77,57	101,00%	17/09/2019 05:00	78,13	101,73%
BA	Conj. Pedra Branca	247,45	29/12/2020 07:00	206,62	83,50%	10/09/2017 00:00	230,00	92,95%

Estado	Usina	Potência Nominal (MW)	Geração média horária máxima no mês			Geração média horária máxima no histórico		
			Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)	Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)
BA	Conj. Pelourinho	42	13/12/2020 03:00	37,37	88,97%	31/01/2019 07:00	41,58	98,99%
BA	Conj. Planaltina	52,8	26/12/2020 21:00	54,50	103,22%	29/03/2019 06:00	54,78	103,75%
BA	Conj. Serra Azul	118	27/12/2020 07:00	114,32	96,88%	14/02/2018 04:00	116,17	98,45%
BA	Conj. Serra da Babilônia	223,25	26/12/2020 23:00	220,63	98,83%	12/08/2020 05:00	221,88	99,39%
BA	Conj. Umburanas	360	12/12/2020 01:00	313,63	87,12%	05/08/2020 03:00	349,10	96,97%
BA	Conj. Ventos da Bahia 2	116,6	29/12/2020 00:00	115,16	98,76%	31/03/2020 00:00	115,26	98,85%
CE	Conj. Acaraú II	70,8	27/12/2020 11:00	55,71	78,68%	25/10/2020 19:00	60,15	84,96%
CE	Conj. Aracati II	138,5	01/12/2020 22:00	134,87	97,38%	04/09/2020 22:00	138,43	99,95%
CE	Conj. Cacimbas	86,1	28/12/2020 03:00	86,41	100,36%	20/10/2020 04:00	86,51	100,48%
CE	Conj. Faísa	227,8	26/12/2020 12:00	197,18	86,56%	09/09/2018 12:00	208,75	91,64%
CE	Conj. Icarai	140,7	26/12/2020 13:00	118,85	84,47%	10/10/2018 15:00	129,70	92,18%
CE	Conj. Itarema V	207	04/12/2020 16:00	198,55	95,92%	12/09/2018 21:00	202,29	97,72%
CE	Conj. Jandaia	123	29/12/2020 00:00	58,93	47,91%	15/10/2020 03:00	100,37	81,60%
CE	Conj. Papagaios	87	26/12/2020 14:00	74,33	85,43%	07/11/2020 10:00	77,08	88,59%
CE	Conj. Pedra Cheirosa	48,3	04/12/2020 17:00	47,45	98,23%	24/09/2017 11:00	48,89	101,22%
CE	Conj. Pitombeira	98,7	26/12/2020 19:00	94,52	95,76%	25/10/2019 23:00	96,01	97,28%
CE	Conj. Santa Rosália	130,13	30/12/2020 04:00	131,82	101,30%	30/12/2020 04:00	131,82	101,30%
CE	Conj. Santo Inácio	98,7	27/12/2020 21:00	99,58	100,89%	30/09/2020 19:00	99,61	100,92%
CE	Conj. Taíba	56,7	12/12/2020 11:00	55,28	97,49%	13/10/2020 22:00	55,82	98,44%
CE	Conj. Trairí	212,6	20/12/2020 13:00	187,17	88,04%	04/10/2019 22:00	199,23	93,71%
CE	UEE Cataventos de Acaraú	28	11/12/2020 12:00	25,73	91,89%	15/09/2020 13:00	27,16	97,00%
CE	UEE Icaraizinho	54,6	12/12/2020 11:00	50,52	92,52%	04/10/2020 17:00	50,87	93,16%
CE	UEE Malhadinha I	23,1	09/12/2020 16:00	23,15	100,19%	22/09/2020 08:00	23,24	100,58%
CE	UEE Praia Formosa	105	02/12/2020 14:00	95,91	91,34%	02/12/2020 14:00	95,91	91,34%
MA	Conj. Paulino Neves	426	27/12/2020 10:00	406,96	95,53%	13/11/2019 20:00	423,20	99,34%
PE	Conj. Caetés II	181,9	04/12/2020 20:00	181,58	99,82%	15/09/2020 22:00	185,50	101,98%
PE	Conj. Paratama	141,345	21/12/2020 19:00	134,08	94,86%	31/08/2019 04:00	140,34	99,29%
PE	Conj. São Clemente	216,09	17/12/2020 18:00	222,40	102,92%	17/12/2020 18:00	222,40	102,92%
PE	Conj. Tacaratu	79,9	07/12/2020 20:00	74,74	93,55%	28/05/2018 20:00	77,78	97,34%
PI	Conj. Araripe III	357,9	05/12/2020 05:00	188,49	52,66%	15/09/2017 07:00	362,05	101,16%
PI	Conj. Chapada I	210	12/12/2020 02:00	197,05	93,83%	07/08/2020 10:00	208,29	99,18%

Estado	Usina	Potência Nominal (MW)	Geração média horária máxima no mês			Geração média horária máxima no histórico		
			Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)	Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)
PI	Conj. Chapada II	216,2	29/12/2020 01:00	189,67	87,73%	15/07/2018 01:00	200,06	92,53%
PI	Conj. Chapada III	231,6	29/12/2020 05:00	221,24	95,53%	14/09/2018 05:00	229,86	99,25%
PI	Conj. Chapadinha	205,8	29/12/2020 03:00	204,76	99,49%	18/10/2020 03:00	205,05	99,64%
PI	Conj. Lagoa do Barro I	195	28/12/2020 23:00	187,26	96,03%	05/07/2020 01:00	191,58	98,24%
PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	245,7	15/12/2020 02:00	202,66	82,48%	15/12/2020 02:00	202,66	82,48%
PI	Conj. São Basílio	189	28/12/2020 00:00	166,32	88,00%	25/07/2019 05:00	184,34	97,53%
RN	Conj. Amazonas	250,485	04/12/2020 18:00	248,63	99,26%	28/10/2020 19:00	250,77	100,11%
RN	Conj. Areia Branca	50,4	19/12/2020 18:00	46,34	91,94%	28/10/2019 23:00	49,80	98,80%
RN	Conj. Asa Branca	160	27/12/2020 15:00	138,79	86,74%	30/07/2020 22:00	146,33	91,46%
RN	Conj. Baixa do Feijão	218,7	01/12/2020 16:00	185,56	84,85%	30/07/2020 20:00	210,02	96,03%
RN	Conj. Bloco Sul	155,4	27/12/2020 16:00	152,42	98,08%	23/06/2018 12:00	156,92	100,98%
RN	Conj. Brisa Potiguar I	183,6	27/12/2020 16:00	158,70	86,44%	03/08/2020 23:00	171,37	93,34%
RN	Conj. Cabeço Preto II	146,2	07/12/2020 19:00	135,04	92,36%	12/09/2020 02:00	142,98	97,80%
RN	Conj. Calango 1	60	07/12/2020 21:00	59,21	98,69%	24/09/2020 04:00	60,07	100,12%
RN	Conj. Calango 2	90	07/12/2020 21:00	87,49	97,21%	21/08/2018 22:00	89,94	99,93%
RN	Conj. Calango 3	84	11/12/2020 19:00	80,35	95,65%	17/01/2018 23:00	82,77	98,54%
RN	Conj. Campo dos Ventos	105,6	15/12/2020 17:00	112,86	106,88%	15/12/2020 17:00	112,86	106,88%
RN	Conj. Carcará II	90	01/12/2020 19:00	90,07	100,07%	13/06/2017 03:00	90,84	100,93%
RN	Conj. Carnaúbas	108	26/12/2020 13:00	102,12	94,56%	31/08/2018 03:00	106,98	99,06%
RN	Conj. Cutia	312,9	20/12/2020 15:00	286,60	91,59%	25/07/2020 20:00	298,31	95,34%
RN	Conj. Macacos	78,2	27/12/2020 14:00	69,35	88,68%	29/07/2019 05:00	77,37	98,93%
RN	Conj. Mangue Seco	104	11/12/2020 12:00	97,45	93,70%	19/11/2017 16:00	100,74	96,86%
RN	Conj. Modelo	56,4	01/12/2020 22:00	54,66	96,92%	21/06/2018 05:00	55,87	99,07%
RN	Conj. Monte do Ronca	256,41	01/12/2020 16:00	157,16	61,29%	28/11/2020 17:00	162,86	63,52%
RN	Conj. Morro dos Ventos	173,4	01/12/2020 22:00	140,95	81,29%	30/07/2020 22:00	167,75	96,74%
RN	Conj. Morro dos Ventos II	89,16	01/12/2020 22:00	82,30	92,31%	03/08/2020 04:00	88,54	99,30%
RN	Conj. Olho d'Água	94	09/12/2020 14:00	89,71	95,44%	31/12/2017 14:00	92,33	98,22%
RN	Conj. Renascença	150	01/12/2020 01:00	123,61	82,41%	22/08/2019 21:00	147,82	98,55%
RN	Conj. Renascença V	60	01/12/2020 16:00	54,52	90,87%	22/06/2019 03:00	59,64	99,40%
RN	Conj. Riachão	145,8	27/12/2020 15:00	130,74	89,67%	16/08/2019 14:00	140,18	96,14%
RN	Conj. Santa Clara	188	17/12/2020 16:00	146,81	78,09%	03/08/2020 22:00	184,29	98,03%

Estado	Usina	Potência Nominal (MW)	Geração média horária máxima no mês			Geração média horária máxima no histórico		
			Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)	Data/Hora	Valor (MWh/h)	Valor (%)
RN	Conj. São Miguel	60,375	07/12/2020 14:00	55,86	92,51%	28/08/2020 02:00	58,24	96,47%
RN	Conj. Serra de Santana 1 e 2	96	07/12/2020 19:00	90,89	94,68%	10/11/2019 22:00	97,96	102,04%
RN	Conj. Serra de Santana 3	108	20/12/2020 22:00	102,17	94,61%	08/09/2018 00:00	106,10	98,24%
RN	Conj. Serra do Mel	468,57	31/12/2020 19:00	411,30	87,78%	08/11/2020 04:00	417,94	89,19%
RN	Conj. União dos Ventos	234,7	20/12/2020 13:00	227,52	96,94%	05/09/2020 03:00	230,82	98,35%
RN	UEE Alegria I	51	19/12/2020 13:00	47,85	93,82%	21/09/2020 15:00	50,08	98,20%
RN	UEE Alegria II	100,65	20/12/2020 14:00	90,61	90,02%	24/12/2019 15:00	98,30	97,66%
RN	UEE Miassaba 3	68,47	18/12/2020 13:00	59,82	87,37%	19/09/2020 15:00	64,40	94,05%
RN	UEE Rei dos Ventos 1	58,45	23/12/2020 12:00	56,47	96,61%	15/11/2019 13:00	57,26	97,96%
RN	UEE Rei dos Ventos 3	60,12	03/12/2020 12:00	52,50	87,32%	18/09/2017 21:00	55,71	92,66%
RS	Conj. Atlântica	120	10/12/2020 22:00	117,55	97,96%	05/04/2020 23:00	119,80	99,84%
RS	Conj. Lagoa dos Barros	317,9	10/12/2020 23:00	315,56	99,26%	12/06/2016 06:00	317,69	99,93%
RS	Conj. Livramento 2*	163,2	05/12/2020 02:00	158,25	96,97%	07/07/2020 21:00	160,87	98,57%
RS	Conj. Marmeleiro 2	207	19/12/2020 22:00	203,33	98,22%	04/07/2019 06:00	204,11	98,61%
RS	Conj. Quinta 138 kV	108	18/12/2020 17:00	102,87	95,25%	09/11/2020 22:00	108,40	100,37%
RS	Conj. Quinta 69 kV	64	02/12/2020 13:00	63,40	99,05%	01/10/2018 19:00	67,68	105,75%
RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	582,79	04/12/2020 17:00	557,05	95,58%	04/10/2019 22:00	575,46	98,74%
RS	Conj. Viamão 3	59,8	17/12/2020 18:00	54,46	91,07%	24/03/2018 13:00	59,39	99,31%
RS	UEE Cidreira I	70	25/12/2020 01:00	70,52	100,75%	30/09/2020 23:00	71,20	101,71%
RS	UEE Xangri-lá	27,675	24/12/2020 19:00	29,01	104,83%	24/11/2020 01:00	30,22	109,18%
SC	Conj. Água Doce	129	01/12/2020 01:00	100,35	77,79%	06/09/2019 22:00	120,39	93,32%
SC	Conj. Bom Jardim	93	03/12/2020 05:00	84,55	90,92%	05/07/2020 21:00	91,20	98,06%
N	TOTAL	426,0	27/12/2020 10:00	406,96	95,53%	13/11/2019 20:00	423,20	99,34%
NE	TOTAL	13676,2	28/12/2020 08:00	9629,73	70,41%	20/06/2020 10:00	10273,35	82,26%
S	TOTAL	1942,4	19/12/2020 00:00	1712,96	88,19%	23/08/2020 21:00	1809,24	90,63%
SIN	TOTAL	16044,6	27/12/2020 21:00	11409,86	71,11%	17/10/2020 22:00	12131,92	77,43%

* A potência instalada do Conj. Livramento 2 considerada no Boletim não contempla as UEEs Cerro Chato IV, V e VI e Cerro dos Trindade – totalizando 54 MW –, que tiveram a operação comercial suspensa em 05/10/2015 pelo Despacho SFG/ANEEL nº 3.373.

6.3. Desvio entre geração prevista e verificada

Tabela 13 - Desvio entre geração prevista e verificada para usinas Tipo I, II-B e Conjuntos de usinas.

Estado	Usina	Geração Média Mensal			MAPE ⁽¹⁾	NMAPE ⁽²⁾
		Prog. (MWmed)	Verif. (MWmed)	Desvio ⁽³⁾ (%)		
BA	Conj. Alvorada	13,2	13,9	4,6%	68,0%	13,4%
BA	Conj. Araçás	43,7	44,8	2,5%	57,6%	9,9%
BA	Conj. Arizona	-	-	-	-	-
BA	Conj. Babilônia	65,6	71,9	9,6%	35,6%	14,8%
BA	Conj. Brotas de Macaúbas	33,1	34,8	5,1%	63,9%	11,4%
BA	Conj. BW Guirapá I	27,3	34,7	27,1%	78,7%	16,6%
BA	Conj. BW Guirapá II	25,8	31,1	20,4%	69,1%	15,3%
BA	Conj. Caetité	23,7	19,1	-19,5%	76,1%	22,5%
BA	Conj. Caetité 123	21,2	22,4	5,8%	57,7%	10,4%
BA	Conj. Caetité A	12,9	13,8	7,4%	59,8%	10,5%
BA	Conj. Campo Formoso	75,4	84,8	12,5%	39,7%	12,3%
BA	Conj. Campo Largo	125,8	137,9	9,6%	43,4%	11,8%
BA	Conj. Casa Nova	13,8	12,7	-8,4%	60,0%	6,6%
BA	Conj. Cristal	46,2	49,7	7,7%	37,5%	14,4%
BA	Conj. Cristalândia	35,3	40,5	14,5%	48,8%	15,8%
BA	Conj. Curva dos Ventos	16,5	17,3	4,8%	59,7%	11,0%
BA	Conj. Delfina	81,7	96,9	18,6%	47,9%	13,7%
BA	Conj. Folha Larga	-	38,1	-	-	-
BA	Conj. Folha Larga Sul	75,9	46,2	-39,2%	44,2%	20,9%
BA	Conj. Gentio do Ouro I	131,2	148,7	13,3%	67,0%	13,6%
BA	Conj. GPEXPAN	27,9	36,5	31,0%	77,6%	14,6%
BA	Conj. Guirapá	17,6	19,7	12,1%	76,1%	14,3%
BA	Conj. Laranjeiras	24,9	27,6	11,0%	66,1%	13,2%
BA	Conj. Licínio de Almeida	23,5	26,1	11,0%	70,2%	13,6%
BA	Conj. Morrão	33,4	39,2	17,1%	80,3%	15,1%
BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	89,7	98,0	9,3%	31,1%	13,4%
BA	Conj. N. S. da Conceição	23,0	25,6	11,5%	77,2%	13,0%
BA	Conj. Pedra Branca	79,7	77,5	-2,7%	40,3%	9,2%
BA	Conj. Pelourinho	17,8	13,8	-22,6%	72,2%	23,3%
BA	Conj. Planaltina	20,1	22,8	13,2%	69,4%	14,6%
BA	Conj. Serra Azul	56,9	64,0	12,5%	36,3%	14,4%
BA	Conj. Serra da Babilônia	103,3	114,5	10,9%	35,8%	13,3%
BA	Conj. Umburanas	155,0	173,5	11,9%	43,9%	12,3%
BA	Conj. Ventos da Bahia 2	51,9	59,0	13,6%	36,6%	14,2%
CE	Conj. Acaraú II	36,1	38,2	5,9%	19,2%	7,6%
CE	Conj. Aracati II	69,8	77,0	10,3%	40,1%	17,4%
CE	Conj. Cacimbas	41,0	44,7	9,2%	36,4%	13,6%
CE	Conj. Faísa	111,1	109,7	-1,3%	19,5%	8,8%
CE	Conj. Icaraí	74,2	72,6	-2,2%	18,7%	8,6%
CE	Conj. Itarema V	131,7	130,2	-1,1%	16,1%	8,6%
CE	Conj. Jandaia	19,6	27,3	39,1%	161,9%	12,1%
CE	Conj. Papagaios	42,7	45,2	6,0%	20,7%	8,4%
CE	Conj. Pedra Cheirosa	34,5	34,0	-1,4%	19,3%	11,4%
CE	Conj. Pitombeira	46,6	55,8	19,6%	46,4%	20,7%
CE	Conj. Santa Rosália	70,0	85,6	22,3%	50,2%	19,0%
CE	Conj. Santo Inácio	69,2	71,1	2,8%	16,6%	9,8%
CE	Conj. Taíba	37,2	37,8	1,6%	20,7%	12,3%

Estado	Usina	Geração Média Mensal			MAPE ⁽¹⁾	NMAPE ⁽²⁾
		Prog. (MWmed)	Verif. (MWmed)	Desvio ⁽³⁾ (%)		
CE	Conj. Trairi	127,4	130,6	2,6%	17,4%	9,4%
CE	UEE Cataventos de Acaraú	15,6	15,9	2,0%	23,8%	10,5%
CE	UEE Icaraizinho	35,4	33,8	-4,6%	21,5%	12,1%
CE	UEE Malhadinha I	9,9	17,2	73,5%	153,8%	36,3%
CE	UEE Praia Formosa	44,0	43,6	-1,1%	44,3%	11,2%
MA	Conj. Paulino Neves	319,7	318,9	-0,3%	15,3%	11,0%
PE	Conj. Caetés II	111,8	120,7	7,9%	30,2%	14,4%
PE	Conj. Paranatama	79,8	88,0	10,3%	39,5%	13,9%
PE	Conj. São Clemente	131,4	144,9	10,3%	32,1%	15,3%
PE	Conj. Tacaratu	34,1	35,7	4,6%	81,2%	12,0%
PI	Conj. Araripe III	88,0	103,6	17,7%	64,7%	11,1%
PI	Conj. Chapada I	66,3	79,0	19,2%	65,4%	15,2%
PI	Conj. Chapada II	56,5	66,4	17,5%	72,2%	13,3%
PI	Conj. Chapada III	62,8	75,5	20,3%	61,1%	13,8%
PI	Conj. Chapadinha	55,7	76,5	37,4%	85,1%	16,6%
PI	Conj. Lagoa do Barro I	65,4	78,2	19,6%	64,1%	13,5%
PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	-	72,3		-	-
PI	Conj. São Basílio	57,6	67,5	17,2%	63,6%	13,5%
RN	Conj. Amazonas	176,5	173,8	-1,5%	17,2%	11,1%
RN	Conj. Areia Branca	27,3	26,3	-3,6%	26,6%	13,0%
RN	Conj. Asa Branca	66,3	62,7	-5,5%	25,3%	9,4%
RN	Conj. Baixa do Feijão	100,8	89,6	-11,1%	25,0%	11,6%
RN	Conj. Bloco Sul	98,3	97,2	-1,1%	20,5%	11,6%
RN	Conj. Brisa Potiguar I	98,7	92,5	-6,2%	18,9%	9,3%
RN	Conj. Cabeço Preto II	93,3	91,4	-2,1%	18,9%	11,0%
RN	Conj. Calango 1	30,7	30,9	0,7%	30,0%	13,4%
RN	Conj. Calango 2	47,6	48,5	1,9%	28,5%	12,6%
RN	Conj. Calango 3	54,4	58,4	7,3%	24,8%	13,4%
RN	Conj. Campo dos Ventos	59,0	48,5	-17,7%	30,5%	16,7%
RN	Conj. Carcará II	64,0	62,8	-1,8%	17,0%	11,3%
RN	Conj. Carnaúbas	62,5	60,6	-3,0%	19,7%	10,7%
RN	Conj. Cutia	174,5	168,4	-3,5%	19,2%	9,8%
RN	Conj. Macacos	37,1	35,9	-3,3%	26,0%	11,4%
RN	Conj. Mangue Seco	50,3	70,1	39,5%	65,7%	23,8%
RN	Conj. Modelo	29,9	29,7	-0,8%	29,8%	13,7%
RN	Conj. Monte do Ronca	-	80,0		-	-
RN	Conj. Morro dos Ventos	73,5	72,3	-1,7%	22,1%	8,6%
RN	Conj. Morro dos Ventos II	42,6	39,0	-8,5%	25,0%	11,3%
RN	Conj. Olho d'Água	54,1	48,6	-10,1%	52,9%	26,4%
RN	Conj. Renascença	55,6	36,4	-34,4%	39,0%	14,8%
RN	Conj. Renascença V	33,6	31,4	-6,4%	21,9%	11,2%
RN	Conj. Riachão	64,0	63,5	-0,7%	21,5%	7,9%
RN	Conj. Santa Clara	69,2	66,9	-3,3%	26,1%	8,9%
RN	Conj. São Miguel	36,8	34,5	-6,3%	22,8%	13,0%
RN	Conj. Serra de Santana 1 e 2	55,4	57,1	3,1%	25,9%	11,8%
RN	Conj. Serra de Santana 3	70,6	74,6	5,7%	17,6%	9,4%
RN	Conj. Serra do Mel	263,6	286,8	8,8%	20,0%	10,5%
RN	Conj. União dos Ventos	131,8	128,8	-2,3%	18,6%	9,0%
RN	UEE Alegria I	19,4	24,6	26,9%	91,4%	17,1%
RN	UEE Alegria II	36,0	42,0	16,8%	87,4%	14,3%

Estado	Usina	Geração Média Mensal			MAPE ⁽¹⁾	NMAPE ⁽²⁾
		Prog. (MWmed)	Verif. (MWmed)	Desvio ⁽³⁾ (%)		
RN	UEE Miassaba 3	24,5	25,8	5,6%	34,6%	9,8%
RN	UEE Rei dos Ventos 1	21,1	23,0	8,8%	40,3%	12,3%
RN	UEE Rei dos Ventos 3	20,4	21,7	6,5%	34,1%	9,8%
RS	Conj. Atlântica	56,7	56,0	-1,4%	71,8%	13,8%
RS	Conj. Lagoa dos Barros	102,4	117,1	14,3%	102,8%	13,0%
RS	Conj. Livramento 2*	60,4	57,8	-4,4%	51,1%	14,8%
RS	Conj. Marmeleiro 2	104,1	113,0	8,6%	46,9%	13,8%
RS	Conj. Quinta 138 kV	47,0	50,9	8,3%	50,2%	14,0%
RS	Conj. Quinta 69 kV	25,7	26,8	4,5%	81,3%	17,7%
RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	238,9	251,3	5,2%	55,5%	12,8%
RS	Conj. Viamão 3	24,2	24,3	0,6%	76,4%	14,0%
RS	UEE Cidreira I	26,3	28,3	7,4%	96,0%	13,5%
RS	UEE Xangri-lá	8,9	11,2	25,9%	98,1%	20,2%
SC	Conj. Água Doce	24,1	29,2	21,3%	80,6%	11,3%
SC	Conj. Bom Jardim	11,3	18,8	67,0%	155,7%	12,3%
N	TOTAL ⁽⁴⁾	319,7	318,9	-0,3%	15,3%	11,0%
NE	TOTAL ⁽⁴⁾	5761,7	6049,8	5,0%	19,7%	7,6%
S	TOTAL ⁽⁴⁾	694,8	784,8	13,0%	32,0%	7,9%
SIN	TOTAL ⁽⁴⁾	6811,5	7153,5	5,0%	19,4%	7,5%

(1) MAPE (Mean Absolute Percentage Error) – Erro médio percentual absoluto. Calculado através da expressão abaixo para todas as horas no mês de referência, desconsiderando os horários com geração programada igual a zero:

$$MAPE = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N \frac{|Ger_{verif}(i) - Ger_{prog}(i)|}{Ger_{prog}(i)}$$

(2) NMAPE (Normalized Mean Absolute Percentage Error) – Erro médio percentual absoluto normalizado:

$$NMAPE = \frac{1}{N \cdot P_{INST}} \sum_{i=1}^N |Ger_{verif}(i) - Ger_{prog}(i)|$$

(3) Em vermelho ou roxo: desvio absoluto maior ou igual a 10%.

(4) São consideradas apenas as usinas e conjuntos de usinas com geração programada.

* A potência instalada do Conj. Livramento 2 considerada no Boletim não contempla as UEEs Cerro Chato IV, V e VI e Cerro dos Trindade – totalizando 54 MW –, que tiveram a operação comercial suspensa em 05/10/2015 pelo Despacho SFG/ANEEL nº 3.373.

6.4. *Relação de usinas em teste, novas usinas em operação comercial, usinas sem relacionamento com o ONS e usinas que operam na modalidade Conjunto*

Tabela 14 – Usinas eólicas do Tipo II-B em operação.

Estado	Usina	Potência Nominal (MW)	Garantia Física (MW)	Fator Cap. Estimado (%)	Início da Operação Comercial
CE	UEE Cataventos de Acaraú	28	0,00	0,0%	29/05/2018
CE	UEE Malhadinha I	23,1	12,80	55,4%	20/10/2016
RS	UEE Cidreira I	70	25,15	35,9%	21/05/2011
RS	UEE Xangri-lá	27,675	10,96	39,6%	11/12/2014
SIN	TOTAL	148,775	48,909	32,9%	-

Tabela 15 - Usinas eólicas em comissionamento no mês de referência.

Estado	Modalidade de Operação	Usina	Data de Entrada em Comissionamento	Potência Nominal (MW)
BA	Conj. Pindai	UEE GPX_CORRUIPAO 2	07/11/2020	18,80
BA	Conj. Pindai	UEE GPX_INHAMBU 2	07/11/2020	16,45
BA	Conj. Pindai	GPX_ARARINHA AZ	04/12/2020	21,15
BA	Conj. Pindai	GPX_TEIU 3	05/12/2020	23,50
BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO17	25/11/2020	29,40
BA	Conj. Campo Largo 2	CLA_CMP LARGO 9	16/12/2020	25,20
BA	Conj. Campo Largo 2	CLA_CMP LARGO10	30/12/2020	33,60
BA	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE I	21/11/2020	25,20
BA	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE II	21/11/2020	25,20
BA	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE III	21/11/2020	21,00
BA	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE IV	21/11/2020	16,80
BA	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE VII	19/12/2020	29,40
BA	Conj. Arizona	UEE Umburana de Cheiro	04/12/2020	31,19

Tabela 16 - Usinas eólicas que entraram em operação comercial no mês de referência.

Estado	Modalidade de Operação	Usina	Data de Entrada em Operação Comercial	Potência Nominal (MW)
BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 05	03/12/2020	42,00
BA	Conj. Arizona	UEE Serra do Fogo	15/12/2020	31,19
RN	Conj. Monte do Ronca	UEE São Fernando 2	15/12/2020	72,76
RN	Conj. Monte do Ronca	UEE São Fernando 3	25/12/2020	24,26
RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Ceará I	19/12/2020	31,95
BA	Conj. Casa Nova	UEE Casa Nova A	24/12/2020	27,00

Tabela 17 – Relação de usinas eólicas sem relacionamento com o ONS – Tipo III.

Subsistema	Estado	Usina	Potência (MW)
N	MA	Sistema Híbrido de Geração de Energia Elétrica da Ilha dos Lençóis Parte 1	0,0225
NE	BA	Fazenda Alegre	0,00016
NE	BA	Fazenda Belmonte	0,00016
NE	BA	Fazenda Floresta	0,00016
NE	BA	Fazenda Melancia	0,00016
NE	BA	Pedra do Reino	30
NE	BA	Pedra do Reino III	18
NE	BA	Pedra do Reino IV	20
NE	BA	Teiú 2	8
NE	BA	Ventos da Bahia II	27
NE	BA	Ventos da Bahia IV	12
NE	BA	Ventos da Bahia VIII	27
NE	CE	Dunas de Paracuru	42
NE	CE	Enerce Pindoretama	4,5
NE	CE	Eólica Canoa Quebrada	10,5
NE	CE	Eólica de Prainha	10
NE	CE	Eólica Paracuru	25,2
NE	CE	Eólica Praias de Parajuru	28,804
NE	CE	Foz do Rio Choró	25,2
NE	CE	Icaraí	16,8
NE	CE	Lagoa do Mato	3,23
NE	CE	Mucuripe	2,4
NE	CE	Parque Eólico de Beberibe	25,6
NE	CE	Quixaba	25,5
NE	CE	Taíba	5
NE	CE	Taíba Albatroz	16,5
NE	PB	Albatroz	4,8
NE	PB	Atlântica	4,8
NE	PB	Camurim	4,8
NE	PB	Canoas	31,5
NE	PB	Caravela	4,8
NE	PB	Coelhos I	4,8
NE	PB	Coelhos II	4,8
NE	PB	Coelhos III	4,8
NE	PB	Coelhos IV	4,8
NE	PB	Lagoa 1	31,5
NE	PB	Lagoa 2	31,5
NE	PB	Mataraca	4,8
NE	PB	Millennium	10,2
NE	PB	Presidente	4,8
NE	PB	Vitória	4,5
NE	PE	Caminho da Praia	2
NE	PE	Gravatá Fruitrade	4,95
NE	PE	Mandacaru	4,95
NE	PE	Pirauá	4,95
NE	PE	Santa Maria	4,95
NE	PE	Xavante	4,95
NE	PI	Delta do Parnaíba	30
NE	PI	Pedra do Sal	18
NE	PI	Porto das Barcas	20

Subsistema	Estado	Usina	Potência (MW)
NE	PI	Porto do Delta	30,8
NE	PI	Porto Salgado	20
NE	PI	Testa Branca I	22
NE	PI	Testa Branca III	22
NE	RN	Aratuá I	14,4
NE	RN	Arizona 1	28
NE	RN	Macau	1,8
NE	RN	Mel 02	20
NE	RN	Miassaba II	14,4
NE	RN	Parque Eólico Cabeço Preto	19,8
NE	RN	Parque Eólico Cabeço Preto IV	19,8
NE	RN	RN 15 - Rio do Fogo	49,3
NE	RN	Ventos do Brejo A-6	0,006
NE	SE	Barra dos Coqueiros	34,5
S	PR	Eólio - Elétrica de Palmas	2,5
S	RS	Fazenda Rosário	9,2
S	RS	Fazenda Rosário 2	23
S	RS	Fazenda Rosário 3	16,1
S	RS	Instituto Federal de Educação, Ciência e Tecnologia Sul-Rio-Grandense - RS	0,00198
S	RS	Parque Eólico de Palmares	9,2
S	SC	Eólica Água Doce	9
S	SC	Eólica de Bom Jardim	0,6
S	SC	Parque Eólico do Horizonte	4,8
S	SC	Quinta de Gomariz	4
S	SC	Tubarão P&D	2,0995
S	SC	Usina Eólica de Laguna	3
SE	MG	Clóvis Ferreira Minare	0,156
SE	RJ	Gargaú	28,05
SE	SP	IMT Sistema Híbrido Parte 1	0,00224

Tabela 18 – Relação de usinas eólicas que operam na modalidade conjunto.

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 I	08/08/2017	01/09/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 II	28/06/2017	20/07/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 III	20/07/2017	01/09/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 IV	30/06/2017	26/07/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 V	22/06/2017	20/07/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 VI	15/06/2017	13/07/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 VII	10/05/2017	07/07/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 3 VIII	28/07/2017	07/11/2017	27,6
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 5 I	20/11/2018	28/12/2018	27,0
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 5 II	28/11/2018	28/12/2018	27,0
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 6 I	12/12/2018	10/01/2019	29,7
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 6 II	11/12/2018	25/01/2019	24,3
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 7 I	20/09/2019	16/10/2019	27,0
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 7 II	20/09/2019	16/10/2019	35,1
N	MA	Conj. Paulino Neves	UEE Delta 8 I	11/10/2019	01/11/2019	35,1
NE	BA	Conj. Abil I	UEE Abil	-	-	-
NE	BA	Conj. Abil I	UEE Jabuticaba	-	-	-
NE	BA	Conj. Abil I	UEE Pau Santo	-	-	-
NE	BA	Conj. Abil I	UEE Tabua	-	-	-
NE	BA	Conj. Abil I	UEE Vaqueta	-	-	-
NE	BA	Conj. Alvorada	UEE Alvorada	10/06/2014	04/07/2014	8,0
NE	BA	Conj. Alvorada	UEE Rio Verde	10/06/2014	04/07/2014	30,4
NE	BA	Conj. Araçás	UEE Da Prata	10/09/2014	11/10/2014	21,8
NE	BA	Conj. Araçás	UEE Dos Araçás	10/09/2014	11/10/2014	31,9
NE	BA	Conj. Araçás	UEE Maron	06/01/2015	04/03/2015	30,2
NE	BA	Conj. Araçás	UEE Pilões	06/01/2015	04/03/2015	30,2
NE	BA	Conj. Araçás	UEE Tanque	10/09/2014	11/10/2014	30,0
NE	BA	Conj. Araçás	UEE Ventos do Nordeste	10/09/2014	11/10/2014	23,5
NE	BA	Conj. Arizona	UEE Serra do Fogo	27/10/2020	15/12/2020	31,1
NE	BA	Conj. Arizona	UEE Serra do Vento	09/09/2020	19/11/2020	31,1
NE	BA	Conj. Arizona	UEE Umburana de Cheiro	04/12/2020	-	31,1
NE	BA	Conj. Babilônia	UEE Ventos da Santa Beatriz	28/09/2018	24/11/2018	27,3
NE	BA	Conj. Babilônia	UEE Ventos de Santa Aparecida	28/09/2018	24/11/2018	27,3
NE	BA	Conj. Babilônia	UEE Ventos de Santa Aurora	28/09/2018	24/11/2018	27,3
NE	BA	Conj. Babilônia	UEE Ventos de Santa Emília	28/09/2018	14/11/2018	27,3
NE	BA	Conj. Babilônia	UEE Ventos do São Gabriel	28/09/2018	24/11/2018	27,3
NE	BA	Conj. Brotas de Macaúbas	UEE Macaúbas	16/06/2012	06/07/2012	35,1
NE	BA	Conj. Brotas de Macaúbas	UEE Novo Horizonte	16/06/2012	06/07/2012	30,1
NE	BA	Conj. Brotas de Macaúbas	UEE Seabra	16/06/2012	06/07/2012	30,1
NE	BA	Conj. BW Guirapá I	UEE Angical	08/01/2016	05/02/2016	13,0
NE	BA	Conj. BW Guirapá I	UEE Corrupião	08/01/2016	05/02/2016	27,8
NE	BA	Conj. BW Guirapá I	UEE Inhambú	08/01/2016	05/02/2016	31,5
NE	BA	Conj. BW Guirapá I	UEE Teiú	08/01/2016	05/02/2016	16,7
NE	BA	Conj. BW Guirapá II	UEE Caititu	12/01/2016	16/02/2016	22,2
NE	BA	Conj. BW Guirapá II	UEE Coqueirinho	12/01/2016	17/02/2016	29,6
NE	BA	Conj. BW Guirapá II	UEE Tamanduá Mirim	08/01/2016	16/02/2016	29,6
NE	BA	Conj. Caetité	UEE Caetité	05/12/2015	01/01/2016	30,2
NE	BA	Conj. Caetité	UEE Espigão	05/12/2015	01/01/2016	10,1
NE	BA	Conj. Caetité	UEE Serra do Espinhaço	05/12/2015	01/01/2016	18,5
NE	BA	Conj. Caetité 123	UEE Caetité 1	10/09/2014	03/10/2014	30,0
NE	BA	Conj. Caetité 123	UEE Caetité 2	10/09/2014	08/10/2014	30,0
NE	BA	Conj. Caetité 123	UEE Caetité 3	10/09/2014	08/10/2014	30,0
NE	BA	Conj. Caetité A	UEE Caetité A	31/07/2015	09/09/2015	23,8

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	BA	Conj. Caetité A	UEE Caetité B	31/07/2015	09/09/2015	22,1
NE	BA	Conj. Caetité A	UEE Caetité C	31/07/2015	09/09/2015	8,5
NE	BA	Conj. Campo Formoso	UEE Ventos da Andorinha	25/09/2015	14/11/2015	30,0
NE	BA	Conj. Campo Formoso	UEE Ventos de Campo Formoso I	27/10/2015	23/01/2016	30,0
NE	BA	Conj. Campo Formoso	UEE Ventos de Campo Formoso II	25/09/2015	08/12/2015	30,0
NE	BA	Conj. Campo Formoso	UEE Ventos de Guarás I	05/04/2016	26/04/2016	30,0
NE	BA	Conj. Campo Formoso	UEE Ventos de Morrinhos	25/09/2015	14/11/2015	30,0
NE	BA	Conj. Campo Formoso	UEE Ventos do Sertão	27/10/2015	01/01/2016	30,0
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo I	23/08/2018	21/09/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo II	20/10/2018	21/12/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo III	10/07/2018	22/08/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo IV	11/07/2018	22/08/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo V	25/09/2018	31/10/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo VI	28/09/2018	02/11/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo VII	12/05/2018	04/07/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo XV	06/10/2018	23/11/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo XVI	23/08/2018	28/09/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo XVIII	21/09/2018	31/10/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo	UEE Campo Largo XXI	13/09/2018	06/10/2018	29,7
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO 8	-	-	-
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO 9	16/12/2020	-	25,2
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO10	30/12/2020	-	33,6
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO11	-	-	-
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO12	-	-	-
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO13	-	-	-
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO14	-	-	-
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO17	25/11/2020	-	29,4
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO19	-	-	-
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO20	-	-	-
NE	BA	Conj. Campo Largo 2	UEE CLA_CMP LARGO22	-	-	-
NE	BA	Conj. Casa Nova	UEE Casa Nova II	19/09/2017	09/12/2017	32,9
NE	BA	Conj. Casa Nova	UEE Casa Nova III	09/12/2017	28/02/2018	28,2
NE	BA	Conj. Casa Nova	UEE Casa Nova A	11/09/2020	24/12/2020	27,0
NE	BA	Conj. Cristal	UEE Cristal	23/08/2017	10/11/2017	29,9
NE	BA	Conj. Cristal	UEE Primavera	23/08/2017	10/11/2017	29,9
NE	BA	Conj. Cristal	UEE São Judas	23/08/2017	01/12/2017	29,9
NE	BA	Conj. Cristalândia	UEE Cristalândia I	21/07/2017	01/09/2017	30,0
NE	BA	Conj. Cristalândia	UEE Cristalândia II	21/07/2017	01/09/2017	30,0
NE	BA	Conj. Cristalândia	UEE Cristalândia III	21/07/2017	01/09/2017	30,0
NE	BA	Conj. Curva dos Ventos	UEE Emiliana	01/08/2014	09/10/2014	28,2
NE	BA	Conj. Curva dos Ventos	UEE Joana	01/08/2014	26/09/2014	28,2
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Delfina I	26/08/2017	31/10/2017	28,0
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Delfina II	26/08/2017	02/11/2017	28,0
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Delfina III	26/08/2017	02/11/2017	28,0
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Delfina IV	26/08/2017	31/10/2017	8,0
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Delfina V	26/08/2017	31/10/2017	28,0
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Delfina VI	26/08/2017	31/10/2017	30,0
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Delfina VII	26/08/2017	31/10/2017	30,0
NE	BA	Conj. Delfina	UEE Zeus II	31/05/2019	30/08/2019	29,4
NE	BA	Conj. Folha de Serra	UEE Folha de Serra	-	-	-
NE	BA	Conj. Folha de Serra	UEE Jacarandá do Cerrado	-	-	-
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 01	01/09/2020	02/10/2020	33,6
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 03	07/10/2020	06/11/2020	29,4
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 04	21/08/2020	-	29,4

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 05	20/10/2020	03/12/2020	42,0
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 06	11/11/2020	-	37,8
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 10	18/12/2020	-	42,0
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 11	11/12/2020	-	42,0
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 13	09/06/2020	04/09/2020	42,0
NE	BA	Conj. Folha Larga	UEE Ventos De São Januário 14	09/07/2020	04/09/2020	42,0
NE	BA	Conj. Folha Larga Sul	UEE Ventos de São Januário 20	27/03/2020	14/05/2020	50,4
NE	BA	Conj. Folha Larga Sul	UEE Ventos de São Januário 21	16/05/2020	03/06/2020	50,4
NE	BA	Conj. Folha Larga Sul	UEE Ventos de São Januário 22	19/06/2020	31/07/2020	50,4
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Assuruá II	22/12/2015	05/04/2016	30,0
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Assuruá III	08/03/2018	21/04/2018	12,5
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Assuruá IV	29/08/2017	04/01/2018	30,0
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Assuruá V	27/01/2016	07/04/2016	20,0
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Assuruá VII	22/12/2015	05/04/2016	18,0
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Capoeiras III	31/01/2018	12/04/2018	27,5
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Curral de Pedras I	01/12/2017	12/04/2018	20,0
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Curral de Pedras II	10/01/2018	13/04/2018	27,5
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Diamante II	09/12/2017	13/04/2018	17,5
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Diamante III	23/01/2018	13/04/2018	17,5
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Laranjeiras I	21/11/2017	13/04/2018	27,5
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Laranjeiras II	17/02/2018	13/04/2018	30,0
NE	BA	Conj. Gentio do Ouro I	UEE Laranjeiras V	09/11/2017	13/04/2018	25,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Acauã	18/06/2019	13/11/2019	6,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Angical 2	29/05/2019	17/09/2019	10,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Arapapá	23/08/2019	21/11/2019	4,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Caititu 2	14/11/2019	28/01/2020	10,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Caititu 3	12/11/2019	29/01/2020	10,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Carcará	06/12/2019	14/02/2020	10,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Coqueirinho 2	10/05/2019	19/09/2019	16,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Corrupião 3	13/11/2019	13/02/2020	10,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Papagaio	20/06/2019	04/10/2019	10,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Tamanduá Mirim 2	20/06/2019	14/11/2019	16,0
NE	BA	Conj. GPEXPAN	UEE Teiu 2	23/08/2019	20/11/2019	8,0
NE	BA	Conj. Guirapá	UEE Guirapá	10/06/2014	04/07/2014	28,8
NE	BA	Conj. Guirapá	UEE Pindaí	10/06/2014	04/07/2014	24,0
NE	BA	Conj. Laranjeiras	UEE Laranjeiras III	28/03/2019	24/04/2019	25,0
NE	BA	Conj. Laranjeiras	UEE Laranjeiras IX	29/03/2019	24/04/2019	25,0
NE	BA	Conj. Licínio de Almeida	UEE Candiba	10/06/2014	04/07/2014	9,6
NE	BA	Conj. Licínio de Almeida	UEE Guanambi	10/06/2014	04/07/2014	20,8
NE	BA	Conj. Licínio de Almeida	UEE Licínio de Almeida	10/06/2014	04/07/2014	24,0
NE	BA	Conj. Licínio de Almeida	UEE Serra do Salto	10/06/2014	04/07/2014	19,2
NE	BA	Conj. Morrão	UEE Ametista	06/01/2015	04/03/2015	28,6
NE	BA	Conj. Morrão	UEE Dourados	06/01/2015	04/03/2015	28,6
NE	BA	Conj. Morrão	UEE Morrão	10/09/2014	11/10/2014	30,2
NE	BA	Conj. Morrão	UEE Seraíma	10/09/2014	11/10/2014	30,2
NE	BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	UEE Boa Vista da Lagoinha	10/02/2018	29/06/2018	30,0
NE	BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	UEE Ventos da Santa Dulce	24/01/2018	29/06/2018	28,0
NE	BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	UEE Ventos da Santa Esperança	24/01/2018	29/06/2018	28,0
NE	BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	UEE Ventos do Santo Abraão	24/01/2018	29/06/2018	28,0
NE	BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	UEE Ventos do São Mário	12/05/2018	29/06/2018	30,0
NE	BA	Conj. Morro do Chapéu Sul	UEE Ventos do São Paulo	24/01/2018	29/06/2018	28,0
NE	BA	Conj. N. S. da Conceição	UEE Igaporã	10/06/2014	04/07/2014	30,4
NE	BA	Conj. N. S. da Conceição	UEE Ilhéus	10/06/2014	04/07/2014	11,2
NE	BA	Conj. N. S. da Conceição	UEE N. S. da Conceição	10/06/2014	04/07/2014	28,8

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	BA	Conj. N. S. da Conceição	UEE Porto Seguro	10/06/2014	04/07/2014	6,4
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE Banda de Couro	03/02/2016	11/03/2016	32,9
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE Baraúnas I	27/08/2015	20/11/2015	32,9
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE Baraúnas II	03/02/2016	11/03/2016	25,9
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE Morro Branco I	14/08/2015	04/11/2015	32,9
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE Mussambê	06/08/2015	14/10/2015	32,9
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE Pedra Branca	07/02/2013	02/03/2013	30,0
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE São Pedro Do Lago	07/02/2013	02/03/2013	30,0
NE	BA	Conj. Pedra Branca	UEE Sete Gameleiras	07/02/2013	26/03/2013	30,0
NE	BA	Conj. Pelourinho	UEE Borgo	05/12/2015	01/01/2016	20,2
NE	BA	Conj. Pelourinho	UEE Pelourinho	05/12/2015	01/01/2016	21,8
NE	BA	Conj. Pindai	UEE GPX_ARARINHA AZ	04/12/2020	-	18,8
NE	BA	Conj. Pindai	UEE GPX_CORRUPIAO 2	07/11/2020	-	16,5
NE	BA	Conj. Pindai	UEE GPX_INHAMBU 2	07/11/2020	-	21,2
NE	BA	Conj. Pindai	UEE GPX_TEIU 3	05/12/2020	-	23,5
NE	BA	Conj. Planaltina	UEE Pajeú do Vento	10/06/2014	04/07/2014	25,6
NE	BA	Conj. Planaltina	UEE Planaltina	10/06/2014	04/07/2014	27,2
NE	BA	Conj. Serra Azul	UEE Damascena	24/03/2016	30/04/2016	30,0
NE	BA	Conj. Serra Azul	UEE Dois Riachos	22/10/2015	14/11/2015	30,0
NE	BA	Conj. Serra Azul	UEE Esperança	19/09/2017	21/12/2017	28,0
NE	BA	Conj. Serra Azul	UEE Maniçoba	19/09/2017	06/12/2017	30,0
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia II	27/10/2018	12/12/2018	28,2
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia IX	30/10/2018	12/12/2018	28,2
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia VI	27/10/2018	12/12/2018	25,9
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia VII	27/10/2018	12/12/2018	28,2
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia VIII	27/10/2018	12/12/2018	28,2
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia X	27/10/2018	12/12/2018	28,2
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia XI	27/10/2018	12/12/2018	28,2
NE	BA	Conj. Serra da Babilônia	UEE Serra da Babilônia XII	30/10/2018	12/12/2018	28,2
NE	BA	Conj. Tamboril II	UEE Acácia	-	-	-
NE	BA	Conj. Tamboril II	UEE Angico	-	-	-
NE	BA	Conj. Tamboril II	UEE São Salvador	-	-	-
NE	BA	Conj. Tamboril II	UEE Taboquinha	-	-	-
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 1	15/03/2019	24/04/2019	25,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 10	27/02/2019	19/03/2019	20,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 11	24/01/2019	21/02/2019	15,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 13	06/02/2019	08/03/2019	20,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 15	13/03/2019	06/04/2019	20,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 16	08/01/2019	06/02/2019	25,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 17	08/01/2019	06/02/2019	22,5
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 18	20/02/2019	15/03/2019	7,5
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 19	24/01/2019	22/02/2019	25,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 2	15/03/2019	06/04/2019	25,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 21	01/12/2018	04/01/2019	22,5
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 23	19/02/2019	13/03/2019	15,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 25	06/02/2019	01/03/2019	17,5
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 3	09/03/2019	10/04/2019	20,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 5	06/02/2019	30/03/2019	17,5
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 6	08/03/2019	21/03/2019	20,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 8	01/12/2018	06/02/2019	25,0
NE	BA	Conj. Umburanas	UEE Umburanas 9	23/02/2019	13/03/2019	17,5
NE	BA	Conj. Ventos da Bahia 2	UEE Ventos da Bahia I	27/06/2018	07/09/2018	28,6
NE	BA	Conj. Ventos da Bahia 2	UEE Ventos da Bahia III	27/06/2018	12/09/2018	30,8
NE	BA	Conj. Ventos da Bahia 2	UEE Ventos da Bahia IX	22/06/2018	12/09/2018	28,6

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	BA	Conj. Ventos da Bahia 2	UEE Ventos da Bahia XVIII	22/06/2018	12/09/2018	28,6
NE	CE	Conj. Acaraú II	UEE Praia do Morgado	26/01/2010	26/05/2010	28,8
NE	CE	Conj. Acaraú II	UEE Volta Do Rio	26/01/2010	03/09/2010	42,0
NE	CE	Conj. Aracati II	UEE Bons Ventos	08/01/2010	11/02/2010	50,0
NE	CE	Conj. Aracati II	UEE Canoa Quebrada	12/12/2009	26/01/2010	57,0
NE	CE	Conj. Aracati II	UEE Enacel	23/02/2010	18/03/2010	31,5
NE	CE	Conj. Cacimbas	UEE Bons Ventos Cacimbas 2	20/03/2018	16/06/2018	23,1
NE	CE	Conj. Cacimbas	UEE Bons Ventos Cacimbas 3	09/02/2018	10/05/2018	14,7
NE	CE	Conj. Cacimbas	UEE Bons Ventos Cacimbas 4	24/04/2018	18/05/2018	10,5
NE	CE	Conj. Cacimbas	UEE Bons Ventos Cacimbas 5	06/04/2018	18/05/2018	21,0
NE	CE	Conj. Cacimbas	UEE Bons Ventos Cacimbas 7	20/03/2018	16/06/2018	16,8
NE	CE	Conj. Faísia	UEE Embuaca	11/02/2014	29/03/2014	27,3
NE	CE	Conj. Faísia	UEE Faísia I	04/02/2014	29/03/2014	29,4
NE	CE	Conj. Faísia	UEE Faísia II	29/05/2014	31/07/2014	27,3
NE	CE	Conj. Faísia	UEE Faísia III	04/02/2014	29/03/2014	25,2
NE	CE	Conj. Faísia	UEE Faísia IV	13/02/2014	29/03/2014	25,2
NE	CE	Conj. Faísia	UEE Faísia V	31/07/2014	30/10/2014	29,4
NE	CE	Conj. Faísia	UEE Santo Antônio de Pádua	13/09/2014	11/11/2014	14,0
NE	CE	Conj. Faísia	UEE São Cristóvão	13/09/2014	11/11/2014	26,0
NE	CE	Conj. Faísia	UEE São Jorge	13/09/2014	11/11/2014	24,0
NE	CE	Conj. Icaraí	UEE Boca Do Córrego	26/06/2014	30/08/2014	24,3
NE	CE	Conj. Icaraí	UEE Icaraí I	03/12/2013	29/03/2014	27,3
NE	CE	Conj. Icaraí	UEE Icaraí II	21/11/2013	29/03/2014	37,8
NE	CE	Conj. Icaraí	UEE Ilha Grande	26/06/2014	20/08/2014	29,7
NE	CE	Conj. Icaraí	UEE Ribeirão	21/07/2014	25/09/2014	21,6
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema I	06/02/2016	01/04/2016	27,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema II	17/12/2015	23/02/2016	27,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema III	17/03/2016	06/04/2016	15,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema IV	26/05/2016	27/07/2016	21,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema IX	26/05/2016	29/07/2016	30,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema V	15/12/2015	01/01/2016	21,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema VI	26/05/2016	27/07/2016	24,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema VII	26/05/2016	27/07/2016	21,0
NE	CE	Conj. Itarema V	UEE Itarema VIII	28/06/2016	27/07/2016	21,0
NE	CE	Conj. Jandaia	UEE Jandaia	11/03/2020	30/05/2020	27,0
NE	CE	Conj. Jandaia	UEE Jandaia I	12/03/2020	30/05/2020	24,0
NE	CE	Conj. Jandaia	UEE N. S. Fátima	11/03/2020	02/06/2020	30,0
NE	CE	Conj. Jandaia	UEE São Clemente	11/03/2020	30/05/2020	21,0
NE	CE	Conj. Jandaia	UEE São Januário	12/03/2020	02/06/2020	21,0
NE	CE	Conj. Papagaios	UEE Araras	-	-	-
NE	CE	Conj. Papagaios	UEE Buriti	14/11/2013	03/04/2014	30,0
NE	CE	Conj. Papagaios	UEE Cajucoco	06/11/2013	21/03/2014	30,0
NE	CE	Conj. Papagaios	UEE Coqueiros	15/08/2014	07/11/2014	27,0
NE	CE	Conj. Papagaios	UEE Garças	-	-	-
NE	CE	Conj. Papagaios	UEE Lagoa Seca	-	-	-
NE	CE	Conj. Papagaios	UEE Vento do Oeste	-	-	-
NE	CE	Conj. Pedra Cheirosa	UEE Pedra Cheirosa I	08/06/2017	27/06/2017	25,2
NE	CE	Conj. Pedra Cheirosa	UEE Pedra Cheirosa II	08/06/2017	27/06/2017	23,1
NE	CE	Conj. Pitombeira	UEE Goiabeira	11/10/2018	22/12/2018	23,1
NE	CE	Conj. Pitombeira	UEE Pitombeira	11/10/2018	22/12/2018	27,3
NE	CE	Conj. Pitombeira	UEE Santa Catarina	11/10/2018	22/12/2018	18,9
NE	CE	Conj. Pitombeira	UEE Ubatuba	11/10/2018	22/12/2018	12,6
NE	CE	Conj. Pitombeira	UEE Ventos de Horizonte	11/10/2018	22/12/2018	16,8
NE	CE	Conj. Santa Rosália	UEE Vento Formoso	16/09/2016	07/10/2016	25,4

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	CE	Conj. Santa Rosália	UEE Ventos de Tianguá	16/09/2016	28/09/2016	25,4
NE	CE	Conj. Santa Rosália	UEE Ventos de Tianguá Norte	16/09/2016	28/09/2016	27,0
NE	CE	Conj. Santa Rosália	UEE Ventos do Morro do Chapéu	16/09/2016	06/10/2016	25,4
NE	CE	Conj. Santa Rosália	UEE Ventos do Parazinho	16/09/2016	28/09/2016	27,0
NE	CE	Conj. Santo Inácio	UEE Garrote	15/11/2017	01/12/2017	23,1
NE	CE	Conj. Santo Inácio	UEE Santo Inácio III	18/11/2017	05/12/2017	29,4
NE	CE	Conj. Santo Inácio	UEE Santo Inácio IV	18/11/2017	05/12/2017	23,1
NE	CE	Conj. Santo Inácio	UEE São Raimundo	18/11/2017	01/12/2017	23,1
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE I	21/11/2020	-	25,2
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE II	21/11/2020	-	25,2
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE III	21/11/2020	-	21,0
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE IV	21/11/2020	-	16,8
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE V	-	-	-
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE VI	-	-	-
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTE VII	19/12/2020	-	29,4
NE	CE	Conj. Serrote	UEE SER_SERROTEVIII	-	-	-
NE	CE	Conj. Taíba	UEE Colônia	01/03/2014	19/06/2014	18,9
NE	CE	Conj. Taíba	UEE Taíba Águia	01/03/2014	19/06/2014	23,1
NE	CE	Conj. Taíba	UEE Taíba Andorinha	07/05/2014	19/06/2014	14,7
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Cacimbas I	15/10/2016	21/12/2016	18,9
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Estrela	25/11/2016	18/03/2017	29,7
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Fleixeiras I	07/12/2013	28/01/2014	30,0
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Guajirú	25/10/2013	22/11/2013	30,0
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Mundaú	25/02/2014	01/04/2014	30,0
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Ouro Verde	21/12/2016	06/04/2017	29,7
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Santa Mônica I	16/07/2016	11/10/2016	18,9
NE	CE	Conj. Trairí	UEE Trairí	25/10/2013	22/11/2013	25,4
NE	PE	Conj. Caetés II	UEE Ventos de Santa Brígida I	22/09/2015	25/12/2015	13,6
NE	PE	Conj. Caetés II	UEE Ventos de Santa Brígida II	22/09/2015	25/12/2015	27,2
NE	PE	Conj. Caetés II	UEE Ventos de Santa Brígida III	22/09/2015	25/12/2015	28,9
NE	PE	Conj. Caetés II	UEE Ventos de Santa Brígida IV	22/09/2015	25/12/2015	27,2
NE	PE	Conj. Caetés II	UEE Ventos de Santa Brígida V	22/09/2015	25/12/2015	28,9
NE	PE	Conj. Caetés II	UEE Ventos de Santa Brígida VI	22/09/2015	25/12/2015	28,9
NE	PE	Conj. Caetés II	UEE Ventos de Santa Brígida VII	22/09/2015	25/12/2015	27,2
NE	PE	Conj. Paranatama	UEE Serra das Vacas I	21/11/2015	18/12/2015	23,9
NE	PE	Conj. Paranatama	UEE Serra das Vacas II	05/11/2015	18/12/2015	22,3
NE	PE	Conj. Paranatama	UEE Serra das Vacas III	14/11/2015	18/12/2015	22,2
NE	PE	Conj. Paranatama	UEE Serra das Vacas IV	04/11/2015	18/12/2015	22,3
NE	PE	Conj. Paranatama	UEE Serra das Vacas V	07/09/2017	01/12/2017	25,3
NE	PE	Conj. Paranatama	UEE Serra das Vacas VII	26/08/2017	01/12/2017	25,3
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 1	19/04/2016	25/05/2016	29,2
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 2	19/04/2016	25/05/2016	29,2
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 3	19/04/2016	25/05/2016	29,2
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 4	19/04/2016	25/05/2016	29,2
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 5	03/05/2016	14/06/2016	29,2
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 6	19/04/2016	25/05/2016	25,7
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 7	03/05/2016	25/05/2016	24,0
NE	PE	Conj. São Clemente	UEE São Clemente 8	03/05/2016	21/06/2016	20,6
NE	PE	Conj. Tacaratu	UEE Pau Ferro	20/11/2014	04/02/2015	30,6
NE	PE	Conj. Tacaratu	UEE Pedra do Gerônimo	20/11/2014	04/02/2015	30,6
NE	PE	Conj. Tacaratu	UEE Tacaicó	20/11/2014	04/02/2015	18,8
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Augusto I	01/02/2017	18/02/2017	18,4
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Augusto II	14/12/2016	29/12/2016	27,6
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Augusto VI	25/02/2017	24/03/2017	29,9

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Augusto VII	18/02/2017	04/03/2017	18,4
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Augusto VIII	01/12/2016	24/12/2016	18,4
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Estevão I	06/05/2017	23/06/2017	25,3
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Estevão II	20/04/2017	06/05/2017	25,3
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Estevão III	25/11/2016	09/12/2016	29,9
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Estevão IV	08/07/2017	03/10/2017	29,9
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Estevão V	30/11/2016	13/12/2016	27,6
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de Santo Onofre IV	09/03/2017	14/06/2017	27,6
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de São Virgílio 1	23/03/2017	30/08/2017	29,9
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de São Virgílio 2	26/01/2017	10/02/2017	29,9
NE	PI	Conj. Araripe III	UEE Ventos de São Virgílio 3	10/06/2017	29/09/2017	19,8
NE	PI	Conj. Chapada I	UEE Ventos de Santa Joana II	07/10/2015	18/12/2015	30,0
NE	PI	Conj. Chapada I	UEE Ventos de Santa Joana VI	07/10/2015	18/12/2015	30,0
NE	PI	Conj. Chapada I	UEE Ventos de Santa Joana VIII	03/10/2015	18/12/2015	30,0
NE	PI	Conj. Chapada I	UEE Ventos de Santa Joana XIV	07/10/2015	18/12/2015	30,0
NE	PI	Conj. Chapada I	UEE Ventos de Santo Onofre I	03/10/2015	18/12/2015	30,0
NE	PI	Conj. Chapada I	UEE Ventos de Santo Onofre II	03/10/2015	18/12/2015	30,0
NE	PI	Conj. Chapada I	UEE Ventos de Santo Onofre III	03/10/2015	18/12/2015	30,0
NE	PI	Conj. Chapada II	UEE Ventos de Santa Joana IX	19/06/2015	27/08/2015	29,6
NE	PI	Conj. Chapada II	UEE Ventos de Santa Joana X	19/06/2015	09/07/2015	29,6
NE	PI	Conj. Chapada II	UEE Ventos de Santa Joana XI	19/06/2015	09/07/2015	29,6
NE	PI	Conj. Chapada II	UEE Ventos de Santa Joana XII	19/06/2015	09/07/2015	28,9
NE	PI	Conj. Chapada II	UEE Ventos de Santa Joana XIII	19/06/2015	09/07/2015	40,7
NE	PI	Conj. Chapada II	UEE Ventos de Santa Joana XV	19/06/2015	09/07/2015	28,9
NE	PI	Conj. Chapada II	UEE Ventos de Santa Joana XVI	19/06/2015	09/07/2015	28,9
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santa Joana I	05/12/2015	16/01/2016	28,9
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santa Joana III	16/02/2016	11/03/2016	29,6
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santa Joana IV	05/12/2015	16/01/2016	27,2
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santa Joana V	05/12/2015	22/01/2016	28,9
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santa Joana VII	05/12/2015	30/01/2016	28,9
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santo Augusto III	05/12/2015	16/01/2016	29,6
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santo Augusto IV	30/12/2015	06/02/2016	28,9
NE	PI	Conj. Chapada III	UEE Ventos de Santo Augusto V	05/12/2015	22/01/2016	29,6
NE	PI	Conj. Chapadinha	UEE Ventos de São Vicente 08	21/09/2017	06/10/2017	29,4
NE	PI	Conj. Chapadinha	UEE Ventos de São Vicente 09	31/10/2017	06/12/2017	29,4
NE	PI	Conj. Chapadinha	UEE Ventos de São Vicente 10	19/10/2017	17/11/2017	29,4
NE	PI	Conj. Chapadinha	UEE Ventos de São Vicente 11	14/10/2017	09/11/2017	29,4
NE	PI	Conj. Chapadinha	UEE Ventos de São Vicente 12	08/08/2017	29/08/2017	29,4
NE	PI	Conj. Chapadinha	UEE Ventos de São Vicente 13	29/08/2017	19/09/2017	29,4
NE	PI	Conj. Chapadinha	UEE Ventos de São Vicente 14	06/07/2017	02/08/2017	29,4
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Lagoa do Barro 1	12/09/2018	27/10/2018	27,0
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Lagoa do Barro 2	24/11/2018	13/12/2018	27,0
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Lagoa do Barro 3	08/12/2018	21/12/2018	27,0
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Lagoa do Barro 4	12/12/2018	28/12/2018	27,0
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Lagoa do Barro 5	18/10/2018	02/11/2018	24,0
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Lagoa do Barro 6	30/11/2018	18/12/2018	27,0
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Lagoa do Barro 7	30/10/2018	27/11/2018	27,0
NE	PI	Conj. Lagoa do Barro I	UEE Aura Queimada Nova 3	10/11/2018	01/12/2018	9,0
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 01	14/07/2020	12/11/2020	31,5
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 02	14/07/2020	12/11/2020	31,5
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 03	14/07/2020	12/11/2020	31,5
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 04	14/07/2020	12/11/2020	31,5
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 05	23/10/2020	29/12/2020	31,5
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 06	06/11/2020	30/12/2020	31,5

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 07	07/11/2020	30/12/2020	25,2
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 1	UEE Ventos de Santa Ângela 08	19/11/2020	31/12/2020	31,5
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 2	UEE Ventos de Santa Ângela 10	01/08/2020	31/12/2020	41,0
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 2	UEE Ventos de Santa Ângela 12	-	-	-
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 2	UEE Ventos de Santa Ângela 16	-	-	-
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 2	UEE Ventos de Santa Ângela 17	-	-	-
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 2	UEE Ventos de Santa Ângela 18	-	-	-
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 2	UEE Ventos de Santa Ângela 20	16/12/2020	-	30,0
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 2	UEE Ventos de Santa Ângela 21	16/12/2020	-	30,0
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 3	UEE Ventos de Santa Ângela 09	01/08/2020	31/12/2020	44,1
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 3	UEE Ventos de Santa Ângela 11	01/08/2020	31/12/2020	44,1
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 3	UEE Ventos de Santa Ângela 13	-	-	-
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 3	UEE Ventos de Santa Ângela 14	01/08/2020	31/12/2020	42,6
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 3	UEE Ventos de Santa Ângela 15	12/09/2020	-	44,1
NE	PI	Conj. Lagoa dos Ventos 3	UEE Ventos de Santa Ângela 19	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Santa Veridiana	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Santa Verônica	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Santo Amaro do Piauí	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Santo Anastácio	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE São Basílio	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE São Félix	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE São Moisés	-	-	-
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Ventos de Santa Angelina	04/06/2016	05/07/2016	29,7
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Ventos de Santa Bárbara	04/06/2016	26/05/2017	29,7
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Ventos de Santa Edwiges	18/05/2017	24/06/2017	29,7
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Ventos de Santa Fátima	18/05/2017	28/07/2017	29,7
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Ventos de Santa Regina	23/06/2017	19/07/2017	29,7
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Ventos de Santo Adriano	21/07/2017	18/08/2017	10,8
NE	PI	Conj. São Basílio	UEE Ventos de Santo Albano	04/07/2017	19/07/2017	29,7
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Caiçara I	06/11/2015	05/12/2015	27,0
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Caiçara II	06/11/2015	09/12/2015	18,0
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Junco I	06/11/2015	05/12/2015	24,0
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Junco II	06/11/2015	05/12/2015	24,0
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Ventos de Vila Acre II	23/11/2019	25/12/2019	31,2
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Vila Acre I	08/04/2017	23/06/2017	27,3
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Vila Amazonas V	23/07/2016	17/08/2016	24,0
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Vila Pará I	23/07/2016	10/09/2016	27,0
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Vila Pará II	29/07/2016	15/09/2016	24,0
NE	RN	Conj. Amazonas	UEE Vila Pará III	24/08/2016	07/10/2016	24,0
NE	RN	Conj. Areia Branca	UEE Areia Branca	01/01/2014	18/02/2014	27,3
NE	RN	Conj. Areia Branca	UEE Mar e Terra	01/01/2014	18/02/2014	23,1
NE	RN	Conj. Asa Branca	UEE Asa Branca IV	20/11/2014	06/12/2014	32,0
NE	RN	Conj. Asa Branca	UEE Asa Branca V	20/11/2014	06/12/2014	32,0
NE	RN	Conj. Asa Branca	UEE Asa Branca VI	20/11/2014	06/12/2014	32,0
NE	RN	Conj. Asa Branca	UEE Asa Branca VII	20/11/2014	06/12/2014	32,0
NE	RN	Conj. Asa Branca	UEE Asa Branca VIII	20/11/2014	06/12/2014	32,0
NE	RN	Conj. Aventura	UEE Aventura II	-	-	-
NE	RN	Conj. Aventura	UEE Aventura III	-	-	-
NE	RN	Conj. Aventura	UEE Aventura IV	30/12/2020	-	29,4
NE	RN	Conj. Aventura	UEE Aventura V	-	-	-
NE	RN	Conj. Baixa do Feijão	UEE Aroeira	11/08/2017	28/12/2017	32,9
NE	RN	Conj. Baixa do Feijão	UEE Baixa do Feijão I	22/03/2016	21/05/2016	30,0
NE	RN	Conj. Baixa do Feijão	UEE Baixa do Feijão II	22/03/2016	21/05/2016	30,0
NE	RN	Conj. Baixa do Feijão	UEE Baixa do Feijão III	22/03/2016	21/05/2016	30,0

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	RN	Conj. Baixa do Feijão	UEE Baixa do Feijão IV	22/03/2016	21/05/2016	30,0
NE	RN	Conj. Baixa do Feijão	UEE Jericó	11/08/2017	28/12/2017	32,9
NE	RN	Conj. Baixa do Feijão	UEE Umbuzeiros	11/08/2017	30/03/2018	32,9
NE	RN	Conj. Bloco Sul	UEE Santa Mônica	22/11/2016	09/12/2016	29,4
NE	RN	Conj. Bloco Sul	UEE Santa Úrsula	04/11/2016	15/11/2016	27,3
NE	RN	Conj. Bloco Sul	UEE São Domingos	11/08/2016	27/08/2016	25,2
NE	RN	Conj. Bloco Sul	UEE Ventos de Santo Dimas	16/09/2016	11/10/2016	29,4
NE	RN	Conj. Bloco Sul	UEE Ventos de São Benedito	06/07/2016	13/08/2016	29,4
NE	RN	Conj. Bloco Sul	UEE Ventos de São Martinho	08/10/2016	04/11/2016	14,7
NE	RN	Conj. Brisa Potiguar I	UEE Asa Branca I	20/06/2015	05/08/2015	27,0
NE	RN	Conj. Brisa Potiguar I	UEE Asa Branca II	24/07/2015	15/09/2015	27,0
NE	RN	Conj. Brisa Potiguar I	UEE Asa Branca III	20/06/2015	04/09/2015	27,0
NE	RN	Conj. Brisa Potiguar I	UEE Eurus IV	04/07/2015	20/08/2015	27,0
NE	RN	Conj. Brisa Potiguar I	UEE Santa Helena	27/02/2015	06/05/2015	29,7
NE	RN	Conj. Brisa Potiguar I	UEE SM	27/02/2015	23/04/2015	29,7
NE	RN	Conj. Brisa Potiguar I	UEE Ventos de Santo Uriel	14/04/2015	22/05/2015	16,2
NE	RN	Conj. Cabeço Preto II	UEE Boa Esperança I	13/11/2018	05/01/2019	30,8
NE	RN	Conj. Cabeço Preto II	UEE Cabeço Preto III	27/10/2016	17/11/2016	26,0
NE	RN	Conj. Cabeço Preto II	UEE Cabeço Preto V	27/10/2016	17/11/2016	26,0
NE	RN	Conj. Cabeço Preto II	UEE Cabeço Preto VI	27/10/2016	19/11/2016	18,0
NE	RN	Conj. Cabeço Preto II	UEE Cabeço Vermelho	02/02/2018	22/05/2018	28,6
NE	RN	Conj. Cabeço Preto II	UEE Cabeço Vermelho II	02/02/2018	22/05/2018	16,8
NE	RN	Conj. Calango 1	UEE Calango 1	23/12/2015	30/01/2016	30,0
NE	RN	Conj. Calango 1	UEE Calango 3	23/12/2015	30/01/2016	30,0
NE	RN	Conj. Calango 2	UEE Calango 2	23/12/2015	30/01/2016	30,0
NE	RN	Conj. Calango 2	UEE Calango 4	23/12/2015	30/01/2016	30,0
NE	RN	Conj. Calango 2	UEE Calango 5	23/12/2015	30/01/2016	30,0
NE	RN	Conj. Calango 3	UEE Calango 6	26/11/2016	28/12/2016	30,0
NE	RN	Conj. Calango 3	UEE Santana I	26/11/2016	28/12/2016	30,0
NE	RN	Conj. Calango 3	UEE Santana II	26/11/2016	28/12/2016	24,0
NE	RN	Conj. Campo dos Ventos	UEE Campo dos Ventos I	11/06/2016	23/06/2016	25,2
NE	RN	Conj. Campo dos Ventos	UEE Campo dos Ventos II	06/11/2014	05/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Campo dos Ventos	UEE Campo dos Ventos III	06/04/2016	05/05/2016	25,2
NE	RN	Conj. Campo dos Ventos	UEE Campo dos Ventos V	06/05/2016	04/06/2016	25,2
NE	RN	Conj. Carcará II	UEE Carcará I	31/12/2014	24/03/2015	30,0
NE	RN	Conj. Carcará II	UEE Carcará II	12/09/2014	09/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Carcará II	UEE Terral	22/10/2014	24/03/2015	30,0
NE	RN	Conj. Carnaúbas	UEE Carnaúbas	20/05/2017	17/06/2017	27,0
NE	RN	Conj. Carnaúbas	UEE Reduto	20/05/2017	17/06/2017	27,0
NE	RN	Conj. Carnaúbas	UEE Santo Cristo	20/05/2017	17/06/2017	27,0
NE	RN	Conj. Carnaúbas	UEE São João	20/05/2017	20/06/2017	27,0
NE	RN	Conj. Cutia	UEE Dreen Cutia	04/09/2018	22/12/2018	23,1
NE	RN	Conj. Cutia	UEE Dreen Guajirú	07/09/2018	29/12/2018	21,0
NE	RN	Conj. Cutia	UEE Esperança do Nordeste	04/09/2018	29/12/2018	27,3
NE	RN	Conj. Cutia	UEE GE Jangada	07/09/2018	29/12/2018	27,3
NE	RN	Conj. Cutia	UEE GE Maria Helena	09/10/2018	29/12/2018	27,3
NE	RN	Conj. Cutia	UEE Paraíso dos Ventos do Nordeste	29/09/2018	05/01/2019	27,3
NE	RN	Conj. Cutia	UEE Potiguar	29/09/2018	29/12/2018	27,3
NE	RN	Conj. Cutia	UEE São Bento do Norte I	20/10/2018	31/01/2019	23,1
NE	RN	Conj. Cutia	UEE São Bento do Norte II	20/10/2018	29/01/2019	23,1
NE	RN	Conj. Cutia	UEE São Bento do Norte III	02/03/2019	09/04/2019	23,1
NE	RN	Conj. Cutia	UEE São Miguel I	11/12/2018	14/02/2019	21,0
NE	RN	Conj. Cutia	UEE São Miguel II	11/12/2018	02/02/2019	21,0
NE	RN	Conj. Cutia	UEE São Miguel III	11/12/2018	14/02/2019	21,0

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	RN	Conj. Macacos	UEE Costa Branca	06/11/2014	03/12/2014	20,7
NE	RN	Conj. Macacos	UEE Juremas	06/11/2014	05/12/2014	16,1
NE	RN	Conj. Macacos	UEE Macacos	06/11/2014	11/12/2014	20,7
NE	RN	Conj. Macacos	UEE Pedra Preta	06/11/2014	03/12/2014	20,7
NE	RN	Conj. Mangue Seco	UEE Mangue Seco 1	16/09/2011	30/09/2011	26,0
NE	RN	Conj. Mangue Seco	UEE Mangue Seco 2	10/09/2011	24/09/2011	26,0
NE	RN	Conj. Mangue Seco	UEE Mangue Seco 3	02/08/2011	26/08/2011	26,0
NE	RN	Conj. Mangue Seco	UEE Mangue Seco 5	12/10/2011	01/11/2011	26,0
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Ventos de Vila Ceará I	21/01/2020	29/02/2020	31,2
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Ventos de Vila Ceará II	24/12/2019	08/02/2020	31,2
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Ventos de Vila Paraíba I	01/04/2020	28/05/2020	34,7
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Ventos de Vila Paraíba II	05/03/2020	10/04/2020	34,7
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Ceará I	17/10/2020	19/12/2020	32,0
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Maranhão I	-	-	-
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Maranhão II	-	-	-
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Maranhão III	24/06/2020	29/09/2020	32,0
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Piauí I	01/05/2020	17/07/2020	37,8
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Piauí II	06/06/2020	27/08/2020	37,8
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Piauí III	24/04/2020	08/07/2020	42,0
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Rio Grande Do Norte I	24/01/2020	25/03/2020	25,2
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Rio Grande Do Norte II	05/03/2020	18/04/2020	37,8
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Sergipe I	07/04/2020	27/05/2020	37,8
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Sergipe II	31/03/2020	30/05/2020	37,8
NE	RN	Conj. Serra do Mel	UEE Vila Sergipe III	31/03/2020	09/06/2020	16,8
NE	RN	Conj. Modelo	UEE Modelo I	19/09/2014	25/10/2014	30,6
NE	RN	Conj. Modelo	UEE Modelo II	19/09/2014	23/10/2014	25,9
NE	RN	Conj. Monte do Ronca	UEE São Fernando 1	17/07/2020	03/10/2020	76,2
NE	RN	Conj. Monte do Ronca	UEE São Fernando 2	19/09/2020	15/12/2020	72,8
NE	RN	Conj. Monte do Ronca	UEE São Fernando 3	21/11/2020	25/12/2020	24,3
NE	RN	Conj. Monte do Ronca	UEE São Fernando 4	25/12/2020	-	83,2
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos	UEE Aventura I	30/12/2017	28/03/2018	28,2
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos	UEE Morro dos Ventos I	01/03/2014	29/03/2014	28,8
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos	UEE Morro dos Ventos III	01/03/2014	29/03/2014	28,8
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos	UEE Morro dos Ventos IV	01/03/2014	29/03/2014	28,8
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos	UEE Morro dos Ventos IX	01/03/2014	29/03/2014	30,0
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos	UEE Morro dos Ventos VI	01/03/2014	29/03/2014	28,8
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos II	UEE Eurús I	06/11/2014	03/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos II	UEE Eurús III	06/11/2014	03/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Morro dos Ventos II	UEE Morro dos Ventos II	28/03/2015	16/04/2015	29,2
NE	RN	Conj. Olho d'Água	UEE Dreen Boa Vista	03/02/2015	25/02/2015	14,0
NE	RN	Conj. Olho d'Água	UEE Dreen Olho D'Água	03/02/2015	25/02/2015	30,0
NE	RN	Conj. Olho d'Água	UEE Dreen São Bento do Norte	03/02/2015	25/02/2015	30,0
NE	RN	Conj. Olho d'Água	UEE Farol	03/02/2015	25/02/2015	20,0
NE	RN	Conj. Renascença	UEE Renascença I	27/11/2014	24/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Renascença	UEE Renascença II	27/11/2014	24/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Renascença	UEE Renascença III	27/11/2014	24/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Renascença	UEE Renascença IV	27/11/2014	24/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Renascença	UEE Ventos de São Miguel	27/11/2014	24/12/2014	30,0
NE	RN	Conj. Renascença V	UEE Eurús II	12/12/2014	01/01/2015	30,0
NE	RN	Conj. Renascença V	UEE Renascença V	12/12/2014	01/01/2015	30,0
NE	RN	Conj. Riachão	UEE Riachão I	05/03/2015	27/06/2015	29,7
NE	RN	Conj. Riachão	UEE Riachão II	05/03/2015	30/05/2015	27,0
NE	RN	Conj. Riachão	UEE Riachão IV	05/03/2015	30/05/2015	29,7
NE	RN	Conj. Riachão	UEE Riachão VI	05/03/2015	30/05/2015	29,7

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
NE	RN	Conj. Riachão	UEE Riachão VII	05/03/2015	30/05/2015	29,7
NE	RN	Conj. Santa Clara	UEE Eurus VI	01/03/2014	29/03/2014	8,0
NE	RN	Conj. Santa Clara	UEE Santa Clara I	01/03/2014	29/03/2014	30,0
NE	RN	Conj. Santa Clara	UEE Santa Clara II	01/03/2014	29/03/2014	30,0
NE	RN	Conj. Santa Clara	UEE Santa Clara III	01/03/2014	29/03/2014	30,0
NE	RN	Conj. Santa Clara	UEE Santa Clara IV	01/03/2014	29/03/2014	30,0
NE	RN	Conj. Santa Clara	UEE Santa Clara V	01/03/2014	29/03/2014	30,0
NE	RN	Conj. Santa Clara	UEE Santa Clara VI	01/03/2014	29/03/2014	30,0
NE	RN	Conj. São Miguel	UEE União dos Ventos 15	26/09/2019	17/12/2019	31,5
NE	RN	Conj. São Miguel	UEE União dos Ventos 16	12/09/2019	17/12/2019	28,9
NE	RN	Conj. Serra de Santana 1 e 2	UEE Lanchinha	20/01/2016	20/02/2016	28,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 1 e 2	UEE Macambira I	04/06/2016	14/07/2016	18,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 1 e 2	UEE Serra de Santana I	30/12/2015	02/03/2016	20,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 1 e 2	UEE Serra de Santana II	30/12/2015	02/03/2016	30,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 3	UEE Macambira II	23/06/2016	23/07/2016	18,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 3	UEE Pedra Rajada	24/08/2017	07/12/2017	20,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 3	UEE Pedra Rajada II	24/08/2017	07/12/2017	20,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 3	UEE Pelado	20/01/2016	20/02/2016	20,0
NE	RN	Conj. Serra de Santana 3	UEE Serra de Santana III	30/12/2015	02/03/2016	30,0
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 1	01/03/2014	05/04/2014	22,4
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 10	01/03/2014	05/04/2014	14,4
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 12	16/12/2017	10/02/2018	25,2
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 13	28/11/2017	27/01/2018	18,9
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 14	28/11/2017	26/01/2018	21,0
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 2	01/03/2014	05/04/2014	22,4
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 3	01/03/2014	08/04/2014	22,4
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 4	01/03/2014	08/04/2014	11,2
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 5	01/03/2014	08/04/2014	24,0
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 6	01/03/2014	05/04/2014	12,8
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 7	01/03/2014	05/04/2014	14,4
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 8	01/03/2014	05/04/2014	14,4
NE	RN	Conj. União dos Ventos	UEE União dos Ventos 9	01/03/2014	05/04/2014	11,2
S	RS	Conj. Atlântica	UEE Atlântica I	14/12/2013	19/02/2014	30,0
S	RS	Conj. Atlântica	UEE Atlântica II	14/02/2014	01/03/2014	30,0
S	RS	Conj. Atlântica	UEE Atlântica IV	26/02/2014	22/03/2014	30,0
S	RS	Conj. Atlântica	UEE Atlântica V	16/10/2013	14/11/2013	30,0
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Índios	17/11/2006	13/12/2006	50,0
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Índios 2	03/10/2014	16/12/2014	29,9
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Índios 3	03/10/2014	16/12/2014	23,0
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Osório	14/05/2006	29/06/2006	50,0
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Osório 2	10/11/2012	19/12/2012	27,6
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Osório 3	08/11/2012	15/02/2013	29,9
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Sangradouro	12/08/2006	30/09/2006	50,0
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Sangradouro 2	14/09/2012	02/10/2012	29,9
S	RS	Conj. Lagoa dos Barros	UEE Sangradouro 3	09/05/2012	22/05/2012	27,6
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Capão do Inglês	19/09/2015	16/12/2015	10,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Cerro Chato I	02/11/2011	06/01/2012	30,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Cerro Chato II	26/07/2011	20/08/2011	30,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Cerro Chato III	25/05/2011	07/06/2011	30,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Cerro Chato IV	14/12/2013	01/03/2014	10,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Cerro Chato V	12/03/2014	17/05/2014	12,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Cerro Chato VI	07/06/2014	01/10/2014	24,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Cerro dos Trindade	11/07/2013	29/11/2013	8,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Coxilha Seca	19/09/2015	22/12/2015	30,0

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Galpões	19/09/2015	16/12/2015	8,0
S	RS	Conj. Livramento 2*	UEE Ibirapuitã I	05/08/2015	27/08/2015	25,2
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira IV	11/08/2017	02/09/2017	21,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira VI	19/08/2017	15/09/2017	27,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira VII	04/11/2016	27/12/2016	24,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira XI	01/12/2016	02/02/2017	9,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira XII	06/05/2017	02/06/2017	15,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira XIII	12/04/2017	13/05/2017	15,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira XV	20/01/2017	25/03/2017	18,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mangueira XVII	14/06/2017	21/07/2017	15,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mirim II	22/10/2016	27/12/2016	30,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mirim IV	01/12/2016	02/02/2017	15,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mirim VI	26/05/2017	08/07/2017	9,0
S	RS	Conj. Marmeleiro 2	UEE Aura Mirim VIII	06/05/2017	08/07/2017	9,0
S	RS	Conj. Quinta 138 kV	UEE Corredor do Senandes II	22/10/2014	04/02/2015	21,6
S	RS	Conj. Quinta 138 kV	UEE Corredor do Senandes III	22/10/2014	23/01/2015	27,0
S	RS	Conj. Quinta 138 kV	UEE Corredor do Senandes IV	16/12/2014	11/04/2015	29,7
S	RS	Conj. Quinta 138 kV	UEE Vento Aragano I	13/01/2015	30/04/2015	29,7
S	RS	Conj. Quinta 69 kV	UEE REB Cassino I	23/12/2014	14/01/2015	22,0
S	RS	Conj. Quinta 69 kV	UEE REB Cassino II	23/12/2014	14/01/2015	20,0
S	RS	Conj. Quinta 69 kV	UEE REB Cassino III	23/12/2014	14/01/2015	22,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Chuí I	30/04/2015	16/06/2015	24,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Chuí II	29/04/2015	16/06/2015	22,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Chuí IV	29/04/2015	09/06/2015	22,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Chuí IX	20/08/2015	22/10/2015	17,9
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Chuí V	21/04/2015	23/05/2015	30,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Minuano I	14/04/2015	29/05/2015	22,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Minuano II	14/04/2015	29/05/2015	24,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 24	15/10/2015	26/11/2015	19,7
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 25	15/10/2015	26/11/2015	7,2
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 26	15/10/2015	26/11/2015	14,3
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 27	15/10/2015	26/11/2015	16,1
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 28	15/10/2015	16/12/2015	12,5
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 29	15/10/2015	16/12/2015	17,9
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 30	15/10/2015	16/12/2015	17,9
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 31	15/10/2015	16/12/2015	9,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 34	19/11/2015	07/01/2016	14,3
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 35	15/10/2015	11/12/2015	12,5
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace 36	19/11/2015	25/12/2015	21,5
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace I	12/11/2014	24/02/2015	20,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace II	12/11/2014	24/02/2015	20,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace III	08/11/2014	24/02/2015	26,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace IV	17/10/2014	24/02/2015	30,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace IX	09/08/2014	24/02/2015	30,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace V	12/11/2014	24/02/2015	30,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace VI	04/09/2014	24/02/2015	18,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace VII	04/09/2014	24/02/2015	30,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace VIII	26/08/2014	24/02/2015	26,0
S	RS	Conj. Santa Vitória do Palmar	UEE Verace X	30/07/2014	24/02/2015	28,0
S	RS	Conj. Viamão 3	UEE Pontal 2A	17/11/2016	02/12/2016	21,6
S	RS	Conj. Viamão 3	UEE Pontal 2B	31/03/2015	25/04/2015	11,2
S	RS	Conj. Viamão 3	UEE Pontal 3B	31/12/2016	17/01/2017	27,0
S	SC	Conj. Água Doce	UEE Amparo	13/12/2011	21/12/2011	22,5
S	SC	Conj. Água Doce	UEE Aquibatã	02/12/2011	13/12/2011	30,0

Subsistema	Estado	Conjunto	Usina	Entrada Teste	Entrada Comercial	Potência
S	SC	Conj. Água Doce	UEE Campo Belo	28/10/2011	15/11/2011	10,5
S	SC	Conj. Água Doce	UEE Cascata	24/09/2011	27/10/2011	6,0
S	SC	Conj. Água Doce	UEE Cruz Alta	18/10/2011	09/11/2011	30,0
S	SC	Conj. Água Doce	UEE Salto	12/11/2011	02/12/2011	30,0
S	SC	Conj. Bom Jardim	UEE Bom Jardim	19/08/2011	22/10/2011	30,0
S	SC	Conj. Bom Jardim	UEE Pulpito	01/06/2011	19/08/2011	30,0
S	SC	Conj. Bom Jardim	UEE Rio do Ouro	24/05/2011	08/07/2011	30,0
S	SC	Conj. Bom Jardim	UEE Santo Antônio	24/05/2011	08/07/2011	3,0

Anexo 1

Definição da Modalidade de Operação de Usinas

O Módulo 26, homologado pela ANEEL através da Resolução Normativa nº 756 de 16/12/2016, estabelece os critérios para classificar as usinas segundo a modalidade de operação, que caracteriza o relacionamento operacional do agente com o ONS.

As usinas são classificadas segundo uma das três modalidades de operação:

TIPO I

- Usinas conectadas na rede básica – independente da potência líquida injetada no SIN e da natureza da fonte primária e que afetem a operação eletroenergética. Para critérios elétricos deverão ser considerados os impactos na segurança da rede de operação segundo os aspectos de controle de tensão, controle de carregamento em equipamentos e limites de transmissão sistêmicos; ou
- Usinas conectadas fora da rede básica cuja máxima potência líquida injetada no SIN contribua para minimizar problemas operativos e proporcionar maior segurança para a rede de operação; ou
- Usinas hidrelétricas com potência instalada superior a 30 MW.

TIPO II

- Usinas conectadas na rede básica ou não, que não causam impactos na segurança elétrica da rede de operação, mas que afetam os processos de planejamento, programação da operação, operação em tempo real, normatização, pré-operação e pós-operação, e portanto, há necessidade da sua representação nestes processos. As usinas deste grupo são classificadas em três subgrupos: Tipo II-A, Tipo II-B e Tipo II-C.
- **Tipo II-A:** Usinas Térmicas – UTEs não classificadas como Tipo I, que têm Custo Variável Unitário – CVU declarado e que são despachadas por ordem de mérito.
- **Tipo II-B:** (a) Usinas para as quais se identifica a necessidade de informações ao ONS, para possibilitar a sua representação individualizada nos processos de planejamento e programação da operação, e eventualmente na operação em tempo real, normatização e pré-operação; (b) usinas cujo reservatório impacta na operação de usinas classificadas como Tipo I; (c) usinas que em função das características da fonte primária de geração, apresentam limitações que impedem o atendimento ao despacho centralizado de forma sistemática, tais como: PCH, biomassa, cogeração, eólica e fotovoltaica.
- **Tipo II-C:** Usinas que constituírem um Conjunto de Usinas, que embora individualmente não impactam a operação do SIN, mas quando analisadas em conjunto com outras usinas que compartilham o mesmo ponto de conexão, totalizam uma injeção de potência significativa em uma determinada subestação do SIN, e que pelo impacto na rede de operação se identifica a necessidade de relacionamento com o ONS, para possibilitar a sua operação em forma em Conjunto.

TIPO III

- Usinas conectadas fora da rede básica, que não causam impactos na operação eletroenergética do SIN.
- Empreendimentos de autoprodução conectados na rede básica, cuja demanda seja permanentemente maior que a geração.

Obs: Usinas classificadas na modalidade de operação Tipo III não têm relacionamento operacional com o ONS.

CONJUNTO DE USINAS

- Com o objetivo de simplificar o relacionamento operacional com os agentes, sem afetar as ações do ONS nos diversos processos sob sua responsabilidade conforme os Procedimentos de Rede, as usinas poderão constituir o que se denomina Conjunto de usinas.
- Um Conjunto de usinas conectadas fora da rede básica será constituído quando um grupo de usinas totalizar uma injeção de potência significativa em uma determinada subestação do SIN ou em um ponto de conexão compartilhado (subestação coletora), com impacto na fronteira da rede básica.
- A constituição de um conjunto visa atender principalmente os processos relativos a estudos elétricos, observando o impacto na segurança da rede de operação, nas fases de planejamento e programação da operação, assim como a pré-operação e a operação em tempo real. Todavia, se em algum processo for necessária a representação individual das usinas, a constituição do Conjunto não se viabiliza.
- Os Conjuntos de usinas são compostos por usinas definidas como Tipo II-C.

A modalidade de operação das usinas é definida a partir de análises e estudos de natureza elétrica, hidráulica e energética, em sintonia com os processos do ONS relativos ao planejamento e programação da operação eletroenergética, à pré-operação, à coordenação e controle da usina em tempo real, pelo ONS, e à pós-operação.