



CÁLCULO E REVISÃO DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

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

Setembro de 2019



GOVERNO FEDERAL
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
MME/SPE

Ministério de Minas e Energia
Ministro
Bento Costa Lima Leite de Albuquerque Junior

Secretária Executivo
Marisete Fátima Dadald Pereira

**Secretário de Planejamento e
Desenvolvimento Energético**
Reive Barros dos Santos

Secretário de Energia Elétrica
Ricardo de Abreu Sampaio Cyrino

**Secretário de Petróleo, Gás Natural e
Combustíveis Renováveis**

**Secretário de Geologia, Mineração e
Transformação Mineral**
Maria José Gazzi Salum

CÁLCULO E REVISÃO DE GARANTIA FÍSICA DE ENERGIA

Cálculo e Revisão de Garantia Física de Energia 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
Thiago Vasconcellos Barral Ferreira
Diretor de Estudos Econômico-Energéticos e Ambientais
Giovani Vitória Machado
Diretor de Estudos de Energia Elétrica
Erik Eduardo Rego
Diretor de Estudos de Petróleo, Gás e Biocombustível
José Mauro Ferreira Coelho
Diretor de Gestão Corporativa
Álvaro Henrique Matias Pereira

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

Sede
Esplanada dos Ministérios Bloco "U" - Ministério de Minas e
Energia - Sala 744 - 7º andar - 70065-900 - Brasília - DF

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

Coordenação Geral e Executiva
Thiago Vasconcellos Barral Ferreira
Erik Eduardo Rego

Coordenação Executiva
Jorge Trinkenreich
Patricia Costa Gonzalez de Nunes

Equipe Técnica
Anderson da Costa Moraes
Leandro Pereira de Andrade
Joana D'Arc de França Cordeiro
Flávio Alberto Figueredo Rosa
Gustavo Brandão Haydt de Souza
Higor Luiz Manso Macaiba

Nº EPE-DEE-NT-063/2019-r1
Data: 27 de setembro de 2019

Histórico de Revisões

Rev.	Data	Descrição
0	04/09/2019	Publicação Original
1	27/09/2019	Alteração da complementação dos registros faltantes e retificação do ponto de referência da medição da geração

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	10
3.1 Dados de Garantia Física Vigente Sazonalizada	11
4. Cálculo de Garantia Física com base na Geração de Energia Elétrica Verificada	13
Anexo 1 – Revisão das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada	15
Anexo 2 – Cálculo das Garantias Físicas de Usinas Eólicas com base na Geração Verificada	54

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 definidos para revisão dos montantes de garantia física de energia usinas eólicas 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 2018 que, pelo calendário operacional padrão da CCEE, é o último mês certificado disponível no último dia de fevereiro de 2019.

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 039/2019-SRG/ANEEL, de 04/04/2019, a agência informou que não ocorreu nenhuma alteração em relação ao que consta no Ofício nº 040/2018-SRG/ANEEL, de 20/03/2018. De acordo com este ofício, em conformidade com o despacho nº 3373/2015-SFG/ANEEL, 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 ainda continua. Consequentemente, dada a representatividade do período de operação suspensão, e em conformidade com orientação do Ministério de Minas e Energia, essas usinas foram desconsideradas do conjunto avaliado neste documento. Para a eólica Dois Riachos, além dos 12 primeiros meses de operação comercial, foi desconsiderado o período de 30 de abril de 2016 a 11 de setembro de 2017, em conformidade com os Ofícios: nº 172/2017-SRG/ANEEL, de 12/09/2017; nº 202/2017-SRG/ANEEL, de 10/11/2017 e nº 021/2018/DPE/SPE-MME, de 13/04/2018.

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, considerando os dados de geração de energia elétrica verificada, informados pela CCEE e encaminhados ao MME e à EPE, sendo que o primeiro envio ocorreu através da Carta CT-CCEE- 0386/2019, de 29 de março de 2019 e, o segundo, ocorreu via email em 4 de julho de 2019, contendo algumas adequações e retificações dos dados inicialmente enviados, definidas em conjunto pelas instituições: MME, EPE, CCEE e ANEEL. Todos os dados de geração foram informados usando como referência o Ponto de Conexão.

Nos casos em que houve necessidade de complementação de registros necessários ao cálculo da geração média dos empreendimentos e os dados informados pela CCEE não estavam de acordo com a Garantia Física dos empreendimentos, a sazonalização foi

calculada considerando a certificação e a configuração do projeto associado ao ato autorizativo em vigor. Neste contexto, ocorreram quatro casos. Os parques eólicos Garrote, São Raimundo, Santo Inácio III e Santo Inácio IV solicitaram cálculo de Garantia Física ao MME no ano de 2019 e por este motivo, os dados necessários à sazonalização foram obtidos através dos dados de projeto e de suas respectivas certificações.

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 ou PMI – Ponto de Medição Individual, conforme o caso.

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.

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:

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, registrados na CCEE.

A CCEE informou os valores de Garantia Física sazonalizados mais recentes para a realização da complementação de registros através do documento "Quantidade Mensal de Garantia Física para fins de Lastro QM_GF_LAS (MWh) – 2019, datado de 26 de setembro de 2019.

Novamente, é importante ressaltar que os parques eólicos Garrote, São Raimundo, Santo Inácio III e Santo Inácio IV solicitaram cálculo de Garantia Física ao MME no ano de 2019 e por este motivo, os dados necessários à sazonalização de suas Garantias Físicas foram obtidos através dos dados de projeto e de suas respectivas certificações, conforme sequência de cálculos abaixo:

⁴ De acordo com a portaria MME n°416/2015, algumas usinas com geração verificada pela CCEE não foram consideradas nessa Nota Técnica. Dentre elas, as usinas eólicas 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;

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

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

- 2- A sazonalização da garantia física é obtida por meio da seguinte equação:

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

Onde:

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

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 ou até o PMI – Ponto de Medição Individual, conforme o caso, em MWh/ano;

$P50_{ac}$: 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.

As quatro usinas supracitadas possuem Garantia Física vigente calculada usando como referência o PMI. Cabe ressaltar que os dados de geração de energia elétrica verificada

informados pela CCEE foram referenciados ao Ponto de Conexão de cada empreendimento, por não se dispor dos registros de medição no Ponto de Medição Individual (PMI). Entretanto, vale salientar que apenas um registro foi informado para cada usina, sendo o período restante de 47 meses complementado com os valores de Garantia Física sazonalizados e com referência no PMI.

Os valores de Garantia Física sazonalizados mensalmente estão disponíveis na Tabela 2 do Anexo I.

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 ($G_{média}$).

$$G_{média} = \frac{\sum_{i=13}^m Eger_i}{\sum_{i=13}^m Hger_i}$$

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];

$Eger_i$: Energia gerada no mês "i", expressa em Megawatt-hora [MWh];

$Hger_i$: 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 $G_{média}$.

Na definição de garantia física de energia, a $Eger_i$ será considerada no Ponto de Medição Individual (PMI) de cada empreendimento.

Cabe ressaltar que os dados de geração de energia elétrica verificada informados pela CCEE foram referenciados ao Ponto de Conexão de cada empreendimento, por não se dispor dos registros de medição no Ponto de Medição Individual (PMI). Dessa forma, excepcionalmente, a Egeri utilizada na definição de garantia física de energia foi considerada no Ponto de Conexão dos respectivos empreendimentos

Para os empreendimentos eólicos sem garantia física vigente e que possuem o número mínimo de registros, o resumo dos dados 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	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.BA.030779-3.01	Ametista	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2018	mar/2016 a dez/2018	-	14
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jul/2013	out/2013	out/2014	out/2014 a dez/2018	out/2014 a set/2018	-	0
EOL.CV.RN.031801-9.01	Aroeira	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47
EOL.CV.RN.030505-7.01	Asa Branca I	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mar/2015	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2018	ago/2016 a dez/2018	-	19
EOL.CV.RN.030547-2.01	Asa Branca II	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mar/2015	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2018	set/2016 a dez/2018	-	20
EOL.CV.RN.030548-0.01	Asa Branca III	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mar/2015	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2018	set/2016 a dez/2018	-	20
EOL.CV.RN.030498-0.01	Asa Branca IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030507-3.01	Asa Branca V	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030520-0.01	Asa Branca VI	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030513-8.01	Asa Branca VII	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030508-1.01	Asa Branca VIII	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	fev/2014	fev/2015	fev/2015 a dez/2018	fev/2015 a dez/2018	-	1

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	mar/2014	mar/2015	mar/2015 a dez/2018	mar/2015 a dez/2018	-	2
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	mar/2014	mar/2015	mar/2015 a dez/2018	mar/2015 a dez/2018	-	2
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2018	nov/2014 a out/2018	-	0
EOL.CV.RS.031700-4.01	Aura Mangueira IV	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.RS.031696-2.01	Aura Mangueira VI	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.RS.031805-1.01	Aura Mangueira VII	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2018	dez/2017 a dez/2018	-	35
EOL.CV.RS.031719-5.01	Aura Mangueira XI	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	fev/2017	fev/2018	fev/2018 a dez/2018	fev/2018 a dez/2018	-	37
EOL.CV.RS.031653-9.01	Aura Mangueira XII	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jun/2017	jun/2018	jun/2018 a dez/2018	jun/2018 a dez/2018	-	41
EOL.CV.RS.031646-6.01	Aura Mangueira XIII	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mai/2017	mai/2018	mai/2018 a dez/2018	mai/2018 a dez/2018	-	40
EOL.CV.RS.031647-4.01	Aura Mangueira XV	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mar/2017	mar/2018	mar/2018 a dez/2018	mar/2018 a dez/2018	-	38
EOL.CV.RS.031705-5.01	Aura Mangueira XVII	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.RS.031806-0.01	Aura Mirim II	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2018	dez/2017 a dez/2018	-	35
EOL.CV.RS.031663-6.01	Aura Mirim IV	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	fev/2017	fev/2018	fev/2018 a dez/2018	fev/2018 a dez/2018	-	37
EOL.CV.RS.031701-2.01	Aura Mirim VI	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.RS.031699-7.01	Aura Mirim VIII	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.RN.030932-0.01	Baixa do Feijão I	13º Leilão de Energia Nova	Não	mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.RN.030933-8.01	Baixa do Feijão II	13º Leilão de Energia Nova	Não	mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.RN.030934-6.01	Baixa do Feijão III	13º Leilão de Energia Nova	Não	mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030931-1.01	Baixa do Feijão IV	13º Leilão de Energia Nova	Não	mai/2016	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.BA.031607-5.01	Banda de Couro	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mar/2016	mar/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.BA.031667-9.01	Baraúnas II	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mar/2016	mar/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.CE.028174-3.01	Beberibe	ACL	Não	-	set/2008	set/2009	set/2009 a dez/2018	set/2009 a ago/2018*	-	0
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	ACL	Não	-	ago/2014	ago/2015	ago/2015 a dez/2018	ago/2015 a dez/2018	-	7
EOL.CV.BA.030837-4.01	Borgo	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.RN.031015-8.01	Cabeço Preto III	13º Leilão de Energia Nova	Não	jul/2016	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2018	nov/2017 a dez/2018	-	34
EOL.CV.RN.030876-5.01	Cabeço Preto V	13º Leilão de Energia Nova	Não	jul/2016	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2018	nov/2017 a dez/2018	-	34
EOL.CV.RN.030900-1.01	Cabeço Preto VI	13º Leilão de Energia Nova	Não	jul/2016	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2018	nov/2017 a dez/2018	-	34
EOL.CV.CE.032011-0.01	Cacimbas 1	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2016	dez/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.BA.030792-0.01	Caetité	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	ACL	Não	-	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2018	out/2015 a dez/2018	-	9
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2013	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2018	out/2015 a dez/2018	-	9
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2013	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2018	out/2015 a dez/2018	-	9
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	set/2015	set/2016	set/2016 a dez/2018	set/2016 a dez/2018	-	20
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RN.030511-1.01	Calango 1	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030519-7.01	Calango 2	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.RN.030545-6.01	Calango 3	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.RN.030537-5.01	Calango 4	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.RN.030552-9.01	Calango 5	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.RN.031812-4.01	Calango 6	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2018	dez/2017 a dez/2018	-	35
EOL.CV.RN.031072-7.01	Campo dos Ventos I	ACL	Não	-	jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2018	jun/2017 a dez/2018	-	29
EOL.CV.RN.031071-9.01	Campo dos Ventos III	ACL	Não	-	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.RN.031069-7.01	Campo dos Ventos V	ACL	Não	-	jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2018	jun/2017 a dez/2018	-	29
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2014	dez/2015	jan/2016 a dez/2018	jan/2016 a dez/2018	-	12
EOL.CV.BA.031519-2.01	Casa Nova 2	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47
EOL.CV.BA.031524-9.01	Casa Nova 3	18º Leilão de Energia Nova	Não	fev/2018	jan/2017	jan/2018	mar/2018 a dez/2018	mar/2018 a dez/2018	-	38
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	ACL	RESCISÃO	jan/2016	out/2015	out/2016	out/2016 a dez/2018	out/2016 a dez/2018	-	21
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	ACL	RESCISÃO	mar/2015	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2018	jun/2016 a dez/2018	-	17
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	ACL	RESCISÃO	mar/2015	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2018	jun/2016 a dez/2018	-	17
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	ACL	RESCISÃO	mar/2015	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2018	jun/2016 a dez/2018	-	17
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	ACL	RESCISÃO	mar/2015	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.BA.032081-1.01	Cristalândia I	3º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jul/2017	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.BA.032082-0.01	Cristalândia II	3º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jul/2017	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.BA.032083-8.01	Cristalândia III	3º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jul/2017	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.BA.032521-0.01	Delfina 3	ACL	Não	-	nov/2017	nov/2018	nov/2018 a dez/2018	nov/2018 a dez/2018	-	46
EOL.CV.BA.032522-8.01	Delfina 4	ACL	Não	-	out/2017	nov/2018	out/2018 a dez/2018	out/2018 a dez/2018	-	45
EOL.CV.BA.032523-6.01	Delfina 6	ACL	Não	-	out/2017	nov/2018	out/2018 a dez/2018	out/2018 a dez/2018	-	45
EOL.CV.BA.032524-4.01	Delfina 7	ACL	Não	-	out/2017	nov/2018	out/2018 a dez/2018	out/2018 a dez/2018	-	45
EOL.CV.MA.033682-3.01	Delta 3 I	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.MA.033683-1.01	Delta 3 II	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.MA.033684-0.01	Delta 3 III	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.MA.033685-8.01	Delta 3 IV	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.MA.033675-0.01	Delta 3 V	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.MA.033673-4.01	Delta 3 VI	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.MA.033680-7.01	Delta 3 VII	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	12º Leilão de Energia Nova	Não	jun/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2018	jul/2015 a dez/2018	-	6

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.BA.031121-9.01	Dois Riachos	ACL	RESCISÃO	jan/2017	nov/2015	nov/2016	jan/2017 a dez/2018	out/2017 a dez/2018	11	33
EOL.CV.RS.030894-3.01	Dos Índios 3	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2014	dez/2015	jan/2016 a dez/2018	jan/2016 a dez/2018	-	12
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2018	mar/2016 a dez/2018	-	14
EOL.CV.RN.030512-0.01	Dreen Boa Vista	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018*	-	13
EOL.CV.RN.030549-9.01	Dreen Olho D'Água	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018*	-	13
EOL.CV.RN.030536-7.01	Dreen São Bento do Norte	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018*	-	13
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	ACL	RESCISÃO	set/2014	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2018	out/2015 a dez/2018	-	9
EOL.CV.BA.030803-0.01	Espigão	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.CE.032010-2.01	Estrela	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mar/2017	mar/2018	mar/2018 a dez/2018	mar/2018 a dez/2018	-	38
EOL.CV.RN.030509-0.01	Eurus IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mar/2015	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2018	ago/2016 a dez/2018	-	19
EOL.CV.RN.030502-2.01	Farol	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018*	-	13
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	ACL	Não	-	jan/2014	jan/2015	jan/2015 a dez/2018	jan/2015 a dez/2018	-	0
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.CE.035197-0.01	Garrote	ACL	Não	-	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	ACL	Não	-	nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2018	nov/2014 a out/2018	-	0
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	ACL	RESCISÃO	mar/2014	ago/2015	ago/2016	ago/2016 a dez/2018	ago/2016 a dez/2018	-	19
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	ACL	Não	-	ago/2014	ago/2015	ago/2015 a dez/2018	ago/2015 a dez/2018	-	7

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.CE.031485-4.01	Itarema I	17º Leilão de Energia Nova	Não	mai/2016	abr/2016	abr/2017	abr/2017 a dez/2018	abr/2017 a dez/2018	-	27
EOL.CV.CE.031483-8.01	Itarema II	17º Leilão de Energia Nova	Não	mai/2016	fev/2016	fev/2017	fev/2017 a dez/2018	fev/2017 a dez/2018	-	25
EOL.CV.CE.031484-6.01	Itarema III	17º Leilão de Energia Nova	Não	mai/2016	abr/2016	abr/2017	abr/2017 a dez/2018	abr/2017 a dez/2018	-	27
EOL.CV.CE.031813-2.01	Itarema IV	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a dez/2018	-	30
EOL.CV.CE.031814-0.01	Itarema IX	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a dez/2018	-	30
EOL.CV.CE.031482-0.01	Itarema V	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.CE.031815-9.01	Itarema VI	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a dez/2018	-	30
EOL.CV.CE.031816-7.01	Itarema VII	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a dez/2018	-	30
EOL.CV.CE.031817-5.01	Itarema VIII	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a dez/2018	-	30
EOL.CV.RN.031802-7.01	Jericó	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	ACL	RESCISÃO	set/2014	set/2014	set/2015	set/2015 a dez/2018	set/2015 a dez/2018	-	8
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.031025-5.01	Macambira I	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a dez/2018	-	30
EOL.CV.RN.031026-3.01	Macambira II	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a dez/2018	-	30
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2018	mar/2016 a dez/2018	-	14

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030454-9.01	Mel 02	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2013	fev/2013	fev/2014	fev/2014 a dez/2018	fev/2014 a jan/2018	-	0
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	ACL	Não	-	dez/2011	dez/2012	dez/2012 a dez/2018	dez/2012 a nov/2018	-	0
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	ACL	RESCISÃO	mar/2015	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	ACL	RESCISÃO	mar/2015	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	ACL	RESCISÃO	set/2014	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2018	out/2015 a dez/2018	-	9
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	ACL	RESCISÃO	set/2014	out/2014	out/2015	out/2015 a dez/2018	out/2015 a dez/2018	-	9
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	abr/2015	abr/2016	abr/2016 a dez/2018	abr/2016 a dez/2018	-	15
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RS.030449-2.01	Osório 3	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2013	fev/2013	fev/2014	fev/2014 a dez/2018	fev/2014 a jan/2018	-	0
EOL.CV.CE.032012-9.01	Ouro Verde	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	abr/2017	abr/2018	abr/2018 a dez/2018	abr/2018 a dez/2018	-	39
EOL.CV.RS.028855-1.01	Palmares	ACL	Não	-	dez/2010	dez/2011	dez/2011 a dez/2018	dez/2011 a nov/2018*	-	0
EOL.CV.PR.027908-0.01	Palmas	ACL	Não	-	fev/1999	fev/2000	jul/2008 a dez/2018	jul/2008 a jun/2018	-	0
EOL.CV.CE.028706-7.01	Paracuru	ACL	Não	-	nov/2008	nov/2009	nov/2009 a dez/2018	nov/2009 a out/2018*	-	0
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	ACL	RESCISÃO	jul/2014	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2018	mar/2014 a fev/2018	-	0
EOL.CV.CE.031736-5.01	Pedra Cheirosa 1	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.CE.031698-9.01	Pedra Cheirosa 2	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jul/2017	jul/2018	jul/2018 a dez/2018	jul/2018 a dez/2018	-	42
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	ACL	RESCISÃO	jul/2014	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mai/2014	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.BA.030793-9.01	Pelourinho	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2018	mar/2016 a dez/2018	-	14
EOL.CV.RS.031509-5.01	Pontal 2A	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2018	dez/2017 a dez/2018	-	35
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	mai/2014	abr/2015	abr/2016	abr/2016 a dez/2018	abr/2016 a dez/2018	-	15
EOL.CV.RS.030901-0.01	PONTAL 3B	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2017	jan/2018	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	12º Leilão de Energia Nova	Não	jun/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2018	jul/2015 a dez/2018	-	6
EOL.CV.PI.030639-8.01	Porto do Delta	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	nov/2016	nov/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	12º Leilão de Energia Nova	Não	jul/2014	jul/2014	jul/2015	jul/2015 a dez/2018	jul/2015 a dez/2018	-	6
EOL.CV.RS.030469-7.01	REB Cassino I	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2018	jan/2016 a dez/2018	-	12
EOL.CV.RS.030477-8.01	REB Cassino II	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2018	jan/2016 a dez/2018	-	12
EOL.CV.RS.030468-9.01	REB Cassino III	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2015	jan/2015	jan/2016	jan/2016 a dez/2018	jan/2016 a dez/2018	-	12
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.RN.030870-6.01	Riachão I	ACL	Não	-	jun/2015	jun/2016	jun/2016 a dez/2018	jun/2016 a dez/2018	-	17
EOL.CV.RN.030871-4.01	Riachão II	ACL	Não	-	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16
EOL.CV.RN.030874-9.01	Riachão IV	ACL	Não	-	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16
EOL.CV.RN.030872-2.01	Riachão VI	ACL	Não	-	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16
EOL.CV.RN.030873-0.01	Riachão VII	ACL	Não	-	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	ACL	Não	-	set/2014	set/2015	set/2015 a dez/2018	set/2015 a dez/2018	-	8
EOL.CV.CE.032013-7.01	Santa Mônica I	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	out/2016	out/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.RN.031810-8.01	Santana I	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2018	dez/2017 a dez/2018	-	35
EOL.CV.RN.031811-6.01	Santana II	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2018	dez/2017 a dez/2018	-	35
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	12º Leilão de Energia Nova	Não	nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2018	nov/2015 a dez/2018	-	10
EOL.CV.PE.031761-6.01	Santo Estevão I	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	jun/2017	jun/2018	jun/2018 a dez/2018	jun/2018 a dez/2018	-	41
EOL.CV.PE.031762-4.01	Santo Estevão II	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mai/2017	mai/2018	mai/2018 a dez/2018	mai/2018 a dez/2018	-	40
EOL.CV.PE.031763-2.01	Santo Estevão III	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2016	dez/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.PE.031764-0.01	Santo Estevão V	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2016	dez/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.CE.035217-9.01	Santo Inácio III	ACL	Não	-	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47
EOL.CV.CE.031866-3.01	Santo Inácio IV	ACL	Não	-	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	12º Leilão de Energia Nova	Não	nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2018	nov/2015 a dez/2018	-	10
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	12º Leilão de Energia Nova	Não	nov/2014	nov/2014	nov/2015	nov/2015 a dez/2018	nov/2015 a dez/2018	-	10

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2018	mar/2014 a fev/2018	-	0
EOL.CV.CE.035219-5.01	São Raimundo	ACL	Não	-	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.BA.030802-1.01	Serra do Espinhaço	12º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	jan/2013	mar/2013	mar/2014	mar/2014 a dez/2018	mar/2014 a fev/2018	-	0
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	ACL	RESCISÃO	jul/2014	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	mar/2015	mar/2016	mar/2016 a dez/2018	mar/2016 a dez/2018	-	14
EOL.CV.PI.031666-0.01	Testa Branca I	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2016	set/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.PI.033479-0.01	Testa Branca III	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	ago/2016	ago/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	ACL	Não	-	nov/2013	nov/2014	nov/2014 a dez/2018	nov/2014 a out/2018	-	0
EOL.CV.SC.032016-1.01	Tubarão	ACL	Não	-	mai/2015	mai/2016	mai/2016 a dez/2018	mai/2016 a dez/2018	-	16
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	ACL	Não	-	abr/2014	abr/2015	abr/2015 a dez/2018	abr/2015 a dez/2018	-	3
EOL.CV.CE.030595-2.01	Vento Formoso	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	dez/2016	out/2016	out/2017	out/2017 a dez/2018	out/2017 a dez/2018	-	33
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2018	nov/2016 a dez/2018	-	22
EOL.CV.BA.031758-6.01	Ventos da Bahia 2	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.BA.031770-5.01	Ventos da Bahia 4	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.BA.031771-3.01	Ventos da Bahia 8	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.BA.030943-5.01	Ventos de Campo Formoso I	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.BA.031563-0.01	Ventos de Guarás I	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	abr/2016	abr/2017	abr/2017 a dez/2018	abr/2017 a dez/2018	-	27
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2018	nov/2016 a dez/2018	-	22
EOL.CV.PI.031581-8.01	Ventos de Santa Joana I	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.PI.031580-0.01	Ventos de Santa Joana III	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	mar/2016	mar/2017	mar/2017 a dez/2018	mar/2017 a dez/2018	-	26
EOL.CV.PI.031520-6.01	Ventos de Santa Joana IV	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.PI.031538-9.01	Ventos de Santa Joana V	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.PI.031597-4.01	Ventos de Santa Joana VII	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.PI.031746-2.02	Ventos de Santo Augusto I	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	fev/2017	fev/2018	fev/2018 a dez/2018	fev/2018 a dez/2018	-	37
EOL.CV.PI.031747-0.02	Ventos de Santo Augusto II	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2016	dez/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.PI.031662-8.01	Ventos de Santo Augusto III	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.PI.031603-2.01	Ventos de Santo Augusto IV	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	fev/2016	fev/2017	fev/2017 a dez/2018	fev/2017 a dez/2018	-	25
EOL.CV.PI.031661-0.01	Ventos de Santo Augusto V	17º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.PI.031766-7.01	Ventos de Santo Augusto VI	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mar/2017	mar/2018	mar/2018 a dez/2018	mar/2018 a dez/2018	-	38
EOL.CV.PI.031749-7.01	Ventos de Santo Augusto VII	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	mar/2017	mar/2018	mar/2018 a dez/2018	mar/2018 a dez/2018	-	38
EOL.CV.PI.031767-5.01	Ventos de Santo Augusto VIII	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2016	dez/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.PE.031818-3.01	Ventos de São Clemente 1	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.PE.031819-1.01	Ventos de São Clemente 2	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.PE.031820-5.01	Ventos de São Clemente 3	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.PE.031821-3.01	Ventos de São Clemente 4	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.PE.031822-1.01	Ventos de São Clemente 5	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2018	jun/2017 a dez/2018	-	29
EOL.CV.PE.031823-0.01	Ventos de São Clemente 6	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.PE.031824-8.01	Ventos de São Clemente 7	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	mai/2016	mai/2017	mai/2017 a dez/2018	mai/2017 a dez/2018	-	28
EOL.CV.PE.031825-6.01	Ventos de São Clemente 8	19º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2017	jun/2016	jun/2017	jun/2017 a dez/2018	jun/2017 a dez/2018	-	29
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	set/2013	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11
EOL.CV.PI.033144-9.01	Ventos de São Vicente 08	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	out/2017	out/2018	out/2018 a dez/2018	out/2018 a dez/2018	-	45
EOL.CV.PI.033143-0.01	Ventos de São Vicente 09	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	dez/2017	dez/2018	dez/2018 a dez/2018	dez/2018 a dez/2018	-	47

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.PI.033136-8.01	Ventos de São Vicente 10	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	nov/2017	nov/2018	nov/2018 a dez/2018	nov/2018 a dez/2018	-	46
EOL.CV.PI.033141-4.01	Ventos de São Vicente 11	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	nov/2017	nov/2018	nov/2018 a dez/2018	nov/2018 a dez/2018	-	46
EOL.CV.PI.033140-6.01	Ventos de São Vicente 12	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	ago/2017	ago/2018	ago/2018 a dez/2018	ago/2018 a dez/2018	-	43
EOL.CV.PI.033139-2.01	Ventos de São Vicente 13	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2017	set/2018	set/2018 a dez/2018	set/2018 a dez/2018	-	44
EOL.CV.PI.033138-4.01	Ventos de São Vicente 14	22º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	ago/2017	ago/2018	ago/2018 a dez/2018	ago/2018 a dez/2018	-	43
EOL.CV.CE.030585-5.01	Ventos de Tianguá	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	dez/2016	set/2016	set/2017	set/2017 a dez/2018	set/2017 a dez/2018	-	32
EOL.CV.CE.030584-7.01	Ventos de Tianguá Norte	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	dez/2016	set/2016	set/2017	set/2017 a dez/2018	set/2017 a dez/2018	-	32
EOL.CV.CE.030582-0.01	Ventos do Morro do Chapéu	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	dez/2016	out/2016	out/2017	out/2017 a dez/2018	out/2017 a dez/2018	-	33
EOL.CV.CE.030596-0.01	Ventos do Parazinho	2º Leilão de Fontes Alternativas	Não	dez/2016	set/2016	set/2017	set/2017 a dez/2018	set/2017 a dez/2018	-	32
EOL.CV.BA.030946-0.01	Ventos do Sertão	13º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	ACL	RESCISÃO	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2018	nov/2016 a dez/2018	-	22
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	ACL	RESCISÃO	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2018	nov/2016 a dez/2018	-	22
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	ACL	RESCISÃO	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2018	nov/2016 a dez/2018	-	22
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	ACL	RESCISÃO	jan/2016	nov/2015	nov/2016	nov/2016 a dez/2018	nov/2016 a dez/2018	-	22
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	ACL	RESCISÃO	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	ACL	RESCISÃO	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	ACL	RESCISÃO	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	ACL	RESCISÃO	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23

CEG	Usina	Leilão / ACL	MCS D	Início de Suprimento Leilão	Operação Comercial	Data Limite 13º mês após op.comercial	Período de geração verificada informado pela CCEE	Período de geração verificada considerado *	Meses expurgados por orientação da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.RS.031601-6.01	Verace 34	ACL	RESCISÃO	jan/2016	jan/2016	jan/2017	jan/2017 a dez/2018	jan/2017 a dez/2018	-	24
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	ACL	RESCISÃO	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	ACL	RESCISÃO	jan/2016	dez/2015	dez/2016	dez/2016 a dez/2018	dez/2016 a dez/2018	-	23
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	ACL	RESCISÃO	mar/2015	fev/2015	fev/2016	fev/2016 a dez/2018	fev/2016 a dez/2018	-	13
EOL.CV.RN.031750-0.01	Vila Amazonas V	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	ago/2016	ago/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.RN.031759-4.01	Vila Pará I	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2016	set/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.RN.031757-8.01	Vila Pará II	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	set/2016	set/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.RN.031765-9.01	Vila Pará III	18º Leilão de Energia Nova	Não	jan/2018	out/2016	out/2017	jan/2018 a dez/2018	jan/2018 a dez/2018	-	36
EOL.CV.RS.031302-5.01	Xangri-Lá	ACL	Não	-	dez/2014	dez/2015	dez/2015 a dez/2018	dez/2015 a dez/2018	-	11

Tabela 2 – Garantia Física Vigente Sazonalizada

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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	CCEE	15429	13957	15429	14931	15429	14931	9758	0	0	0	0	0
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	CCEE	9598	8682	9598	9288	9598	9288	9598	9598	9288	9598	9275	9598
EOL.CV.RN.031801-9.01	Aroeira	CCEE	8407	7605	8407	8136	8407	8136	8407	8407	8136	8407	8125	8407
EOL.CV.RN.030505-7.01	Asa Branca I	CCEE	10565	9557	10565	10224	10565	10224	10565	10565	10224	10565	10210	10565
EOL.CV.RN.030547-2.01	Asa Branca II	CCEE	10639	9624	10639	10296	10639	10296	10639	10639	10296	10639	10282	10639
EOL.CV.RN.030548-0.01	Asa Branca III	CCEE	10788	9759	10788	10440	10788	10440	10788	10788	10440	10788	10426	10788
EOL.CV.RN.030498-0.01	Asa Branca IV	CCEE	10416	9422	10416	10080	10416	10080	10416	10416	10080	10416	10066	10416
EOL.CV.RN.030507-3.01	Asa Branca V	CCEE	10193	9220	10193	9864	10193	9864	10193	10193	9864	10193	9850	10193
EOL.CV.RN.030520-0.01	Asa Branca VI	CCEE	10714	9691	10714	10368	10714	10368	10714	10714	10368	10714	10354	10714
EOL.CV.RN.030513-8.01	Asa Branca VII	CCEE	9002	8143	9002	8712	9002	8712	9002	9002	8712	9002	8700	9002
EOL.CV.RN.030508-1.01	Asa Branca VIII	CCEE	10118	9153	10118	9792	10118	9792	10118	10118	9792	10118	9778	10118
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	CCEE	9746	8816	9746	9432	9746	9432	9746	9746	9432	9733	9432	9746
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	CCEE	9598	8682	9598	9288	9598	9288	9598	9598	9288	9585	9288	9598
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	CCEE	9672	8749	9672	9360	9672	9360	9672	9672	9360	9659	9360	9672
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	CCEE	9151	8278	9151	8856	9151	8856	9151	9151	8856	9139	8856	9151
EOL.CV.RS.031700-4.01	Aura Mangueira IV	CCEE	7514	6797	7514	7272	7514	7272	7514	7514	7272	7514	7262	7514
EOL.CV.RS.031696-2.01	Aura Mangueira VI	CCEE	9821	8884	9821	9504	9821	9504	9821	9821	9504	9821	9491	9821
EOL.CV.RS.031805-1.01	Aura Mangueira VII	CCEE	8779	7941	8779	8496	8779	8496	8779	8779	8496	8779	8484	8779
EOL.CV.RS.031719-5.01	Aura Mangueira XI	CCEE	3348	3029	3348	3240	3348	3240	3348	3348	3240	3348	3236	3348
EOL.CV.RS.031653-9.01	Aura Mangueira XII	CCEE	5580	5048	5580	5400	5580	5400	5580	5580	5400	5580	5393	5580
EOL.CV.RS.031646-6.01	Aura Mangueira XIII	CCEE	5506	4980	5506	5328	5506	5328	5506	5506	5328	5506	5321	5506
EOL.CV.RS.031647-4.01	Aura Mangueira XV	CCEE	6622	5990	6622	6408	6622	6408	6622	6622	6408	6622	6399	6622
EOL.CV.RS.031705-5.01	Aura Mangueira XVII	CCEE	5431	4913	5431	5256	5431	5256	5431	5431	5256	5431	5249	5431
EOL.CV.RS.031806-0.01	Aura Mirim II	CCEE	10862	9826	10862	10512	10862	10512	10862	10862	10512	10862	10497	10862
EOL.CV.RS.031663-6.01	Aura Mirim IV	CCEE	5580	5048	5580	5400	5580	5400	5580	5580	5400	5580	5393	5580
EOL.CV.RS.031701-2.01	Aura Mirim VI	CCEE	3274	2961	3274	3168	3274	3168	3274	3274	3168	3274	3164	3274

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.031699-7.01	Aura Mirim VIII	CCEE	3274	2961	3274	3168	3274	3168	3274	3274	3168	3274	3164	3274
EOL.CV.RN.030932-0.01	Baixa do Feijão I	CCEE	10788	9759	10788	10440	10788	10440	10788	10788	10440	10788	10426	10788
EOL.CV.RN.030933-8.01	Baixa do Feijão II	CCEE	10700	9651	10644	10342	10755	10491	10891	10936	10585	10856	10442	10727
EOL.CV.RN.030934-6.01	Baixa do Feijão III	CCEE	10565	9557	10565	10224	10565	10224	10565	10565	10224	10565	10210	10565
EOL.CV.RN.030931-1.01	Baixa do Feijão IV	CCEE	10122	9134	10077	9785	10167	9905	10275	10311	9980	10245	9865	10144
EOL.CV.BA.031607-5.01	Banda de Couro	CCEE	9523	8614	9523	9216	9523	9216	9523	9523	9216	9510	9216	9523
EOL.CV.BA.031667-9.01	Baraúnas II	CCEE	7946	6966	7433	7085	7864	8071	8519	8750	8114	8247	7452	7285
EOL.CV.CE.028174-3.01	Beberibe	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	CCEE	16184	13529	13883	12730	14727	5938	3068	3068	2969	1532	1485	1992
EOL.CV.BA.030837-4.01	Borgo	CCEE	14999	13568	14999	14515	14999	14515	3509	0	0	0	0	0
EOL.CV.RN.031015-8.01	Cabeço Preto III	CCEE	10548	9553	10548	10095	10431	10095	10831	11243	11096	11315	10812	10453
EOL.CV.RN.030876-5.01	Cabeço Preto V	CCEE	10775	9750	10775	10392	10738	10420	11422	12193	12173	12326	11682	11381
EOL.CV.RN.030900-1.01	Cabeço Preto VI	CCEE	7373	6677	7373	7052	7287	7052	7669	8145	8112	8226	7809	7454
EOL.CV.CE.032011-0.01	Cacimbas 1	CCEE	7589	6865	7589	7344	7589	7344	7589	7589	7344	7589	7334	7589
EOL.CV.BA.030792-0.01	Caetité	CCEE	22499	20352	22499	21773	22499	21773	14023	0	0	0	0	0
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	CCEE	6833	6833	5694	10249	10249	11388	12527	11388	12527	11388	7972	6833
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	CCEE	10267	9287	10267	9936	10267	9936	10267	10267	9936	10267	9922	10267
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	CCEE	8333	7538	8333	8064	8333	8064	8333	8333	8064	8333	8053	8333
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	CCEE	3037	2756	3017	2951	3050	2962	3108	3099	3007	3037	2906	2988
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caiçara I	CCEE	11234	10162	11234	10872	11234	10872	11234	11234	10872	11234	10857	11234
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caiçara II	CCEE	7142	6461	7142	6912	7142	6912	7142	7142	6912	7142	6902	7142
EOL.CV.RN.030511-1.01	Calango 1	CCEE	10342	9355	10342	10008	10342	10008	10342	10342	10008	10342	9994	10342
EOL.CV.RN.030519-7.01	Calango 2	CCEE	8854	8009	8854	8568	8854	8568	8854	8854	8568	8854	8556	8854
EOL.CV.RN.030545-6.01	Calango 3	CCEE	10342	9355	10342	10008	10342	10008	10342	10342	10008	10342	9994	10342
EOL.CV.RN.030537-5.01	Calango 4	CCEE	9523	8614	9523	9216	9523	9216	9523	9523	9216	9523	9203	9523
EOL.CV.RN.030552-9.01	Calango 5	CCEE	10193	9220	10193	9864	10193	9864	10193	10193	9864	10193	9850	10193
EOL.CV.RN.031812-4.01	Calango 6	CCEE	13764	12451	13764	13320	13764	13320	13764	13764	13320	13764	13302	13764

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.031072-7.01	Campo dos Ventos I	CCEE	8929	7869	7397	7084	8546	9679	11228	12147	12200	12131	11236	10691
EOL.CV.RN.031071-9.01	Campo dos Ventos III	CCEE	8735	7694	7279	6970	8352	9566	11111	12260	12235	11861	10900	10421
EOL.CV.RN.031069-7.01	Campo dos Ventos V	CCEE	8545	7591	7166	6860	8162	9381	10843	11916	11902	11518	10642	10230
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	CCEE	3348	3029	3348	3240	3348	3240	3348	3348	3240	3348	3236	3348
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	CCEE	10355	9366	10355	10021	10355	10021	11935	11935	11601	11935	11587	11935
EOL.CV.BA.031519-2.01	Casa Nova 2	CCEE	5628	5271	5959	5991	7284	8010	8489	8489	6728	5432	5249	5432
EOL.CV.BA.031524-9.01	Casa Nova 3	CCEE	5945	5567	6294	6328	7693	8460	9441	9441	7783	5189	5014	5189
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	CCEE	5506	4980	5506	5328	5506	5328	5506	5506	5328	5506	5321	5506
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	CCEE	7973	5973	7278	8075	7042	6618	7755	7676	8284	8685	8063	7683
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	CCEE	6944	5145	6350	7103	6063	6044	6850	6702	7276	7621	7097	6522
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	CCEE	6492	4952	6125	6962	6148	6360	6819	6815	7250	7542	6964	6411
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	CCEE	9122	6894	8904	9772	8949	9133	9734	9567	9996	10618	9769	8796
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	CCEE	7291	6595	7291	7056	7291	7056	7291	7291	7056	7281	7056	7291
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	CCEE	9821	8884	9821	9504	9821	9504	9821	9821	9504	9821	9491	9821
EOL.CV.BA.032081-1.01	Cristalândia I	CCEE	10490	9577	9984	10116	10289	10073	10728	10892	10699	10840	9842	9984
EOL.CV.BA.032082-0.01	Cristalândia II	CCEE	10713	9839	9892	10304	10384	10240	11107	11370	11257	11289	9859	9892
EOL.CV.BA.032083-8.01	Cristalândia III	CCEE	10341	9451	9804	9966	10126	9924	10599	10770	10589	10713	9675	9804
EOL.CV.BA.032521-0.01	Delfina 3	CCEE	9627	10088	9040	10936	12633	12888	14374	14500	13486	11227	8878	8980
EOL.CV.BA.032522-8.01	Delfina 4	CCEE	2339	2452	2190	2666	3083	3149	3514	3544	3293	2737	2148	2175
EOL.CV.BA.032523-6.01	Delfina 6	CCEE	10841	11172	10268	12096	13809	14019	15520	15647	14602	12423	10066	10208
EOL.CV.BA.032524-4.01	Delfina 7	CCEE	10222	10627	9635	11513	13228	13464	14969	15096	14061	11821	9453	9575
EOL.CV.MA.033682-3.01	Delta 3 I	CCEE	0	0	0	0	0	18915	19546	19546	18915	19520	18915	19547
EOL.CV.MA.033683-1.01	Delta 3 II	CCEE	0	0	0	0	0	18301	18911	18911	18301	18886	18301	18913
EOL.CV.MA.033684-0.01	Delta 3 III	CCEE	0	0	0	0	0	18301	18911	18911	18301	18886	18301	18913
EOL.CV.MA.033685-8.01	Delta 3 IV	CCEE	20534	18574	20534	19872	20534	6484	6700	6700	6484	6691	6484	6701
EOL.CV.MA.033675-0.01	Delta 3 V	CCEE	0	0	0	0	0	19530	20181	20181	19530	20153	19530	20179
EOL.CV.MA.033673-4.01	Delta 3 VI	CCEE	0	0	0	0	0	19407	20054	20054	19407	20027	19407	20052

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.MA.033680-7.01	Delta 3 VII	CCEE	20534	18574	20534	19872	20534	6607	6827	6827	6607	6818	6607	6827
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	CCEE	0	0	0	0	0	20881	21577	21577	20881	21548	20881	21575
EOL.CV.BA.031121-9.01	Dois Riachos	CCEE	13690	12383	13690	13248	13690	13248	13690	13690	13248	13690	13230	13690
***EOL.CV.BA.031121-9.01	Dois Riachos	CCEE	13690	12383	13690	13248	13690	13248	13690	13690	13248	13690	13230	13690
EOL.CV.RS.030894-3.01	Dos Índios 3	CCEE	6770	6124	6770	6552	6770	6552	6770	6770	6552	6770	6543	6770
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	CCEE	15673	14177	15673	15167	15673	14741	0	0	0	0	0	0
EOL.CV.RN.030512-0.01	Dreen Boa Vista	CCEE	4687	4240	4687	4536	4687	4536	4687	4687	4536	4687	4530	4687
EOL.CV.RN.030549-9.01	Dreen Olho D'Água	CCEE	11383	10297	11383	11016	11383	11016	11383	11383	11016	11383	11001	11383
EOL.CV.RN.030536-7.01	Dreen São Bento do Norte	CCEE	10862	9826	10862	10512	10862	10512	10862	10862	10512	10862	10497	10862
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	CCEE	10401	9543	8883	9749	10550	11016	12350	12544	11433	9778	9158	8987
EOL.CV.BA.030803-0.01	Espigão	CCEE	7500	6784	7500	7258	7500	7258	7010	0	0	0	0	0
EOL.CV.CE.032010-2.01	Estrela	CCEE	10416	9422	10416	10080	10416	10080	10416	10416	10080	10416	10066	10416
EOL.CV.RN.030509-0.01	Eurus IV	CCEE	10937	9893	10937	10584	10937	10584	10937	10937	10584	10937	10569	10937
EOL.CV.RN.030502-2.01	Farol	CCEE	7514	6797	7514	7272	7514	7272	7514	7514	7272	7514	7262	7514
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	CCEE	7500	6784	7500	7258	7500	7258	7500	10714	10368	17142	17601	19022
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	CCEE	2604	2356	2604	2520	2604	2520	2604	2604	2520	2604	2517	2604
EOL.CV.CE.035197-0.01	Garrote	EPE- Certificação	7832	6842	6620	5249	5830	5728	6909	8440	9644	10050	9537	8903
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	CCEE	8177	7396	8177	7913	8177	7913	8177	11681	11304	18689	19190	20740
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	CCEE	7265	5788	8167	8881	9182	8094	9278	9768	9150	11185	8270	7464
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	CCEE	19482	15680	16038	14771	16752	2969	3068	2301	2969	3064	2969	3305
EOL.CV.CE.031485-4.01	Itarema I	CCEE	10808	9769	10705	10305	10736	10444	10864	11000	10714	11000	10624	10928
EOL.CV.CE.031483-8.01	Itarema II	CCEE	10277	9286	10152	9760	10190	9926	10344	10506	10251	10506	10145	10420
EOL.CV.CE.031484-6.01	Itarema III	CCEE	5999	5423	5948	5729	5964	5798	6027	6095	5933	6095	5887	6059
EOL.CV.CE.031813-2.01	Itarema IV	CCEE	8220	7476	8174	7757	7924	7834	8367	8560	8174	8343	8132	8276
EOL.CV.CE.031814-0.01	Itarema IX	CCEE	11308	10321	11250	10590	10798	10732	11570	11905	11338	11538	11269	11410
EOL.CV.CE.031482-0.01	Itarema V	CCEE	7854	7089	7649	7296	7712	7570	7964	8231	8103	8231	7941	8090
EOL.CV.CE.031815-9.01	Itarema VI	CCEE	9040	8219	9013	8571	8784	8642	9168	9342	8943	9157	8906	9086

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.CE.031816-7.01	Itarema VII	CCEE	8070	7350	8037	7619	7796	7693	8213	8388	8022	8189	7981	8125
EOL.CV.CE.031817-5.01	Itarema VIII	CCEE	7564	6872	7541	7189	7372	7243	7661	7781	7461	7644	7428	7597
EOL.CV.RN.031802-7.01	Jericó	CCEE	8482	7672	8482	8208	8482	8208	8482	8482	8208	8482	8197	8482
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	CCEE	11265	10284	10164	10671	11369	11593	12679	12812	11895	10804	10254	10238
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	CCEE	9746	8816	9746	9432	9746	9432	9746	9746	9432	9746	9419	9746
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	CCEE	9895	8951	9895	9576	9895	9576	9895	9895	9576	9895	9563	9895
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	CCEE	5580	5048	5580	5400	5580	5544	5729	5729	5544	5721	5542	5580
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	CCEE	7217	6528	7217	6984	7217	7128	7366	7366	7128	7356	7126	7217
EOL.CV.RN.031025-5.01	Macambira I	CCEE	8003	7248	7957	7200	7440	7477	8477	9214	9149	8667	7200	7453
EOL.CV.RN.031026-3.01	Macambira II	CCEE	6957	6298	6957	6680	6903	6761	7383	7772	7643	7558	7069	6990
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	CCEE	19805	17915	19805	19166	19805	13004	0	0	0	0	0	0
EOL.CV.RN.030454-9.01	Mel 02	CCEE	6547	5922	6547	6336	6547	6336	6547	6547	6336	6547	6327	6547
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	CCEE	4910	4442	4910	4752	4910	4752	4910	4910	4752	4910	4745	4910
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	CCEE	6516	4980	6177	6705	6145	6320	6671	6542	6866	7180	6634	6352
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	CCEE	6934	5349	6879	7389	6656	7034	7306	7128	7238	7889	7565	6729
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	CCEE	9851	9597	9509	10368	11443	11621	13184	14017	14688	12037	11866	11101
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	CCEE	8199	7874	7961	8496	9270	9331	10431	10996	11390	9659	9489	9032
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	CCEE	11234	10162	11234	10872	11234	11303	11680	11680	11303	11664	11301	11234
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	CCEE	6302	5700	6302	6098	6302	6098	6302	9002	8712	14404	14790	15984
EOL.CV.RS.030449-2.01	Osório 3	CCEE	6919	6259	6919	6696	6919	6696	6919	6919	6696	6919	6687	6919
EOL.CV.CE.032012-9.01	Ouro Verde	CCEE	9821	8884	9821	9504	9821	9504	9821	9821	9504	9821	9491	9821
EOL.CV.RS.028855-1.01	Palmares	CCEE	74	67	74	72	74	72	74	74	72	74	72	74
EOL.CV.PR.027908-0.01	Palmas	CCEE	341	318	349	364	370	372	390	388	375	393	365	356
EOL.CV.CE.028706-7.01	Paracuru	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	CCEE	11414	10688	9971	12083	12039	13724	14599	15000	13926	11488	11550	10685
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	CCEE	10267	9287	10267	9936	10267	9936	10267	10267	9936	10267	9922	10267
EOL.CV.CE.031736-5.01	Pedra Cheirosa 1	CCEE	10118	9153	10118	9792	10118	11084	11454	11454	11084	11438	11084	10121

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.CE.031698-9.01	Pedra Cheirosa 2	CCEE	9300	8413	9300	9000	9300	9718	10042	10042	9718	10028	9718	9302
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	CCEE	11991	11197	10637	12584	12572	14139	15019	15384	14326	12064	12080	11307
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	CCEE	7514	6797	7514	7272	7514	7559	7811	7811	7559	7801	7559	7514
EOL.CV.BA.030793-9.01	Pelourinho	CCEE	16249	14698	16249	15725	16249	15725	13729	0	0	0	0	0
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	CCEE	19579	17710	19579	18947	19579	4469	0	0	0	0	0	0
EOL.CV.RS.031509-5.01	Pontal 2A	CCEE	5282	4778	5282	5112	5282	5112	5282	5282	5112	5282	5105	5282
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	CCEE	3125	2827	3125	3024	3125	3024	3125	3125	3024	3125	3020	3125
EOL.CV.RS.030901-0.01	PONTAL 3B	CCEE	8184	7403	8184	7920	8184	7920	8184	8184	7920	8184	7909	8184
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	CCEE	14880	13460	14880	14400	14880	3591	3711	3711	3591	3706	3591	3711
EOL.CV.PI.030639-8.01	Porto do Delta	CCEE	0	0	0	0	0	21863	22592	22592	21863	22562	21863	22593
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	CCEE	0	0	0	0	0	11423	11804	11804	11423	11788	11423	11803
EOL.CV.RS.030469-7.01	REB Cassino I	CCEE	7068	6394	7068	6840	7068	6840	7068	7068	6840	7068	6831	7068
EOL.CV.RS.030477-8.01	REB Cassino II	CCEE	6324	5721	6324	6120	6324	6120	6324	6324	6120	6324	6112	6324
EOL.CV.RS.030468-9.01	REB Cassino III	CCEE	7217	6528	7217	6984	7217	6984	7217	7217	6984	7217	6974	7217
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	CCEE	11234	10162	11234	10872	11234	10872	11234	11234	10872	11234	10857	11234
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	CCEE	11086	10028	11086	10728	11086	10728	11086	11086	10728	11086	10713	11086
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	CCEE	10490	9489	10490	10152	10490	10152	10490	10490	10152	10490	10138	10490
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	CCEE	10416	9422	10416	10080	10416	10080	10416	10416	10080	10416	10066	10416
EOL.CV.RN.030870-6.01	Riachão I	CCEE	8768	7709	5849	6356	8294	9494	12259	12686	12937	11934	11936	10914
EOL.CV.RN.030871-4.01	Riachão II	CCEE	6564	5420	4113	4469	5831	8210	10153	10454	10631	8847	9387	7901
EOL.CV.RN.030874-9.01	Riachão IV	CCEE	8219	7348	5575	6058	7905	9049	11684	12091	12331	9913	10645	4302
EOL.CV.RN.030872-2.01	Riachão VI	CCEE	8332	7528	5712	6207	8099	9272	11971	12389	12634	10157	10907	4540
EOL.CV.RN.030873-0.01	Riachão VII	CCEE	8587	7528	5712	6207	8099	9272	11971	12389	12519	9389	153	153
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	CCEE	14305	11899	12119	11208	12732	2227	1534	1151	2004	1302	1113	1990
EOL.CV.CE.032013-7.01	Santa Mônica I	CCEE	7440	6730	7440	7200	7440	7200	7440	7440	7200	7440	7190	7440
EOL.CV.RN.031810-8.01	Santana I	CCEE	12871	11643	12871	12456	12871	12456	12871	12871	12456	12871	12439	12871
EOL.CV.RN.031811-6.01	Santana II	CCEE	9746	8816	9746	9432	9746	9432	9746	9746	9432	9746	9419	9746

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	CCEE	4762	4307	4762	4608	4762	4608	4762	4762	4608	4762	4602	4762
EOL.CV.PE.031761-6.01	Santo Estevão I	CCEE	9226	8345	9226	8928	9226	8928	9226	9226	8928	9226	8916	9226
EOL.CV.PE.031762-4.01	Santo Estevão II	CCEE	8854	8009	8854	8568	8854	8568	8854	8854	8568	8854	8556	8854
EOL.CV.PE.031763-2.01	Santo Estevão III	CCEE	10565	9557	10565	10224	10565	10224	10565	10565	10224	10565	10210	10565
EOL.CV.PE.031764-0.01	Santo Estevão V	CCEE	10118	9153	10118	9792	10118	9792	10118	10118	9792	10118	9778	10118
EOL.CV.CE.035217-9.01	Santo Inácio III	EPE- Certificação	10219	8934	8667	6905	7655	7518	9038	10999	12534	13059	12398	11593
EOL.CV.CE.031866-3.01	Santo Inácio IV	EPE- Certificação	7994	6987	6776	5395	5983	5876	7067	8604	9809	10220	9701	9070
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	CCEE	9895	8951	9895	9576	9895	9576	9895	9895	9576	9895	9563	9895
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	CCEE	9300	8413	9300	9000	9300	9000	9300	9300	9000	9300	8988	9300
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	CCEE	10044	9086	10044	9720	10044	9720	10044	10044	9720	10044	9707	10044
EOL.CV.CE.035219-5.01	São Raimundo	EPE- Certificação	8373	7334	7180	5810	6403	6280	7465	8971	10134	10555	10029	9427
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	CCEE	9077	8211	9077	8784	9077	8784	9077	9077	8784	9077	8772	9077
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	CCEE	7961	7201	7961	7704	7961	7704	7961	7961	7704	7961	7693	7961
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	CCEE	8556	7740	8556	8280	8556	8280	8556	8556	8280	8556	8269	8556
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	CCEE	8333	7538	8333	8064	8333	8064	8333	8333	8064	8333	8053	8333
EOL.CV.BA.030802-1.01	Serra do Espinhaço	CCEE	13749	12437	13749	13306	13749	13306	12560	0	0	0	0	0
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras	CCEE	9374	8480	9374	9072	9374	9072	9374	9374	9072	9374	9059	9374
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	CCEE	7856	7241	7306	7992	8080	8597	9047	9196	8683	7876	7790	7574
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	CCEE	10355	9366	10355	10021	10355	10021	15585	15585	15251	15585	15237	15585
EOL.CV.PI.031666-0.01	Testa Branca I	CCEE	0	0	0	0	34	15840	16368	16368	15840	16368	15818	16368
EOL.CV.PI.033479-0.01	Testa Branca III	CCEE	16368	14806	16368	15840	16368	3189	3295	3295	3189	3291	3189	3294
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	CCEE	6614	5983	6614	6401	6614	6401	6614	9449	9144	15118	15523	16777
EOL.CV.SC.032016-1.01	Tubarão	CCEE	298	269	298	288	298	288	298	298	288	298	288	298
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	CCEE	12638	11572	10468	7127	3609	5847	7294	8575	9216	10339	10288	9022
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	CCEE	7938	7268	6575	4477	2267	3672	4581	5386	5789	6494	6462	5667
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	CCEE	12429	11380	10295	7010	3550	5750	7174	8434	9064	10168	10118	8873

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.030564-2.01	União dos Ventos 3	CCEE	12429	11380	10295	7010	3550	5750	7174	8434	9064	10168	10118	8873
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	CCEE	5431	4973	4499	3063	1551	2513	3135	3685	3961	4443	4421	3877
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	CCEE	13682	12528	11333	7716	3908	6330	7897	9284	9978	11194	11138	9768
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	CCEE	7416	6790	6142	4182	2118	3431	4280	5032	5408	6067	6037	5294
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	CCEE	8356	7651	6921	4712	2386	3866	4823	5670	6093	6836	6802	5965
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	CCEE	8251	7555	6834	4653	2357	3817	4762	5599	6017	6750	6717	5891
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	CCEE	6267	5738	5191	3534	1790	2899	3617	4252	4570	5127	5102	4474
EOL.CV.CE.030595-2.01	Vento Formoso	CCEE	10565	9557	10565	10224	10565	10224	10565	10565	10224	10565	10210	10565
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	CCEE	13318	12047	13318	12888	13318	12888	13318	13318	12888	13318	12870	13318
EOL.CV.BA.031758-6.01	Ventos da Bahia 2	CCEE	10312	9328	10312	9980	10312	10235	10564	10573	10247	10498	9966	10312
EOL.CV.BA.031770-5.01	Ventos da Bahia 4	CCEE	4408	3988	4408	4266	4408	4402	4543	4548	4408	4512	4260	4408
EOL.CV.BA.031771-3.01	Ventos da Bahia 8	CCEE	10129	9162	10129	9802	10129	9960	10284	10290	9968	10240	9789	10129
EOL.CV.BA.030943-5.01	Ventos de Campo Formoso I	CCEE	12574	11374	12574	12168	12574	12168	12574	12574	12168	12574	12151	12574
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	CCEE	13243	11979	13243	12816	13243	12816	13243	13243	12816	13243	12798	13243
EOL.CV.BA.031563-0.01	Ventos de Guarás I	CCEE	11681	10566	11681	11304	11681	11304	11681	11681	11304	11681	11288	11681
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	CCEE	12722	11508	12722	12312	12722	12312	12722	12722	12312	12722	12295	12722
EOL.CV.PI.031581-8.01	Ventos de Santa Joana I	CCEE	11160	10095	11160	10800	11160	10800	11160	11160	10800	11160	10785	11160
EOL.CV.PI.031580-0.01	Ventos de Santa Joana III	CCEE	9970	9018	9970	9648	9970	9648	9970	9970	9648	9970	9635	9970
EOL.CV.PI.031520-6.01	Ventos de Santa Joana IV	CCEE	10565	9557	10565	10224	10565	10224	10565	10565	10224	10565	10210	10565
EOL.CV.PI.031538-9.01	Ventos de Santa Joana V	CCEE	11681	10566	11681	11304	11681	11304	11681	11681	11304	11681	11288	11681
EOL.CV.PI.031597-4.01	Ventos de Santa Joana VII	CCEE	11086	10028	11086	10728	11086	10728	11086	11086	10728	11086	10713	11086
EOL.CV.PI.031746-2.02	Ventos de Santo Augusto I	CCEE	6696	6057	6696	6480	6696	6480	6696	6696	6480	6696	6471	6696
EOL.CV.PI.031747-0.02	Ventos de Santo Augusto II	CCEE	10490	9489	10490	10152	10490	10152	10490	10490	10152	10490	10138	10490
EOL.CV.PI.031662-8.01	Ventos de Santo Augusto III	CCEE	10416	9422	10416	10080	10416	10080	10416	10416	10080	10416	10066	10416
EOL.CV.PI.031603-2.01	Ventos de Santo Augusto IV	CCEE	11532	10432	11532	11160	11532	11160	11532	11532	11160	11532	11145	11532
EOL.CV.PI.031661-0.01	Ventos de Santo Augusto V	CCEE	9970	9018	9970	9648	9970	9648	9970	9970	9648	9970	9635	9970
EOL.CV.PI.031766-7.01	Ventos de Santo Augusto VI	CCEE	11904	10768	11904	11520	11904	11520	11904	11904	11520	11904	11504	11904

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.PI.031749-7.01	Ventos de Santo Augusto VII	CCEE	6994	6326	6994	6768	6994	6768	6994	6994	6768	6994	6759	6994
EOL.CV.PI.031767-5.01	Ventos de Santo Augusto VIII	CCEE	6696	6057	6696	6480	6696	6480	6696	6696	6480	6696	6471	6696
EOL.CV.PE.031818-3.01	Ventos de São Clemente 1	CCEE	12350	11172	12350	11952	12350	11952	12350	12350	11952	12350	11935	12350
EOL.CV.PE.031819-1.01	Ventos de São Clemente 2	CCEE	11160	10095	11160	10800	11160	10800	11160	11160	10800	11160	10785	11160
EOL.CV.PE.031820-5.01	Ventos de São Clemente 3	CCEE	11086	10028	11086	10728	11086	10728	11086	11086	10728	11086	10713	11086
EOL.CV.PE.031821-3.01	Ventos de São Clemente 4	CCEE	11309	10230	11309	10944	11309	10944	11309	11309	10944	11309	10929	11309
EOL.CV.PE.031822-1.01	Ventos de São Clemente 5	CCEE	13243	11979	13243	12816	13243	12816	13243	13243	12816	13243	12798	13243
EOL.CV.PE.031823-0.01	Ventos de São Clemente 6	CCEE	10937	9893	10937	10584	10937	10584	10937	10937	10584	10937	10569	10937
EOL.CV.PE.031824-8.01	Ventos de São Clemente 7	CCEE	9374	8480	9374	9072	9374	9072	9374	9374	9072	9374	9059	9374
EOL.CV.PE.031825-6.01	Ventos de São Clemente 8	CCEE	8407	7605	8407	8136	8407	8136	8407	8407	8136	8407	8125	8407
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	CCEE	10193	9220	10193	9864	10193	9864	10193	10193	9864	10193	9850	10193
EOL.CV.PI.033144-9.01	Ventos de São Vicente 08	CCEE	11309	10230	11309	10944	11309	10944	11309	11309	10944	11309	10929	11309
EOL.CV.PI.033143-0.01	Ventos de São Vicente 09	CCEE	11309	10230	11309	10944	11309	10944	11309	11309	10944	11309	10929	11309
EOL.CV.PI.033136-8.01	Ventos de São Vicente 10	CCEE	11309	10230	11309	10944	11309	10944	11309	11309	10944	11309	10929	11309
EOL.CV.PI.033141-4.01	Ventos de São Vicente 11	CCEE	10550	9514	10371	10347	11371	11326	11888	11903	11380	11495	10608	10647
EOL.CV.PI.033140-6.01	Ventos de São Vicente 12	CCEE	11160	10095	11160	10800	11160	10800	11160	11160	10800	11160	10785	11160
EOL.CV.PI.033139-2.01	Ventos de São Vicente 13	CCEE	10515	9463	10235	10385	11784	11904	12585	12609	11988	11975	10799	10661
EOL.CV.PI.033138-4.01	Ventos de São Vicente 14	CCEE	11383	10297	11383	11016	11383	11016	11383	11383	11016	11383	11001	11383
EOL.CV.CE.030585-5.01	Ventos de Tianguá	CCEE	10937	9893	10937	10584	10937	10584	10937	10937	10584	10937	10569	10937
EOL.CV.CE.030584-7.01	Ventos de Tianguá Norte	CCEE	11234	10162	11234	10872	11234	10872	11234	11234	10872	11234	10857	11234
EOL.CV.CE.030582-0.01	Ventos do Morro do Chapéu	CCEE	10193	9220	10193	9864	10193	9864	10193	10193	9864	10193	9850	10193
EOL.CV.CE.030596-0.01	Ventos do Parazinho	CCEE	11234	10162	11234	10872	11234	10872	11234	11234	10872	11234	10857	11234
EOL.CV.BA.030946-0.01	Ventos do Sertão	CCEE	11011	9960	11011	10656	11011	10656	11011	11011	10656	11011	10641	11011
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	CCEE	6398	5788	6398	6192	6398	6192	6398	6398	6192	6398	6183	6398
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	CCEE	2306	2086	2306	2232	2306	2232	2306	2306	2232	2306	2229	2306
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	CCEE	4613	4173	4613	4464	4613	4464	4613	4613	4464	4613	4458	4613
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	CCEE	5208	4711	5208	5040	5208	5040	5208	5208	5040	5208	5033	5208

CEG	Usina	GF sazonalizada												
		Ref.	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.031578-8.01	Verace 28	CCEE	4166	3769	4166	4032	4166	4032	4166	4166	4032	4166	4026	4166
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	CCEE	5803	5249	5803	5616	5803	5616	5803	5803	5616	5803	5608	5803
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	CCEE	5803	5249	5803	5616	5803	5616	5803	5803	5616	5803	5608	5803
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	CCEE	3050	2759	3050	2952	3050	2952	3050	3050	2952	3050	2948	3050
EOL.CV.RS.031601-6.01	Verace 34	CCEE	4762	4307	4762	4608	4762	4608	4762	4762	4608	4762	4602	4762
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	CCEE	4092	3702	4092	3960	4092	3960	4092	4092	3960	4092	3955	4092
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	CCEE	6770	6124	6770	6552	6770	6552	6770	6770	6552	6770	6543	6770
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	CCEE	6577	4965	5786	6489	5705	5640	6391	6429	6542	6938	6346	6651
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	CCEE	6285	4615	5535	6287	5676	5683	6339	6419	6436	6672	6367	6394
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	CCEE	8378	6221	7346	8264	7481	7370	8340	8406	8607	9072	8374	8500
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	CCEE	10248	7682	9094	9910	9203	8547	9964	10079	10445	11157	9965	10216
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	CCEE	9254	6823	8448	9660	8652	8565	9837	9665	10332	10989	9587	9439
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	CCEE	9288	6800	8096	9174	8460	8750	9565	9754	9833	10274	9271	9359
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	CCEE	5796	4241	4938	5705	5169	5050	5820	5748	6077	6466	5809	5757
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	CCEE	9675	6956	8576	9538	8555	8512	9696	9741	10104	10848	9517	9533
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	CCEE	8009	5738	7153	8064	7268	7491	8342	8263	8704	9223	8206	8147
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	CCEE	9273	6916	8622	9183	8520	7912	9118	9116	9712	10330	9190	8980
EOL.CV.RN.031750-0.01	Vila Amazonas V	CCEE	9419	8520	9419	9115	9419	9115	9626	9626	9315	9625	9304	9626
EOL.CV.RN.031759-4.01	Vila Pará I	CCEE	10102	9138	10102	9776	10102	9776	10282	10282	9951	10283	9938	10282
EOL.CV.RN.031757-8.01	Vila Pará II	CCEE	8798	7958	8798	8514	8798	8514	9057	9057	8764	9054	8753	9057
EOL.CV.RN.031765-9.01	Vila Pará III	CCEE	8805	7965	8805	8521	8805	8521	8805	8805	8521	8804	8510	8498
EOL.CV.RS.031302-5.01	Xangri-Lá	CCEE	5972	4459	5278	5099	6238	5449	6143	7608	6838	9197	7270	6662

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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.BA.030779-3.01	Ametista	230000.1	129249.5	359249.6	35040.0	10.3	11.4	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	89.93	Redução de GF para 10.3 MWmed
EOL.CV.RN.030622-3.01	Arizona 1	440774.0	0.0	440774.0	35064.0	12.6	12.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	97.45	GF mantida de 12.9 MWmed
EOL.CV.RN.031801-9.01	Aroeira	8053.9	387544.8	395598.7	35040.0	11.3	11.3	PRT - SPE/MME Nº 103 de 27/11/2013	99.91	GF mantida de 11.3 MWmed
EOL.CV.RN.030505-7.01	Asa Branca I	258263.9	196655.8	454919.7	35040.0	13.0	14.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91.43	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.RN.030547-2.01	Asa Branca II	245087.9	208679.9	453767.8	35040.0	12.9	14.3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	90.56	GF mantida de 14.3 MWmed
EOL.CV.RN.030548-0.01	Asa Branca III	254990.3	211598.5	466588.8	35040.0	13.3	14.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91.83	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030498-0.01	Asa Branca IV	344342.1	112224.0	456566.1	35064.0	13.0	14.0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	93.01	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.RN.030507-3.01	Asa Branca V	358327.1	109819.2	468146.3	35064.0	13.4	13.7	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	97.45	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.RN.030520-0.01	Asa Branca VI	338502.9	115430.4	453933.3	35064.0	12.9	14.4	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	89.90	Redução de GF para 12.9 MWmed
EOL.CV.RN.030513-8.01	Asa Branca VII	268824.6	96993.6	365818.2	35064.0	10.4	12.1	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	86.22	Redução de GF para 10.4 MWmed
EOL.CV.RN.030508-1.01	Asa Branca VIII	293377.0	109017.6	402394.6	35064.0	11.5	13.6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	84.38	Redução de GF para 11.5 MWmed
EOL.CV.RS.030457-3.01	Atlântica I	409796.4	9746.4	419542.8	35064.0	12.0	13.1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	91.34	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.RS.030462-0.01	Atlântica II	385052.1	18279.3	403331.4	35064.0	11.5	12.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	89.17	Redução de GF para 11.5 MWmed
EOL.CV.RS.030461-1.01	Atlântica IV	411562.2	18421.0	429983.2	35064.0	12.3	13.0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	94.33	GF mantida de 13 MWmed
EOL.CV.RS.030480-8.01	Atlântica V	422477.4	0.0	422477.4	35064.0	12.0	12.3	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	97.96	GF mantida de 12.3 MWmed
EOL.CV.RS.031700-4.01	Aura Mangueira IV	28822.0	324341.3	353163.3	35040.0	10.1	10.1	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	99.79	GF mantida de 10.1 MWmed
EOL.CV.RS.031696-2.01	Aura Mangueira VI	41883.9	423891.6	465775.5	35040.0	13.3	13.2	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.70	GF mantida de 13.2 MWmed
EOL.CV.RS.031805-1.01	Aura Mangueira VII	106785.1	301324.8	408109.9	35040.0	11.6	11.8	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	98.70	GF mantida de 11.8 MWmed
EOL.CV.RS.031719-5.01	Aura Mangueira XI	35082.4	121608.0	156690.4	35040.0	4.5	4.5	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	99.37	GF mantida de 4.5 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.031653-9.01	Aura Mangueira XII	40770.1	224287.5	265057.6	35040.0	7.6	7.5	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.86	GF mantida de 7.5 MWmed
EOL.CV.RS.031646-6.01	Aura Mangueira XIII	45361.1	215791.4	261152.5	35040.0	7.5	7.4	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.72	GF mantida de 7.4 MWmed
EOL.CV.RS.031647-4.01	Aura Mangueira XV	64229.9	246503.3	310733.2	35040.0	8.9	8.9	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	99.64	GF mantida de 8.9 MWmed
EOL.CV.RS.031705-5.01	Aura Mangueira XVII	31520.1	223562.5	255082.6	35040.0	7.3	7.3	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	99.72	GF mantida de 7.3 MWmed
EOL.CV.RS.031806-0.01	Aura Mirim II	131963.8	372825.6	504789.4	35040.0	14.4	14.6	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	98.67	GF mantida de 14.6 MWmed
EOL.CV.RS.031663-6.01	Aura Mirim IV	58812.8	202680.0	261492.8	35040.0	7.5	7.5	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	99.50	GF mantida de 7.5 MWmed
EOL.CV.RS.031701-2.01	Aura Mirim VI	20852.2	134750.0	155602.2	35040.0	4.4	4.4	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.93	GF mantida de 4.4 MWmed
EOL.CV.RS.031699-7.01	Aura Mirim VIII	20910.4	134750.0	155660.4	35040.0	4.4	4.4	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.96	GF mantida de 4.4 MWmed
EOL.CV.RN.030932-0.01	Baixa do Feijão I	229251.7	295814.5	525066.2	35040.0	15.0	14.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	103.34	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030933-8.01	Baixa do Feijão II	218660.2	295375.9	514036.1	35040.0	14.7	14.5	PRT SPE/MME Nº 6, de 13/01/2016	101.17	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030934-6.01	Baixa do Feijão III	215297.9	289694.2	504992.1	35040.0	14.4	14.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.49	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.RN.030931-1.01	Baixa do Feijão IV	204072.9	279142.8	483215.7	35040.0	13.8	13.7	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	100.66	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.BA.031607-5.01	Banda de Couro	101617.4	336384.0	438001.4	35040.0	12.5	12.8	PRT SPE/MME Nº 55, de 23/03/2016	97.66	GF mantida de 12.8 MWmed
EOL.CV.BA.031667-9.01	Baraúnas II	79704.3	281196.0	360900.3	35040.0	10.3	10.7	PRT SPE/MME Nº 55, de 23/03/2016	96.26	GF mantida de 10.7 MWmed
EOL.CV.CE.028174-3.01	Beberibe	0.0	0.0	0.0	78888.0	0.0	-	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	-	GF mantida de 0.0 MWmed
EOL.CV.CE.030697-5.01	Boca do Córrego	279445.3	80058.9	359504.2	35064.0	10.3	10.4	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	98.58	GF mantida de 10.4 MWmed
EOL.CV.BA.030837-4.01	Borgo	197264.5	182208.0	379472.5	35040.0	10.8	10.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	104.13	GF mantida de 10.4 MWmed
EOL.CV.RN.031015-8.01	Cabeço Preto III	113221.4	359794.8	473016.2	35040.0	13.5	14.5	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	93.10	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.RN.030876-5.01	Cabeço Preto V	121236.8	379021.1	500257.9	35040.0	14.3	15.3	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	93.31	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.RN.030900-1.01	Cabeço Preto VI	79644.8	255420.7	335065.5	35040.0	9.6	10.3	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	92.84	GF mantida de 10.3 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.CE.032011-0.01	Cacimbas 1	74426.6	268056.0	342482.6	35040.0	9.8	10.2	PRT SPE-MME Nº 261, de 04/08/2015	95.82	GF mantida de 10.2 MWmed
EOL.CV.BA.030792-0.01	Caetité	299481.3	290832.0	590313.3	35040.0	16.8	16.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	101.49	GF mantida de 16.6 MWmed
EOL.CV.BA.030976-1.01	Caetité 1	387002.1	87687.6	474689.7	35064.0	13.5	13.0	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	104.14	GF mantida de 13 MWmed
EOL.CV.BA.030437-9.01	Caetité 2	425054.6	90431.4	515486.0	35064.0	14.7	13.8	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	106.53	Aumento de GF para 14.7 MWmed
EOL.CV.BA.030448-4.01	Caetité 3	336958.6	73393.6	410352.2	35064.0	11.7	11.2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	104.49	GF mantida de 11.2 MWmed
EOL.CV.BA.031523-0.01	Caetité C	92424.8	59894.5	152319.3	35040.0	4.3	4.1	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	106.02	Aumento de GF para 4.3 MWmed
EOL.CV.RN.030895-1.02	Caíçara I	248756.8	253317.6	502074.4	35040.0	14.3	15.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.89	GF mantida de 15.1 MWmed
EOL.CV.RN.030915-0.02	Caíçara II	171964.0	161049.6	333013.6	35040.0	9.5	9.6	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	99.00	GF mantida de 9.6 MWmed
EOL.CV.RN.030511-1.01	Calango 1	238477.5	243528.0	482005.5	35040.0	13.8	13.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	98.96	GF mantida de 13.9 MWmed
EOL.CV.RN.030519-7.01	Calango 2	241550.2	208488.0	450038.2	35040.0	12.8	11.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	107.93	Aumento de GF para 12.8 MWmed
EOL.CV.RN.030545-6.01	Calango 3	239955.3	243528.0	483483.3	35040.0	13.8	13.9	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	99.27	GF mantida de 13.9 MWmed
EOL.CV.RN.030537-5.01	Calango 4	245940.8	224256.0	470196.8	35040.0	13.4	12.8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	104.83	GF mantida de 12.8 MWmed
EOL.CV.RN.030552-9.01	Calango 5	239057.4	240024.0	479081.4	35040.0	13.7	13.7	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	99.80	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.RN.031812-4.01	Calango 6	170462.1	472416.0	642878.1	35040.0	18.3	18.5	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	99.17	GF mantida de 18.5 MWmed
EOL.CV.RN.031072-7.01	Campo dos Ventos I	187814.6	278095.9	465910.5	35040.0	13.3	13.6	PRT - SPE/MME Nº 86, de 26/09/2013.	97.77	GF mantida de 13.6 MWmed
EOL.CV.RN.031071-9.01	Campo dos Ventos III	191828.6	265446.6	457275.2	35040.0	13.1	13.4	PRT - SPE/MME Nº 86, de 26/09/2013.	97.39	GF mantida de 13.4 MWmed
EOL.CV.RN.031069-7.01	Campo dos Ventos V	173343.4	267834.8	441178.1	35040.0	12.6	13.1	PRT - SPE/MME Nº 86, de 26/09/2013.	96.11	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.RS.031510-9.01	Capão do Inglês	77716.7	75492.0	153208.7	35040.0	4.4	4.5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	97.16	GF mantida de 4.5 MWmed
EOL.CV.RN.030897-8.01	Carcará 2	422898.9	131400.0	554298.9	35064.0	15.8	15.0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	105.39	Aumento de GF para 15.8 MWmed
EOL.CV.BA.031519-2.01	Casa Nova 2	4715.5	306424.2	311139.8	35040.0	8.9	8.9	PRT - SPE/MME Nº 385, de 15/12/2017	99.77	GF mantida de 8.9 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.BA.031524-9.01	Casa Nova 3	71025.8	258543.6	329569.5	35040.0	9.4	9.4	PRT - SPE/MME Nº 385, de 15/12/2017	100.06	GF mantida de 9.4 MWmed
EOL.CV.RS.031517-6.01	Chuí 09	130556.3	113316.2	243872.5	35040.0	7.0	7.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.05	GF mantida de 7.4 MWmed
EOL.CV.RS.030767-0.01	Chuí I	197242.4	127444.6	324687.0	35040.0	9.3	10.4	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	89.10	Redução de GF para 9.3 MWmed
EOL.CV.RS.030790-4.01	Chuí II	166840.1	111320.8	278160.9	35040.0	7.9	9.1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	87.23	Redução de GF para 7.9 MWmed
EOL.CV.RS.030754-8.01	Chuí IV	162805.6	109518.9	272324.5	35040.0	7.8	9.0	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	86.35	Redução de GF para 7.8 MWmed
EOL.CV.RS.030760-2.01	Chuí V	240228.3	145943.8	386172.1	35040.0	11.0	12.7	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	86.78	Redução de GF para 11 MWmed
EOL.CV.RN.030672-0.01	Costa Branca	276093.4	78556.8	354650.2	35064.0	10.1	9.8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	103.21	GF mantida de 9.8 MWmed
EOL.CV.RS.031487-0.01	Coxilha Seca	246965.3	221443.2	468408.5	35040.0	13.4	13.2	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	101.27	GF mantida de 13.2 MWmed
EOL.CV.BA.032081-1.01	Cristalândia I	43264.6	452697.9	495962.5	35040.0	14.2	14.1	PRT - SPE/MME Nº 132, de 10 /04/2015	100.38	GF mantida de 14.1 MWmed
EOL.CV.BA.032082-0.01	Cristalândia II	46493.9	462279.9	508773.7	35040.0	14.5	14.4	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.83	GF mantida de 14.4 MWmed
EOL.CV.BA.032083-8.01	Cristalândia III	42277.2	446274.4	488551.6	35040.0	13.9	13.9	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.31	GF mantida de 13.9 MWmed
EOL.CV.BA.032521-0.01	Delfina 3	22423.9	528766.5	551190.3	35040.0	15.7	15.6	PRT - SPE/MME Nº 150, de 29 /05/2017	100.84	GF mantida de 15.6 MWmed
EOL.CV.BA.032522-8.01	Delfina 4	8564.7	126092.5	134657.2	35040.0	3.8	3.8	PRT - SPE/MME Nº 150, de 29 /05/2017	101.13	GF mantida de 3.8 MWmed
EOL.CV.BA.032523-6.01	Delfina 6	35534.7	569990.3	605525.0	35040.0	17.3	17.2	PRT - SPE/MME Nº 150, de 29 /05/2017	100.47	GF mantida de 17.2 MWmed
EOL.CV.BA.032524-4.01	Delfina 7	35592.4	543806.4	579398.8	35040.0	16.5	16.4	PRT - SPE/MME Nº 150, de 29 /05/2017	100.83	GF mantida de 16.4 MWmed
EOL.CV.MA.033682-3.01	Delta 3 I	57739.7	462719.0	520458.7	35040.0	14.9	15.4	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	96.45	GF mantida de 15.4 MWmed
EOL.CV.MA.033683-1.01	Delta 3 II	75756.6	409873.0	485629.6	35040.0	13.9	14.9	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	93.02	GF mantida de 14.9 MWmed
EOL.CV.MA.033684-0.01	Delta 3 III	56655.7	447695.0	504350.7	35040.0	14.4	14.9	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	96.60	GF mantida de 14.9 MWmed
EOL.CV.MA.033685-8.01	Delta 3 IV	89226.4	545408.0	634634.4	35040.0	18.1	16.7	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	108.45	Aumento de GF para 18.1 MWmed
EOL.CV.MA.033675-0.01	Delta 3 V	87230.6	437382.0	524612.6	35040.0	15.0	15.9	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	94.16	GF mantida de 15.9 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.MA.033673-4.01	Delta 3 VI	87877.0	434631.0	522508.0	35040.0	14.9	15.8	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	94.38	GF mantida de 15.8 MWmed
EOL.CV.MA.033680-7.01	Delta 3 VII	93219.6	548159.0	641378.6	35040.0	18.3	16.8	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	108.95	Aumento de GF para 18.3 MWmed
EOL.CV.PI.030838-2.01	Delta do Parnaíba	475955.3	20881.0	496836.3	35064.0	14.2	17.0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	83.35	Redução de GF para 14.2 MWmed
EOL.CV.BA.031121-9.01	Dois Riachos	189420.3	442943.2	632363.5	35040.0	18.0	18.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.08	GF mantida de 18.4 MWmed
EOL.CV.RS.030894-3.01	Dos Índios 3	200217.1	79716.0	279933.1	35064.0	8.0	9.1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	87.73	Redução de GF para 8 MWmed
EOL.CV.BA.030778-5.01	Dourados	214771.3	120953.9	335725.2	35040.0	9.6	10.4	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	92.13	GF mantida de 10.4 MWmed
EOL.CV.RN.030512-0.01	Dreen Boa Vista	142317.6	59875.2	202192.8	35064.0	5.8	6.3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	91.53	GF mantida de 6.3 MWmed
EOL.CV.RN.030549-9.01	Dreen Olho D'Água	364073.4	145411.2	509484.6	35064.0	14.5	15.3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	94.97	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.RN.030536-7.01	Dreen São Bento do Norte	338428.1	138758.4	477186.5	35064.0	13.6	14.6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	93.21	GF mantida de 14.6 MWmed
EOL.CV.BA.030807-2.01	Emiliana	402763.1	96468.7	499231.8	35064.0	14.2	14.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.27	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.BA.030803-0.01	Espigão	102585.9	101616.0	204201.9	35040.0	5.8	5.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.48	GF mantida de 5.8 MWmed
EOL.CV.CE.032010-2.01	Estrela	83044.5	387758.0	470802.5	35040.0	13.4	14.0	PRT SPE-MME Nº 261, de 04/08/2015	95.97	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.RN.030509-0.01	Eurus IV	264186.0	203580.3	467766.3	35040.0	13.3	14.7	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	90.81	GF mantida de 14.7 MWmed
EOL.CV.RN.030502-2.01	Farol	228008.3	95990.4	323998.7	35064.0	9.2	10.1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	91.49	GF mantida de 10.1 MWmed
EOL.CV.CE.030670-3.01	Flexeiras I	452096.1	0.0	452096.1	35064.0	12.9	14.4	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	89.54	Redução de GF para 12.9 MWmed
EOL.CV.RS.031477-3.01	Galpões	66967.1	58716.0	125683.1	35040.0	3.6	3.5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	102.48	GF mantida de 3.5 MWmed
EOL.CV.CE.035197-0.01	Garrote	8901.0	357441.8	366342.8	35040.0	10.5	10.5	PRT - SPE/MME Nº 118, de 17 /05/2019	99.57	GF mantida de 10.5 MWmed
EOL.CV.CE.030663-0.01	Guajiru	510762.1	0.0	510762.1	35064.0	14.6	15.7	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	92.78	GF mantida de 15.7 MWmed
EOL.CV.RS.030750-5.01	Ibirapuitã	200105.8	159147.3	359253.1	35040.0	10.3	11.7	PRT SPE/MME Nº 19, de 11/02/2016	87.63	Redução de GF para 10.3 MWmed
EOL.CV.CE.030691-6.01	Ilha Grande	313959.0	88760.2	402719.2	35064.0	11.5	11.8	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	97.33	GF mantida de 11.8 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.CE.031485-4.01	Itarema I	219222.8	287073.4	506296.2	35040.0	14.4	14.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.97	GF mantida de 14.6 MWmed
EOL.CV.CE.031483-8.01	Itarema II	211394.9	253804.5	465199.5	35040.0	13.3	13.9	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95.51	GF mantida de 13.9 MWmed
EOL.CV.CE.031484-6.01	Itarema III	117091.2	159281.9	276373.1	35040.0	7.9	8.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97.37	GF mantida de 8.1 MWmed
EOL.CV.CE.031813-2.01	Itarema IV	124826.2	241856.3	366682.5	35040.0	10.5	11.1	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	94.28	GF mantida de 11.1 MWmed
EOL.CV.CE.031814-0.01	Itarema IX	170149.5	333054.1	503203.6	35040.0	14.4	15.3	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	93.86	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.CE.031482-0.01	Itarema V	154119.4	187464.0	341583.4	35040.0	9.7	10.7	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91.11	GF mantida de 10.7 MWmed
EOL.CV.CE.031815-9.01	Itarema VI	144857.5	266013.4	410870.9	35040.0	11.7	12.2	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	96.11	GF mantida de 12.2 MWmed
EOL.CV.CE.031816-7.01	Itarema VII	123859.2	237533.7	361393.0	35040.0	10.3	10.9	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	94.62	GF mantida de 10.9 MWmed
EOL.CV.CE.031817-5.01	Itarema VIII	126520.3	222484.2	349004.5	35040.0	10.0	10.2	PRT - SPE/MME Nº 142, de 21/05/2014	97.65	GF mantida de 10.2 MWmed
EOL.CV.RN.031802-7.01	Jericó	8691.7	390974.4	399666.1	35040.0	11.4	11.4	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	100.05	GF mantida de 11.4 MWmed
EOL.CV.BA.030801-3.01	Joana	380868.0	90837.0	471705.0	35064.0	13.5	15.3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	87.93	Redução de GF para 13.5 MWmed
EOL.CV.RN.030902-8.02	Junco I	215916.7	219765.6	435682.3	35040.0	12.4	13.1	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	94.91	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.RN.030914-1.02	Junco II	214053.7	223120.8	437174.5	35040.0	12.5	13.3	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	93.81	GF mantida de 13.3 MWmed
EOL.CV.RN.030660-6.01	Juremas	184622.9	60996.0	245618.9	35064.0	7.0	7.6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	92.17	GF mantida de 7.6 MWmed
EOL.CV.RN.030661-4.01	Macacos	240083.6	78631.2	318714.8	35064.0	9.1	9.8	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	92.75	GF mantida de 9.8 MWmed
EOL.CV.RN.031025-5.01	Macambira I	156793.8	236292.3	393086.1	35040.0	11.2	10.9	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	102.92	GF mantida de 10.9 MWmed
EOL.CV.RN.031026-3.01	Macambira II	140300.3	210501.0	350801.3	35040.0	10.0	9.7	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	103.21	GF mantida de 9.7 MWmed
EOL.CV.BA.030768-8.01	Maron	281478.7	147220.1	428698.8	35040.0	12.2	12.5	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	97.88	GF mantida de 12.5 MWmed
EOL.CV.RN.030454-9.01	Mel 02	308042.7	0.0	308042.7	35064.0	8.8	8.8	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	99.83	GF mantida de 8.8 MWmed
EOL.CV.RN.030370-4.01	Miassaba 2	336989.5	0.0	336989.5	52584.0	6.4	6.6	PRT - SPE/MME Nº 1 de 20/01/2012	97.10	GF mantida de 6.6 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.030844-7.01	Minuano I	178493.5	101466.2	279959.7	35040.0	8.0	8.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	90.79	GF mantida de 8.8 MWmed
EOL.CV.RS.030791-2.01	Minuano II	190839.2	110647.2	301486.4	35040.0	8.6	9.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	89.63	Redução de GF para 8.6 MWmed
EOL.CV.RN.030787-4.01	Modelo I	464464.3	104280.0	568744.3	35064.0	16.2	15.9	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	102.01	GF mantida de 15.9 MWmed
EOL.CV.RN.030788-2.01	Modelo II	368954.9	83947.6	452902.5	35064.0	12.9	12.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.91	GF mantida de 12.8 MWmed
EOL.CV.RN.030889-7.01	Morro dos Ventos II	344983.7	167535.1	512518.8	35040.0	14.6	15.4	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	94.98	GF mantida de 15.4 MWmed
EOL.CV.CE.030656-8.01	Mundaú	368737.1	18303.7	387040.8	35064.0	11.0	12.1	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	91.22	GF mantida de 12.1 MWmed
EOL.CV.RS.030449-2.01	Osório 3	315715.9	0.0	315715.9	35064.0	9.0	9.3	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	96.82	GF mantida de 9.3 MWmed
EOL.CV.CE.032012-9.01	Ouro Verde	79817.9	375421.2	455239.1	35040.0	13.0	13.2	PRT SPE-MME Nº 261, de 04/08/2015	98.42	GF mantida de 13.2 MWmed
EOL.CV.RS.028855-1.01	Palmares	5785.9	0.0	5785.9	61368.0	0.1	0.1	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	94.28	GF mantida de 0.1 MWmed
EOL.CV.PR.027908-0.01	Palmas	39310.9	0.0	39310.9	87648.0	0.4	0.5	PRT SPE/MME Nº 188 de 28/09/2016	89.70	Redução de GF para 0.4 MWmed
EOL.CV.CE.028706-7.01	Paracuru	84.7	0.0	84.7	78888.0	0.0	-	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	-	GF mantida de 0.0 MWmed
EOL.CV.PE.030805-6.01	Pau Ferro	432162.2	158582.2	590744.4	35064.0	16.8	16.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.28	GF mantida de 16.8 MWmed
EOL.CV.BA.030443-3.01	Pedra Branca	489065.9	0.0	489065.9	35064.0	13.9	13.8	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	101.07	GF mantida de 13.8 MWmed
EOL.CV.CE.031736-5.01	Pedra Cheirosa 1	69408.3	441444.4	510852.7	35040.0	14.6	14.5	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6/07/2017	100.55	GF mantida de 14.5 MWmed
EOL.CV.CE.031698-9.01	Pedra Cheirosa 2	63624.3	396670.3	460294.6	35040.0	13.1	13.0	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6/07/2017	101.05	GF mantida de 13 MWmed
EOL.CV.PE.030806-4.01	Pedra do Gerônimo	477170.4	165291.3	642461.7	35064.0	18.3	17.5	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	104.70	GF mantida de 17.5 MWmed
EOL.CV.RN.030671-1.01	Pedra Preta	283966.4	82713.6	366680.0	35064.0	10.5	10.3	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	101.53	GF mantida de 10.3 MWmed
EOL.CV.BA.030793-9.01	Pelourinho	199030.7	217248.0	416278.7	35040.0	11.9	12.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95.81	GF mantida de 12.4 MWmed
EOL.CV.BA.030776-9.01	Pilões	240201.4	137153.4	377354.8	35040.0	10.8	11.4	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	94.47	GF mantida de 11.4 MWmed
EOL.CV.RS.031509-5.01	Pontal 2A	73374.3	181305.6	254679.9	35040.0	7.3	7.1	PRT - SPE/MME Nº 93 de 31/10/2013	102.37	GF mantida de 7.1 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.030460-3.01	Pontal 2B	96750.5	45868.2	142618.7	35040.0	4.1	4.2	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	96.91	GF mantida de 4.2 MWmed
EOL.CV.RS.030901-0.01	PONTAL 3B	87130.2	289080.0	376210.2	35040.0	10.7	11.0	PRT - SPE/MME Nº 41 de 01/12/2011	97.61	GF mantida de 11 MWmed
EOL.CV.PI.030827-7.01	Porto das Barcas	295586.8	76091.0	371677.8	35064.0	10.6	11.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.64	GF mantida de 11.2 MWmed
EOL.CV.PI.030639-8.01	Porto do Delta	146188.1	467784.0	613972.1	35040.0	17.5	17.8	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.44	GF mantida de 17.8 MWmed
EOL.CV.PI.030830-7.01	Porto Salgado	260764.0	11423.0	272187.0	35064.0	7.8	9.3	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	83.47	Redução de GF para 7.8 MWmed
EOL.CV.RS.030469-7.01	REB Cassino I	200842.8	83220.0	284062.8	35064.0	8.1	9.5	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	85.28	Redução de GF para 8.1 MWmed
EOL.CV.RS.030477-8.01	REB Cassino II	186830.4	74460.0	261290.4	35064.0	7.5	8.5	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	87.67	Redução de GF para 7.5 MWmed
EOL.CV.RS.030468-9.01	REB Cassino III	216513.4	84972.0	301485.4	35064.0	8.6	9.7	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	88.64	Redução de GF para 8.6 MWmed
EOL.CV.RN.030515-4.01	Renascença I	425755.1	121041.6	546796.7	35064.0	15.6	15.1	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	103.27	GF mantida de 15.1 MWmed
EOL.CV.RN.030516-2.01	Renascença II	413356.1	119438.4	532794.5	35064.0	15.2	14.9	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	101.98	GF mantida de 14.9 MWmed
EOL.CV.RN.030527-8.01	Renascença III	384779.1	113025.6	497804.7	35064.0	14.2	14.1	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	100.69	GF mantida de 14.1 MWmed
EOL.CV.RN.030551-0.01	Renascença IV	390235.8	112224.0	502459.8	35064.0	14.3	14.0	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	102.36	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.RN.030870-6.01	Riachão I	302865.5	156111.9	458977.4	35040.0	13.1	13.6	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	96.31	GF mantida de 13.6 MWmed
EOL.CV.RN.030871-4.01	Riachão II	247437.9	112545.8	359983.8	35040.0	10.3	10.5	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	97.84	GF mantida de 10.5 MWmed
EOL.CV.RN.030874-9.01	Riachão IV	282396.5	132319.6	414716.1	35040.0	11.8	12.0	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	98.63	GF mantida de 12 MWmed
EOL.CV.RN.030872-2.01	Riachão VI	285444.4	135527.5	420972.0	35040.0	12.0	12.3	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	97.68	GF mantida de 12.3 MWmed
EOL.CV.RN.030873-0.01	Riachão VII	241526.3	120014.4	361540.7	35040.0	10.3	10.5	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	98.27	GF mantida de 10.5 MWmed
EOL.CV.CE.030695-9.01	Ribeirão Eolos	226092.8	67174.4	293267.2	35064.0	8.4	8.4	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	99.57	GF mantida de 8.4 MWmed
EOL.CV.CE.032013-7.01	Santa Mônica I	68186.7	262800.0	330986.7	35040.0	9.4	10.0	PRT SPE-MME Nº 261, de 04/08/2015	94.46	GF mantida de 10 MWmed
EOL.CV.RN.031810-8.01	Santana I	163735.9	441772.8	605508.7	35040.0	17.3	17.3	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.89	GF mantida de 17.3 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RN.031811-6.01	Santana II	123048.5	334521.6	457570.1	35040.0	13.1	13.1	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.68	GF mantida de 13.1 MWmed
EOL.CV.CE.030916-8.01	Santo Antônio de Pádua	154553.8	46700.8	201254.6	35064.0	5.7	6.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	89.68	Redução de GF para 5.7 MWmed
EOL.CV.PE.031761-6.01	Santo Estevão I	68421.0	370822.0	439243.0	35040.0	12.5	12.4	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	101.09	GF mantida de 12.4 MWmed
EOL.CV.PE.031762-4.01	Santo Estevão II	81340.0	347015.9	428355.9	35040.0	12.2	11.9	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	102.73	GF mantida de 11.9 MWmed
EOL.CV.PE.031763-2.01	Santo Estevão III	110306.2	373176.0	483482.2	35040.0	13.8	14.2	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	97.17	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.PE.031764-0.01	Santo Estevão V	117672.7	357408.0	475080.7	35040.0	13.6	13.6	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.69	GF mantida de 13.6 MWmed
EOL.CV.CE.035217-9.01	Santo Inácio III	11193.3	466484.3	477677.7	35040.0	13.6	13.6	PRT- SPE/MME Nº 118, de 17 /05/2019	100.24	GF mantida de 13.6 MWmed
EOL.CV.CE.031866-3.01	Santo Inácio IV	8059.9	364860.4	372920.3	35040.0	10.6	10.7	PRT- SPE/MME Nº 118, de 17 /05/2019	99.46	GF mantida de 10.7 MWmed
EOL.CV.CE.030912-5.01	São Cristóvão	328074.8	97050.1	425124.9	35064.0	12.1	13.3	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91.16	GF mantida de 13.3 MWmed
EOL.CV.CE.030911-7.01	São Jorge	316370.9	91212.5	407583.4	35064.0	11.6	12.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	92.99	GF mantida de 12.5 MWmed
EOL.CV.BA.030456-5.01	São Pedro do Lago	444414.2	0.0	444414.2	35064.0	12.7	13.5	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	93.88	GF mantida de 13.5 MWmed
EOL.CV.CE.035219-5.01	São Raimundo	9129.1	382417.2	391546.3	35040.0	11.2	11.2	PRT- SPE/MME Nº 118, de 17 /05/2019	99.77	GF mantida de 11.2 MWmed
EOL.CV.PE.031537-0.01	Serra das Vacas I	227890.3	204667.2	432557.5	35040.0	12.3	12.2	PRT - SPE/MME Nº 93 de 31/10/2013	101.19	GF mantida de 12.2 MWmed
EOL.CV.PE.031540-0.01	Serra das Vacas II	203477.7	179503.2	382980.9	35040.0	10.9	10.7	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	102.15	GF mantida de 10.7 MWmed
EOL.CV.PE.031560-5.01	Serra das Vacas III	200347.2	192924.0	393271.2	35040.0	11.2	11.5	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	97.60	GF mantida de 11.5 MWmed
EOL.CV.PE.031574-5.01	Serra das Vacas IV	205900.1	187891.2	393791.3	35040.0	11.2	11.2	PRT SPE/MME Nº 372, de 8/12/2015	100.34	GF mantida de 11.2 MWmed
EOL.CV.BA.030802-1.01	Serra do Espinhaço	177850.8	185712.0	363562.8	35040.0	10.4	10.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97.88	GF mantida de 10.6 MWmed
EOL.CV.BA.030455-7.01	Sete Gamelheiras	456301.7	0.0	456301.7	35064.0	13.0	12.6	PRT - SPE/MME Nº 18 de 09/08/2010	103.28	GF mantida de 12.6 MWmed
EOL.CV.PE.030789-0.01	Tacaicó	276065.1	105092.4	381157.5	35064.0	10.9	11.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	97.93	GF mantida de 11.1 MWmed
EOL.CV.RN.030898-6.01	Terral	429866.2	173021.1	602887.3	35040.0	17.2	17.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	98.32	GF mantida de 17.5 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.PI.031666-0.01	Testa Branca I	113839.4	339012.0	452851.4	35040.0	12.9	12.9	PRT - SPE/MME nº 8, de 06/01/2017	100.18	GF mantida de 12.9 MWmed
EOL.CV.PI.033479-0.01	Testa Branca III	103758.8	307476.0	411234.8	35040.0	11.7	11.7	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	100.31	GF mantida de 11.7 MWmed
EOL.CV.CE.030662-2.01	Trairi	415161.9	0.0	415161.9	35064.0	11.8	12.7	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	93.23	GF mantida de 12.7 MWmed
EOL.CV.SC.032016-1.01	Tubarão	8142.7	4656.4	12799.1	35040.0	0.4	0.4	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	91.32	GF mantida de 0.4 MWmed
EOL.CV.RN.030562-6.01	União dos Ventos 1	322060.4	34677.1	356737.6	35064.0	10.2	12.1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	84.08	Redução de GF para 10.2 MWmed
EOL.CV.RN.030571-5.01	União dos Ventos 10	219546.0	21780.7	241326.6	35064.0	6.9	7.6	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	90.56	GF mantida de 7.6 MWmed
EOL.CV.RN.030563-4.01	União dos Ventos 2	335223.9	34104.0	369327.8	35064.0	10.5	11.9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	88.51	Redução de GF para 10.5 MWmed
EOL.CV.RN.030564-2.01	União dos Ventos 3	347015.8	34104.0	381119.8	35064.0	10.9	11.9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	91.34	GF mantida de 11.9 MWmed
EOL.CV.RN.030565-0.01	União dos Ventos 4	151053.9	14902.6	165956.5	35064.0	4.7	5.2	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	91.02	GF mantida de 5.2 MWmed
EOL.CV.RN.030566-9.01	União dos Ventos 5	365660.1	37543.0	403203.1	35064.0	11.5	13.1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	87.78	Redução de GF para 11.5 MWmed
EOL.CV.RN.030567-7.01	União dos Ventos 6	185354.5	20347.7	205702.3	35064.0	5.9	7.1	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	82.63	Redução de GF para 5.9 MWmed
EOL.CV.RN.030568-5.01	União dos Ventos 7	234252.8	22927.0	257179.8	35064.0	7.3	8.0	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	91.68	GF mantida de 8 MWmed
EOL.CV.RN.030569-3.01	União dos Ventos 8	249804.9	22640.5	272445.3	35064.0	7.8	7.9	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	98.35	GF mantida de 7.9 MWmed
EOL.CV.RN.030570-7.01	União dos Ventos 9	175582.1	17195.3	192777.4	35064.0	5.5	6.0	PRT SPE/MME Nº 69, de 15/04/2016	91.63	GF mantida de 6 MWmed
EOL.CV.CE.030595-2.01	Vento Formoso	153551.5	341836.6	495388.1	35040.0	14.1	14.2	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	99.56	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.BA.030944-3.01	Ventos da Andorinha	338216.2	287420.3	625636.5	35040.0	17.9	17.9	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	99.75	GF mantida de 17.9 MWmed
EOL.CV.BA.031758-6.01	Ventos da Bahia 2	42764.9	449536.5	492301.4	35040.0	14.0	14.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.35	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.BA.031770-5.01	Ventos da Bahia 4	18326.2	192651.5	210977.7	35040.0	6.0	6.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.35	GF mantida de 6 MWmed
EOL.CV.BA.031771-3.01	Ventos da Bahia 8	42089.8	439921.8	482011.6	35040.0	13.8	13.7	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.41	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.BA.030943-5.01	Ventos de Campo Formoso I	278300.8	296088.0	574388.8	35040.0	16.4	16.9	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	97.00	GF mantida de 16.9 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.BA.031010-7.01	Ventos de Campo Formoso II	324926.5	298612.8	623539.3	35040.0	17.8	17.8	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	99.97	GF mantida de 17.8 MWmed
EOL.CV.BA.031563-0.01	Ventos de Guarás I	285202.0	308991.7	594193.7	35040.0	17.0	15.7	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	108.01	Aumento de GF para 17 MWmed
EOL.CV.BA.030945-1.01	Ventos de Morrinhos	324033.7	274574.7	598608.4	35040.0	17.1	17.1	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	99.90	GF mantida de 17.1 MWmed
EOL.CV.PI.031581-8.01	Ventos de Santa Joana I	237470.0	262800.0	500270.0	35040.0	14.3	15.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	95.18	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.PI.031580-0.01	Ventos de Santa Joana III	184574.8	253755.8	438330.6	35040.0	12.5	13.4	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	93.35	GF mantida de 13.4 MWmed
EOL.CV.PI.031520-6.01	Ventos de Santa Joana IV	232101.1	248784.0	480885.1	35040.0	13.7	14.2	PRT - SPE/MME Nº 93 de 31/10/2013	96.65	GF mantida de 14.2 MWmed
EOL.CV.PI.031538-9.01	Ventos de Santa Joana V	237372.2	275064.0	512436.2	35040.0	14.6	15.7	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	93.15	GF mantida de 15.7 MWmed
EOL.CV.PI.031597-4.01	Ventos de Santa Joana VII	245686.0	261048.0	506734.0	35040.0	14.5	14.9	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	97.06	GF mantida de 14.9 MWmed
EOL.CV.PI.031746-2.02	Ventos de Santo Augusto I	70677.6	243216.0	313893.6	35040.0	9.0	9.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.53	GF mantida de 9 MWmed
EOL.CV.PI.031747-0.02	Ventos de Santo Augusto II	117227.5	370548.0	487775.5	35040.0	13.9	14.1	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.73	GF mantida de 14.1 MWmed
EOL.CV.PI.031662-8.01	Ventos de Santo Augusto III	207242.6	245280.0	452522.6	35040.0	12.9	14.0	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	92.25	GF mantida de 14 MWmed
EOL.CV.PI.031603-2.01	Ventos de Santo Augusto IV	225254.2	283092.0	508346.2	35040.0	14.5	15.5	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	93.60	GF mantida de 15.5 MWmed
EOL.CV.PI.031661-0.01	Ventos de Santo Augusto V	196042.8	234768.0	430810.8	35040.0	12.3	13.4	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	91.75	GF mantida de 13.4 MWmed
EOL.CV.PI.031766-7.01	Ventos de Santo Augusto VI	114022.4	443152.0	557174.4	35040.0	15.9	16.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.38	GF mantida de 16 MWmed
EOL.CV.PI.031749-7.01	Ventos de Santo Augusto VII	71015.2	260351.8	331367.0	35040.0	9.5	9.4	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	100.60	GF mantida de 9.4 MWmed
EOL.CV.PI.031767-5.01	Ventos de Santo Augusto VIII	74743.8	236520.0	311263.8	35040.0	8.9	9.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.70	GF mantida de 9 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.PE.031818-3.01	Ventos de São Clemente 1	222016.5	338656.6	560673.1	35040.0	16.0	16.6	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	96.39	GF mantida de 16.6 MWmed
EOL.CV.PE.031819-1.01	Ventos de São Clemente 2	210522.1	306015.0	516537.1	35040.0	14.7	15.0	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	98.28	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.PE.031820-5.01	Ventos de São Clemente 3	232358.0	303974.9	536332.9	35040.0	15.3	14.9	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	102.73	GF mantida de 14.9 MWmed
EOL.CV.PE.031821-3.01	Ventos de São Clemente 4	229950.4	310095.2	540045.6	35040.0	15.4	15.2	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	101.40	GF mantida de 15.2 MWmed
EOL.CV.PE.031822-1.01	Ventos de São Clemente 5	215409.2	376381.0	591790.2	35040.0	16.9	17.8	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	94.88	GF mantida de 17.8 MWmed
EOL.CV.PE.031823-0.01	Ventos de São Clemente 6	180579.9	299894.7	480474.6	35040.0	13.7	14.7	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	93.28	GF mantida de 14.7 MWmed
EOL.CV.PE.031824-8.01	Ventos de São Clemente 7	182854.9	257052.6	439907.5	35040.0	12.6	12.6	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	99.64	GF mantida de 12.6 MWmed
EOL.CV.PE.031825-6.01	Ventos de São Clemente 8	131070.5	238938.5	370009.0	35040.0	10.6	11.3	PRT SPE/MME Nº 112, de 14/07/2016	93.45	GF mantida de 11.3 MWmed
EOL.CV.RN.030514-6.01	Ventos de São Miguel	396879.4	109819.2	506698.6	35064.0	14.5	13.7	PRT SPE/MME Nº 216, de 28/09/2018	105.48	Aumento de GF para 14.5 MWmed
EOL.CV.PI.033144-9.01	Ventos de São Vicente 08	27396.3	499061.6	526457.9	35040.0	15.0	15.2	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	98.85	GF mantida de 15.2 MWmed
EOL.CV.PI.033143-0.01	Ventos de São Vicente 09	7384.5	521299.2	528683.7	35040.0	15.1	15.2	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	99.26	GF mantida de 15.2 MWmed
EOL.CV.PI.033136-8.01	Ventos de São Vicente 10	18265.1	510370.4	528635.5	35040.0	15.1	15.2	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	99.25	GF mantida de 15.2 MWmed
EOL.CV.PI.033141-4.01	Ventos de São Vicente 11	18264.0	504345.4	522609.4	35040.0	14.9	15.0	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	99.43	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.PI.033140-6.01	Ventos de São Vicente 12	54569.5	470535.0	525104.5	35040.0	15.0	15.0	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	99.91	GF mantida de 15 MWmed
EOL.CV.PI.033139-2.01	Ventos de São Vicente 13	41170.5	494193.4	535363.9	35040.0	15.3	15.4	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	99.21	GF mantida de 15.4 MWmed
EOL.CV.PI.033138-4.01	Ventos de São Vicente 14	58724.1	479945.7	538669.8	35040.0	15.4	15.3	PRT - SPE/MME Nº 192, de 6 /07/2017	100.48	GF mantida de 15.3 MWmed
EOL.CV.CE.030585-5.01	Ventos de Tianguá	163185.8	343289.1	506474.9	35040.0	14.5	14.7	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	98.33	GF mantida de 14.7 MWmed
EOL.CV.CE.030584-7.01	Ventos de Tianguá Norte	152374.7	352630.3	505005.0	35040.0	14.4	15.1	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	95.45	GF mantida de 15.1 MWmed
EOL.CV.CE.030582-0.01	Ventos do Morro do Chapéu	140459.6	329800.1	470259.7	35040.0	13.4	13.7	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	97.96	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.CE.030596-0.01	Ventos do Parazinho	155471.1	352630.3	508101.4	35040.0	14.5	15.1	PRT SPE/MME Nº 94, de 6/7/2016	96.03	GF mantida de 15.1 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.BA.030946-0.01	Ventos do Sertão	259519.7	259296.0	518815.7	35040.0	14.8	14.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	100.04	GF mantida de 14.8 MWmed
EOL.CV.RS.031561-3.01	Verace 24	147976.7	138090.2	286066.9	35040.0	8.2	8.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	94.93	GF mantida de 8.6 MWmed
EOL.CV.RS.031541-9.01	Verace 25	50603.4	49776.7	100380.1	35040.0	2.9	3.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	92.41	GF mantida de 3.1 MWmed
EOL.CV.RS.031559-1.01	Verace 26	108591.3	99553.4	208144.7	35040.0	5.9	6.2	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95.81	GF mantida de 6.2 MWmed
EOL.CV.RS.031600-8.01	Verace 27	122606.3	112399.0	235005.3	35040.0	6.7	7.0	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	95.81	GF mantida de 7 MWmed
EOL.CV.RS.031578-8.01	Verace 28	86261.2	93945.6	180206.8	35040.0	5.1	5.6	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91.84	GF mantida de 5.6 MWmed
EOL.CV.RS.031557-5.01	Verace 29	116415.0	130852.8	247267.8	35040.0	7.1	7.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	90.47	GF mantida de 7.8 MWmed
EOL.CV.RS.031602-4.01	Verace 30	119410.8	130852.8	250263.6	35040.0	7.1	7.8	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	91.57	GF mantida de 7.8 MWmed
EOL.CV.RS.031558-3.01	Verace 31	63695.1	68781.6	132476.7	35040.0	3.8	4.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	92.21	GF mantida de 4.1 MWmed
EOL.CV.RS.031601-6.01	Verace 34	98630.1	112128.0	210758.1	35040.0	6.0	6.4	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	93.98	GF mantida de 6.4 MWmed
EOL.CV.RS.031539-7.01	Verace 35	85774.5	92268.0	178042.5	35040.0	5.1	5.5	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	92.38	GF mantida de 5.5 MWmed
EOL.CV.RS.031610-5.01	Verace 36	143492.2	152661.6	296153.8	35040.0	8.5	9.1	PRT SPE/MME Nº 346, de 18/11/2015	92.88	GF mantida de 9.1 MWmed
EOL.CV.RS.030745-9.01	Verace I	194511.0	81037.2	275548.2	35064.0	7.9	8.5	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	92.45	GF mantida de 8.5 MWmed
EOL.CV.RS.030742-4.01	Verace II	187668.2	78993.0	266661.3	35064.0	7.6	8.3	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	91.63	GF mantida de 8.3 MWmed
EOL.CV.RS.030746-7.01	Verace III	245277.4	104738.2	350015.6	35064.0	10.0	11.0	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	90.75	GF mantida de 11 MWmed
EOL.CV.RS.030741-6.01	Verace IV	302982.3	126755.9	429738.1	35064.0	12.3	13.3	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	92.15	GF mantida de 13.3 MWmed
EOL.CV.RS.030748-3.01	Verace IX	260288.2	120506.3	380794.5	35064.0	10.9	12.7	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	85.51	Redução de GF para 10.9 MWmed
EOL.CV.RS.030829-3.01	Verace V	266015.5	117912.3	383927.8	35064.0	10.9	12.4	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	88.30	Redução de GF para 10.9 MWmed
EOL.CV.RS.030740-8.01	Verace VI	167988.1	72371.5	240359.6	35064.0	6.9	7.6	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	90.20	GF mantida de 7.6 MWmed
EOL.CV.RS.030747-5.01	Verace VII	278711.6	120927.4	399638.9	35064.0	11.4	12.7	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	89.74	Redução de GF para 11.4 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/GF vigente) *100 (%)	Resultado da Revisão de GF por Geração Verificada
EOL.CV.RS.030755-6.01	Verace VIII	228655.6	102616.8	331272.4	35064.0	9.4	10.8	PRT - SPE/MME Nº 27 de 01/08/2011	87.48	Redução de GF para 9.4 MWmed
EOL.CV.RS.030749-1.01	Verace X	275227.3	116144.7	391372.1	35064.0	11.2	12.2	PRT SPE/MME Nº 245, de 15/12/2016	91.49	GF mantida de 12.2 MWmed
EOL.CV.RN.031750-0.01	Vila Amazonas V	118644.3	336384.0	455028.3	35040.0	13.0	12.8	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	101.45	GF mantida de 12.8 MWmed
EOL.CV.RN.031759-4.01	Vila Pará I	124979.5	360036.0	485015.5	35040.0	13.8	13.7	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	101.03	GF mantida de 13.7 MWmed
EOL.CV.RN.031757-8.01	Vila Pará II	116294.9	315360.0	431654.9	35040.0	12.3	12.0	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	102.66	GF mantida de 12 MWmed
EOL.CV.RN.031765-9.01	Vila Pará III	111265.3	310104.0	421369.3	35040.0	12.0	11.8	PRT - SPE/MME nº 224, de 14/11/2016	101.91	GF mantida de 11.8 MWmed
EOL.CV.RS.031302-5.01	Xangri-Lá	235239.0	69549.9	304788.9	35064.0	8.7	8.7	PRT SPE/MME Nº 277 de 28/09/2017	99.91	GF mantida de 8.7 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 considerado no cálculo da Geração Verificada	Meses expurgados a partir de informações da ANEEL	Período total complementado (meses)
EOL.CV.PI.031275-4.01	Santa Angelina	Não	jul/2016	jul/2017	jul/2017 a dez/2018	jul/2017 a jun/2018	-	0
EOL.CV.RN.031373-4.01	São Benedito	Não	ago/2016	ago/2017	ago/2017 a dez/2018	ago/2017 a jul/2018	-	0
EOL.CV.RN.031372-6.01	Ventos de Santo Dimas	Não	out/2016	out/2017	out/2017 a dez/2018	out/2017 a set/2018	-	0
EOL.CV.RN.032215-6.01	São Domingos	Não	ago/2016	ago/2017	ago/2017 a dez/2018	ago/2017 a jul/2018	-	0
EOL.CV.RN.031412-9.01	Ventos de São Martinho	Não	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2018	nov/2017 a out/2018	-	0
EOL.CV.RN.031427-7.01	Santa Mônica	Não	dez/2016	dez/2017	dez/2017 a dez/2018	dez/2017 a nov/2018	-	0
EOL.CV.RN.031425-0.01	Santa Úrsula	Não	nov/2016	nov/2017	nov/2017 a dez/2018	nov/2017 a out/2018	-	0

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.PI.031275-4.01	Santa Angelina	123440.7	123440.7	8760.0	14.1	GF = 14.1 MWmed
EOL.CV.RN.031373-4.01	São Benedito	147238.7	147238.7	8760.0	16.8	GF = 16.8 MWmed
EOL.CV.RN.031372-6.01	Ventos de Santo Dimas	150704.2	150704.2	8760.0	17.2	GF = 17.2 MWmed
EOL.CV.RN.032215-6.01	São Domingos	117712.2	117712.2	8760.0	13.4	GF = 13.4 MWmed
EOL.CV.RN.031412-9.01	Ventos de São Martinho	74128.7	74128.7	8760.0	8.5	GF = 8.5 MWmed
EOL.CV.RN.031427-7.01	Santa Mônica	136282.4	136282.4	8760.0	15.6	GF = 15.6 MWmed
EOL.CV.RN.031425-0.01	Santa Úrsula	145572.5	145572.5	8760.0	16.6	GF = 16.6 MWmed

