



Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica

Plano Anual do PROINFA PAP 2014



Av. Pres. Vargas, 409 – 13º and. – Centro
Rio de Janeiro – RJ
CEP: 20071-003
www.eletrobras.com

Presidente:
José da Costa Carvalho Neto

Diretor de Geração:
Valter Luiz Cardeal de Souza

Diretor Financeiro e de Relação com Investidores:
Armando Casado de Araújo

Diretor de Administração:
Manoel Aguinaldo Guimarães (interino)

Diretor de Distribuição:
Luis Hiroshi Sakamoto (interino)

Diretor de Transmissão:
José Antônio Muniz Lopes

Superintendência de Comercialização:
Renato Soares Sacramento

Departamento de Comercialização de Energia:
Marcio Antônio Guedes Drummond

Divisão de Planejamento de Comercialização:
José Roberto Pinto de Almeida

Demais Órgãos:
DFC, DFN.

Equipe Técnica:
GCCP: José Roberto Pinto de Almeida, Armando Gonçalves Leite, Keren Tenorio Soares,
Luiz C. G. Teixeira, Marcelo da Silva Silveira, Ricardo Giannini Caldas,
Rodrigo Nascimento Marques.

GCCC: Flavia Francesca Capano Rodrigues, Ericson Nogueira Rodrigues, Helio Nunes Leal,
Jenysson de Medeiros Furtado Pires, Jorge Alexandre Luciano Bentinho,
Jose Raimundo Gomes Filho, Marcelo Brandão da Silva,
Márcio Alves Pereira, Renato Lima Nascimento.

GCCA: Mário José Pires, Atilla Djan Erkan, Carlos Alberto Silva Alves,
Helgus Gentil Palhares, Monique K. F. Oliveira das Flores,
Sergio Vianna, Uziel Rodrigues da Silva.

GCEM: Jorge de Oliveira Camargo, André Luiz de Souza Teixeira da Silva.

DFG: Denise Cunha D'Angelo Palacio, Carol Sampaio de Siqueira,
Helena Lopes Basil, Bernardino da Cunha Cerqueira,
Jose Carlos de Araujo, Margareth Gonzaga de Franca, Renata do Amaral.

Capa: Trecho da pintura Cana de Açúcar de Juliane Mercante

Atualizado em 28/10/2013

Sumário

1 INTRODUÇÃO	5
1.1 Plano Anual do PROINFA - 2012	7
1.2 Plano Anual do PROINFA - 2013	8
2 PLANO ANUAL DO PROINFA - 2014	11
2.1 Cálculo da Energia Contratada 2014	13
2.2 Ajuste da Energia Contratada e Resultado Financeiro da Comercialização na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)	14
2.2.1 PCH não participante do MRE e UTE a Biomassa	14
2.2.2 PCH participante do MRE.....	14
2.2.3 UEEs	14
2.3 Comercialização da Energia - 2013	14
2.4 Preço da Energia Contratada	15
2.5 Reserva de Garantia	15
2.6 Ajuste de energia – PCHS-MRE	15
2.7 Pagamento dos contratos do PROINFA no ano de 2014.....	15
2.7.1 Pagamento da Energia Contratada	15
2.7.2 Pagamento da Parcela de Ajuste	16
2.8 Demonstrativo dos custos incorridos pela Eletrobras	17
2.8.1 Realizado de janeiro a agosto de 2013	17
2.8.2 Previsão de setembro a dezembro de 2013	17
2.8.3 Resultado da comercialização na CCEE	17
2.9 Custos e Benefícios Financeiros Provenientes do MDL.....	18
2.10 Inadimplementos	19
2.11 Saldo da Conta PROINFA	19
2.12 Montante Total de Custeio – Quota Anual de Custeio.....	19
3 ANEXOS.....	21



1 Introdução

O Decreto nº 5.025/2004, que regulamenta o Art. 3º da Lei nº 10.438/2002, determina que a Eletrobras elabore o Plano Anual do PROINFA (PAP). As diretrizes para elaboração do PAP foram estabelecidas pela Resolução nº 127/2004 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

O PAP é o instrumento legal por meio do qual a Eletrobras apresenta os montantes anuais de energia e de custeio do PROINFA, que deverão ser rateados pela ANEEL, por meio de quotas referentes às concessionárias de distribuição e de transmissão.

Na elaboração do PAP são consideradas as Datas de Entrada em Operação Comercial (DOCs) e Datas Planejadas de Entrada em Operação Comercial (DPOCs) das usinas do programa, bem como os valores de Energia Contratada estabelecidos nos contratos do PROINFA e em seus termos aditivos. Considera-se ainda a sistemática de ajustes, prevista nos contratos para o cálculo dos faturamentos a partir do segundo ano de operação dos empreendimentos.

O PAP atual, denominado PAP 2014, dá continuidade ao cálculo dos ajustes motivados por recontabilizações ocorridas na CCEE referentes a todo o período de operação das usinas, informadas até 31 de agosto do presente ano de 2013, bem como a previsão de recursos para cobertura de pagamento percentual mínimo da Energia Contratada (EC), conforme determina o Parágrafo 14, da Cláusula 14 dos Contratos de Compra e Venda de Energia (CCVEs).

A seguir é apresentada uma síntese dos últimos dois Planos Anuais do PROINFA homologados pela ANEEL.

1.1 Plano Anual do PROINFA - 2012

A Eletrobras elaborou o Plano Anual do PROINFA de 2012 (PAP 2012), onde os valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória nº 1.244/2011. A Tabela 1 apresenta os montantes de energia e custeio da contratação, calculados e publicados no PAP 2012.

Tabela 1 – Montantes de energia e custo considerados no PAP 2012.

Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.225.483,00	182.774.243,31
Eólica	51	3.468.848,00	1.081.831.920,34
PCH	60	6.543.527,00	1.219.165.806,83
TOTAL	130	11.237.858	2.483.771.970,48

Os valores de energia e custeio expressos na Tabela 1 referem-se somente a parcela de energia contratada dos empreendimentos.

Para este cálculo foram levadas em conta as DOCs ou DPOCs dos empreendimentos, considerando para cada mês de operação o valor de 1/12 da EC estabelecida nos CCVEs. No mês de entrada em operação de cada empreendimento é feito o cálculo "pro rata" dia dessa energia.

Observou-se uma redução da ordem de 5% da energia efetivamente faturada em relação ao originalmente previsto; o montante anual de custeio contratual do PROINFA apresentou uma redução quando comparado ao montante previsto, da ordem de 8%, acarretando um aumento no saldo da Conta PROINFA.

Tabela 2 – Montantes de energia e custo efetivamente realizados no ano de 2012

PAP 2012 REALIZADO			
Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.225.483,00	183.077.853,67
Eólica	41	2.888.692,00	887.505.583,20
PCH	60	6.518.857,25	1.214.464.589,08
TOTAL	120	10.633.032,25	2.285.048.025,95

Os valores de energia e custeio expressos na Tabela 2 referem-se somente a parcela de energia contratada dos empreendimentos.

Adicionalmente, as diferenças entre os valores previstos e os efetivamente gerados no período de setembro a dezembro de 2012 são apresentadas no **ANEXO 1**.

1.2 Plano Anual do PROINFA - 2013

A Eletrobras elaborou o Plano Anual do PROINFA de 2013 (PAP 2013), onde os valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória nº 1.385/2012. A Tabela 3 apresenta os montantes de energia e custeio da contratação, calculados e publicados no PAP 2013.

Tabela 3 – Montantes de energia e custo considerados no PAP 2013.

Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.193.859,00	191.273.011,07
Eólica	51	3.281.788,00	1.104.581.452,02
PCH	60	6.556.864,00	1.305.136.082,51
TOTAL	130	11.032.511,00	2.600.990.545,60

Os valores de energia e custeio expressos na Tabela 3 referem-se somente a parcela de energia contratada dos empreendimentos. Para este cálculo foram levadas em conta as EC estabelecidas nos CCVEs.

Observou-se uma redução da ordem de 2% da energia efetivamente faturada em relação ao originalmente previsto, bem como uma redução do montante anual de custeio contratual do PROINFA, quando comparado ao montante previsto, da ordem de 3%, acarretando aumento no saldo da Conta PROINFA.

Tabela 4 - Montantes de energia e custo - realizado (01/01/13 a 31/08/13) e previsto (01/09/13 a 31/12/13).

PAP 2013 – realizado (01/01/13 a 31/08/13) e previsto (01/09/13 a 31/12/13)			
Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.193.859,00	189.602.132,51
Eólica	52	3.104.318,17	1.037.442.326,28
PCH	60	6.556.864,00	1.290.913.286,70
TOTAL	131	10.855.041,17	2.517.957.745,49

Os valores de energia e custeio expressos na Tabela 4 referem-se somente a parcela de energia contratada dos empreendimentos.

No **ANEXO 2** são discriminados os pagamentos mensais referentes à Energia Contratada efetuados a cada contrato no período de janeiro de 2012 a agosto de 2013



2 Plano Anual do PROINFA 2014

O PAP 2014 foi elaborado em conformidade com o estabelecido pela legislação do PROINFA e sua regulamentação.

Manteve-se a sistemática de previsão de receita para garantir o pagamento mínimo do valor mensal da Energia Contratada, conforme parágrafo 14 da Cláusula 14 do CCVE, bem como os ajustes motivados por recontabilizações ocorridas na CCEE referentes a todo o período de operação das usinas, informadas até 31 de agosto do presente ano de 2013.

Com referência a empreendimentos em situações especiais, tem-se a registrar:

I - O Parecer nº 0404/2013/PGE-ANEEL/PGF/AGU concluiu que, enquanto não reformada a decisão judicial proferida no bojo do Agravo de Instrumento nº 002354-76.2013.4.01.0000/DF, a UEE Alegria II receberá tratamento previsto no CCVE.

II - Em 17 de outubro de 2013, foi emitido pelo Tribunal Regional Federal da 4ª região o Acórdão negando provimento ao Agravo de Instrumento nº 5021254-38.2013.404.0000/SC que suspendiam os pagamentos das seguintes usinas: UEE Amparo, UEE Aquibatã, UEE Bom Jardim, UEE Campo Belo, UEE Cascata, UEE Cruz Alta, UEE Pulpito, UEE Rio do Ouro, UEE Salto e UEE Santo Antônio.

Um total de treze empreendimentos não foi considerado no PAP 2014, sendo que onze deles estão com processos administrativos de rescisão concluídos ou em trâmite, são eles: UTE Brasilândia, UTE Energia Ambiental, UTE Santa Olinda / Sidrolândia, UTE Sonora, UTE Nova Geração, UTE Winnimport, UTE Ecoluz, UTE Ceisa, UEE Alhandra, UEE Quintanilha Machado I e PCH Cachoeira Grande. Os demais empreendimentos não foram considerados por não terem iniciado a operação comercial de todas as unidades geradoras até 30 de dezembro de 2011, conforme critério técnico definido pela Resolução Normativa nº492/2012, são eles: PCH Nhandu e PCH Rochedo.

2.1 Cálculo da Energia Contratada 2014

Para o cálculo da oferta de cada usina em 2014 considerou-se a Energia Contratada (EC), em MWh/ano, além das modificações supracitadas.

Tabela 5 – Energia Contratada em 2014 por fonte

Fonte	Número de Empreendimentos	Potência Instalada (MW)	Energia (MWh)
Biomassa	19	533,34	1.182.057,00
Eólica	52	1.282,52	3.525.426,00
PCH	60	1.159,24	6.488.282,00
TOTAL	131	2.975,10	11.195.765,00

Para fins de estabelecimento das quotas anuais de Energia Elétrica, o montante a ser rateado no ano de 2014 é de **11.195.765,00 MWh**.

O **ANEXO 3** é o demonstrativo dos montantes de Energia Contratada de cada contrato considerado no PAP 2014.

Necessário ressaltar que as diferenças dos valores de Energia Contratada ora estabelecidos em relação aos valores publicados no PAP 2013 (**11.032.511,00 MWh**) devem-se à introdução da UEE Alegria II, às revisões de Energias de Referências feitas pela ANEEL, com base na REN nº 62/2004, e alterações de valores de garantia física de PCHs publicadas em Portarias do MME.

2.2 Ajuste da Energia Contratada e Resultado Financeiro da Comercialização na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

As variações mensais entre os montantes de energia contratados e os efetivamente gerados são contabilizadas conforme regras e procedimentos da CCEE. O somatório da diferença mensal apurada para cada central geradora no ano de 2013 será compensado mensalmente nos pagamentos a serem realizados pela Eletrobras no ano de 2014, através da parcela de ajuste valorada pelo preço de contratação no mês da compensação.

Considerando a energia gerada até 31 de agosto de 2013 (**6.359.933,40 MWh**) e a previsão de geração para o período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2013 (**3.961.349,72 MWh**), com base no Plano Anual de Geração de 2013 (PAG 2013) de cada usina encaminhado pelos próprios empreendedores, o montante de energia em 2013 totaliza **10.321.283,12 MWh**, conforme apresentado no **ANEXO 4**.

Os CCVEs do PROINFA preveem o cálculo do ajuste obedecendo aos critérios explicados a seguir nos subitens 2.2.1 a 2.2.3.

2.2.1 PCH não participante do MRE e UTE a Biomassa

O ajuste é calculado pelo somatório das diferenças mensais entre o valor contratado e o efetivamente gerado, conforme apresentado no **ANEXO 4**.

2.2.2 PCH participante do MRE

O ajuste é dado pelo somatório do resultado financeiro da comercialização mensal no âmbito da CCEE incorridos por cada PCH participantes do MRE. Este valor foi negativo e igual a **R\$ 54.177.286,79**, conforme apresentado no **ANEXO 5**. Para este montante foi considerado o resultado financeiro realizado até 31 de agosto de 2013 e a previsão para o período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2013, considerada nula.

2.2.3 UEEs

No caso das usinas eólicas o faturamento prevê para o ajuste o cálculo da diferença entre as parcelas:

- i) 1/12 do produto da energia gerada no ano de 2013 (**ANEXO 4**) e o preço já ajustado em decorrência do fator de capacidade verificado (**ANEXO 9**);
- ii) 1/12 do produto da energia contratada no ano de 2013 (**ANEXO 4**) e o preço pago pela energia contratada no ano de 2013 (**ANEXO 8**).

O resultado financeiro deste cálculo é apresentado no **ANEXO 10**.

2.3 Comercialização da Energia - 2013

A Eletrobras contabiliza, para o PROINFA, as variações mensais entre os montantes de energia contratada e a efetivamente gerada. A diferença mensal apurada representa a energia comercializada na CCEE, cujo demonstrativo é apresentado no **ANEXO 6**.

A energia repassada no âmbito da CCEE e publicada na Resolução Homologatória nº 1.385/2012, foi sazonalizada segundo as informações contidas nos Planos Anuais de Geração para 2013 enviados pelos empreendedores.

As recontabilizações, no âmbito da CCEE, ocorridas até 31 de agosto de 2013, que impactaram nos resultados da comercialização do PROINFA, tiveram seus ajustes financeiros incorporados aos valores apresentados no **ANEXO 11**.

Valores relativos a consumos internos de algumas usinas foram abatidos nos faturamentos e contabilizados no cálculo do ajuste, apresentado no **ANEXO 10**.

2.4 Preço da Energia Contratada

Os preços vigentes e previstos para o ano de 2014 de cada contrato são apresentados no **ANEXO 7**.

No caso específico da fonte eólica, o preço da energia para fins de ajuste foi calculado de forma a atender o Capítulo VII dos CCVEs, que trata das condições de pagamentos e faturamentos sendo apresentado no **ANEXO 9**.

2.5 Reserva de Garantia

Conforme preceitua o parágrafo único do Artigo 14 do Decreto nº 5.025/2004, regulamentado pelo Artigo 16 da Resolução ANEEL nº 127/2004, foi recolhida no primeiro Plano Anual do PROINFA (PAP 2006) uma reserva de garantia no valor de um duodécimo da quota anual considerando a contratação plena de todos os empreendimentos do Programa. Tal valor, atualizado em 31 de agosto de 2013, é de **R\$ 334.019.803,65**. Os montantes das atualizações monetárias realizadas no ano de 2013 encontram-se discriminados no **ANEXO 15**.

2.6 Ajuste de energia – PCHS-MRE

A portaria MME nº463/2009 do MME estabelece a metodologia para a revisão da garantia física de energia de PCHs participantes do MRE. O ajuste anual calculado adéqua os valores de energia da CCEE e da Eletrobras de forma a solucionar o descasamento de datas de vigência da alteração da garantia física determinadas pelas portarias publicadas pelo MME e pelas cláusulas do CCVE. Os resultados financeiros destes ajustes de energia estão incorporados na parcela de recontabilização das respectivas usinas e estão demonstrados no **ANEXO 16**.

2.7 Pagamento dos contratos do PROINFA no ano de 2014

O custo anual para o pagamento às usinas do PROINFA para o ano de 2014 é composto pela soma das parcelas indicadas nos subitens 2.7.1 e 2.7.2, conforme estabelecido no Capítulo VII dos CCVEs, observando o pagamento mínimo equivalente da Energia Contratada para fins de garantia aos empreendimentos que tenham apresentado contrato de financiamento nos termos previstos no CCVE. Neste cálculo também foram incorporados os ajustes financeiros advindos das recontabilizações referentes aos anos anteriores.

2.7.1 Pagamento da Energia Contratada

Para o cálculo da parcela de pagamento da energia contratada para o ano de 2014, utilizaram-se os valores apresentados nos **ANEXOS 3 e 7**.

2.7.2 Pagamento da Parcela de Ajuste

- i) No caso das PCHs não optantes pelo MRE e UTEs a Biomassa, para o cálculo da parcela de ajuste para o ano de 2014, foram utilizados os valores apurados nos **ANEXOS 4 e 7**.
- ii) No caso das PCHs participantes do MRE, a parcela de ajuste se dá em função do repasse dos resultados financeiros da comercialização no âmbito da CCEE, demonstrados no **ANEXO 5**.
- iii) No caso das UEEs, procedeu-se conforme descrito no item 2.2.3 e o valor de ajuste está demonstrado no **ANEXO 10**.

As Tabelas 6 e 7 discriminam a composição da parcela de ajuste e o custo anual da energia a ser faturada por fonte.

Tabela 6 – Total de ajustes por fonte.

Fonte	Custo da Energia Contratada (R\$) (I)	Parcela de Ajuste (R\$) (II)	Parcela de Recontabilização (R\$) (III)	Receita (R\$) (I) + (II) + (III)
Biomassa	197.353.230,08	-20.860.312,31	2.689.099,04	179.182.016,81
Eólica	1.240.547.942,30	54.298.811,10	2.813.270,50	1.297.660.023,90
PCH	1.349.119.222,35	-64.067.920,56	-3.035.970,81	1.282.015.330,98
TOTAL	2.787.020.394,73	-30.629.421,77	2.466.398,73	2.758.857.371,69

Tabela 7 – Custo anual da energia a ser faturada por fonte.

Fonte	Receita (R\$)	Diferença para cobertura do pagamento mínimo da Energia Contratada (R\$) (II)	Devolução da cobertura de pagamento mínimo ref. 2013 (III)	Custo Total (R\$) (I) + (II) + (III)
Biomassa	179.182.016,81	13.548.200,06	-11.262.626,10	181.467.590,77
Eólica	1.297.660.023,90	0,00	-10.204.052,99	1.287.455.970,91
PCH	1.282.015.330,98	790.782,71	0,00	1.282.806.113,69
TOTAL	2.758.857.371,69	14.338.982,77	-21.466.679,09	2.751.729.675,37

Para maiores detalhes, as recontabilizações ocorridas e previstas até 31 de agosto de 2013, são apresentadas no **ANEXO 11**. Considerando-se somente a parcela de ajuste de energia e as recontabilizações efetuadas, algumas usinas ficam abaixo do piso de pagamento mínimo da receita contratual (Parágrafo 14 da Cláusula 14, do CCVE).

O custo anual para o pagamento de cada contrato do PROINFA referente ao ano de 2014 sem garantia do pagamento mínimo da receita contratual é apresentado no **ANEXO 12**. A diferença incorrida para a manutenção deste piso é detalhada no **ANEXO 13**. Constam também deste anexo os montantes de devolução referente ao pagamento mínimo efetuado em 2013. O custo anual final para o pagamento mensal de cada contrato do PROINFA referente ao ano de 2014 está apresentado no **ANEXO 14**.

2.8 Demonstrativo dos custos incorridos pela Eletrobras

2.8.1 Realizado de janeiro a agosto de 2013

Os custos administrativos, financeiros e tributários incorridos pela ELETROBRAS no período de janeiro a agosto de 2013 resultaram no valor de **R\$ 19.797.887,58**. Tais valores são apresentados resumidamente na Tabela 8 e detalhados no **ANEXO 15**.

Tabela 8 – Custos incorridos pela Eletrobras (Jan-Ago/2013).

Custos	Valor (R\$)
Custos Administrativos	10.768.263,04
COFINS	7.418.934,75
PASEP	1.610.689,79
TOTAL (R\$)	19.797.887,58

2.8.2 Previsão de setembro a dezembro de 2013

As previsões dos custos administrativos, financeiros e tributários da Eletrobras no período de setembro a dezembro de 2013 resultaram no valor negativo de **R\$ 35.894.277,71**. Tais previsões são apresentadas resumidamente na Tabela 9 e detalhados no **ANEXO 15**.

Tabela 9 – Previsão de custos a serem incorridos pela Eletrobras (Set-Dez/2013).

Custos	Valor (R\$)
Custos Administrativos	5.384.131,52
COFINS	-33.915.233,53
PASEP	-7.363.175,70
TOTAL (R\$)	-35.894.277,71

Os critérios utilizados para a previsão dos custos administrativos, bem como do COFINS, PASEP, CPMF e IR são descritos nas Notas Explicativas constantes do **ANEXO 15**.

2.8.3 Resultado da comercialização na CCEE

O resultado da comercialização de energia no âmbito da CCEE é composto pela parcela de Liquidação da CCEE e pela parcela de Contribuição Anual à CCEE, com valor **negativo** de **R\$ 52.848.523,80** e **negativo** de **R\$ 1.309.991,48** respectivamente, conforme apresentado no **ANEXO 15**.

2.9 Custos e Benefícios Financeiros Provenientes do MDL

O Decreto 5.882, de 31 de agosto de 2006 estabeleceu que compete à Eletrobras desenvolver direta ou indiretamente, os processos de preparação e validação dos Documentos de Concepção de Projeto - DCP, registro, monitoramento e verificação das Reduções de Emissões, além da comercialização dos créditos de carbono obtidos no PROINFA.

O artigo 12 do Decreto nº 5.025/2004 determinou que o Plano Anual do PROINFA contivesse previsão para despesas necessárias às atividades relacionadas ao Mecanismo de Desenvolvimento Limpo (MDL) ou outros mercados de carbono.

A cobertura específica para o desenvolvimento das atividades voltadas à obtenção de créditos de carbono do PROINFA no valor de **R\$ 20.660.000,04**, acrescido de seus rendimentos até 31/12/2013 montam o valor de **R\$ 27.710.557,22**.

O processo de obtenção de créditos de carbono está em desenvolvimento e seu início se deu a partir da aprovação da Resolução Homologatória nº 930 da ANEEL, de 26 de janeiro de 2010.

Além disso, a Resolução Homologatória ANEEL nº 930/2010 recomendou que, na execução desta atribuição, sejam observados controles contábeis e financeiros específicos que permitam a adequada apuração dos custos, bem como quanto aos benefícios a serem percebidos, que deverão ser fiscalizados pela ANEEL.

Diante do exposto, apresentam-se, para o ano de 2012, as despesas já realizadas em atividades relacionadas ao MDL conforme a tabela 10. Para o ano de 2013 apresentam-se as despesas já realizadas e a previsão de despesas, conforme Tabela 11.

Tabela 10 – Despesas realizadas nas atividades relacionadas ao MDL no ano de 2012

Despesas	Valor (R\$)
VALIDAÇÃO DOS DCPs	54.400,00
Total (R\$)	54.400,00

Tabela 11 – Despesas realizadas e previstas para as atividades relacionadas ao MDL no ano de 2013

Despesas	Realizado (Jan-Ago)	Previsto (Set-Dez)	Valor (R\$)
VALIDAÇÃO DOS DCPs	49.400,00	167.900,00	217.300,00
Total (R\$)	49.400,00	167.900,00	217.300,00

O faturamento e o pagamento referente aos projetos de MDL do PROINFA, já contratados, são realizados da seguinte forma: 20% no recebimento do DCP, 20% na visita às instalações do Projeto, 30% na emissão do Relatório Preliminar de Validação e 30% na emissão do Relatório Final de Validação.

A empresa RINA, contratada pela Eletrobras para a validação dos documentos, publicou no site da Convenção Quadro das Nações Unidas sobre Mudanças Climáticas - CQNUMC órgão da ONU responsável pela concessão de créditos de carbono - quatro Documentos de Concepção de Projetos (DCPs), pedindo a obtenção desses créditos para 32 empreendimentos sendo 17 PCHs e 15 eólicas, incluídos no PROINFA.

2.10 Inadimplementos

Os inadimplementos no pagamento das quotas de custeio do programa a preços históricos até 24/10/2013 são de **R\$ 136.861.665,78**.

2.11 Saldo da Conta PROINFA

O saldo de competência da conta PROINFA no ano de 2013 totaliza um montante negativo de **R\$ 64.553.307,82** conforme demonstrativo apresentado no **ANEXO 15**.

2.12 Montante Total de Custeio – Quota Anual de Custeio

O montante anual de custeio do PROINFA necessário para o ano de 2014 é de **R\$ 2.816.282.983,19**, conforme apresentado na Tabela 12.

Tabela 12 – Montante correspondente ao total do custeio do PROINFA.

Receita / Despesa	Valor (R\$)
Custo da Energia Contratada em 2014 (+)	2.787.020.394,73
Parcela de Ajuste da Energia Contratada em 2013 (+)	-35.290.719,36
Custos e Benefícios Financeiros provenientes do MDL (+)	0,00
Previsão de Saldo da Conta PROINFA em 31 de dezembro de 2013 (-)	-64.553.307,82
TOTAL	2.816.282.983,19

Em conformidade com o estabelecido na legislação, o rateio dos custos e da energia será definido de modo a não acarretar vantagens ou prejuízos econômicos ou financeiros à Eletrobras. Caso a Eletrobras verifique que os recursos arrecadados na Conta PROINFA não se mostrem suficiente para a cobertura dos custos do PROINFA, ela revisará o Plano Anual do PROINFA e o encaminhará a ANEEL para o imediato estabelecimento de novas quotas.



3 Anexos

Conteúdo

ANEXO 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2012 (MWh).....	25
ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$).....	28
ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2014 (MWh)	34
ANEXO 4 – ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2013 (MWh)	37
ANEXO 5 – RESULTADO FINANCEIRO DAS PCHS-MRE NO ÂMBITO DA CCEE (R\$) 40	40
ANEXO 6 – ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE – 2013 (MWh)	41
ANEXO 7 – PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA VIGENTE E PREVISÃO (R\$/MWh) 41	41
ANEXO 8 – PREÇO PAGO PELA ENERGIA CONTRATADA NO ANO DE 2013 DA FONTE EÓLICA REFERIDO AO ANO DE 2014 (R\$/MWh).....	44
ANEXO 9 – PREVISÃO DE ADEQUAÇÃO DO PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA DA FONTE EÓLICA EM FUNÇÃO DO FATOR DE CAPACIDADE (R\$/MWh).....	45
ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2014 (R\$).....	46
ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2013 (R\$).....	49
ANEXO 12 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL DESCONSIDERANDO O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS (R\$)	51
ANEXO 13 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS (R\$).....	54
ANEXO 14 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO ÀS USINAS (R\$).....	55
ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA	59
ANEXO 16 – AJUSTE DE ENERGIA – PCHS-MRE.....	67

ANEXO 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2012 (MWh)

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total (MWh)
BIO 001	IOLANDO LEITE	-7.489,229
BIO 002	MANDU	-4.833,216
BIO 003	GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL	-9.114,657
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	17.830,997
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	7.484,475
BIO 006	CERRADINHO	3.602,653
BIO 012	GIASA II	-6.983,988
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	-3.949,605
BIO 015	ÁGUA BONITA	-4.968,939
BIO 016	CANAÃ	-18.841,381
BIO 017	JALLES MACHADO	-172,730
BIO 018	USACIGA	-2.072,321
BIO 019	PIONEIROS	-6.743,530
BIO 020	VOLTA GRANDE	-10.659,866
BIO 021	RUETTE	-11.728,540
BIO 023	MARACÁÍ	-3.127,743
BIO 024	JB	-7.181,026
BIO 025	CORURIFE	-5.914,225
BIO 026	SÃO LUIZ	-13.743,415
BIO 027	FATURA	-17.947,632
		-106.553,92

ANEXO 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2012 (MWh) (CONT.)

FONTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total (MWh)
EOL 001	ÁGUA DOCE	-177,994
EOL 002	CANOA QUEBRADA	-2.587,562
EOL 003	PIRAUÁ	279,006
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	-20.549,011
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	-7.972,327
EOL 006	VOLTA DO RIO	-48.562,146
EOL 007	DOS ÍNDIOS	-9.612,236
EOL 008	SANGRADOURO	-6.091,834
EOL 009	OSÓRIO	-12.453,873
EOL 010	ENACEL	-7.668,866
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	4.301,332
EOL 012	BEBERIBE	4.020,171
EOL 013	SALTO	-21.402,999
EOL 014	PÚLPITO	-19.368,249
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	-3.493,797
EOL 017	RIO DO OURO	-18.221,751
EOL 018	CAMPO BELO	-6.632,499
EOL 019	AMPARO	-15.133,251
EOL 020	AQUIBATÃ	-20.963,250
EOL 021	BOM JARDIM	-18.639,999
EOL 022	CRUZ ALTA	-20.200,749
EOL 023	MILLENNIUM	-2.439,157
EOL 024	ALBATROZ	-421,288
EOL 025	COELHOS II	-359,622
EOL 026	CAMURIM	-367,420
EOL 027	COELHOS IV	-665,555
EOL 028	PRESIDENTE	-729,647
EOL 029	COELHOS III	-805,366
EOL 030	ATLÂNTICA	-656,893
EOL 031	MATARACA	-832,048
EOL 032	COELHOS I	-452,713
EOL 033	CARAVELA	-501,972
EOL 034	PRAIA FORMOSA	944,593
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	772,855
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	1.975,084
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	11.249,452
EOL 035	GARGAÚ	10.424,920
EOL 036	PEDRA DO SAL	2.542,614
EOL 037	MANDACARU	-390,178
EOL 038	XAVANTE	-650,389
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	-530,404
EOL 040	VITÓRIA	-369,752
EOL 041	SANTA MARIA	-673,763
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	4.332,797
EOL 045	CASCATA	-3.610,500
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	-1.248,249
EOL 047	PALMARES	-846,226
EOL 048	ICARAIZINHO	-17.735,385
EOL 049	PARACURU	-1.074,831
EOL 050	TAÍBA-ALBATROZ	1.928,300
EOL 051	BONS VENTOS	-5.670,011
EOL 052	ALEGRIA I	662,287
EOL 052 A	ALEGRIA I	1.033,386
EOL 053	CANOA QUEBRADA	879,649
EOL 054	LAGOA DO MATO	66,102
		-255.351,21

ANEXO 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2012 (MWH) (CONT.)

FORNECEDOR PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total (MWh)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	1.144,613
PCH 002	LAGOA GRANDE	-5.564,460
PCH 003	PORTO FRANCO	-20.736,883
PCH 004	BOA SORTE	-5.886,996
PCH 005	RIACHO PRETO	-930,841
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	-3.231,504
PCH 007	SÃO TADEU I	-3.047,872
PCH 007 A	SÃO TADEU I	-939,141
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	-4.024,954
PCH 009	RONDONÓPOLIS	-6.743,970
PCH 010	PONTE ALTA	-10.798,674
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	-18.038,720
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	-18.547,374
PCH-MRE 003	CAÇADOR	-19.243,956
PCH-MRE 004	JARARACA	-20.657,723
PCH-MRE 004 A	JARARACA	-529,652
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-1.931,857
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	-33.884,108
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	-9.960,685
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-6.893,521
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	-24.979,010
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	-16.611,222
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	-7.337,680
PCH-MRE 013	CARANGOLA	-10.383,447
PCH-MRE 014	CALHEIROS	-9.464,643
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	-9.173,684
PCH-MRE 016	FUNIL	-9.811,360
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	-5.641,448
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	-2.436,651
PCH-MRE 019	LUDESA	-30.118,979
PCH-MRE 020	ESMERALDA	-17.207,279
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	-1.822,391
PCH-MRE 022	JATAÍ	-9.829,386
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	-11.090,303
PCH-MRE 024	IRARA	-9.922,109
PCH-MRE 025	ZÉ FERNANDO	-15.322,633
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	-7.945,099
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	-1.972,365
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	-10.209,881
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	-12.033,423
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-23.723,210
PCH-MRE 033	COLINO 1	-12.495,982
PCH-MRE 034	COLINO 2	-21.539,843
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	466,557
PCH-MRE 036	AREIA	-4.915,716
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-16.368,556
PCH-MRE 038	AQUARIUS	762,514
PCH-MRE 039	PIRANHAS	-9.200,464
PCH-MRE 040	BURITI	5.354,017
PCH-MRE 041	BONFANTE	-21.503,150
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	-12.765,903
PCH-MRE 043	SANTA FÉ I	-16.467,176
PCH-MRE 044	DA ILHA	-17.579,432
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	-7.183,366
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	-3.903,670
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	-13.106,264
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	-8.124,990
PCH-MRE 049	CIDEZAL	-7.573,805
PCH-MRE 050	RONDON	-5.042,793
PCH-MRE 051	SAPEZAL	-10.407,908
PCH-MRE 052	PARECIS	-9.320,818
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	-3.006,790
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-12.775,821
		-644.183,84

OBS: A diferença entre a energia prevista para as PCHs participantes do MRE e a efetivamente gerada não impacta diretamente no ajuste, pois ele é financeiro, contabilizado pela CCEE. Para fins de previsão, foi considerado o resultado financeiro destas usinas como sendo nulo, ou seja, que elas entregariam a energia assegurada contratada.

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$)

ANO 2012

FONTES BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 1.763.200,96
BIO 002	MANDU	R\$ 10.502.356,65
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 5.770.286,00
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 14.553.547,35
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 6.104.661,26
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 9.198.755,94
BIO 012	GIASA II	R\$ 3.177.739,25
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 7.086.955,62
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 7.770.382,38
BIO 016	CANAÃ	R\$ 9.043.294,34
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 1.957.293,40
BIO 018	USACIGA	R\$ 9.576.540,80
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 12.441.359,48
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 15.565.109,22
BIO 021	RUETTE	R\$ 11.557.888,32
BIO 023	MARACAÍ	R\$ 17.093.741,14
BIO 024	JB	R\$ 6.522.566,90
BIO 025	CORURIBE	R\$ 5.711.709,76
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 15.167.076,54
BIO 027	FATURA	R\$ 12.513.388,36
TOTAL (R\$)		R\$ 183.077.853,67

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
ANO 2012
FONTES EÓLICAS

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	R\$ 6.701.550,32
EOL 002	CANOVA QUEBRADA	R\$ 57.436.899,18
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 3.488.429,82
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 23.558.572,85
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 18.887.393,14
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 45.541.807,49
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 45.679.505,73
EOL 008	SANGRAOURO	R\$ 46.152.308,36
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 45.252.670,11
EOL 010	ENACEL	R\$ 31.668.069,32
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 48.611.677,43
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 22.322.756,68
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 66.332.544,22
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 7.701.418,92
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 3.218.445,12
EOL 025	COELHOS II	R\$ 3.667.297,14
EOL 026	CAMURIM	R\$ 3.596.014,80
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 3.655.903,68
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 2.313.257,40
EOL 029	COELHOS III	R\$ 2.192.499,36
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 3.378.262,02
EOL 031	MATARACA	R\$ 2.424.899,22
EOL 032	COELHOS I	R\$ 3.852.174,12
EOL 033	CARAVELA	R\$ 3.260.433,36
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 5.197.097,52
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 4.256.023,91
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 10.902.422,20
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 61.258.437,16
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 20.101.287,24
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 16.148.860,92
EOL 037	MANDACARU	R\$ 3.609.033,12
EOL 038	XAVANTE	R\$ 3.363.939,12
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 3.660.786,00
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 3.726.629,85
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 3.284.845,08
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 21.044.246,37
EOL 047	PALMARES	R\$ 5.503.131,60
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 71.371.254,00
EOL 049	PARACURU	R\$ 29.311.120,64
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 16.694.543,34
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 49.698.022,18
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 17.449.485,32
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 27.227.009,42
EOL 053	CANOVA QUEBRADA (RV)	R\$ 9.269.519,29
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 3.533.099,13
TOTAL (R\$)		R\$ 887.505.583,20

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
Ano 2012
FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 37.376.294,72
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 21.020.853,14
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 30.380.788,14
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 15.941.219,18
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 5.600.024,91
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 6.113.139,02
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 11.275.245,74
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 3.470.396,34
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 15.108.482,22
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 16.514.973,17
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 8.875.554,56
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 21.556.917,42
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 20.984.842,70
PCH-MRE 003	CAÇADOR	R\$ 22.112.759,04
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 31.416.156,11
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 804.602,46
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 2.977.737,33
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 35.060.941,49
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 16.595.950,35
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 8.437.262,54
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 22.107.907,06
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 16.678.235,06
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 29.820.654,24
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 15.571.777,58
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 17.546.051,09
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 24.576.636,69
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 23.251.496,75
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 21.573.896,02
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 4.155.658,24
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 27.302.479,86
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 19.718.479,66
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 28.305.383,98
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 30.778.217,74
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 17.801.113,62
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 29.178.049,76
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 31.599.011,82
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 16.950.652,32
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 27.621.543,06
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 15.293.576,85
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 12.989.230,86
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 13.257.915,66
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 11.781.268,78
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 16.837.206,90
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 8.786.366,86
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 14.783.447,47
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 19.786.582,35
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 5.881.398,38
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 17.629.267,31
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 41.057.090,61
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 21.624.088,62
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 29.147.636,85
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 42.038.535,82
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 30.763.509,24
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 9.582.541,38
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 5.154.463,54
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 12.979.876,02
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	R\$ 1.571.051,73
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 21.605.027,68
PCH-MRE 050	RONDON	R\$ 17.508.944,20
PCH-MRE 051	SAPEZAL	R\$ 21.843.380,82
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 21.219.826,48
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 41.371.494,40
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 23.809.475,14
TOTAL (R\$)		R\$ 1.214.464.589,08

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)

ANO 2013

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 1.223.700,67
BIO 002	MANDU	R\$ 7.288.869,07
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 4.004.706,82
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 10.100.485,51
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 4.327.951,36
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 6.384.141,19
BIO 012	GIASA II	R\$ 2.205.421,72
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 4.919.348,44
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 5.393.743,16
BIO 016	CANAÃ	R\$ 6.297.784,39
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 1.387.639,76
BIO 018	USACIGA	R\$ 6.789.369,68
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 8.820.407,20
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 11.035.016,00
BIO 021	RUETTE	R\$ 8.194.062,80
BIO 023	MARACÁI	R\$ 12.118.752,56
BIO 024	JB	R\$ 4.624.229,04
BIO 025	CORURIBE	R\$ 4.049.365,04
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 7.403.002,88
BIO 027	FARTURA	R\$ 8.749.588,12
TOTAL (R\$)		R\$ 125.317.585,41

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
ANO 2013
FUNTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	R\$ 4.651.044,23
EOL 002	CANOA QUEBRADA	R\$ 39.709.093,32
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 2.421.057,92
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 16.272.980,98
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 12.946.180,51
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 18.253.548,98
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 31.702.562,87
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 32.030.745,45
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 31.406.599,90
EOL 010	ENACEL	R\$ 19.299.832,42
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 33.737.817,76
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 15.492.553,82
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 46.036.882,80
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 5.346.005,80
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 2.234.111,20
EOL 025	COELHOS II	R\$ 2.545.685,68
EOL 026	CAMURIM	R\$ 2.496.204,40
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 2.537.776,80
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 1.605.767,42
EOL 029	COELHOS III	R\$ 1.521.942,20
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 2.345.049,48
EOL 031	MATARACA	R\$ 1.683.264,52
EOL 032	COELHOS I	R\$ 2.674.019,62
EOL 033	CARAVELA	R\$ 2.263.257,70
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 3.514.747,70
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 2.887.634,12
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 7.436.527,84
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 42.497.488,30
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 13.953.480,40
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 11.209.869,88
EOL 037	MANDACARU	R\$ 2.505.241,20
EOL 038	XAVANTE	R\$ 2.335.107,12
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 2.541.165,92
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 2.576.939,10
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 2.280.203,30
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 14.655.056,01
EOL 044	ALEGRIA II	R\$ 35.852.027,05
EOL 044 A	ALEGRIA II	R\$ 12.583.207,16
EOL 047	PALMARES	R\$ 3.852.928,00
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 38.673.858,46
EOL 049	PARACURU	R\$ 20.871.726,18
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 11.862.034,86
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 31.083.273,60
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 12.425.408,62
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 19.387.776,32
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 6.585.766,18
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 2.509.820,98
TOTAL (R\$)		R\$ 635.295.274,08

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)

ANO 2013

FORNECEDOR

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 25.940.254,28
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 14.589.093,95
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 21.085.165,77
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 11.063.677,73
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 5.449.866,71
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 4.242.699,33
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 7.825.354,11
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 2.408.994,04
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 10.485.733,63
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 11.461.879,97
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 6.159.897,44
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 14.951.703,20
PCH-MRE 002	COTIPORÁ	R\$ 14.474.221,72
PCH-MRE 003	CAÇADOR	R\$ 15.346.908,96
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 21.803.741,75
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 558.519,08
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 2.066.637,81
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 24.333.330,65
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 11.518.080,51
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 5.688.011,07
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 15.343.541,53
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 11.575.188,53
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 20.696.416,26
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 10.807.274,33
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 12.177.478,55
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 17.056.912,95
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 16.137.226,61
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 14.972.922,07
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 2.884.149,76
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 18.948.728,73
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 13.685.208,25
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 19.644.773,87
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 22.585.514,15
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 14.698.907,64
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 20.250.429,74
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 21.930.649,03
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 11.764.254,18
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 19.170.168,03
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 10.118.739,53
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 9.014.910,49
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 9.201.385,69
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 8.176.549,07
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 11.685.519,69
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 5.910.098,41
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 10.260.149,89
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 13.732.473,51
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 4.081.864,47
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 12.235.233,05
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 28.494.835,53
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 15.007.757,23
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 20.229.322,29
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 29.175.987,53
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 21.354.653,30
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 6.651.771,98
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 3.670.430,70
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 9.010.049,86
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	R\$ 4.255.586,20
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 15.384.676,92
PCH-MRE 050	RONDON	R\$ 12.467.905,78
PCH-MRE 051	SAPEZAL	R\$ 15.554.405,32
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 15.110.379,84
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 29.460.136,96
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 14.345.383,94
TOTAL (R\$)		R\$ 850.373.723,10

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2014 (MWh)

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	DPOC	EC (MWh/ano)	Total (MWh)
BIO 001	IOLANDO LEITE	17/01/2008	11.793	11.793,00
BIO 002	MANDU	26/06/2006	70.244	70.244,00
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	01/08/2006	38.594	38.594,00
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	01/06/2006	97.340	97.340,00
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	01/06/2006	40.858	40.858,00
BIO 006	CERRADINHO	01/09/2006	61.525	61.525,00
BIO 012	GIASA II	04/10/2006	21.254	21.254,00
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	31/12/2007	47.452	47.452,00
BIO 015	ÁGUA BONITA	02/06/2006	52.028	52.028,00
BIO 016	CANAÃ	08/08/2006	60.496	60.496,00
BIO 017	JALLES MACHADO	01/07/2006	13.100	13.100,00
BIO 018	USACIGA	02/10/2007	64.095	64.095,00
BIO 019	PIONEIROS	09/05/2006	83.269	83.269,00
BIO 020	VOLTA GRANDE	25/10/2006	104.176	104.176,00
BIO 021	RUETTE	02/06/2006	77.356	77.356,00
BIO 023	MARACAÍ	01/09/2006	114.407	114.407,00
BIO 024	JB	20/09/2006	43.655	43.655,00
BIO 025	CORURIBE	07/02/2006	38.228	38.228,00
BIO 026	SÃO LUIZ	09/10/2010	58.086	58.086,00
BIO 027	FATURA	30/08/2007	84.101	84.101,00
TOTAL (MWh)			1.182.057,00	1.182.057,00

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2014 (MWh) (CONT.)

FONTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	DPOC	EC (MWh/ano)	Total (MWh)
EOL 001	ÁGUA DOCE	07/09/2006	20.569	20.569,00
EOL 002	CANOA QUEBRADA	26/01/2010	200.857	200.857,00
EOL 003	PIRAUÁ	05/05/2010	10.707	10.707,00
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	19/08/2009	73.525	73.525,00
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	26/05/2010	59.117	59.117,00
EOL 006	VOLTA DO RIO	03/09/2010	83.786	83.786,00
EOL 007	DOS ÍNDIOS	30/12/2006	141.553	141.553,00
EOL 008	SANGRADOURO	30/09/2006	144.089	144.089,00
EOL 009	OSÓRIO	15/07/2006	139.314	139.314,00
EOL 010	ENACEL	18/03/2010	87.295	87.295,00
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	15/07/2006	156.787	156.787,00
EOL 012	BEBERIBE	11/09/2008	68.515	68.515,00
EOL 013	SALTO	01/09/2013	87.658	87.658,00
EOL 014	PÚLPITO	01/09/2013	79.903	79.903,00
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	21/05/2011	211.437	211.437,00
EOL 017	RIO DO OURO	01/09/2013	75.419	75.419,00
EOL 018	CAMPO BELO	01/09/2013	27.655	27.655,00
EOL 019	AMPARO	01/09/2013	62.553	62.553,00
EOL 020	AQUIBATÁ	01/09/2013	87.233	87.233,00
EOL 021	BOM JARDIM	01/09/2013	77.181	77.181,00
EOL 022	CRUZ ALTA	01/09/2013	84.256	84.256,00
EOL 023	MILLENNIUM	28/11/2007	23.661	23.661,00
EOL 024	ALBATROZ	19/06/2009	9.888	9.888,00
EOL 025	COELHOS II	19/06/2009	11.267	11.267,00
EOL 026	CAMURIM	19/06/2009	11.048	11.048,00
EOL 027	COELHOS IV	19/06/2009	11.232	11.232,00
EOL 028	PRESIDENTE	19/06/2009	7.107	7.107,00
EOL 029	COELHOS III	19/06/2009	6.736	6.736,00
EOL 030	ATLÁNTICA	19/06/2009	10.379	10.379,00
EOL 031	MATARACA	19/06/2009	7.450	7.450,00
EOL 032	COELHOS I	19/06/2009	11.835	11.835,00
EOL 033	CARAVELA	19/06/2009	10.017	10.017,00
EOL 034	PRAIA FORMOSA	26/08/2009	15.556	15.556,00
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	26/08/2009	12.728	12.728,00
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	26/08/2009	32.526	32.526,00
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	26/08/2009	185.259	185.259,00
EOL 035	GARGAÚ	28/10/2010	61.757	61.757,00
EOL 036	PEDRA DO SAL	30/12/2008	49.614	49.614,00
EOL 037	MANDACARU	24/04/2010	11.088	11.088,00
EOL 038	XAVANTE	24/04/2010	10.335	10.335,00
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	24/04/2010	11.247	11.247,00
EOL 040	VITÓRIA	28/11/2010	11.606	11.606,00
EOL 041	SANTA MARIA	24/04/2010	10.092	10.092,00
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	19/06/2009	64.596	64.596,00
EOL 044	ALEGRIA II	01/02/2013	181.468	181.468,00
EOL 044 A	ALEGRIA II	01/02/2013	62.170	62.170,00
EOL 045	CASCATA	01/09/2013	14.358	14.358,00
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	01/09/2013	4.991	4.991,00
EOL 047	PALMARES	30/12/2010	16.852	16.852,00
EOL 048	ICARAIZINHO	14/10/2009	188.414	188.414,00
EOL 049	PARACURU	29/11/2008	103.190	103.190,00
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	19/11/2008	57.599	57.599,00
EOL 051	BONS VENTOS	11/02/2010	139.675	139.675,00
EOL 052	ALEGRIA I	30/12/2010	54.166	54.166,00
EOL 052 A	ALEGRIA I	30/12/2010	84.517	84.517,00
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	06/12/2008	29.035	29.035,00
EOL 054	LAGOA DO MATO	19/06/2009	12.558	12.558,00
TOTAL (MWh)			3.525.426,00	3.525.426,00

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2014 (MWh) (CONT.)

FONTES PCH

Nº Contrato	Empreendimento	DPOC	EC (MWh/ano)	Total (MWh)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	30/12/2006	200.316	200.316,00
PCH 002	LAGOA GRANDE	25/09/2008	112.660	112.660,00
PCH 003	PORTO FRANCO	14/11/2009	162.824	162.824,00
PCH 004	BOA SORTE	12/11/2008	85.436	85.436,00
PCH 005	RIACHO PRETO	04/09/2008	42.085	42.085,00
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	09/09/2006	32.763	32.763,00
PCH 007	SÃO TADEU I	24/12/2010	60.429	60.429,00
PCH 007 A	SÃO TADEU I	24/12/2010	18.620	18.620,00
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	17/02/2007	80.973	80.973,00
PCH 009	RONDONÓPOLIS	12/12/2007	88.511	88.511,00
PCH 010	PONTE ALTA	05/06/2007	47.568	47.568,00
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	20/06/2009	115.533	115.533,00
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	23/12/2008	106.872	106.872,00
PCH-MRE 003	CAÇADOR	31/10/2008	112.566	112.566,00
PCH-MRE 004	JARARACA	30/04/2008	168.373	168.373,00
PCH-MRE 004 A	JARARACA	30/04/2008	4.317	4.317,00
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	01/06/2010	15.959	15.959,00
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	27/12/2006	171.608	171.608,00
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	28/11/2008	86.023	86.023,00
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	19/06/2009	43.924	43.924,00
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	07/10/2008	118.486	118.486,00
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	14/02/2008	89.386	89.386,00
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	19/06/2009	159.822	159.822,00
PCH-MRE 013	CARANGOLA	25/06/2008	83.456	83.456,00
PCH-MRE 014	CALHEIROS	25/09/2008	94.037	94.037,00
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	19/06/2009	131.717	131.717,00
PCH-MRE 016	FUNIL	04/05/2008	114.931	114.931,00
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	08/05/2008	115.624	115.624,00
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	30/12/2008	22.272	22.272,00
PCH-MRE 019	LUDESA	16/08/2007	143.561	143.561,00
PCH-MRE 020	ESMERALDA	23/12/2006	105.680	105.680,00
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	17/10/2008	151.701	151.701,00
PCH-MRE 022	JATAÍ	21/08/2008	174.410	174.410,00
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	20/06/2009	113.508	113.508,00
PCH-MRE 024	IRARA	11/09/2008	156.378	156.378,00
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	20/06/2009	169.353	169.353,00
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	10/03/2010	90.846	90.846,00
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	01/07/2008	148.036	148.036,00
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	28/07/2007	74.109	74.109,00
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	05/08/2006	69.615	69.615,00
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	24/05/2008	65.349	65.349,00
PCH-MRE 033	COLINO 1	23/09/2008	61.057	61.057,00
PCH-MRE 034	COLINO 2	17/07/2008	87.337	87.337,00
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	01/04/2006	43.362	43.362,00
PCH-MRE 036	AREIA	25/02/2011	79.231	79.231,00
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	21/12/2010	106.045	106.045,00
PCH-MRE 038	AQUARIUS	19/09/2006	31.521	31.521,00
PCH-MRE 039	PIRANHAS	08/12/2006	86.110	86.110,00
PCH-MRE 040	BURITI	16/02/2007	220.043	220.043,00
PCH-MRE 041	BONFANTE	02/08/2008	115.893	115.893,00
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	19/06/2009	156.215	156.215,00
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	01/07/2008	225.303	225.303,00
PCH-MRE 044	DA ILHA	30/04/2008	165.058	165.058,00
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	30/12/2010	51.414	51.414,00
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	30/12/2010	27.940	27.940,00
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	01/01/2008	69.642	69.642,00
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	01/10/2012	32.893	32.893,00
PCH-MRE 049	CIDEZAL	25/06/2011	117.111	117.111,00
PCH-MRE 050	RONDON	06/08/2011	94.908	94.908,00
PCH-MRE 051	SAPEZAL	23/06/2011	118.403	118.403,00
PCH-MRE 052	PARCIS	06/07/2011	115.023	115.023,00
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	27/08/2011	224.256	224.256,00
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	30/10/2010	109.880	109.880,00
TOTAL (MWh)			6.488.282,00	6.488.282,00

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2013 (MWh)

FORNECEDOR BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Energia Gerada (MWh) (A)	Total Energia Contratada em 2013 (MWh) (B)	Ajuste (MWh) (A-B)
BIO 001	IOLANDO LEITE	12.660,00	11.793,00	867,00
BIO 002	MANDU	53.852,21	70.244,00	-16.391,79
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	91.361,19	38.594,00	52.767,19
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	80.919,21	97.340,00	-16.420,79
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	33.965,45	40.858,00	-6.892,55
BIO 006	CERRADINHO	41.756,69	61.525,00	-19.768,31
BIO 012	GIASA II	20.923,87	21.254,00	-330,13
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	49.201,65	47.452,00	1.749,65
BIO 015	ÁGUA BONITA	43.319,93	52.028,00	-8.708,07
BIO 016	CANAÃ	20.717,67	60.496,00	-39.778,33
BIO 017	JALLES MACHADO	7.845,77	13.100,00	-5.254,23
BIO 018	USACIGA	68.583,33	64.095,00	4.488,33
BIO 019	PIONEIROS	72.181,58	83.269,00	-11.087,42
BIO 020	VOLTA GRANDE	103.167,46	104.176,00	-1.008,54
BIO 021	RUETTE	51.090,91	77.356,00	-26.265,09
BIO 023	MARACAÍ	99.795,49	114.407,00	-14.611,51
BIO 024	JB	27.677,46	43.655,00	-15.977,54
BIO 025	CORURUPE	53.582,28	38.228,00	15.354,28
BIO 026	SÃO LUIZ	49.959,42	69.888,00	-19.928,58
BIO 027	FARTURA	86.399,12	84.101,00	2.298,12
TOTAL (MWh)		1.068.960,67	1.193.859,00	-124.898,33

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2013 (MWh) (CONT.)

FORTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Energia Gerada (MWh)	Total Energia Contratada em 2013 (MWh)	Ajuste (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	18.337,635	20.569,00	-812.557,20
EOL 002	CANOA QUEBRADA	209.603,860	200.857,00	2.222.496,31
EOL 003	PIRAUÁ	14.365,372	10.707,00	1.256.163,36
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	89.106,482	73.525,00	4.485.247,29
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	108.494,479	59.117,00	13.268.252,30
EOL 006	VOLTA DO RIO	165.072,812	83.786,00	20.297.676,98
EOL 007	DOS ÍNDIOS	109.513,743	141.553,00	-10.713.427,06
EOL 008	SANGRADOURO	115.350,281	144.089,00	-9.158.797,42
EOL 009	OSÓRIO	109.215,659	139.314,00	-10.778.575,09
EOL 010	ENACEL	109.687,891	87.295,00	4.103.812,32
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	135.308,787	156.787,00	-5.044.159,24
EOL 012	BEBERIBE	76.231,686	68.515,00	776.228,48
EOL 013	SALTO	29.219,332	29.219,33	11.906,55
EOL 014	PÚLPITO	26.634,332	26.634,33	-0,36
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	191.197,805	211.437,00	-4.509.561,99
EOL 017	RIO DO OURO	25.139,668	25.139,67	0,36
EOL 018	CAMPO BELO	9.218,332	9.218,33	3.610,15
EOL 019	AMPARO	20.851,000	20.851,00	8.496,76
EOL 020	AQUIBATÁ	29.077,668	29.077,67	11.970,65
EOL 021	BOM JARDIM	25.727,000	25.727,00	0,00
EOL 022	CRUZ ALTA	28.085,332	28.085,33	-0,36
EOL 023	MILLENNIUM	28.938,738	23.661,00	1.917.569,99
EOL 024	ALBATROZ	11.057,717	9.888,00	627.187,40
EOL 025	COELHOS II	12.854,152	11.267,00	564.511,52
EOL 026	CAMURIM	11.759,338	11.048,00	258.309,18
EOL 027	COELHOS IV	10.774,867	11.232,00	-166.263,92
EOL 028	PRESIDENTE	8.903,055	7.107,00	652.393,01
EOL 029	COELHOS III	8.950,813	6.736,00	804.574,39
EOL 030	ATLÂNTICA	11.730,990	10.379,00	491.116,44
EOL 031	MATARACA	9.243,986	7.450,00	651.727,38
EOL 032	COELHOS I	11.636,237	11.835,00	-72.424,93
EOL 033	CARAVELA	11.279,384	10.017,00	458.529,09
EOL 034	PRAIA FORMOSA	17.620,203	15.556,00	746.807,39
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	14.416,942	12.728,00	610.675,90
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	36.842,037	32.526,00	1.558.630,80
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	209.841,942	185.259,00	8.923.811,05
EOL 035	GARGAÚ	62.013,653	61.757,00	34.823,86
EOL 036	PEDRA DO SAL	56.810,661	49.614,00	1.606.572,69
EOL 037	MANDACARU	12.067,464	11.088,00	592.449,92
EOL 038	XAVANTE	9.533,137	10.335,00	-293.102,50
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	13.437,403	11.247,00	571.510,09
EOL 040	VITÓRIA	11.651,515	11.606,00	16.358,97
EOL 041	SANTA MARIA	9.518,166	10.092,00	-210.039,38
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	83.721,564	64.596,00	4.855.789,22
EOL 044	ALEGRIA II	152.835,910	166.345,67	-4.561.297,82
EOL 044 A	ALEGRIA II	52.360,793	56.989,17	-1.687.512,92
EOL 045	CASCATA	4.786,000	4.786,00	2.002,14
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	1.663,668	1.663,67	0,36
EOL 047	PALMARES	24.292,571	16.852,00	2.229.576,59
EOL 048	ICARAIZINHO	227.610,389	188.414,00	11.695.103,66
EOL 049	PARACURU	107.660,111	103.190,00	1.430.588,24
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	61.518,622	57.599,00	2.393.842,08
EOL 051	BONS VENTOS	177.220,661	139.675,00	6.723.134,53
EOL 052	ALEGRIA I	58.515,193	54.166,00	2.304.493,81
EOL 052 A	ALEGRIA I	91.303,189	84.517,00	3.620.411,50
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	38.585,336	29.035,00	1.817.132,79
EOL 054	LAGOA DO MATO	14.160,526	12.558,00	514.306,33
TOTAL (MWh)		3.332.556,09	3.104.318,17	57.112.081,60

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2013 (MWh) (CONT.)

FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Energia Gerada (MWh) (A)	Total Energia Contratada em 2013 (MWh) (B)	Ajuste (MWh) (A-B)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	203.174,05	200.316,00	2.858,05
PCH 002	LAGOA GRANDE	110.509,99	112.660,00	-2.150,01
PCH 003	PORTO FRANCO	147.723,00	162.824,00	-15.101,00
PCH 004	BOA SORTE	68.059,66	85.436,00	-17.376,34
PCH 005	RIACHO PRETO	27.995,87	42.085,00	-14.089,13
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	25.828,48	32.763,00	-6.934,53
PCH 007	SÃO TADEU I	52.748,80	60.429,00	-7.680,20
PCH 007 A	SÃO TADEU I	16.253,50	18.620,00	-2.366,50
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	88.848,78	80.973,00	7.875,78
PCH 009	RONDONÓPOLIS	99.129,94	88.511,00	10.618,94
PCH 010	PONTE ALTA	53.595,23	47.568,00	6.027,23
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	88.167,25	115.533,00	
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	84.591,15	112.467,00	
PCH-MRE 003	CAÇADOR	86.673,93	118.512,00	
PCH-MRE 004	JARARACA	150.359,11	168.373,00	
PCH-MRE 004 A	JARARACA	3.855,13	4.317,00	
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	9.122,04	15.959,00	
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	161.977,97	187.907,00	
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	62.735,80	88.945,00	
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	28.473,82	43.924,00	
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	113.380,54	118.486,00	
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	85.808,30	89.386,00	
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	147.124,24	159.822,00	
PCH-MRE 013	CARANGOLA	78.624,40	83.456,00	
PCH-MRE 014	CALHEIROS	80.655,64	94.037,00	
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	125.318,47	131.717,00	
PCH-MRE 016	FUNIL	90.972,76	124.615,00	
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	108.794,93	115.624,00	
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	19.655,40	22.272,00	
PCH-MRE 019	LUDESA	168.592,04	146.326,00	
PCH-MRE 020	ESMERALDA	105.166,39	105.680,00	
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	169.630,58	151.701,00	
PCH-MRE 022	JATAÍ	158.508,83	174.410,00	
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	99.302,20	113.508,00	
PCH-MRE 024	IRARA	151.676,63	156.378,00	
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	151.343,22	169.353,00	
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	74.747,14	90.846,00	
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	160.550,78	148.036,00	
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	66.740,45	78.139,00	
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	76.376,96	69.615,00	
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	41.315,34	71.055,00	
PCH-MRE 033	COLINO 1	36.450,27	63.141,00	
PCH-MRE 034	COLINO 2	47.509,99	90.238,00	
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	43.178,49	45.639,00	
PCH-MRE 036	AREIA	64.864,01	79.231,00	
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	84.376,62	106.045,00	
PCH-MRE 038	AQUARIUS	33.088,82	31.521,00	
PCH-MRE 039	PIRANHAS	85.448,56	94.483,00	
PCH-MRE 040	BURITI	222.868,20	220.043,00	
PCH-MRE 041	BONFANTE	59.285,84	115.893,00	
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	139.948,80	156.215,00	
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	215.496,56	225.303,00	
PCH-MRE 044	DA ILHA	149.474,29	165.058,00	
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	51.630,40	51.414,00	
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	28.057,60	27.940,00	
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	83.176,41	69.642,00	
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	32.767,33	32.893,00	
PCH-MRE 049	CIDEZAL	108.957,18	117.111,00	
PCH-MRE 050	RONDON	86.430,77	94.908,00	
PCH-MRE 051	SAPEZAL	97.227,99	118.403,00	
PCH-MRE 052	PARECIS	95.306,90	115.023,00	
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	217.667,13	224.256,00	
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	92.445,50	109.880,00	
TOTAL (MWh)		5.919.766,36	6.556.864,00	-38.317,71

OBS: O ajuste para as PCHs participantes do MRE é nulo. Por serem contratos firmados com base na energia assegurada.

ANEXO 5 – RESULTADO FINANCEIRO DAS PCHS-MRE NO ÂMBITO DA CCEE (R\$)

Nº Contrato	Empreendimento	Total Ajuste (R\$)
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	-1.115.777,63
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	-1.115.358,94
PCH-MRE 003	CAÇADOR	-1.213.167,34
PCH-MRE 004	JARARACA	-1.319.031,76
PCH-MRE 004 A	JARARACA	-33.819,32
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-226.823,57
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	-2.188.672,29
PCH-MRE 007	MAMBÁI II	-1.008.200,87
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-703.495,01
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	-796.050,60
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	-590.921,12
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	-1.756.688,92
PCH-MRE 013	CARANGOLA	-969.107,18
PCH-MRE 014	CALHEIROS	-1.194.215,92
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	-1.558.170,37
PCH-MRE 016	FUNIL	-1.637.395,72
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	-1.140.780,14
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	-264.216,18
PCH-MRE 019	LUDESA	-363.186,09
PCH-MRE 020	ESMERALDA	-610.164,57
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	-1.222.389,25
PCH-MRE 022	JATAÍ	-1.969.221,27
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	-1.138.839,10
PCH-MRE 024	IRARA	-1.566.351,29
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	-1.945.676,61
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	-1.165.989,09
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	-1.537.703,81
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	-560.630,46
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	-330.412,35
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-757.890,94
PCH-MRE 033	COLINO 1	-722.284,63
PCH-MRE 034	COLINO 2	-1.070.238,15
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	-363.299,28
PCH-MRE 036	AREIA	-809.779,63
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-1.074.755,32
PCH-MRE 038	AQUARIUS	-221.390,78
PCH-MRE 039	PIRANHAS	-1.280.914,57
PCH-MRE 040	BURITI	-1.650.428,02
PCH-MRE 041	BONFANTE	-1.825.227,37
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	-1.709.561,96
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	-1.966.997,19
PCH-MRE 044	DA ILHA	-1.324.565,09
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	-630.408,17
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	-342.583,82
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	-260.598,41
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	-247.660,55
PCH-MRE 049	CIDEZAL	-1.026.792,56
PCH-MRE 050	RONDON	-777.263,43
PCH-MRE 051	SAPEZAL	-1.087.252,70
PCH-MRE 052	PARECIS	-1.042.715,86
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	-1.701.464,27
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-1.040.757,34
TOTAL (R\$)		-54.177.286,79

ANEXO 6 – ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE - 2013 (MWh)

	TOTAL (MWh)
Geração	10.321.283,12
Energia Contratada	11.029.800,15
TOTAL (MWh)	-708.517,03

Obs: Para este anexo, no caso das PCHs participantes do MRE, foram considerados os valores de energia assegurada sazonalizada pelo PAG.

ANEXO 7 – PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA VIGENTE E PREVISÃO (R\$/MWh)

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
BIO 001	IOLANDO LEITE	161,56	170,12
BIO 002	MANDU	161,56	170,12
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	161,56	170,12
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	161,56	170,12
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	166,46	175,67
BIO 006	CERRADINHO	161,56	170,12
BIO 012	GIASA II	161,56	170,12
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	162,75	170,70
BIO 015	ÁGUA BONITA	162,75	170,70
BIO 016	CANAÃ	163,18	171,45
BIO 017	JALLES MACHADO	166,46	175,67
BIO 018	USACIGA	166,46	175,67
BIO 019	PIONEIROS	166,46	175,67
BIO 020	VOLTA GRANDE	166,46	175,67
BIO 021	RUETTE	166,46	175,67
BIO 023	MARACAÍ	166,46	175,67
BIO 024	JB	166,46	175,67
BIO 025	CORURIBE	166,46	175,67
BIO 026	SÃO LUIZ	166,46	175,67
BIO 027	FATURA	161,55	169,53

Obs.: Os preços dos contratos foram reajustados pelo IGPM/FGV nas suas respectivas datas de aniversário de assinatura com base na previsão mensal do ano de 2014 desse índice, feita pelo Departamento Financeiro da ELETROBRAS.

ANEXO 7 – PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA VIGENTE E PREVISÃO (R\$/MWh) (CONT.)

FORTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
EOL 001	ÁGUA DOCE	352,06	370,71
EOL 002	CANOA QUEBRADA	313,25	329,84
EOL 003	PIRAUÁ	352,06	370,71
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	352,06	370,71
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	352,06	370,71
EOL 006	VOLTA DO RIO	352,06	370,71
EOL 007	DOS ÍNDIOS	348,70	367,18
EOL 008	SANGRADOURO	346,11	364,45
EOL 009	OSÓRIO	351,00	369,59
EOL 010	ENACEL	351,78	370,41
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	335,03	352,78
EOL 012	BEBERIBE	352,06	370,71
EOL 013	SALTO	347,91	366,34
EOL 014	PÚLPITO	352,06	370,71
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	339,00	356,96
EOL 017	RIO DO OURO	352,06	370,71
EOL 018	CAMPO BELO	349,97	368,51
EOL 019	AMPARO	347,86	366,28
EOL 020	AQUIBATÃ	348,62	367,09
EOL 021	BOM JARDIM	352,06	370,71
EOL 022	CRUZ ALTA	352,06	370,71
EOL 023	MILLENNIUM	354,70	372,02
EOL 024	ALBATROZ	354,70	372,02
EOL 025	COELHOS II	354,70	372,02
EOL 026	CAMURIM	354,70	372,02
EOL 027	COELHOS IV	354,70	372,02
EOL 028	PRESIDENTE	354,70	372,02
EOL 029	COELHOS III	354,70	372,02
EOL 030	ATLÂNTICA	354,70	372,02
EOL 031	MATARACA	354,70	372,02
EOL 032	COELHOS I	354,70	372,02
EOL 033	CARAVELA	354,70	372,02
EOL 034	PRAIA FORMOSA	354,70	372,02
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	355,63	373,65
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	356,14	375,78
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	350,81	367,36
EOL 035	GARGAÚ	354,70	372,02
EOL 036	PEDRA DO SAL	354,70	372,02
EOL 037	MANDACARU	354,70	372,02
EOL 038	XAVANTE	354,70	372,02
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	354,70	372,02
EOL 040	VITÓRIA	354,70	372,02
EOL 041	SANTA MARIA	354,70	372,02
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	355,63	373,65
EOL 044	ALEGRIA II	353,60	371,52
EOL 044 A	ALEGRIA II	350,81	367,36
EOL 045	CASCATA	347,93	365,57
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	355,63	373,65
EOL 047	PALMARES	356,14	375,78
EOL 048	ICARAIZINHO	313,90	328,71
EOL 049	PARACURU	309,32	323,92
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	318,40	333,42
EOL 051	BONS VENTOS	349,38	365,86
EOL 052	ALEGRIA I	350,81	367,36
EOL 052 A	ALEGRIA I	350,81	367,36
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	350,81	367,36
EOL 054	LAGOA DO MATO	309,32	323,92

ANEXO 7 – PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA VIGENTE E PREVISÃO (R\$/MWH) (CONT.)

FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	201,62	212,30
PCH 002	LAGOA GRANDE	201,62	212,30
PCH 003	PORTO FRANCO	201,62	212,30
PCH 004	BOA SORTE	201,62	212,30
PCH 005	RIACHO PRETO	201,62	212,30
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	201,62	212,30
PCH 007	SÃO TADEU I	201,62	212,30
PCH 007 A	SÃO TADEU I	203,11	213,02
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	201,62	212,30
PCH 009	RONDONÓPOLIS	201,62	212,30
PCH 010	PONTE ALTA	201,62	212,30
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	201,62	212,30
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	201,62	212,30
PCH-MRE 003	CAÇADOR	201,62	212,30
PCH-MRE 004	JARARACA	201,62	212,30
PCH-MRE 004 A	JARARACA	203,11	213,02
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	201,62	212,30
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	201,62	212,30
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	201,62	212,30
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	201,62	212,30
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	201,62	212,30
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	201,62	212,30
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	201,62	212,30
PCH-MRE 013	CARANGOLA	201,62	212,30
PCH-MRE 014	CALHEIROS	201,62	212,30
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	201,62	212,30
PCH-MRE 016	FUNIL	201,62	212,30
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	201,62	212,30
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	201,62	212,30
PCH-MRE 019	LUDESA	201,62	212,30
PCH-MRE 020	ESMERALDA	201,62	212,30
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	201,62	212,30
PCH-MRE 022	JATAÍ	201,62	212,30
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	201,62	212,30
PCH-MRE 024	IRARA	201,62	212,30
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	201,62	212,30
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	201,62	212,30
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	201,62	212,30
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	201,62	212,30
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	201,62	212,30
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	201,62	212,30
PCH-MRE 033	COLINO 1	201,62	212,30
PCH-MRE 034	COLINO 2	201,62	212,30
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	201,62	212,30
PCH-MRE 036	AREIA	201,62	212,30
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	201,62	212,30
PCH-MRE 038	AQUARIUS	201,62	212,30
PCH-MRE 039	PIRANHAS	201,62	212,30
PCH-MRE 040	BURITI	201,62	212,30
PCH-MRE 041	BONFANTE	201,62	212,30
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	201,62	212,30
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	201,62	212,30
PCH-MRE 044	DA ILHA	203,11	213,02
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	203,11	213,02
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	200,90	210,37
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	203,11	213,02
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	203,11	213,02
PCH-MRE 049	CIDEZAL	200,90	210,37
PCH-MRE 050	RONDON	200,90	210,37
PCH-MRE 051	SAPEZAL	200,90	210,37
PCH-MRE 052	PARCIS	200,90	210,37
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	200,90	210,37
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	200,90	210,37

ANEXO 8 – PREÇO PAGO PELA ENERGIA CONTRATADA NO ANO DE 2013 DA FONTE EÓLICA REFERIDO AO ANO DE 2014 (R\$/MWh)

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
EOL 001	ÁGUA DOCE	352,06	370,71
EOL 002	CANOA QUEBRADA	313,25	329,84
EOL 003	PIRAUÁ	352,06	370,71
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	352,06	370,71
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	352,06	370,71
EOL 006	VOLTA DO RIO	352,06	370,71
EOL 007	DOS ÍNDIOS	348,70	367,18
EOL 008	SANGRADOURO	346,11	364,45
EOL 009	OSÓRIO	351,00	369,59
EOL 010	ENACEL	351,78	370,41
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	335,03	352,78
EOL 012	BEBERIBE	352,06	370,71
EOL 013	SALTO	347,91	366,34
EOL 014	PÚLPITO	352,06	370,71
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	339,00	356,96
EOL 017	RIO DO OURO	352,06	370,71
EOL 018	CAMPO BELO	349,97	368,51
EOL 019	AMPARO	347,86	366,28
EOL 020	AQUIBATÁ	348,62	367,09
EOL 021	BOM JARDIM	352,06	370,71
EOL 022	CRUZ ALTA	352,06	370,71
EOL 023	MILLENNIUM	354,70	372,02
EOL 024	ALBATROZ	354,70	372,02
EOL 025	COELHOS II	354,70	372,02
EOL 026	CAMURIM	354,70	372,02
EOL 027	COELHOS IV	354,70	372,02
EOL 028	PRESIDENTE	354,70	372,02
EOL 029	COELHOS III	354,70	372,02
EOL 030	ATLÂNTICA	354,70	372,02
EOL 031	MATARACA	354,70	372,02
EOL 032	COELHOS I	354,70	372,02
EOL 033	CARAVELA	354,70	372,02
EOL 034	PRAIA FORMOSA	354,70	372,02
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	355,63	373,65
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	356,14	375,78
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	350,81	367,36
EOL 035	GARGAÚ	354,70	372,02
EOL 036	PEDRA DO SAL	354,70	372,02
EOL 037	MANDACARU	354,70	372,02
EOL 038	XAVANTE	354,70	372,02
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	354,70	372,02
EOL 040	VITÓRIA	354,70	372,02
EOL 041	SANTA MARIA	354,70	372,02
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	355,63	373,65
EOL 044	ALEGRIA II	353,60	371,52
EOL 044 A	ALEGRIA II	350,81	367,36
EOL 045	CASCATA	347,93	365,57
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	355,63	373,65
EOL 047	PALMARES	356,14	375,78
EOL 048	ICARAIZINHO	313,90	328,71
EOL 049	PARACURU	309,32	323,92
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	318,40	333,42
EOL 051	BONS VENTOS	349,38	365,86
EOL 052	ALEGRIA I	350,81	367,36
EOL 052 A	ALEGRIA I	350,81	367,36
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	350,81	367,36
EOL 054	LAGOA DO MATO	309,32	323,92

ANEXO 9 – PREVISÃO DE ADEQUAÇÃO DO PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA DA FONTE EÓLICA EM FUNÇÃO DO FATOR DE CAPACIDADE (R\$/MWh)

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
EOL 001	ÁGUA DOCE	352,06	370,71
EOL 002	CANOA QUEBRADA	310,42	326,87
EOL 003	PIRAUÁ	325,06	342,28
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	339,33	357,31
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	310,42	326,87
EOL 006	VOLTA DO RIO	310,42	326,87
EOL 007	DOS ÍNDIOS	352,06	370,71
EOL 008	SANGRADOURO	352,06	370,71
EOL 009	OSÓRIO	352,06	370,71
EOL 010	ENACEL	316,24	332,99
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	352,06	370,71
EOL 012	BEBERIBE	342,77	360,93
EOL 013	SALTO	348,30	366,76
EOL 014	PÚLPITO	352,06	370,71
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	352,06	370,71
EOL 017	RIO DO OURO	352,06	370,71
EOL 018	CAMPO BELO	350,35	368,91
EOL 019	AMPARO	348,25	366,70
EOL 020	AQUIBATÃ	349,02	367,51
EOL 021	BOM JARDIM	352,06	370,71
EOL 022	CRUZ ALTA	352,06	370,71
EOL 023	MILLENNIUM	354,70	372,02
EOL 024	ALBATROZ	354,70	372,02
EOL 025	COELHOS II	353,79	371,06
EOL 026	CAMURIM	354,70	372,02
EOL 027	COELHOS IV	354,70	372,02
EOL 028	PRESIDENTE	354,70	372,02
EOL 029	COELHOS III	354,70	372,02
EOL 030	ATLÂNTICA	354,70	372,02
EOL 031	MATARACA	354,70	372,02
EOL 032	COELHOS I	354,70	372,02
EOL 033	CARAVELA	354,70	372,02
EOL 034	PRAIA FORMOSA	354,70	372,02
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	355,63	373,65
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	356,14	375,78
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	350,81	367,36
EOL 035	GARGAÚ	354,70	372,02
EOL 036	PEDRA DO SAL	337,41	353,88
EOL 037	MANDACARU	354,65	371,96
EOL 038	XAVANTE	354,70	372,02
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	338,45	354,98
EOL 040	VITÓRIA	354,70	372,02
EOL 041	SANTA MARIA	354,70	372,02
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	331,26	348,05
EOL 044	ALEGRIA II	355,63	373,65
EOL 044 A	ALEGRIA II	350,81	367,36
EOL 045	CASCATA	348,34	366,00
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	355,63	373,65
EOL 047	PALMARES	337,24	355,84
EOL 048	ICARAIZINHO	309,32	323,92
EOL 049	PARACURU	309,32	323,92
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	309,32	323,92
EOL 051	BONS VENTOS	311,91	326,63
EOL 052	ALEGRIA I	344,57	360,83
EOL 052 A	ALEGRIA I	344,57	360,83
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	309,32	323,92
EOL 054	LAGOA DO MATO	309,32	323,92

ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2014 (R\$)

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Ajuste (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 144.401,74
BIO 002	MANDU	-R\$ 2.730.108,26
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 8.788.551,68
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	-R\$ 2.734.938,97
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	-R\$ 1.152.623,59
BIO 006	CERRADINHO	-R\$ 3.292.477,57
BIO 012	GIASA II	-R\$ 54.984,59
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 291.710,04
BIO 015	ÁGUA BONITA	-R\$ 1.451.851,98
BIO 016	CANAÃ	-R\$ 6.628.097,74
BIO 017	JALLES MACHADO	-R\$ 878.652,75
BIO 018	USACIGA	R\$ 750.573,20
BIO 019	PIONEIROS	-R\$ 1.854.122,20
BIO 020	VOLTA GRANDE	-R\$ 168.655,62
BIO 021	RUETTE	-R\$ 4.392.244,33
BIO 023	MARACAÍ	-R\$ 2.443.446,58
BIO 024	JB	-R\$ 2.671.884,69
BIO 025	CORURIBE	R\$ 2.567.659,25
BIO 026	SÃO LUIZ	-R\$ 3.332.606,62
BIO 027	FATURA	R\$ 383.487,28
TOTAL (R\$)		-R\$ 20.860.312,30

ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2014 (R\$) (CONT.)
FUNTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Ajuste (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	-R\$ 812.557,20
EOL 002	CANOA QUEBRADA	R\$ 2.203.605,05
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 927.549,97
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 4.485.247,29
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 13.262.878,55
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 22.413.890,63
EOL 007	DOS ÍNDIOS	-R\$ 11.155.037,07
EOL 008	SANGRADOURO	-R\$ 9.570.108,71
EOL 009	OSÓRIO	-R\$ 10.790.837,90
EOL 010	ENACEL	R\$ 4.094.814,22
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	-R\$ 5.044.159,24
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 2.070.042,13
EOL 013	SALTO	R\$ 11.906,55
EOL 014	PÚLPITO	-R\$ 0,36
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	-R\$ 4.509.561,99
EOL 017	RIO DO OURO	R\$ 0,36
EOL 018	CAMPO BELO	R\$ 3.610,15
EOL 019	AMPARO	R\$ 8.496,76
EOL 020	AQUIBATÃ	R\$ 11.970,65
EOL 021	BOM JARDIM	R\$ 0,00
EOL 022	CRUZ ALTA	-R\$ 0,36
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 1.917.569,99
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 424.853,90
EOL 025	COELHOS II	R\$ 564.511,52
EOL 026	CAMURIM	R\$ 258.309,18
EOL 027	COELHOS IV	-R\$ 166.263,92
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 652.393,01
EOL 029	COELHOS III	R\$ 804.574,39
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 491.116,44
EOL 031	MATARACA	R\$ 651.727,38
EOL 032	COELHOS I	-R\$ 72.424,93
EOL 033	CARAVELA	R\$ 458.529,09
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 746.760,95
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 610.638,07
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 1.558.535,00
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 8.923.256,65
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 34.823,86
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 1.606.572,69
EOL 037	MANDACARU	R\$ 354.536,18
EOL 038	XAVANTE	-R\$ 293.102,50
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 571.510,09
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 16.358,97
EOL 041	SANTA MARIA	-R\$ 210.039,38
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 4.855.789,22
EOL 045	CASCATA	R\$ 2.002,21
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	R\$ 0,36
EOL 047	PALMARES	R\$ 2.229.576,59
EOL 048	ICARAZINHO	R\$ 11.675.700,28
EOL 049	PARACURU	R\$ 1.430.588,24
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 710.595,38
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 6.723.134,53
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 1.199.961,15
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 1.872.338,76
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 1.817.132,79
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 514.306,33
		R\$ 54.298.811,17

ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2014 (R\$) (CONT.)
FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Ajuste (R\$)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 594.046,10
PCH 002	LAGOA GRANDE	-R\$ 446.932,35
PCH 003	PORTO FRANCO	-R\$ 3.139.084,77
PCH 004	BOA SORTE	-R\$ 3.612.480,04
PCH 005	RIACHO PRETO	-R\$ 2.930.037,84
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	-R\$ 1.442.312,67
PCH 007	SÃO TADEU I	-R\$ 1.596.383,92
PCH 007 A	SÃO TADEU I	-R\$ 492.403,86
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 1.636.767,40
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 2.206.579,49
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 1.252.486,46
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	-R\$ 1.168.769,32
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	-R\$ 1.163.371,48
PCH-MRE 003	CAÇADOR	-R\$ 1.257.774,69
PCH-MRE 004	JARARACA	-R\$ 1.373.094,40
PCH-MRE 004 A	JARARACA	-R\$ 34.983,75
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-R\$ 233.833,95
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	-R\$ 2.259.757,54
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	-R\$ 1.039.358,16
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-R\$ 725.766,07
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	-R\$ 829.260,46
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	-R\$ 616.823,38
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	-R\$ 1.811.000,64
PCH-MRE 013	CARANGOLA	-R\$ 999.056,31
PCH-MRE 014	CALHEIROS	-R\$ 1.231.579,83
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	-R\$ 1.606.338,15
PCH-MRE 016	FUNIL	-R\$ 1.687.997,56
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	-R\$ 1.176.034,64
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	-R\$ 272.408,90
PCH-MRE 019	LUDESA	-R\$ 376.565,79
PCH-MRE 020	ESMERALDA	-R\$ 632.331,27
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	-R\$ 1.260.238,15
PCH-MRE 022	JATAÍ	-R\$ 2.033.695,41
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	-R\$ 1.174.033,65
PCH-MRE 024	IRARA	-R\$ 1.614.757,57
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	-R\$ 2.005.977,22
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	-R\$ 1.202.411,08
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	-R\$ 1.585.231,76
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	-R\$ 578.979,90
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	-R\$ 343.538,06
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-R\$ 800.575,64
PCH-MRE 033	COLINO 1	-R\$ 756.058,93
PCH-MRE 034	COLINO 2	-R\$ 1.120.661,30
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	-R\$ 375.356,07
PCH-MRE 036	AREIA	-R\$ 834.805,03
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-R\$ 1.107.969,37
PCH-MRE 038	AQUARIUS	-R\$ 228.283,76
PCH-MRE 039	PIRANHAS	-R\$ 1.323.818,37
PCH-MRE 040	BURITI	-R\$ 1.702.602,14
PCH-MRE 041	BONFANTE	-R\$ 1.922.123,25
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	-R\$ 1.762.627,01
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	-R\$ 2.027.791,26
PCH-MRE 044	DA ILHA	-R\$ 1.374.320,83
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	-R\$ 645.834,34
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	-R\$ 356.073,26
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	-R\$ 267.409,22
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	-R\$ 257.370,98
PCH-MRE 049	CIDEZAL	-R\$ 1.067.191,95
PCH-MRE 050	RONDON	-R\$ 807.880,91
PCH-MRE 051	SAPEZAL	-R\$ 1.130.054,00
PCH-MRE 052	PARECIS	-R\$ 1.083.981,07
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	-R\$ 1.768.614,83
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-R\$ 1.081.791,98
TOTAL (R\$)		R\$ (64.067.920,56)

ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2013**FONTE BIOMASSA**

Nº Contrato	Empreendimento	Total Recontabilização (R\$)
BIO 002	MANDU	R\$ 1.820.289,34
BIO 021	RUETTE	R\$ 868.809,70
TOTAL (R\$)		R\$ 2.689.099,04

**ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2013
(R\$)**

FONTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Recontabilização (R\$)
EOL 002	CANOVA QUEBRADA	R\$ 18.891,26
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 328.613,39
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 5.373,75
EOL 006	VOLTA DO RIO	-R\$ 2.116.213,65
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 441.610,01
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 411.311,29
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 12.262,81
EOL 010	ENACEL	R\$ 8.998,10
EOL 012	BEBERIBE	-R\$ 1.293.813,65
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 202.333,50
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 46,44
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 37,83
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 95,80
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 554,40
EOL 037	MANDACARU	R\$ 237.913,74
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 19.403,38
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 1.683.246,70
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 1.104.532,66
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 1.748.072,74
TOTAL (R\$)		R\$ 2.813.270,50

**ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2013
(R\$) (CONT.)**

FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Recontabilização (R\$)
PCH 005	RIACHO PRETO	-R\$ 484.954,81
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 1.942,96
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 3.541,79
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	-R\$ 12.826,54
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	-R\$ 12.411,16
PCH-MRE 003	ÇAÇADOR	-R\$ 13.163,85
PCH-MRE 004	JARARACA	-R\$ 6.137,15
PCH-MRE 004 A	JARARACA	-R\$ 156,34
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-R\$ 823,21
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	-R\$ 599.203,82
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	-R\$ 5.619,30
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-R\$ 4.304,80
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	-R\$ 11.659,67
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	-R\$ 8.756,10
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	-R\$ 12.044,07
PCH-MRE 013	CARANGOLA	-R\$ 5.400,75
PCH-MRE 014	CALHEIROS	-R\$ 6.102,77
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	-R\$ 8.000,02
PCH-MRE 016	FUNIL	-R\$ 340.650,77
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	-R\$ 8.638,36
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	-R\$ 1.492,52
PCH-MRE 019	LUDESA	-R\$ 18.533,08
PCH-MRE 020	ESMERALDA	-R\$ 13.281,78
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	-R\$ 11.706,76
PCH-MRE 022	JATAÍ	-R\$ 11.493,57
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	-R\$ 7.734,12
PCH-MRE 024	IRARA	-R\$ 12.137,90
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	-R\$ 11.958,51
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	-R\$ 4.825,90
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	-R\$ 10.526,38
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	-R\$ 491.946,32
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	-R\$ 7.158,52
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-R\$ 240.705,79
PCH-MRE 033	COLINO 1	-R\$ 7.433,70
PCH-MRE 034	COLINO 2	-R\$ 11.128,62
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	-R\$ 249.438,13
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-R\$ 8.502,23
PCH-MRE 038	AQUARIUS	-R\$ 2.723,75
PCH-MRE 039	PIRANHAS	-R\$ 294.042,60
PCH-MRE 040	BURITI	-R\$ 17.623,53
PCH-MRE 041	BONFANTE	-R\$ 8.153,21
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	-R\$ 11.335,29
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	-R\$ 16.152,85
PCH-MRE 044	DA ILHA	-R\$ 8.302,07
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	-R\$ 3.132,86
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	-R\$ 1.727,30
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	-R\$ 8.757,71
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	R\$ 0,02
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 0,03
PCH-MRE 050	RONDON	-R\$ 0,03
PCH-MRE 051	SAPEZAL	-R\$ 0,02
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 0,01
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 0,01
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-R\$ 8.647,13
TOTAL (R\$)		-R\$ 3.035.970,81

**ANEXO 12 - DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL DESCONSIDERANDO O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS
USINAS (R\$)**

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 2.108.565,20	107,35%
BIO 002	MANDU	R\$ 10.789.554,09	92,22%
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 15.216.511,69	236,72%
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 13.477.363,16	83,13%
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 5.679.956,92	83,13%
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 6.954.715,60	67,87%
BIO 012	GIASA II	R\$ 3.484.940,62	98,45%
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 8.203.144,08	103,69%
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 7.222.516,98	83,26%
BIO 016	CANAÃ	R\$ 3.452.098,00	34,25%
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 1.312.028,18	59,89%
BIO 018	USACIGA	R\$ 11.469.019,87	107,00%
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 12.070.743,87	86,68%
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 17.252.435,74	99,03%
BIO 021	RUETTE	R\$ 9.412.615,17	72,76%
BIO 023	MARACÁI	R\$ 16.688.550,64	87,23%
BIO 024	JB	R\$ 4.628.432,45	63,40%
BIO 025	CORURIBE	R\$ 8.960.432,80	140,17%
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 6.380.969,95	65,69%
BIO 027	FATURA	R\$ 14.417.421,80	102,73%
TOTAL (R\$)		R\$ 179.182.016,81	90,79%

ANEXO 12 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL DESCONSIDERANDO O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS (R\$) (CONT.)

FORTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
EOL 001	ÁGUA DOCE	R\$ 6.652.737,08	89,12%
EOL 002	CANOA QUEBRADA	R\$ 66.032.253,19	103,48%
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 5.142.153,06	132,33%
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 30.641.703,31	117,15%
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 34.092.167,70	163,72%
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 49.668.790,84	169,11%
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 40.172.043,96	78,95%
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 42.253.359,99	82,19%
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 39.631.383,18	78,62%
EOL 010	ENACEL	R\$ 35.125.616,76	113,23%
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 49.107.586,70	90,69%
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 25.643.004,00	103,12%
EOL 013	SALTO	R\$ 30.907.040,32	100,04%
EOL 014	PÚLPITO	R\$ 28.396.658,79	100,00%
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 69.382.735,98	93,90%
EOL 017	RIO DO OURO	R\$ 26.897.371,06	100,00%
EOL 018	CAMPO BELO	R\$ 9.791.957,66	100,04%
EOL 019	AMPARO	R\$ 22.057.490,99	100,04%
EOL 020	AQUIBATÃ	R\$ 30.637.224,88	100,04%
EOL 021	BOM JARDIM	R\$ 27.547.378,22	100,00%
EOL 022	CRUZ ALTA	R\$ 30.014.442,86	100,00%
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 10.515.031,01	122,30%
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 4.220.091,08	117,46%
EOL 025	COELHOS II	R\$ 4.658.490,08	113,79%
EOL 026	CAMURIM	R\$ 4.272.711,90	106,43%
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 3.914.995,61	95,93%
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 3.234.792,59	125,26%
EOL 029	COELHOS III	R\$ 3.252.165,91	132,87%
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 4.262.431,32	113,02%
EOL 031	MATARACA	R\$ 3.358.757,94	124,08%
EOL 032	COELHOS I	R\$ 4.227.940,74	98,32%
EOL 033	CARAVELA	R\$ 4.098.306,27	112,60%
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 6.399.234,11	113,21%
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 5.232.702,07	113,21%
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 13.355.377,32	113,21%
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 76.469.551,21	113,21%
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 22.474.848,82	100,16%
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 19.634.315,73	108,91%
EOL 037	MANDACARU	R\$ 4.621.385,60	114,70%
EOL 038	XAVANTE	R\$ 3.462.223,17	92,20%
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 4.658.220,07	113,98%
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 4.165.505,43	100,39%
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 3.456.989,74	94,27%
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 28.313.073,00	120,70%
EOL 044	ALEGRIA II	R\$ 60.960.746,63	93,04%
EOL 044 A	ALEGRIA II	R\$ 20.979.771,22	92,56%
EOL 045	CASCATA	R\$ 4.996.719,60	100,04%
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	R\$ 1.812.425,23	100,00%
EOL 047	PALMARES	R\$ 8.341.570,79	136,48%
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 73.163.602,30	119,03%
EOL 049	PARACURU	R\$ 34.604.798,62	104,31%
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 21.259.051,88	112,69%
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 56.200.673,95	113,59%
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 22.053.506,21	111,67%
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 34.435.449,10	111,75%
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 12.291.265,63	117,35%
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 4.506.201,57	112,88%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.297.660.023,90	104,60%

ANEXO 12 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL DESCONSIDERANDO O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS (R\$) (CONT.)

FORTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 42.229.726,70	101,43%
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 22.969.447,85	98,09%
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 30.703.884,43	90,72%
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 14.145.393,36	79,66%
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 5.332.373,74	60,96%
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 5.367.476,94	78,82%
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 10.963.783,79	87,29%
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 3.381.767,22	87,29%
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 18.468.948,47	109,74%
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 20.607.133,49	112,01%
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 11.139.495,26	112,67%
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 22.815.763,57	95,08%
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 20.883.666,88	94,67%
PCH-MRE 003	CAÇADOR	R\$ 22.125.904,56	94,57%
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 33.617.095,65	96,06%
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 863.076,54	96,09%
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 3.082.421,85	92,93%
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 32.809.762,24	91,98%
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 16.834.902,23	94,16%
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 8.399.531,73	92,00%
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 23.786.394,17	96,59%
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 17.953.299,82	96,63%
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 31.395.957,99	94,51%
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 16.341.873,34	94,21%
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 18.307.908,71	93,67%
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 25.763.041,14	94,10%
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 21.859.759,16	91,51%
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 22.847.774,60	95,07%
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 4.355.333,78	94,08%
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 29.444.055,84	98,68%
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 21.319.975,75	97,06%
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 30.259.108,00	95,97%
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 34.205.930,32	94,36%
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 22.410.870,03	94,99%
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 30.876.271,83	94,99%
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 33.182.085,39	94,27%
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 17.675.104,12	93,61%
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 29.173.523,66	94,81%
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 14.332.629,50	93,05%
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 14.118.781,23	97,58%
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 12.541.508,28	92,33%
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 11.927.203,96	93,98%
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 17.021.204,67	93,77%
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 8.387.997,50	93,07%
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 15.633.357,46	94,93%
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 20.924.980,79	94,93%
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 6.320.632,40	96,47%
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 16.280.101,73	90,96%
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 44.015.712,74	96,24%
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 22.158.083,66	91,99%
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 30.695.326,31	94,54%
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 44.785.284,50	95,64%
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 32.960.169,06	95,97%
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 10.048.486,74	93,93%
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 5.475.837,74	93,87%
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 14.213.895,84	98,09%
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	R\$ 6.586.510,26	96,24%
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 23.384.608,94	95,64%
PCH-MRE 050	RONDON	R\$ 19.008.118,56	95,92%
PCH-MRE 051	SAPEZAL	R\$ 23.591.506,54	95,43%
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 22.931.862,80	95,49%
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 45.054.169,18	96,22%
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 21.717.536,44	95,22%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.282.015.330,98	95,03%

ANEXO 13 - DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO MÍNIMO ÀS USINAS (R\$)

FONTE BIOMASSA – 2014

Nº Contrato	Empreendimento	Total Garantia (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 2.577.838,85
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 218.319,60
BIO 016	CANAÃ	R\$ 10.752.041,61
TOTAL (R\$)		R\$ 13.548.200,06

FONTE BIOMASSA - DEVOLUÇÃO REFERENTE A 2013

Nº Contrato	Empreendimento	Total Aplicação Garantia (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	-R\$ 3.311.489,65
BIO 015	ÁGUA BONITA	-R\$ 803.133,84
BIO 016	CANAÃ	-R\$ 7.148.002,61
TOTAL (R\$)		-R\$ 11.262.626,10

FONTE EÓLICA - DEVOLUÇÃO REFERENTE A 2013

Nº Contrato	Empreendimento	Total Aplicação Garantia (R\$)
EOL 006	VOLTA DO RIO	-R\$ 10.204.052,99
TOTAL (R\$)		-R\$ 10.204.052,99

FONTE PCH-2014

Nº Contrato	Empreendimento	Total Garantia (R\$)
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 790.782,71
TOTAL (R\$)		R\$ 790.782,71

ANEXO 14 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO ÀS USINAS (R\$)
FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 1.374.914,40	70,00%
BIO 002	MANDU	R\$ 10.789.554,09	92,22%
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 15.216.511,69	236,72%
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 13.477.363,16	83,13%
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 5.679.956,92	83,13%
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 7.173.035,20	70,00%
BIO 012	GIASA II	R\$ 3.484.940,62	98,45%
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 8.203.144,08	103,69%
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 6.419.383,14	74,00%
BIO 016	CANAÃ	R\$ 7.056.137,00	70,00%
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 1.312.028,18	59,89%
BIO 018	USACIGA	R\$ 11.469.019,87	107,00%
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 12.070.743,87	86,68%
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 17.252.435,74	99,03%
BIO 021	RUETTE	R\$ 9.412.615,17	72,76%
BIO 023	MARACAÍ	R\$ 16.688.550,64	87,23%
BIO 024	JB	R\$ 4.628.432,45	63,40%
BIO 025	CORURIBE	R\$ 8.960.432,80	140,17%
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 6.380.969,95	65,69%
BIO 027	FARTURA	R\$ 14.417.421,80	102,73%
TOTAL (R\$)		R\$ 181.467.590,77	91,95%

ANEXO 14 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO ÀS USINAS (R\$) (CONT.)
FONTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
EOL 001	ÁGUA DOCE	R\$ 6.652.737,08	89,12%
EOL 002	CANOVA QUEBRADA	R\$ 66.032.253,19	103,48%
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 5.142.153,06	132,33%
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 30.641.703,31	117,15%
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 34.092.167,70	163,72%
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 39.464.737,85	134,37%
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 40.172.043,96	78,95%
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 42.253.359,99	82,19%
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 39.631.383,18	78,62%
EOL 010	ENACEL	R\$ 35.125.616,76	113,23%
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 49.107.586,70	90,69%
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 25.643.004,00	103,12%
EOL 013	SALTO	R\$ 30.907.040,32	100,04%
EOL 014	PÚLPITO	R\$ 28.396.658,79	100,00%
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 69.382.735,98	93,90%
EOL 017	RIO DO OURO	R\$ 26.897.371,06	100,00%
EOL 018	CAMPO BELO	R\$ 9.791.957,66	100,04%
EOL 019	AMPARO	R\$ 22.057.490,99	100,04%
EOL 020	AQUIBATÁ	R\$ 30.637.224,88	100,04%
EOL 021	BOM JARDIM	R\$ 27.547.378,22	100,00%
EOL 022	CRUZ ALTA	R\$ 30.014.442,86	100,00%
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 10.515.031,01	122,30%
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 4.220.091,08	117,46%
EOL 025	COELHOS II	R\$ 4.658.490,08	113,79%
EOL 026	CAMURIM	R\$ 4.272.711,90	106,43%
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 3.914.995,61	95,93%
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 3.234.792,59	125,26%
EOL 029	COELHOS III	R\$ 3.252.165,91	132,87%
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 4.262.431,32	113,02%
EOL 031	MATARACA	R\$ 3.358.757,94	124,08%
EOL 032	COELHOS I	R\$ 4.227.940,74	98,32%
EOL 033	CARAVELA	R\$ 4.098.306,27	112,60%
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 6.399.234,11	113,21%
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 5.232.702,07	113,21%
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 13.355.377,32	113,21%
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 76.469.551,21	113,21%
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 22.474.848,82	100,16%
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 19.634.315,73	108,91%
EOL 037	MANDACARU	R\$ 4.621.385,60	114,70%
EOL 038	XAVANTE	R\$ 3.462.223,17	92,20%
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 4.658.220,07	113,98%
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 4.165.505,43	100,39%
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 3.456.989,74	94,27%
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 28.313.073,00	120,70%
EOL 044	ALEGRIA II	R\$ 60.960.746,63	93,04%
EOL 044 A	ALEGRIA II	R\$ 20.979.771,22	92,56%
EOL 045	CASCATA	R\$ 4.996.719,60	100,04%
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	R\$ 1.812.425,23	100,00%
EOL 047	PALMARES	R\$ 8.341.570,79	136,48%
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 73.163.602,30	119,03%
EOL 049	PARACURU	R\$ 34.604.798,62	104,31%
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 21.259.051,88	112,69%
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 56.200.673,95	113,59%
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 22.053.506,21	111,67%
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 34.435.449,10	111,75%
EOL 053	CANOVA QUEBRADA (RV)	R\$ 12.291.265,63	117,35%
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 4.506.201,57	112,88%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.287.455.970,91	103,78%

ANEXO 14 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO ÀS USINAS (R\$) (CONT.)

FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
PCH 001	CANOA QUEBRADA	R\$ 42.229.726,70	101,43%
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 22.969.447,85	98,09%
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 30.703.884,43	90,72%
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 14.145.393,36	79,66%
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 6.123.156,45	70,00%
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 5.367.476,94	78,82%
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 10.963.783,79	87,29%
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 3.381.767,22	87,29%
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 18.468.948,47	109,74%
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 20.607.133,49	112,01%
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 11.139.495,26	112,67%
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 22.815.763,57	95,08%
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 20.883.666,88	94,67%
PCH-MRE 003	CAÇADOR	R\$ 22.125.904,56	94,57%
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 33.617.095,65	96,06%
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 863.076,54	96,09%
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 3.082.421,85	92,93%
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 32.809.762,24	91,98%
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 16.834.902,23	94,16%
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 8.399.531,73	92,00%
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 23.786.394,17	96,59%
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 17.953.299,82	96,63%
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 31.395.957,99	94,51%
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 16.341.873,34	94,21%
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 18.307.908,71	93,67%
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 25.763.041,14	94,10%
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 21.859.759,16	91,51%
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 22.847.774,60	95,07%
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 4.355.333,78	94,08%
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 29.444.055,84	98,68%
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 21.319.975,75	97,06%
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 30.259.108,00	95,97%
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 34.205.930,32	94,36%
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 22.410.870,03	94,99%
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 30.876.271,83	94,99%
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 33.182.085,39	94,27%
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 17.675.104,12	93,61%
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 29.173.523,66	94,81%
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 14.332.629,50	93,05%
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 14.118.781,23	97,58%
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 12.541.508,28	92,33%
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 11.927.203,96	93,98%
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 17.021.204,67	93,77%
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 8.387.997,50	93,07%
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 15.633.357,46	94,93%
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 20.924.980,79	94,93%
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 6.320.632,40	96,47%
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 16.280.101,73	90,96%
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 44.015.712,74	96,24%
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 22.158.083,66	91,99%
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 30.695.326,31	94,54%
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 44.785.284,50	95,64%
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 32.960.169,06	95,97%
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 10.048.486,74	93,93%
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 5.475.837,74	93,87%
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 14.213.895,84	98,09%
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	R\$ 6.586.510,26	96,24%
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 23.384.608,94	95,64%
PCH-MRE 050	RONDON	R\$ 19.008.118,56	95,92%
PCH-MRE 051	SAPEZAL	R\$ 23.591.506,54	95,43%
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 22.931.862,80	95,49%
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 45.054.169,18	96,22%
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 21.717.536,44	95,22%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.282.806.113,69	95,08%

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA

FLUXO ECONÔMICO 2012 REALIZADO

FLUXO PROINFA		Em R\$
SALDO em 31/12/2011		201.761.111,35
Notas Explicativas	Descrição	Valores Realizados Janeiro a Dezembro/2012
01	(+) Faturamento das Quotas do PROINFA	2.258.296.842,17
02	(+) Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas do PROINFA em atraso	2.874.768,60
03	(+) Rendimento Bruto de Aplicação Financeira	98.519.345,46
04	(+ / -) Liquidação CCEE	(141.901.774,80)
05	(-/+) Ajuste da Liquidação CCEE	(849.031,15)
06	(-) Energia Contratada	(2.139.126.320,26)
07	(- / +) Custeio com COFINS	13.505.969,92
08	(- / +) Custeio com PASEP	2.932.217,15
09	(-) Contribuição Anual a CCEE	(936.563,70)
10	(-) Atualização Monetária da Reserva de Garantia	(34.592.905,62)
11	(-) Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro a Dezembro/2012	(16.152.394,55)
12	(-) Recontabilização	(45.300,00)
13	(-) Atualização Monetária Liquidação CCEE	(7.033,70)
14	(-) Atualização Monetária dos Recursos para MDL	(2.944.831,32)
15	(-) Ajustes de Atualização Monetária dos Recursos de MDL para o período de Jan/2010 a Ago/2012	(93.633,39)
SALDO FINAL em 31/12/2012		241.240.466,16

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

FLUXO ECONÔMICO 2013

FLUXO PROINFA		Em R\$		
SALDO em 31/12/2012 :		241.240.466,16		
Notas Explicativas	Descrição	Valores Realizados janeiro a agosto/2013	Valores Previstos setembro a dezembro/2013	TOTAL do Período janeiro a dezembro/2013
01	(+) Faturamento das Quotas do PROINFA	1.714.986.824,69	857.039.345,84	2.572.026.170,53
02	(+) Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas do PROINFA em atraso	288.889,88	55.195,39	344.085,27
03	(+) Rendimento Bruto de Aplicação Financeira	13.045.461,41	6.522.730,72	19.568.192,13
04	(-/+) Liquidação CCEE	18.785.938,75	(71.634.462,55)	(52.848.523,80)
05	(-) Energia Contratada	(1.620.322.587,99)	(1.231.657.956,06)	(2.851.980.544,05)
06	(- / +) Custeio com COFINS	(7.418.934,75)	33.915.233,53	26.496.298,78
07	(- / +) Custeio com PASEP	(1.610.689,79)	7.363.175,70	5.752.485,91
08	(-) Contribuição Anual a CCEE	(870.785,67)	(439.205,81)	(1.309.991,48)
09	(-) Atualização Monetária da Reserva de Garantia	(4.501.400,67)	(2.250.700,32)	(6.752.100,99)
10	(-) Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro à Dezembro/2013	(10.768.263,04)	(5.384.131,52)	(16.152.394,56)
11	(-) Recontabilização	(16.970,00)	(5.670,00)	(22.640,00)
12	(-) Atualização Monetária Liquidação CCEE	0,00	(6.636,08)	(6.636,08)
13	(-) Atualização Monetária dos Recursos para MDL	(604.123,58)	(302.061,80)	(906.185,38)
14	(-) Ajustes de Atualização Monetária dos Recursos para MDL	(1.954,83)	0,00	(1.954,83)
15	(-) Despesas Bancárias	(35,43)	0,00	(35,43)
SALDO FINAL em 31/08/2013		342.231.835,14		
SALDO FINAL em 31/12/2013		(64.553.307,82) (64.553.307,82)		

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

01 - Faturamentos das Quotas				
Competência	Quotas Distribuidoras (R\$)	Quotas Transmissoras (R\$)	Quotas Cooperativas (R\$)	Total de Quotas do PROINFA (R\$)
jan/13	195.420.657,45	15.060.623,74	1.001.684,86	211.482.966,05
fev/13	195.420.657,45	16.563.702,08	1.001.684,86	212.986.044,39
mar/13	195.420.657,45	20.978.888,95	1.001.684,86	217.401.231,26
abr/13	195.420.657,45	17.936.723,30	1.029.553,99	214.386.934,74
mai/13	195.420.657,45	19.345.295,57	1.032.466,03	215.798.419,05
jun/13	195.420.657,45	17.020.253,70	1.061.144,84	213.502.055,99
jul/13	195.420.657,45	18.054.708,64	1.063.149,66	214.538.515,75
ago/13	195.420.657,45	18.371.633,00	1.098.367,01	214.890.657,46
set/13	195.420.657,45	18.525.714,70	1.109.116,09	215.055.488,24
out/13	195.420.657,45	17.863.499,95	1.114.549,45	214.398.706,85
nov/13	195.420.657,45	18.032.920,39	1.260.075,03	214.713.652,87
dez/13	195.420.657,45	16.336.295,94	1.114.544,49	212.871.497,88
Total 2013	2.345.047.889,40	214.090.259,96	12.888.021,17	2.572.026.170,53

02 - Juros de Mora e Multa	
jan/13	199.837,52
fev/13	29.729,94
mar/13	28.613,46
abr/13	0,00
mai/13	349,58
jun/13	0,00
jul/13	30.055,15
ago/13	304,23
set/13	55.195,39
out/13	0,00
nov/13	0,00
dez/13	0,00
Total 2013	344.085,27

03 - Rendimento Bruto de Aplicação Financeira	
Competência	Valor do rendimento (R\$)
jan/13	1.513.856,67
fev/13	1.003.293,16
mar/13	2.379.579,27
abr/13	11.108.954,66
mai/13	(4.989.607,33)
jun/13	(4.385.653,21)
jul/13	11.161.870,59
ago/13	(4.746.832,40)
set/13	1.630.682,68
out/13	1.630.682,68
nov/13	1.630.682,68
dez/13	1.630.682,68
Total 2013	19.568.192,13

04 - Liquidação na CCEE	
Data do PGTO/RCTO	Liquidação na CCEE (R\$)
jan/13	(52.977.860,18)
fev/13	0,00
mar/13	22.203.278,08
abr/13	(5.637.085,40)
mai/13	0,00
jun/13	(40.964.118,65)
jul/13	(31.693.036,99)
ago/13	127.854.761,89
set/13	(9.564.451,35)
out/13	(16.403.089,88)
nov/13	(22.926.346,37)
dez/13	(22.740.574,95)
Total 2013	(52.848.523,80)

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

05 - Pagamento Fornecedor de Energia					
TIPOS DE ENERGIAS					
Competência	EÓLICA	BIOMASSA	PCH	PCH do MRE	TOTAL EM R\$
jan-13	(69.027.914,92)	(11.807.628,08)	(13.034.740,25)	(89.758.683,61)	(183.628.966,86)
fev/13	(87.784.283,68)	(13.864.730,20)	(15.378.843,31)	(88.011.241,84)	(205.039.099,03)
mar/13	(83.999.221,17)	(12.836.179,19)	(14.206.791,78)	(89.887.343,26)	(200.929.535,40)
abr/13	(83.999.221,16)	(12.836.179,19)	(14.206.791,59)	(89.887.343,26)	(200.929.535,20)
mai/13	(83.999.221,16)	(12.894.380,85)	(14.206.791,59)	(89.887.343,26)	(200.987.736,86)
jun/13	(86.239.950,16)	(13.114.438,19)	(15.073.171,52)	(94.339.620,16)	(208.767.180,03)
jul/13	(86.871.032,06)	(13.183.384,13)	(15.090.203,87)	(94.662.432,95)	(209.807.053,01)
ago/13	(87.269.123,32)	(13.211.721,46)	(15.090.203,87)	(94.662.432,95)	(210.233.481,60)
set/13	(104.967.401,44)	(13.211.721,46)	(15.090.203,87)	(94.662.432,95)	(227.931.759,72)
out/13	(424.309.469,28)	(13.211.721,46)	(15.090.203,87)	(94.662.432,95)	(547.273.827,56)
nov/13	(104.967.401,44)	(13.211.721,46)	(15.090.203,87)	(94.662.432,95)	(227.931.759,72)
dez/13	(104.967.401,44)	(13.800.570,80)	(15.090.203,87)	(94.662.432,95)	(228.520.609,06)
Total 2013	(1.408.401.641,23)	(157.184.376,47)	(176.648.353,26)	(1.109.746.173,09)	(2.851.980.544,05)

06 - Custeio com COFINS	
Competência	Valor CONFINS (R\$)
jan/13	(4.810.243,86)
fev/13	(4.114.496,51)
mar/13	6.418.618,68
abr/13	(2.292.799,70)
mai/13	(2.521.616,10)
jun/13	(1.635.356,61)
jul/13	1.629.994,90
ago/13	(93.035,55)
set/13	1.705.494,94
out/13	26.545.144,00
nov/13	2.746.978,44
dez/13	2.917.616,15
Total 2013	26.496.298,78

07 - Custeio com PASEP	
Competência	Valor PASEP (R\$)
jan/13	(1.044.329,26)
fev/13	(893.278,85)
mar/13	1.393.515,90
abr/13	(497.778,88)
mai/13	(547.456,13)
jun/13	(355.044,53)
jul/13	353.880,47
ago/13	(20.198,51)
set/13	370.271,93
out/13	5.763.090,47
nov/13	596.383,48
dez/13	633.429,82
Total 2013	5.752.485,91

08 - Contribuição Anual a CCEE	
Competência	Valor CCEE (R\$)
jan/13	(110.508,03)
fev/13	(110.843,03)
mar/13	(109.140,92)
abr/13	(109.156,87)
mai/13	(108.168,63)
jun/13	(107.714,40)
jul/13	(107.773,30)
ago/13	(107.480,49)
set/13	(107.521,35)
out/13	(107.684,46)
nov/13	(112.000,00)
dez/13	(112.000,00)
Total 2013	(1.309.991,48)

09 - Atualização Monetária da Reserva de Garantia	
Competência	Valor (R\$)
jan/13	(626.040,42)
fev/13	(345.204,05)
mar/13	(703.584,27)
abr/13	(3.799.719,79)
mai/13	1.695.177,57
jun/13	1.413.345,73
jul/13	(3.801.174,50)
ago/13	1.665.799,06
set/13	(562.675,08)
out/13	(562.675,08)
nov/13	(562.675,08)
dez/13	(562.675,08)
Total 2013	(6.752.100,99)

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

10 - Custos Administrativos	
Competência	Valor R\$
jan/13	(1.346.032,88)
fev/13	(1.346.032,88)
mar/13	(1.346.032,88)
abr/13	(1.346.032,88)
mai/13	(1.346.032,88)
jun/13	(1.346.032,88)
jul/13	(1.346.032,88)
ago/13	(1.346.032,88)
set/13	(1.346.032,88)
out/13	(1.346.032,88)
nov/13	(1.346.032,88)
dez/13	(1.346.032,88)
Total 2013	(16.152.394,56)

11 - Recontabilização	
Competência	Valor R\$
jan/13	(5.670,00)
fev/13	(5.650,00)
mar/13	(5.650,00)
abr/13	0,00
mai/13	0,00
jun/13	0,00
jul/13	0,00
ago/13	0,00
set/13	0,00
out/13	(5.670,00)
nov/13	0,00
dez/13	0,00
Total 2013	(22.640,00)

12 - Atualização Monetária Liquidação CCEE	
Competência	Valor R\$
jan/13	0,00
fev/13	0,00
mar/13	0,00
abr/13	0,00
mai/13	0,00
jun/13	0,00
jul/13	0,00
ago/13	0,00
set/13	(6.636,08)
out/13	0,00
nov/13	0,00
dez/13	0,00
Total 2013	(6.636,08)

13 - Atualização Monetária Recursos para MDL	
Competência	Valor R\$
jan/13	(125.267,94)
fev/13	8.939,60
mar/13	(57.099,12)
abr/13	(188.445,34)
mai/13	(174.858,58)
jun/13	213.562,07
jul/13	(120.073,84)
ago/13	(160.880,43)
set/13	(75.515,45)
out/13	(75.515,45)
nov/13	(75.515,45)
dez/13	(75.515,45)
Total 2013	(906.185,38)

14 - Ajustes de Atualização Monetária dos Recursos para MDL	
Competência	Valor R\$
jan/13	(1.954,83)
fev/13	0,00
mar/13	0,00
abr/13	0,00
mai/13	0,00
jun/13	0,00
jul/13	0,00
ago/13	0,00
set/13	0,00
out/13	0,00
nov/13	0,00
dez/13	0,00
Total 2013	(1.954,83)

15 - Despesas Bancárias	
Competência	Valor R\$
jan/13	0,00
fev/13	0,00
mar/13	0,00
abr/13	0,00
mai/13	0,00
jun/13	0,00
jul/13	0,00
ago/13	(35,43)
set/13	0,00
out/13	0,00
nov/13	0,00
dez/13	0,00
Total 2013	(35,43)

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

Notas Explicativas:

O Fluxo Econômico do PROINFA foi elaborado com o intuito de se obter um saldo em 31.12.2013, mais próximo possível da realidade, no desejo de se buscar uma equalização tarifária satisfatória, através do Plano Anual do PROINFA - PAP/2014, que possa atender as necessidades de manutenção para este Programa Governamental. Desta forma, demonstramos a seguir, as metodologias utilizadas na elaboração do Fluxo:

01 - Faturamento das Quotas do PROINFA: O montante de R\$ 2.572.026.170,53, referente ao Faturamento das Quotas do PROINFA, teve como base o somatório de todos os Despachos ANEEL referentes às quotas das concessionárias distribuidoras, transmissoras e cooperativas do PROINFA, sendo que deste montante, R\$ 2.359.154.672,65, referem-se às quotas já realizadas no período de Janeiro a novembro/2013 e o montante de R\$ 212.871.497,88 refere-se a uma projeção da quota para o mês de competência de dezembro/2013.

02 - Juros de mora e multa sobre pagamentos de Quotas em atraso: O montante de R\$ 344.085,27 refere-se aos juros de mora e multa das quotas do PROINFA pertinentes ao período de competência de janeiro a setembro /2013. Para os meses de outubro a dezembro/2013, os juros de mora e a Multa foram considerados nulos em função da impossibilidade de se projetar tal receita.

03 - Rendimento Bruto de Aplicação Financeira: O montante de R\$ 19.568.192,13 referente à aplicação financeira no período de janeiro a dezembro de 2013 foi obtido pelo somatório dos valores realizados de janeiro a agosto/2013, no montante de R\$ 13.045.461,41, e uma projeção para os meses de setembro a dezembro/2013, no montante de R\$ 6.522.730,72, obtido pela média aritmética dos meses já realizados.

04 - Liquidação CCEE: A apuração do montante de (R\$ 52.848.523,80), referente à liquidação CCEE, foi obtida pelo somatório dos valores realizados para o período de janeiro a agosto/2013 (regime de competência), no montante de R\$ 18.785.938,75, acrescido da projeção estimada para o período de setembro a dezembro/2013, no montante de (R\$ 71.634.462,55).

05 - Energia Contratada: O montante de (R\$ 2.851.980.544,05), da parcela de desembolso com a Energia Contratada de Competência do ano de 2013, refere-se ao pagamento total que foi ou ainda será efetuado aos empreendimentos do PROINFA no período de 01 de janeiro de 2013 até 31 de dezembro de 2013. A determinação desse valor para todo o ano de 2013 teve como base os pagamentos já faturados e/ou pagos no período de 01 de janeiro a 31 de agosto de 2013 e os valores previstos para o faturamento e / ou pagamento no período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2013. Os valores calculados consideraram o produto da Energia Contratada de cada empreendimento pelos seus respectivos preços. A Energia Contratada anual foi dividida em 12 parcelas mensais e iguais, faturadas e/ou pagas a partir do mês de entrada de operação comercial, sendo que para o primeiro mês de operação foi considerado o rateio pelo n^o de dias em operação.

06 - Custeio com COFINS: O montante de R\$ 26.496.298,78, referente ao resultado com COFINS, que teve como base, os valores realizados referentes ao período de competência de janeiro a agosto de 2013, no montante de (R\$ 7.418.934,75), mais o montante de R\$ 33.915.233,53, referente à projeção do COFINS para os meses de competência de setembro a dezembro de 2013, tomaram por base a aplicação da alíquota correspondente (COFINS – 7,6%) sobre a base de cálculo projetada, reconhecendo-se créditos tributários quando a operação for deficitária.

07 - Custeio com PASEP: O montante de R\$ 5.752.485,91, referente ao resultado com PASEP, teve como base, os valores realizados referentes ao período de competência de janeiro a agosto de 2013, no montante de (R\$ 1.610.689,79), mais sua projeção para os meses de competência de setembro a dezembro de 2013, no montante de R\$ 7.363.175,70, que tomaram por base a aplicação da

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

alíquota correspondente (PASEP – 1,65%) sobre a base de cálculo projetada, reconhecendo-se créditos tributários quando a operação for deficitária.

08- Contribuição Anual CCEE: O montante de (R\$ 1.309.991,48), referente ao total das contribuições à CCEE, compõe-se do valor de (R\$ 870.785,67) para as despesas realizadas no período realizado de janeiro a agosto de 2013 e do valor de (R\$ 439.205,81) previsto para o período de setembro a dezembro/2013.

09 - Atualização Monetária da Reserva de Garantia: O montante de (R\$ 6.752.100,99) referente à atualização monetária da Reserva de Garantia no período de janeiro a dezembro/2013 foi obtido pela da seguinte forma:

a) Atualização do saldo da Reserva em 31/12/2012 pela taxa realizada do BB-extramercado para o período de janeiro a agosto/2013, no montante de (R\$ 4.501.400,67).

b) A previsão mensal para o período de setembro a dezembro/2013 no montante de (R\$ 2.250.700,32), considerou o valor obtido pela a média aritmética das atualizações apuradas no período realizado.

Na oportunidade informamos, que o montante de R\$ 161.698.279,61, referente à Reserva de Garantia, estabelecido no artigo n.º 16 da Resolução Normativa n.º 127/2004, de 06/12/2004, da ANEEL, acrescido de seus rendimentos realizados até 31/08/2013 mais seus rendimentos para o período de setembro a dezembro/2013, é de R\$ 334.019.803,65.

10 - Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro à Dezembro/2013: O montante de (R\$ 16.152.394,55) referente aos Custos Administrativos incidentes no período de janeiro a dezembro/2013, foi calculado com base na média aritmética dos valores mensais dos custos administrativos apurados nos doze meses realizados do exercício de 2011, seguindo o critério adotado para o Fluxo de ITAIPU conforme determinação provisória da ANEEL constante do Termo de Notificação nº 089/2011-SFF de 28/06/2011.

11 - Recontabilização: O montante total de (R\$ 22.640,00) contempla as recontabilizações registradas nos meses de janeiro, fevereiro, março e outubro/2013.

12 - Atualização Monetária Liquidação CCEE: O montante de (R\$ 6.636,08) é composto pelos valores acumulados nos itens abaixo:

a) Atualização monetária apurada sobre os ajustes pertinentes à Liquidação CCEE de competência de abril/2013, conforme Memorando nº DFGC-155/2013, de 22/08/2013, discriminada a seguir:

(1) - Atualização monetária referente à transferência do PROINFA para ITAIPU realizada em 06/09/2013: (R\$ 332,86)

b) Atualização monetária apurada sobre os ajustes pertinentes à Liquidação CCEE de competência de maio e junho/2013, conforme Memorando nº DFGC-163/2013, de 02/09/2013, discriminada a seguir:

(1) - Atualização monetária referente à transferência do PROINFA para RIVERA realizada em 05/09/2013: (R\$ 24,94)

(2) - Atualização monetária referente à transferência do PROINFA para ITAIPU realizada em 05/09/2013: (R\$ 6.278,28)

13 - Atualização Monetária dos Recursos para MDL: O montante realizado para o período de janeiro a agosto/2013 da atualização monetária dos recursos para MDL é de (R\$ 604.123,58), sendo a referida atualização calculada com base na taxa do BB-extramercado, e sua projeção para o período de setembro a dezembro/2013 no valor de (R\$ 302.061,80), foi efetuada com base na média aritmética do montante realizado. Os recursos utilizados deste MDL durante o período de setembro/2012 a outubro/2013 foram contabilizados e pagos indevidamente pela ELETROBRAS, o devido ajuste deverá ser realizado em novembro/2013, transferindo-se o respectivo valor da ordem aproximada de (R\$ 218.675,87) da conta do PROINFA para a conta da ELETROBRAS (RO).

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

Na oportunidade informamos que o saldo capitalizado projetado para 31/12/2013 é de R\$ 27.710.557,22, lembramos apenas que para o período de setembro a dezembro/2013 a atualização monetária foi obtida pela média aritmética do período realizado.

14 - Ajustes de Atualização Monetária dos Recursos para MDL: O valor de (R\$ 1.954,83) refere-se a ajustes realizados nas atualizações monetárias dos recursos de MDL do exercício de 2012, em função de lançamento do valor de (R\$ 54.400,00) registrado indevidamente em conta contábil da ELETROBRAS e pagos com recursos da RO. Tal valor foi repostado neste Fluxo em janeiro/2013 para fins de acerto do Fluxo Econômico Financeiro do exercício de 2012 e deverá ser ajustado contabilmente e na conta corrente do PROINFA ainda no exercício de 2013.

15 - Despesas Bancárias: O valor de R\$ 35,43 de despesa bancária refere-se a TED e tarifa bancária sobre a liquidação financeira da CCEE realizada pelo PROINFA, e encontra-se a menor em R\$ 0,98, devido a um ajuste tarifário ocorrido após o fechamento da respectiva liquidação. O acerto será efetuado já na próxima liquidação da CCEE.

- Na oportunidade, informamos que apenas as empresas do Grupo Rede se encontram inadimplentes para com o PROINFA, e que as mesmas estão sob intervenção da ANEEL. O valor da inadimplência a preços históricos até 24/10/2013 é de R\$ 136.861.665,78, estando a referida cobrança suspensa pelo despacho ANEEL nº 213/2013, de 25/01/2013.

ANEXO 16 – AJUSTE DE ENERGIA – PCHS-MRE

Nº Contrato	Empreendimento	ANTERIOR		ATUAL		Data de Aplicação	Ajuste (MWh)	Preço (R\$/MWh)	Resultado Financeiro (R\$)
		EA (MWh/ano)	EC (MWh/ano)	EA (MWh/ano)	EC (MWh/ano)				
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	190.092,00	187.907,00	180.631,00	180.631,00	01/07/2013	-2.839,00	201,62	-R\$ 572.399,18
PCH-MRE 016	FUNIL	127.370,00	124.615,00	120.975,00	120.975,00	01/07/2013	-1.597,00	201,62	-R\$ 321.987,14
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	78.139,00	78.139,00	74.197,00	74.197,00	01/07/2013	-2.326,00	201,62	-R\$ 468.968,12
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	72.357,00	71.055,00	68.766,00	68.766,00	01/07/2013	-1.115,00	201,62	-R\$ 224.806,30
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	45.639,00	45.639,00	43.362,00	43.362,00	01/07/2013	-1.213,00	201,62	-R\$ 244.565,06
PCH-MRE 039	PIRANHAS	95.396,00	94.483,00	90.666,00	90.666,00	01/07/2013	-1.395,00	201,62	-R\$ 281.259,90

Obs: Com exceção da PCH Carlos Gonzatto, todas as PCHs listadas acima tiveram nova alteração da garantia física através da Portaria MME nº 063/2013 com data de aplicação em 01/01/2014.