

CÁLCULO E REVISÃO DE MONTANTE DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

***Cálculo e Revisão de Garantia Física de
Empreendimentos Eólicos com base na
Geração de Energia Elétrica Verificada***



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA





GOVERNO FEDERAL
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
MME/SPE

Ministério de Minas e Energia

Ministro

Fernando Coelho Filho

Secretário-Executivo do MME

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Secretário de Planejamento e Desenvolvimento

Energético

Eduardo Azevedo Rodrigues

Secretário de Energia Elétrica

Fabio Lopes Alves

Secretário-Adjunto de Petróleo, Gás Natural e

Combustíveis Renováveis

João Jose de Nora Souto

Secretário de Geologia, Mineração e Transformação

Mineral

Carlos Nogueira da Costa Junior

CÁLCULO E REVISÃO DE MONTANTE DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

Cálculo e Revisão de Garantia Física de Empreendimentos Eólicos com base na Geração de Energia Elétrica Verificada



Empresa de Pesquisa Energética

Empresa pública, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, instituída nos termos da Lei nº 10.847, de 15 de março de 2004, a EPE tem por finalidade prestar serviços na área de estudos e pesquisas destinadas a subsidiar o planejamento do setor energético, tais como energia elétrica, petróleo e gás natural e seus derivados, carvão mineral, fontes energéticas renováveis e eficiência energética, dentre outras.

Presidente

Luiz Augusto Barroso

Diretor de Estudos Econômicos e Energéticos

Ricardo Gorini de Oliveira

Diretor de Estudos de Energia Elétrica

Amilcar Gonçalves Guerreiro

Diretor de Estudos de Petróleo, Gás e Biocombustíveis

Gelson Baptista Serva

Diretor de Gestão Corporativa

Alvaro Henrique Matias Pereira

Coordenação Geral e Executiva

Luiz Augusto Barroso

Amilcar Gonçalves Guerreiro

Coordenação Executiva

Jorge Trinkenreich

Equipe Técnica

Anderson da Costa Moraes

Leandro Pereira de Andrade

Patricia Costa Gonzalez de Nunes

URL: <http://www.epe.gov.br>

Sede

SAN – Quadra 1 – Bloco B – Sala 100-A
70041-903 - Brasília – DF

Escritório Central

Av. Rio Branco, 01 – 11º Andar
20090-003 - Rio de Janeiro – RJ

Nº EPE-DEE-RE-060/2017

Data: 06 de setembro de 2017

Histórico de Revisões

Rev.	Data	Descrição
0	06/09/2017	Publicação Original

Índice

APRESENTAÇÃO	6
1. Introdução	8
2. Garantias Físicas das Usinas Eólicas	9
3. Revisão de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada	9
3.1 Dados de Garantia Física Vigente Sazonalizada	11
3.1.1 Usinas que não tiveram revisão de Garantia Física de Energia.....	11
3.1.2 Usinas que tiveram revisão de GF decorrente de alterações de características técnicas	13
3.1.3 Usinas que tiveram revisão de garantia física com base na geração de energia elétrica verificada.....	14
4. Cálculo de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada	14
Anexo 1 – Revisão das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada	16
Anexo 2 – Cálculo das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada	38

APRESENTAÇÃO

A presente Nota Técnica registra os cálculos efetuados pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, em conformidade com a regulamentação vigente, para o cálculo e a revisão dos montantes de garantia física de energia de empreendimentos de fonte eólica com base na geração de energia elétrica verificada, conforme estabelecido pela Portaria MME nº 416, de 1º de setembro de 2015.

De acordo com o parágrafo único do art. 1º da referida Portaria, os procedimentos e as metodologias para revisão dos montantes de garantia física de energia usinas eólicas definidos não se aplicam à parcela de energia de referência de usina participante do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica – PROINFA, nem para empreendimentos que comercializaram energia em Leilões de Energia de Reserva.

A Portaria MME nº 416/2015 estabelece que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE deverá calcular e encaminhar ao Ministério de Minas e Energia - MME, com cópia para a Empresa de Pesquisa Energética - EPE, até o dia 31 de março de cada ano, informação atestando a Geração Média de Energia Elétrica Apurada por Empreendimento.

Nesse contexto, considerando que a CCEE não dispõe dos dados dos projetos com alterações de características técnicas autorizadas pelo MME e aprovadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL que tiveram revisão de garantia física e, conseqüentemente, da sua sazonalização em relação aos valores calculados na época do leilão, ficou acordado entre o MME e a CCEE que esta última informaria os montantes de geração verificada e que o cálculo da geração média seria feito pelo próprio MME com o auxílio da EPE.

A presente Nota Técnica considera os empreendimentos cujos dados de geração verificada, informados pela CCEE, foram considerados suficientes para o cálculo ou revisão anual dos montantes de garantia física com base na geração verificada, de acordo com o estabelecido na portaria MME 416/2015, cabendo destacar que, em atendimento ao disposto no §3º do art. 6º da referida Portaria, os dados contemplam a geração obtida até dezembro de 2016 que, pelo calendário operacional padrão da CCEE, é o último mês certificado disponível no último dia de fevereiro de 2017.

Acrescenta-se que, em atendimento ao §5º do art. 6º da Portaria MME 416/2015, a ANEEL deve se manifestar em relação à exclusão de quaisquer meses afetados por obras de modernização ou reforma com ganhos operativos ao Sistema Elétrico, períodos em que houve suspensão da Operação Comercial de Unidades Geradoras ou períodos de indisponibilidade decorrente de restrições sistêmicas ou causas de terceiros.

Dessa forma, por meio do ofício nº 056/2017-SRG/ANEEL, em conformidade com o despacho nº 3373/2015-SFG/ANEEL, a agência indicou a suspensão da operação comercial das usinas eólicas Cerro Chato IV, Cerro Chato V, Cerro Chato VI e Cerro dos Trindade, desde outubro de 2015. Consequentemente, dada a representatividade do período de operação suspensa, e em conformidade com orientação do Ministério de Minas e Energia, essas usinas foram desconsideradas do conjunto avaliado neste documento.

1. Introdução

Consoante à Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, Art. 1º, §7º, “o CNPE proporá critérios gerais de garantia de suprimento, a serem considerados no cálculo das garantias físicas e em outros respaldos físicos para a contratação de energia elétrica, incluindo importação”. E, segundo o Decreto nº 5.163 de 30 de junho de 2004, Art. 4º, §2º, “O MME, mediante critérios de garantia de suprimento propostos pelo CNPE, disciplinará a forma de cálculo da garantia física dos empreendimentos de geração, a ser efetuado pela Empresa de Pesquisa Energética – EPE, mediante critérios gerais de garantia de suprimento”.

De acordo com a Portaria MME nº 514, de 2 de setembro de 2011, os empreendedores cujos projetos tenham sido habilitados tecnicamente pela EPE e que venderam energia em leilões de energia nova ou de fontes alternativas podem solicitar alterações nas características técnicas de suas usinas à ANEEL, após a emissão da outorga. Nesses casos, a ANEEL deve instruir os processos e encaminhá-los ao MME, que poderá autorizar as modificações de características técnicas que impliquem alterações de garantia física, de capacidade instalada e de localização da central geradora. O MME poderá ainda, a seu critério, consultar a EPE.

Em 1º de setembro de 2015 foi publicada a Portaria MME nº 416, que estabelece procedimentos e metodologias relativos aos montantes de garantia física de energia de usinas eólicas, tanto para revisão com base nas alterações de características técnicas quanto para cálculo e revisão anual com base na geração de energia elétrica verificada. Tais diretrizes não são aplicáveis aos empreendimentos que comercializaram energia em Leilões de Energia de Reserva e à parcela de energia de referência de empreendimento participante do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, calculada nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 62, de 5 de maio de 2004.

Vale ressaltar que o cálculo e a revisão dos montantes de garantia física dos empreendimentos eólicos seguiram o estabelecido na Portaria MME nº 416/2015, sendo considerados os dados de geração de energia elétrica verificada, informados pela CCEE e encaminhados ao MME e à EPE através da Carta CT-CCEE- 0563/2017, de 31 de março de 2017.

Nos casos em que houve necessidade de complementação de registros necessários ao cálculo da geração média dos empreendimentos, a sazonalização da garantia física foi calculada considerando a configuração do projeto associado ao ato autorizativo em vigor, seja de leilão ou aprovado por meio do processo de alterações de características técnicas.

2. Garantias Físicas das Usinas Eólicas

A garantia física de um empreendimento de geração é definida como a máxima quantidade de energia que este pode comercializar por meio de contratos no Sistema Interligado Nacional - SIN, segundo o Decreto nº 5.163/2004.

Registra-se que, antes de 2013, a garantia física de uma usina eólica considerava valores mensais de produção garantida¹ declarados, que eram limitados aos valores correspondentes de produção certificada², referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 50% para um período de variabilidade futura de 20 anos (P50ac), descontados da indisponibilidade esperada, do consumo interno e das perdas elétricas até a ponto de conexão com a rede.

A partir de 2013 a metodologia de cálculo de garantia física de empreendimentos eólicos foi alterada, passando a ser determinada diretamente pela produção anual de energia certificada³ referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 90% para um período de variabilidade futura de 20 anos (P90ac), com desconto da indisponibilidade esperada, do consumo interno e das perdas elétricas até a ponto de conexão com a rede.

3. Revisão de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada

Conforme definido pela Portaria MME nº 416/2015 para empreendimentos em operação comercial, a revisão da garantia física de energia, com base na geração de energia elétrica verificada, será efetuada quando a Geração Média ($G_{média}$) for inferior a noventa por cento ou superior a cento e cinco por cento da Garantia Física Vigente ($GF_{vigente}$), conforme a formulação a seguir apresentada:

¹ Na época, a Portaria MME 258/2008 estabelecia que a Garantia Física de empreendimentos eólicos era igual ao valor médio do “compromisso firme de entrega de energia ao SIN (ponto de conexão) declarado pelo agente”. Dessa forma, considerava-se a Produção Garantida mensal declarada em MWh, que representava o máximo compromisso firme de entrega de energia ao SIN, no ponto de conexão da usina.

² Em conformidade com os dados apresentados em documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção de Energia Elétrica.

³ Em conformidade com os dados apresentados em documento de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção de Energia Elétrica.

Para: $G_{média} < 90\% \text{ da } GF_{vigente}$ ou $G_{média} > 105\% \text{ da } GF_{vigente}$

$$GF_{revisada} = G_{média}$$

Sendo:

$$G_{média} = \frac{\sum_{i=13}^m E_{ger\ i}}{\sum_{i=13}^m H_{ger\ i}}$$

Onde:

$G_{média}$: Geração Média de Energia Elétrica, utilizando os registros mensais de medição de energia elétrica disponíveis na CCEE, expressa em Megawatt médio [MWmed];

$E_{ger\ i}$: Energia gerada no mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

$H_{ger\ i}$: Número de horas correspondente ao mês "i" do registro de meses de energia gerada;

i : Mês correspondente ao registro do Montante de Energia Gerada, a partir do décimo terceiro mês, inclusive, da entrada em Operação Comercial da primeira unidade geradora do empreendimento;

m : Número de meses, múltiplo de doze, considerado no cálculo da Gmédia.

$GF_{revisada}$: Montante Revisado de Garantia Física de Energia, expresso em Megawatt médio [MWmed]; e

$GF_{vigente}$: Montante de Garantia Física de Energia que estiver Vigente na data de publicação do resultado da revisão de que trata esta Portaria, expresso em Megawatt médio [MWmed].

No cálculo da Gmédia será considerado o período a partir do décimo terceiro mês, inclusive, da entrada em Operação Comercial da Primeira Unidade Geradora do Empreendimento até o registro mensal mais recente disponível, de forma que o número de meses do período seja múltiplo de doze, sendo desconsiderados do cálculo da Gmédia os doze primeiros meses a partir do mês de entrada em Operação Comercial da Primeira Unidade Geradora do Empreendimento.

Para o cálculo da Gmédia será utilizado o histórico crescente de registros de medição na CCEE com no mínimo quarenta e oito registros, sendo considerados os registros mensais de medição de energia elétrica disponíveis até o último dia de fevereiro de cada ano.

Em caso de Empreendimentos que comercializaram energia no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, no cálculo da Gmédia serão desconsiderados os meses anteriores ao início de suprimento do primeiro Contrato.

O resumo dos dados de entrada enviados pela CCEE⁴ é mostrado na Tabela 1 do Anexo I. E os valores revistos de garantia física dos empreendimentos com base na Geração de Energia Elétrica Verificada, são apresentados na Tabela 3 do Anexo I.

3.1 Dados de Garantia Física Vigente Sazonalizada

No caso da CCEE não dispor de dados de medição que totalizem o mínimo de meses de registros para o cálculo da Gmédia, os valores faltantes de Energia Gerada (Egeri) para o cálculo devem ser completados com os valores de Garantia Física sazonalizados, considerando os valores de produção certificada do projeto associado ao ato autorizativo em vigor, ou seja, a autorização mais recente do empreendimento.

Nesse contexto, as seguintes considerações foram feitas para a obtenção dos valores de Garantia Física sazonalizados mensalmente, disponíveis na Tabela 2 do Anexo I.

3.1.1 Usinas que não tiveram revisão de Garantia Física de Energia

Para usinas com Garantia Física de Energia calculada com base na Produção de Energia Garantida, a sazonalidade, em MWh, considerada para cada mês é igual ao valor de produção de energia garantida para o mês em questão, conforme declaração do empreendedor.

$$GF_{mês\ i} = PG_{mês\ i}$$

No caso de usinas com Garantia Física de Energia calculada com base no P90 certificado, o valor considerado, em MWh, corresponde a:

$$GF_{MWh} = P90_{ac}(1 - TEIF)(1 - IP) - \Delta P$$

Nesses casos, a sazonalização da garantia física é obtida por meio da seguinte equação:

⁴ De acordo com a portaria MME nº416/2015, algumas usinas com geração verificada pela CCEE não foram consideradas nessa nota técnica. Dentre elas, as usinas eólicas Beberibe, Paracuru, Palmares, Pulpito, Bom Jardim, Salto, Rio do Ouro, Aquibatã, Campo Belo, Cascata, Cruz Alta, Santo Antônio, Amparo e Alegria II, que são empreendimentos participantes do PROINFA; as usinas eólicas Ilha Grande, Boca do Córrego, Ribeirão Eolos, Caetité 1 e Xangri-lá, que comercializam no ACL e que apesar de ainda não possuírem garantia física calculada, não possuem a quantidade mínima de registros necessários para o cálculo; e as usinas Carcará 2 e Índios 3, que, apesar de já terem mais de 12 meses de registros de geração, ainda não atingiram a data de suprimento.

$$GF_{mês\ i} = GF_{MWh} \frac{P50_{mês\ i}}{P50_{ac}}, \quad i = 1 \text{ a } 12$$

Para usinas com projeto aprovado via processo de alterações de características técnicas, mas que não tiveram revisão de Garantia Física de Energia, a sazonalização é obtida por meio da seguinte equação:

$$GF_{mês\ i} = GF_{MWh} \frac{P50_{mês\ i\ PN}}{P50_{ac\ PN}}, \quad i = 1 \text{ a } 12$$

Onde:

$GF_{mês\ i}$: Garantia Física de Energia sazonalizada, referente ao mês "i" e expressa em Megawatt-hora [MWh];

$PG_{mês\ i}$: Produção Garantida do mês "i", informada pelo empreendedor na época do leilão em que a usina sagrou-se vencedora, conforme regra vigente para leilões anteriores a 2013 e expressa em Megawatt-hora [MWh];

GF_{MWh} : Garantia Física de Energia em vigor, expressa em Megawatt-hora por ano [MWh/ano];

$P90_{ac}$: produção anual de energia certificada, em MWh/ano, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a noventa por cento para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia;

$TEIF$: Taxa Equivalente de Indisponibilidade Forçada;

IP : Indisponibilidade Programada;

ΔP : Estimativa Anual de Consumo Interno e Perdas Elétricas até o Ponto de Conexão da Usina Eólica com o Sistema Elétrico, em MWh/ano;

$P50_{ac\ PN}$: produção anual de energia certificada associada ao projeto com as alterações de características aprovadas, em MWh/ano, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 50% para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, em MWh/ano. ;

$P50_{mês\ i\ PN}$: produção mensal de energia certificada associada ao projeto com as alterações de características aprovadas, em MWh, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a cinquenta por cento para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica

$P50_{ac}$: produção anual de energia certificada, em MWh/ano, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a cinquenta por cento para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica;

$P50_{mês\ i}$: produção mensal de energia certificada, em MWh, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a cinquenta por cento para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, e

i : Mês considerado.

3.1.2 Usinas que tiveram revisão de GF decorrente de alterações de características técnicas

Para usinas com Garantia Física de Energia revista decorrente de alterações de características técnicas, a sazonalidade, em MWh, considerada para cada mês é obtida por meio da seguinte fórmula:

$$GF_{mês\ i} = GF_{MWh\ rev} \frac{P50_{mês\ i\ PN}}{P50_{ac\ PN}}, i = 1 \text{ a } 12$$

Onde:

$GF_{mês\ i}$: Garantia Física de Energia referente ao mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

$GF_{MWh\ rev}$: Garantia Física de Energia revista e em vigor, conforme publicação em Portaria do MME, com base em alterações de características técnicas, de acordo com a Portaria MME nº 416, de 1º de setembro de 2015, expressa em Megawatt-hora MWh/ano;

$P50_{ac\ PN}$: produção anual de energia certificada associada ao projeto com as alterações de características aprovadas, em MWh/ano, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 50% para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, em MWh/ano;

$P50_{mês\ i\ PN}$: produção mensal de energia certificada, em MWh, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a cinquenta por cento para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, e

i : Mês considerado.

3.1.3 Usinas que tiveram revisão de garantia física com base na geração de energia elétrica verificada

Para usinas com Garantia Física de Energia revista com base na geração de energia elétrica verificada, a sazonalidade, em MWh, considerada para cada mês é obtida por meio da seguinte fórmula:

$$GF_{mês\ i} = GF_{MWh\ rev\ GV} \frac{P50_{mês\ i\ PA}}{P50_{ac\ PA}}, \quad i = 1 \text{ a } 12$$

Onde:

$GF_{mês\ i}$: Garantia Física de Energia referente ao mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

$GF_{MWh\ rev\ GV}$: Garantia Física de Energia em vigor, revista com base na geração de energia elétrica verificada, conforme Portaria MME nº 416, de 1º de setembro de 2015, expressa em Megawatt-hora MWh/ano;

$P50_{ac\ PA}$: produção anual de energia certificada associada ao último projeto aprovado, em MWh/ano, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a 50% para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, em MWh/ano. ;

$P50_{mês\ i\ PA}$: produção mensal de energia certificada, em MWh, referente ao valor de energia anual que é excedido com uma probabilidade de ocorrência igual ou maior a cinquenta por cento para um período de variabilidade futura de 20 anos, constante de Certificação de Medições Anemométricas e de Produção Anual de Energia Elétrica, e

i : Mês considerado.

4. Cálculo de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada

Para os Empreendimentos sem Garantia Física de Energia publicada pelo MME e que disponham de dados de medição na CCEE, totalizando o mínimo de vinte e quatro meses de registros de energia elétrica gerada a contar do mês de entrada em Operação Comercial da

Primeira Unidade Geradora do Empreendimento, o cálculo a que se refere o art. 1º, inciso II da Portaria MME nº 416/2015, resultará em um montante de Garantia Física igual à Geração Média (Gmédia).

$$G_{média} = \frac{\sum_{i=13}^m E_{ger_i}}{\sum_{i=13}^m H_{ger_i}}$$

Onde:

$G_{média}$: Geração Média de Energia Elétrica, utilizando os registros mensais de medição de energia elétrica disponíveis na CCEE, expressa em Megawatt médio [MWmed];

E_{ger_i} : Energia gerada no mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

H_{ger_i} : Número de horas correspondente ao mês "i" do registro de meses de energia gerada;

i : Mês correspondente ao registro do Montante de Energia Gerada, a partir do décimo terceiro mês, inclusive, da entrada em Operação Comercial da primeira unidade geradora do empreendimento;

m : Número de meses, múltiplo de doze, considerado no cálculo da Gmédia.

Para os empreendimentos eólicos sem garantia física vigente e que possuem o número mínimo de registros, o resumo dos dados de enviados pela CCEE e os valores calculados de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada são apresentados nas Tabelas 4 e 5 do Anexo 2.

Anexo 1 – Revisão das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada

Tabela 1 – Resumo dos dados de Geração Verificada informados pela CCEE

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.BA.030779-3.01	Ametista	12º Leilão de Energia Nova	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2016	mar/2016 a dez/2016	-	38
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	2º Leilão de Fontes Alternativas	jul/2013	out/2013	out/2014	out/2014 a dez/2016	out/2014 a dez/2016	-	21
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	fev/2014	fev/2015	fev/2015 a dez/2016	fev/2015 a dez/2016	-	25
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	mar/2014	mar/2015	mar/2015 a dez/2016	mar/2015 a dez/2016	-	26
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	mar/2014	mar/2015	mar/2015 a dez/2016	mar/2015 a dez/2016	-	26
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2016	nov/2014 a dez/2016	-	22
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2013	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2016	out/2015 a dez/2016	-	33
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2013	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2016	out/2015 a dez/2016	-	33
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2016	set/2016 a dez/2016	-	44
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47

⁵ Conforme dado constante da planilha recebida da CCEE, junto com os registros de geração.

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2014	dez/2015	jan/2016 a dez/2016	jan/2016 a dez/2016	-	36
EOL.CV.RN.030502-2.01	CGE Farol	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	out/2015	out/2016	out/2016 a dez/2016	out/2016 a dez/2016	-	45
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2016	jun/2016 a dez/2016	-	41
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2016	jun/2016 a dez/2016	-	41
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2016	jun/2016 a dez/2016	-	41
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2016	mai/2016 a dez/2016	-	40
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	2º Leilão de Fontes Alternativas	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	12º Leilão de Energia Nova	jun/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2016	jul/2015 a dez/2016	-	30
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	12º Leilão de Energia Nova	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2016	mar/2016 a dez/2016	-	38
EOL.CV.RN.030512-0.01	DREEN Boa Vista	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RN.030549-9.01	DREEN Olho D'Água	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RN.030536-7.01	DREEN São Bento do Norte	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	12º Leilão de Energia Nova	set/2014	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2016	out/2015 a dez/2016	-	33
EOL.CV.RS.030469-7.01	EOL-CGE REB CASSINO I	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2016	jan/2016 a dez/2016	-	36
EOL.CV.RS.030477-8.01	EOL-CGE REB CASSINO II	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2016	jan/2016 a dez/2016	-	36
EOL.CV.RS.030468-9.01	EOL-CGE REB CASSINO III	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2016	jan/2016 a dez/2016	-	36
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	ACL		jan/2014	jan/2015	jan/2015 a dez/2016	jan/2015 a dez/2016	-	24
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	ACL		nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2016	nov/2014 a dez/2016	-	22
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	12º Leilão de Energia Nova	mar/2014	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2016	ago/2016 a dez/2016	-	43
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	12º Leilão de Energia Nova	set/2014	set/2014	set/2015	set/2015 a dez/2016	set/2015 a dez/2016	-	32
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	2º Leilão de Fontes Alternativas	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	2º Leilão de Fontes Alternativas	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	12º Leilão de Energia Nova	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2016	mar/2016 a dez/2016	-	38

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	ACL		dez/2011	dez/2012	dez/2012 a dez/2016	dez/2012 a nov/2016	-	0
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2016	mai/2016 a dez/2016	-	40
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2016	mai/2016 a dez/2016	-	40
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	12º Leilão de Energia Nova	set/2014	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2016	out/2015 a dez/2016	-	33
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	12º Leilão de Energia Nova	set/2014	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2016	out/2015 a dez/2016	-	33
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	abr/2015	abr/2016	abr/2016 a dez/2016	abr/2016 a dez/2016	-	39
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.PR.027908-0.01	Palmas	ACL		fev/1999	fev/2000	ago/2008 a dez/2016	ago/2008 a jul/2016	-	0
EOL.CV.RN.030505-7.01	Parque Eólico Asa Branca I	2º Leilão de Fontes Alternativas	mar/2015	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2016	ago/2016 a dez/2016	-	43
EOL.CV.RN.030547-2.01	Parque Eólico Asa Branca II	2º Leilão de Fontes Alternativas	mar/2015	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2016	set/2016 a dez/2016	-	44
EOL.CV.RN.030548-0.01	Parque Eólico Asa Branca III	2º Leilão de Fontes Alternativas	mar/2015	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2016	set/2016 a dez/2016	-	44
EOL.CV.RN.030498-0.01	Parque Eólico Asa Branca IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RN.030507-3.01	Parque Eólico Asa Branca V	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RN.030520-0.01	Parque Eólico Asa Branca VI	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.RN.030513-8.01	Parque Eólico Asa Branca VII	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RN.030508-1.01	Parque Eólico Asa Branca VIII	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RS.030894-3.01	Parque Eólico dos Índios 3	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2014	dez/2015	jan/2016 a dez/2016	jan/2016 a dez/2016	-	36
EOL.CV.RN.030509-0.01	Parque Eólico Eurus IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	mar/2015	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2016	ago/2016 a dez/2016	-	43
EOL.CV.RN.030454-9.01	Parque Eólico Mel 02	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2013	fev/2013	fev/2014	fev/2014 a dez/2016	fev/2014 a dez/2016	-	13
EOL.CV.RS.030449-2.01	Parque Eólico Osório 3	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2013	fev/2013	fev/2014	fev/2014 a dez/2016	fev/2014 a dez/2016	-	13
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	12º Leilão de Energia Nova	jul/2014	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2016	mar/2014 a dez/2016	-	14
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	12º Leilão de Energia Nova	jul/2014	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	2º Leilão de Fontes Alternativas	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	12º Leilão de Energia Nova	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2016	mar/2016 a dez/2016	-	38
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	2º Leilão de Fontes Alternativas	mai/2014	abr/2015	abr/2016	abr/2016 a dez/2016	abr/2016 a dez/2016	-	39
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	12º Leilão de Energia Nova	jun/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2016	jul/2015 a dez/2016	-	30

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	12º Leilão de Energia Nova	jul/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2016	jul/2015 a dez/2016	-	30
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	12º Leilão de Energia Nova	nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2016	nov/2015 a dez/2016	-	34
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	12º Leilão de Energia Nova	nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2016	nov/2015 a dez/2016	-	34
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	12º Leilão de Energia Nova	nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2016	nov/2015 a dez/2016	-	34
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2016	mar/2014 a dez/2016	-	14
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras	2º Leilão de Fontes Alternativas	jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2016	mar/2014 a dez/2016	-	14

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	12º Leilão de Energia Nova	jul/2014	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2016	mar/2016 a dez/2016	-	38
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	ACL		nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2016	nov/2014 a dez/2016	-	22
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	ACL		abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2016	abr/2015 a dez/2016	-	27
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2016	nov/2016 a dez/2016	-	46
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	13º Leilão de Energia Nova	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2016	nov/2016 a dez/2016	-	46
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	2º Leilão de Fontes Alternativas	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a dez/2016	-	35

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2016	nov/2016 a dez/2016	-	46
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2016	nov/2016 a dez/2016	-	46
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2016	nov/2016 a dez/2016	-	46
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2016	nov/2016 a dez/2016	-	46
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	17º Leilão de Energia Nova	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2016	dez/2016 a dez/2016	-	47
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37

CEG	Usina	Leilão / ACL	Início de Suprimento Leilão ⁵	Operação Comercial	Data Limite considerando o 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Número de registros necessários para complementar o cálculo da Gmédia (meses)
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	12º Leilão de Energia Nova	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2016	fev/2016 a dez/2016	-	37

Tabela 2 – Garantia Física Vigente Sazonalizada

GEG	Usina	GF sazonalizada											
		jan (MWh)	fev (MWh)	mar (MWh)	abr (MWh)	mai (MWh)	jun (MWh)	jul (MWh)	ago (MWh)	set (MWh)	out (MWh)	nov (MWh)	dez (MWh)
EOL.CV.BA.030779-3.01	Ametista	9798	10298	7102	10467	13378	12875	14681	15014	14887	11068	10029	7762
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	7981	4152	3860	3795	6446	9516	11486	13309	13321	14104	13156	11978
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	8765	6355	6610	7287	9436	9513	10953	11834	11340	11251	11232	10431
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	8623	6251	6502	7169	9282	9358	10774	11642	11156	11068	11049	10261
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	8686	6298	6551	7222	9351	9427	10854	11728	11239	11150	11131	10337
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	9170	6649	6916	7624	9872	9952	11459	12381	11864	11771	11751	10912
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	5141	4423	4425	6287	7939	9245	10614	11638	11888	12065	8397	5619
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	5469	3466	3966	5597	7689	9481	10764	12358	12529	12819	8358	5598
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	2686	2577	2485	2593	2768	2703	3247	3646	3617	3335	3335	3106
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	8741	8588	10812	9221	10217	9593	10956	13375	13393	13270	11915	12048
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	5543	5446	6857	5847	6479	6084	6948	8483	8494	8416	7557	7641
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	2972	2974	2852	2883	2921	3178	3596	3727	3877	3570	3355	3116
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	10593	9271	9099	7870	9487	8999	10548	12371	13464	13409	13537	12573
EOL.CV.RN.030502-2.01	CGE Farol **	8501	6262	5216	2501	2797	5440	6920	8850	9886	11434	10775	9476
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	5544	3904	4841	4010	5325	5721	6039	6011	7043	5929	4836	5748
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	8284	6854	7507	6585	7541	6317	7466	8975	7618	8341	8744	7189
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	7249	5998	6568	5763	6597	5527	6533	7854	6667	7298	7651	6290
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	7181	5941	6507	5709	6535	5475	6472	7780	6606	7230	7579	6230
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	10023	8293	9082	7969	9122	7643	9032	10860	9219	10092	10579	8697
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	5142	4048	4266	5006	6431	7660	9434	10421	10164	9696	7684	6047
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	8840	8847	8483	8576	8689	9454	10695	11085	11532	10619	9980	9269
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	10648	8692	8615	8093	9421	9312	11391	14713	16701	18756	16763	15427
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	8737	9183	6333	9332	11929	11481	13091	13388	13275	9870	8943	6921
EOL.CV.RN.030512-0.01	DREEN Boa Vista **	4893	3951	3471	1736	2059	3819	4753	5731	6192	6701	6356	5495
EOL.CV.RN.030549-9.01	DREEN Olho D'Água **	12962	9548	7954	3813	4266	8296	10550	13496	15075	17435	16430	14450

GEG	Usina	GF sazonalizada											
		jan (MWh)	fev (MWh)	mar (MWh)	abr (MWh)	mai (MWh)	jun (MWh)	jul (MWh)	ago (MWh)	set (MWh)	out (MWh)	nov (MWh)	dez (MWh)
EOL.CV.RN.030536-7.01	DREEN São Bento do Norte **	12351	9098	7579	3634	4064	7904	10053	12859	14364	16613	15655	13769
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	10258	9434	8190	10317	10850	10895	13392	13288	12633	9515	8675	7354
EOL.CV.RS.030469-7.01	EOL-CGE REB CASSINO I	7036	6288	7186	5510	6303	6914	7059	7519	8073	7075	6729	7674
EOL.CV.RS.030477-8.01	EOL-CGE REB CASSINO II	6282	5615	6415	4928	5633	6172	6302	6709	7199	6316	6008	6847
EOL.CV.RS.030468-9.01	EOL-CGE REB CASSINO III	7167	6412	7311	5688	6463	7036	7189	7630	8149	7204	6859	7779
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	10500	10589	6555	5031	6456	10003	12791	16555	18414	16690	17257	14540
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	2305	2307	2212	2236	2266	2465	2789	2890	3007	2769	2602	2417
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	9128	13531	8626	7298	9550	10636	13673	18319	18429	15766	17029	13464
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	7714	7793	7669	7220	8249	8232	9201	10331	9599	9385	8547	8557
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	11031	10143	8806	11093	11666	11713	14399	14288	13583	10231	9328	7908
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	7601	7468	9402	8017	8885	8343	9527	11632	11648	11540	10362	10478
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	7679	7545	9499	8101	8976	8429	9626	11752	11768	11659	10469	10585
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	3968	3124	3292	3863	4963	5912	7281	8043	7844	7483	5930	4666
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	5152	4056	4275	5015	6444	7676	9452	10441	10183	9714	7699	6058
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	9074	9130	6726	8827	11133	11553	13585	13980	13744	10220	8924	7263
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	5729	4502	2381	1656	2009	3168	4687	5878	6696	7514	7200	6398
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	7001	5792	6344	5565	6372	5339	6310	7586	6438	7049	7389	6075
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	7636	6318	6919	6069	6949	5822	6880	8273	7022	7688	8059	6625
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	8699	8964	6990	9238	11128	11570	13874	15938	16948	12027	11981	11485
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	6989	7201	5615	7421	8939	9295	11146	12803	13614	9661	9624	9226
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	10379	5989	4330	5625	8518	11523	13583	15152	15165	15439	14925	14025
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	9105	9425	5598	4384	5529	8756	11500	15632	18003	15515	16345	13079
EOL.CV.RN.030505-7.01	Parque Eólico Asa Branca I	7448	5257	4528	4031	6533	10640	13267	14763	15241	15553	15098	12099
EOL.CV.RN.030547-2.01	Parque Eólico Asa Branca II	7485	5283	4550	4051	6565	10692	13333	14835	15317	15630	15173	12159
EOL.CV.RN.030548-0.01	Parque Eólico Asa Branca III	7586	5354	4611	4105	6654	10837	13513	15034	15522	15841	15377	12322
EOL.CV.RN.030498-0.01	Parque Eólico Asa Branca IV **	8981	4453	3372	3650	6761	10772	13301	15074	15069	15590	12904	12758

GEG	Usina	GF sazonalizada											
		jan (MWh)	fev (MWh)	mar (MWh)	abr (MWh)	mai (MWh)	jun (MWh)	jul (MWh)	ago (MWh)	set (MWh)	out (MWh)	nov (MWh)	dez (MWh)
EOL.CV.RN.030507-3.01	Parque Eólico Asa Branca V **	8770	4349	3292	3565	6602	10519	12988	14719	14714	15223	12600	12458
EOL.CV.RN.030520-0.01	Parque Eólico Asa Branca VI **	9227	4575	3464	3750	6946	11067	13665	15486	15481	16016	13257	13107
EOL.CV.RN.030513-8.01	Parque Eólico Asa Branca VII **	9138	4531	3431	3714	6880	10961	13534	15337	15333	15863	13130	12981
EOL.CV.RN.030508-1.01	Parque Eólico Asa Branca VIII **	8687	4307	3261	3531	6539	10419	12865	14579	14575	15078	12481	12339
EOL.CV.RS.030894-3.01	Parque Eólico dos Índios 3	7674	4389	5806	6218	6484	4647	6105	6853	7274	7780	8307	8028
EOL.CV.RN.030509-0.01	Parque Eólico Eurus IV	7706	5439	4684	4170	6759	11007	13726	15272	15768	16091	15621	12517
EOL.CV.RN.030454-9.01	Parque Eólico Mel 02	7045	5051	3946	3374	4930	5368	6500	9717	10570	11059	9563	8716
EOL.CV.RS.030449-2.01	Parque Eólico Osório 3	8837	5085	6680	7180	7505	5386	7151	7923	8410	8970	9576	9257
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	10529	10174	7909	11803	12378	14886	16263	16723	15114	10686	11101	9256
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	3149	2117	3175	5387	9700	14777	16686	17479	15384	12402	8232	4867
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	9655	9329	7253	10822	11350	13649	14913	15335	13859	9800	10179	8488
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	5371	4228	4456	5229	6718	8002	9855	10886	10617	10129	8027	6316
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	8617	8568	6206	8974	10494	11274	12624	12619	11553	10026	7281	6838
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	2744	2409	2344	2724	2752	2957	3359	3323	3700	3723	3423	3103
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	6995	5691	5620	5273	6165	6098	7498	9745	11096	12479	11137	10228
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	6452	5195	5076	4748	5621	5573	6954	9202	10571	11937	10613	9685
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	9159	8137	7282	6285	7337	10618	12076	12776	13198	13217	12457	10299
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	9443	8788	7787	6882	8026	10871	12014	12265	12787	12742	12194	10606
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	9096	8109	7188	6637	7729	10909	12239	12862	13057	13101	12314	10180
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	8915	8215	7115	6713	7738	10781	12206	12694	13077	12931	12262	10073
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	4105	3798	2516	2082	2757	3869	4784	6465	7088	6620	6670	5497
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	8589	7938	5543	4687	6005	8114	9890	13114	14284	13410	13483	11258
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	8147	7523	5434	4655	5845	7709	9306	12178	13204	12442	12491	10525
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	3489	2368	3447	5771	10339	15235	17094	17853	15788	12843	8820	5262
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	10060	9253	9459	7464	7060	6405	7467	8584	9272	10568	10497	10596
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	8901	8175	8337	6543	6150	5565	6510	7500	8138	9343	9328	9421

GEG	Usina	GF sazonalizada											
		jan (MWh)	fev (MWh)	mar (MWh)	abr (MWh)	mai (MWh)	jun (MWh)	jul (MWh)	ago (MWh)	set (MWh)	out (MWh)	nov (MWh)	dez (MWh)
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	9484	8728	8940	7077	6715	6100	7098	8153	8779	9966	9867	9959
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	9239	8498	8692	6861	6488	5883	6861	7889	8515	9704	9633	9728
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras ***	3237	2184	3192	5372	9680	14161	15855	16541	14649	11932	8256	4902
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	6944	6709	5216	7783	8162	9817	10725	11028	9966	7047	7321	6104
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	12179	11007	10707	9770	11579	11039	12800	14854	15551	15005	14974	14022
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	11517	7829	3546	2387	3306	8390	12067	14907	16657	15443	15974	14019
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	8783	8002	8077	5581	6342	7412	8793	10541	11062	10860	10567	9937
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	5516	5025	5073	3505	3983	4655	5521	6620	6947	6820	6637	6240
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	8693	7920	7995	5521	6277	7336	8702	10434	10949	10750	10459	9836
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	8667	7896	7971	5507	6258	7314	8676	10402	10916	10717	10428	9806
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	4165	3794	3830	2645	3007	3514	4169	4998	5245	5150	5010	4712
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	9515	8669	8751	6046	6870	8030	9525	11420	11985	11765	11448	10766
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	5137	4680	4724	3264	3709	4335	5142	6165	6470	6352	6181	5812
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	5827	5310	5360	3704	4208	4918	5834	6994	7341	7206	7012	6594
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	5747	5237	5286	3653	4151	4850	5754	6898	7239	7107	6915	6503
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	4327	3942	3980	2750	3124	3652	4331	5193	5450	5350	5206	4896
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	8915	7867	7851	5943	9660	13454	17876	19038	18914	18350	15427	13536
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	8865	7824	7807	5910	9606	13379	17776	18931	18807	18247	15341	13461
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	8503	7503	7488	5668	9214	12832	17049	18159	18040	17502	14714	12910
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	8073	7271	6483	5857	6809	9520	10695	11138	11478	11446	10843	9076
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	5199	5652	6094	4690	5689	7072	7196	7498	7834	6759	5563	6505
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	1862	2025	2184	1680	2039	2534	2578	2686	2806	2422	1994	2331
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	3740	4065	4383	3373	4092	5086	5176	5394	5635	4862	4002	4679
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	4214	4581	4939	3801	4611	5732	5832	6077	6349	5478	4509	5272
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	3349	3641	3926	3020	3665	4556	4635	4829	5047	4354	3584	4191
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	4682	5090	5488	4222	5124	6369	6481	6752	7055	6087	5010	5858

GEG	Usina	GF sazonalizada											
		jan (MWh)	fev (MWh)	mar (MWh)	abr (MWh)	mai (MWh)	jun (MWh)	jul (MWh)	ago (MWh)	set (MWh)	out (MWh)	nov (MWh)	dez (MWh)
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	4710	5120	5521	4248	5154	6407	6519	6792	7097	6124	5040	5893
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	2456	2670	2879	2216	2687	3340	3399	3541	3700	3194	2628	3072
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	3314	3604	3885	2990	3627	4509	4588	4781	4995	4310	3547	4148
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	5493	5972	6439	4956	6012	7473	7605	7923	8278	7143	5879	6874
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	5452	4155	4922	4204	6007	6872	7125	7257	8515	6632	6677	6262
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	5317	4052	4801	4100	5859	6702	6949	7077	8305	6468	6512	6108
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	7073	5390	6386	5455	7794	8916	9244	9415	11048	8603	8663	8124
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	8551	6516	7720	6593	9423	10778	11176	11382	13357	10401	10473	9822
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	8206	6253	7410	6329	9043	10344	10725	10360	12818	9982	10051	9426
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	7972	6075	7198	6146	8785	10049	10419	10611	12452	9697	9764	9157
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	4879	3719	4406	3763	5378	6151	6378	6495	7622	5935	5976	5605
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	8193	6244	7398	6318	9030	10328	10709	10906	12798	9966	10035	9411
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	6951	5297	6277	5359	7660	8762	9085	9252	10858	8455	8514	7984
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	7847	5980	7085	6050	8647	9892	10256	10445	12257	9545	9611	9014

** As usinas destacadas tiveram alterações de características técnicas aprovadas diretamente pela ANEEL. Entretanto, as certificações não apresentavam dados mensais de previsão de produção de energia, visto que, à época, essa exigência não constava na REN 391/2009. Desta forma, de acordo com orientação do MME, foram utilizados os valores de P50 mensais das certificações de seus respectivos projetos de leilão para o cálculo da sazonalidade.

*** De acordo com o Ofício nº 909/2017-SCG/ANEEL, os aerogeradores SG-1, SG-2, SG-3, SG-11 e SG-13 da usina Sete Gamelheiras – que constam da certificação apresentada à época do processo de alterações de características técnicas solicitado diretamente à ANEEL – estão em desacordo com o ato autorizativo. Entretanto, os valores de P50 mensais e o anual constantes da referida Certificação, conforme acordado com o MME, foram utilizados para a sazonalização da garantia física.

Tabela 3 – Revisão de Garantia Física

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.BA.030779-3.01	Ametista	53738,7	432178,7	485917,4	35040,0	13,9	15,7	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	88,5	Redução de GF para 13,9 MWmed
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	260484,7	186966,0	447450,7	35064,0	12,8	12,9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	99,2	GF mantida de 12,9 MWmed
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	194982,4	238782,1	433764,5	35064,0	12,4	13,1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	94,7	GF mantida de 13,1 MWmed
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	178516,0	241144,0	419660,0	35064,0	12,0	12,9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	93	GF mantida de 12,9 MWmed
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	191674,6	242931,6	434606,2	35064,0	12,4	13,0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	95,4	GF mantida de 13 MWmed
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	214791,4	217977,0	432768,4	35064,0	12,3	13,7	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	89,8	Redução de GF para 12,3 MWmed
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	158707,3	266962,0	425669,3	35064,0	12,1	11,2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	108	Aumento de GF para 12,1 MWmed
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	125576,4	267507,0	393083,4	35064,0	11,2	11,2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	100	GF mantida de 11,2 MWmed
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	12331,5	131001,7	143333,2	35040,0	4,1	4,1	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100	GF mantida de 4,1 MWmed
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	11341,3	516467,3	527808,6	35040,0	15,1	15,1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 15,1 MWmed
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	7555,6	327543,0	335098,5	35040,0	9,6	9,6	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	100	GF mantida de 9,6 MWmed
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	2802,2	152969,6	155771,8	35040,0	4,4	4,5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	97,8	GF mantida de 4,5 MWmed
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	147210,4	393662,4	540872,8	35064,0	15,4	15,0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	102,7	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.RN.030502-2.01	CGE Farol	86109,6	272676,9	358786,5	35064,0	10,2	10,1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	101	GF mantida de 10,1 MWmed
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	14669,5	243287,4	257957,0	35040,0	7,4	7,4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 7,4 MWmed
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	41929,5	311035,6	352965,1	35040,0	10,1	10,4	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	97,1	GF mantida de 10,4 MWmed

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	36165,7	272161,1	308326,8	35040,0	8,8	9,1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	96,7	GF mantida de 9,1 MWmed
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	35897,6	269610,0	305507,7	35040,0	8,7	9,0	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	96,7	GF mantida de 9 MWmed
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	59144,3	367202,3	426346,6	35040,0	12,2	12,7	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	96,1	GF mantida de 12,7 MWmed
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	98608,5	251950,3	350558,8	35064,0	10,0	9,8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	102	GF mantida de 9,8 MWmed
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	8635,6	455007,2	463642,8	35040,0	13,2	13,2	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100	GF mantida de 13,2 MWmed
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	241046,6	351847,2	592893,8	35064,0	16,9	17,0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	99,4	GF mantida de 17 MWmed
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	50940,4	385372,1	436312,5	35040,0	12,5	14,1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	88,7	Redução de GF para 12,5 MWmed
EOL.CV.RN.030512-0.01	DREEN Boa Vista	54400,1	170360,0	224760,1	35064,0	6,4	6,3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	101,6	GF mantida de 6,3 MWmed
EOL.CV.RN.030549-9.01	DREEN Olho D'Água	139694,6	415778,2	555472,8	35064,0	15,8	15,3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	103,3	GF mantida de 15,3 MWmed
EOL.CV.RN.030536-7.01	DREEN São Bento do Norte	129478,6	396181,2	525659,8	35064,0	15,0	14,6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	102,7	GF mantida de 14,6 MWmed
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	147652,6	348862,3	496514,9	35064,0	14,2	14,2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 14,2 MWmed
EOL.CV.RS.030469-7.01	EOL-CGE REB CASSINO I	61751,5	250096,9	311848,4	35064,0	8,9	9,5	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	93,7	GF mantida de 9,5 MWmed
EOL.CV.RS.030477-8.01	EOL-CGE REB CASSINO II	58675,3	223281,0	281956,3	35064,0	8,0	8,5	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	94,1	GF mantida de 8,5 MWmed
EOL.CV.RS.030468-9.01	EOL-CGE REB CASSINO III	69803,8	254659,3	324463,2	35064,0	9,3	9,7	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	95,9	GF mantida de 9,7 MWmed
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	245915,3	290762,0	536677,3	35064,0	15,3	16,6	PRT -SPE/MME Nº37, de 13/03/2013	92,2	GF mantida de 16,6 MWmed
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	2272,7	118646,6	120919,3	35040,0	3,5	3,5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100	GF mantida de 3,5 MWmed

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	304204,6	280405,0	584609,6	35064,0	16,7	17,7	PRT - SPE/MME Nº 51, de 10/06/2013	94,4	GF mantida de 17,7 MWmed
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	35555,6	363568,4	399124,0	35040,0	11,4	11,7	PRT SPE/MME Nº 19, de 11/02/2016	97,4	GF mantida de 11,7 MWmed
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	146790,3	361516,2	508306,5	35064,0	14,5	15,3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94,8	GF mantida de 15,3 MWmed
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	9451,3	449138,0	458589,3	35040,0	13,1	13,1	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	100	GF mantida de 13,1 MWmed
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	9792,4	453766,7	463559,1	35040,0	13,2	13,3	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	99,2	GF mantida de 13,3 MWmed
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	66388,3	194441,2	260829,5	35064,0	7,4	7,6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	97,4	GF mantida de 7,6 MWmed
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	83259,0	252436,6	335695,6	35064,0	9,6	9,8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	98	GF mantida de 9,8 MWmed
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	62945,8	390684,4	453630,2	35040,0	12,9	14,2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	90,8	GF mantida de 14,2 MWmed
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	230002,9	0,0	230002,9	35064,0	6,6	6,6	PRT - SPE/MME Nº 1 de 20/01/2012	100	GF mantida de 6,6 MWmed
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	43495,1	256477,9	299973,0	35040,0	8,6	8,8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97,7	GF mantida de 8,8 MWmed
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	46310,4	279720,0	326030,5	35040,0	9,3	9,6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96,9	GF mantida de 9,6 MWmed
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	188253,8	381033,7	569287,5	35064,0	16,2	15,8	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	102,5	GF mantida de 15,8 MWmed
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	150477,1	306092,4	456569,5	35064,0	13,0	12,8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101,6	GF mantida de 12,8 MWmed
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	108574,9	424655,4	533230,4	35040,0	15,2	15,4	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	98,7	GF mantida de 15,4 MWmed
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	186295,6	289870,0	476165,6	35064,0	13,6	15,2	PRT - SPE/MME Nº37, de 13/03/2013	89,5	Redução de GF para 13,6 MWmed
EOL.CV.PR.027908-0.01	Palmas	32502,0	0,0	32502,0	70128,0	0,5	0,5	PRT SPE/MME Nº 188 de 28/09/2016	100	GF mantida de 0,5 MWmed

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.030505-7.01	Parque Eólico Asa Branca I	53519,7	425077,6	478597,3	35040,0	13,7	14,2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96,5	GF mantida de 14,2 MWmed
EOL.CV.RN.030547-2.01	Parque Eólico Asa Branca II	38798,4	442010,8	480809,2	35040,0	13,7	14,3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95,8	GF mantida de 14,3 MWmed
EOL.CV.RN.030548-0.01	Parque Eólico Asa Branca III	42260,3	447963,8	490224,0	35040,0	14,0	14,5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96,6	GF mantida de 14,5 MWmed
EOL.CV.RN.030498-0.01	Parque Eólico Asa Branca IV	132580,8	355297,0	487877,8	35064,0	13,9	14,0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	99,3	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.RN.030507-3.01	Parque Eólico Asa Branca V	136445,4	346939,0	483384,4	35064,0	13,8	13,7	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	100,7	GF mantida de 13,7 MWmed
EOL.CV.RN.030520-0.01	Parque Eólico Asa Branca VI	129738,3	365016,0	494754,3	35064,0	14,1	14,4	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	97,9	GF mantida de 14,4 MWmed
EOL.CV.RN.030513-8.01	Parque Eólico Asa Branca VII	101088,6	361518,0	462606,6	35064,0	13,2	14,3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	92,3	GF mantida de 14,3 MWmed
EOL.CV.RN.030508-1.01	Parque Eólico Asa Branca VIII	113666,0	343644,0	457310,0	35064,0	13,0	13,5	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	96,3	GF mantida de 13,5 MWmed
EOL.CV.RS.030894-3.01	Parque Eólico dos Índios 3	68312,0	238689,3	307001,3	35064,0	8,8	9,1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	96,7	GF mantida de 9,1 MWmed
EOL.CV.RN.030509-0.01	Parque Eólico Eurús IV	49216,7	439770,1	488986,9	35040,0	14,0	14,7	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95,2	GF mantida de 14,7 MWmed
EOL.CV.RN.030454-9.01	Parque Eólico Mel 02	227078,7	92883,4	319962,1	35064,0	9,1	9,8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	92,9	GF mantida de 9,8 MWmed
EOL.CV.RS.030449-2.01	Parque Eólico Osório 3	224087,3	100795,7	324883,1	35064,0	9,3	10,5	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	88,6	Redução de GF para 9,3 MWmed
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	139481,7	450993,5	590475,2	35064,0	16,8	16,8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 16,8 MWmed
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	348729,4	118623,2	467352,7	35064,0	13,3	12,9	PRT SPE/MME Nº 188 de 28/09/2016	103,1	GF mantida de 12,9 MWmed
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	153881,1	413546,7	567427,8	35064,0	16,2	15,4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	105,2	Aumento de GF para 16,2 MWmed
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	100640,7	263191,6	363832,3	35064,0	10,4	10,3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	101	GF mantida de 10,3 MWmed
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	57145,5	362407,5	419553,1	35040,0	12,0	13,1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91,6	GF mantida de 13,1 MWmed

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	27348,5	117178,6	144527,1	35040,0	4,1	4,2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	97,6	GF mantida de 4,2 MWmed
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	145716,2	231892,9	377609,0	35064,0	10,8	11,2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	96,4	GF mantida de 11,2 MWmed
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	134006,8	215913,1	349919,9	35064,0	10,0	10,5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95,2	GF mantida de 10,5 MWmed
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	148731,6	358223,6	506955,2	35064,0	14,5	14,0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	103,6	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	142815,4	362607,6	505423,0	35064,0	14,4	14,2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	101,4	GF mantida de 14,2 MWmed
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	136559,3	360086,1	496645,3	35064,0	14,2	14,1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	100,7	GF mantida de 14,1 MWmed
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	139725,8	358084,2	497810,0	35064,0	14,2	14,0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	101,4	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	66523,2	156588,6	223111,8	35064,0	6,4	6,4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 6,4 MWmed
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	134444,9	324200,0	458644,9	35064,0	13,1	13,3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98,5	GF mantida de 13,3 MWmed
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	128182,5	305362,4	433545,0	35064,0	12,4	12,5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	99,2	GF mantida de 12,5 MWmed
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	315183,5	124164,8	439348,2	35064,0	12,5	13,5	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	92,6	GF mantida de 13,5 MWmed
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	11538,7	416143,8	427682,6	35040,0	12,2	12,2	PRT - SPE/MME Nº 93 de 31/10/2013	100	GF mantida de 12,2 MWmed
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	10308,7	366230,6	376539,3	35040,0	10,7	10,7	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100	GF mantida de 10,7 MWmed
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	10658,7	393506,7	404165,5	35040,0	11,5	11,5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100	GF mantida de 11,5 MWmed
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	11050,5	382238,6	393289,1	35040,0	11,2	11,2	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100	GF mantida de 11,2 MWmed
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras	327264,3	115383,0	442647,2	35064,0	12,6	12,6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	100	GF mantida de 12,6 MWmed
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	90007,4	297407,4	387414,9	35064,0	11,0	11,1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	99,1	GF mantida de 11,1 MWmed

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	139269,3	483646,4	622915,7	35040,0	17,8	17,5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101,7	GF mantida de 17,5 MWmed
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	249052,9	222091,0	471143,9	35064,0	13,4	14,4	PRT -SPE/MME Nº37, de 13/03/2013	93,1	GF mantida de 14,4 MWmed
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	160690,7	236774,1	397464,9	35064,0	11,3	12,1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	93,4	GF mantida de 12,1 MWmed
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	111931,4	148697,7	260629,1	35064,0	7,4	7,6	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	97,4	GF mantida de 7,6 MWmed
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	162897,5	234351,2	397248,7	35064,0	11,3	11,9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	95	GF mantida de 11,9 MWmed
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	166188,6	233647,8	399836,3	35064,0	11,4	11,9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	95,8	GF mantida de 11,9 MWmed
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	71308,0	112265,9	183574,0	35064,0	5,2	5,8	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	89,7	Redução de GF para 5,2 MWmed
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	177222,0	256514,0	433736,0	35064,0	12,4	13,1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	94,7	GF mantida de 13,1 MWmed
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	91906,5	138485,0	230391,5	35064,0	6,6	7,1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	93	GF mantida de 7,1 MWmed
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	114621,1	157116,2	271737,3	35064,0	7,7	8,0	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	96,3	GF mantida de 8 MWmed
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	122470,2	154946,5	277416,7	35064,0	7,9	7,9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	100	GF mantida de 7,9 MWmed
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	84444,4	116650,2	201094,6	35064,0	5,7	6,0	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	95	GF mantida de 6 MWmed
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	24766,5	598364,2	623130,7	35040,0	17,8	17,9	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	99,4	GF mantida de 17,9 MWmed
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	12518,6	610353,4	622872,0	35040,0	17,8	17,8	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	100	GF mantida de 17,8 MWmed
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	23767,8	570707,1	594474,9	35040,0	17,0	17,1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	99,4	GF mantida de 17,1 MWmed
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	138161,0	316992,0	455153,0	35064,0	13,0	12,4	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	104,8	GF mantida de 12,4 MWmed

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	9731,3	290938,8	300670,1	35040,0	8,6	8,6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 8,6 MWmed
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	3299,0	104236,0	107535,1	35040,0	3,1	3,1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 3,1 MWmed
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	7292,7	209268,7	216561,4	35040,0	6,2	6,2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 6,2 MWmed
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	8077,3	235800,5	243877,8	35040,0	7,0	7,0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 7 MWmed
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	2727,3	190994,4	193721,7	35040,0	5,5	5,6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98,2	GF mantida de 5,6 MWmed
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	3591,6	267007,6	270599,2	35040,0	7,7	7,8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98,7	GF mantida de 7,8 MWmed
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	3781,1	268607,1	272388,2	35040,0	7,8	7,8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 7,8 MWmed
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	2010,4	140061,1	142071,5	35040,0	4,1	4,1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 4,1 MWmed
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	2822,5	189042,0	191864,5	35040,0	5,5	5,5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 5,5 MWmed
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	4447,1	313308,8	317756,0	35040,0	9,1	9,1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100	GF mantida de 9,1 MWmed
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	58738,2	227688,6	286426,8	35064,0	8,2	8,5	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	96,5	GF mantida de 8,5 MWmed
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	56807,3	222064,2	278871,5	35064,0	8,0	8,2	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	97,6	GF mantida de 8,2 MWmed
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	74722,6	295406,0	370128,5	35064,0	10,6	11,0	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	96,4	GF mantida de 11 MWmed
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	91803,2	357133,9	448937,1	35064,0	12,8	13,3	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	96,2	GF mantida de 13,3 MWmed
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	80172,7	341047,2	421219,9	35064,0	12,0	12,7	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	94,5	GF mantida de 12,7 MWmed
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	80436,4	332953,3	413389,7	35064,0	11,8	12,4	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	95,2	GF mantida de 12,4 MWmed
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	51282,1	203800,4	255082,5	35064,0	7,3	7,6	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	96,1	GF mantida de 7,6 MWmed

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Geração (MWh) Registros complementares	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	GF vigente (MWmed)	Referência da GF vigente	(Gmédia/GFvigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	85406,2	342201,2	427607,4	35064,0	12,2	12,7	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	96,1	GF mantida de 12,7 MWmed
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	70032,1	290313,0	360345,0	35064,0	10,3	10,8	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	95,4	GF mantida de 10,8 MWmed
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	83555,6	327736,4	411292,1	35064,0	11,7	12,2	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	95,9	GF mantida de 12,2 MWmed

Anexo 2 – Cálculo das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada

Tabela 4 – Resumo dos dados de Geração Verificada informados pela CCEE

CEG	Usina	Parcialmente PROINFA	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op. comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.CE.028174-3.01	BEBERIBE	Sim	set/2008	set/2009	set/2009 a dez/2016	set/2009 a ago/2016*	-	0
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	Não	ago/2014	ago/2015	ago/2015 a dez/2016	ago/2015 a jul/2016	-	0
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	Não	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2016	out/2015 a set/2016	-	0
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	Não	ago/2014	ago/2015	ago/2015 a dez/2016	ago/2015 a jul/2016	-	0
EOL.CV.RS.028855-1.01	Palmares	Sim	dez/2010	dez/2011	dez/2012 a dez/2016	dez/2012 a nov/2016	-	0
EOL.CV.CE.028706-7.01	PARACURU	Sim	nov/2008	nov/2009	jun/2012 a dez/2016	jun/2012 a mai/2016*	-	0
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	Não	set/2014	set/2015	set/2015 a dez/2016	set/2015 a ago/2016	-	0
EOL.CV.RS.031302-5.01	XANGRI-LÁ	Não	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2016	dez/2015 a nov/2016	-	0

* Considera um ou mais meses com geração nula.

Tabela 5 – Cálculo de Garantia Física

CEG	Usina	Ger. Verificada registros válidos CCEE (MWh)	Eger (MWh)	Hger (h)	Gmédia (MWmed)	Resultado do Cálculo de GF por Geração Verificada
EOL.CV.CE.028174-3.01	BEBERIBE	0,0	0,0	61368,0	0,0	GF = 0 MWmed
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	84742,9	84742,9	8784,0	9,6	GF = 9,6 MWmed
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	114336,3	114336,3	8784,0	13,0	GF = 13 MWmed
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	97088,1	97088,1	8784,0	11,1	GF = 11,1 MWmed
EOL.CV.RS.028855-1.01	Palmares	3711,4	3711,4	35064,0	0,1	GF = 0,1 MWmed
EOL.CV.CE.028706-7.01	PARACURU	83,9	83,9	35064,0	0,0	GF = 0 MWmed
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	73653,0	73653,0	8784,0	8,4	GF = 8,4 MWmed
EOL.CV.RS.031302-5.01	XANGRI-LÁ	76111,5	76111,5	8784,0	8,7	GF = 8,7 MWmed