



Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica

Plano Anual do PROINFA PAP 2012



DG – Diretoria de Geração
EC - Superintendência de Comercialização
ECC - Departamento de Comercialização de Energia
ECCP - Divisão de Planejamento de Comercialização



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:
Miguel Colasuonno

Diretor de Distribuição:
Marco Aurélio Madureira da Silva

Diretor de Transmissão:
José Antônio Muniz Lopes

Superintendência de Comercialização:
Renato Soares Sacramento

Departamento de Comercialização de Energia:
Fernando Antonio Chagas

Divisão de Planejamento de Comercialização:
José Roberto Pinto de Almeida

Demais Órgãos:
DFC, DFN.

Equipe Técnica:
ECCP: José Roberto Pinto de Almeida, Armando Gonçalves Leite, Filipe Ventura Muggiati,
Luciana de Araujo Sholl, Luiz Carlos Gomes Teixeira, Marcelo da Silva Silveira,
Maria Carmen Lommez Valladares, Ricardo Giannini Caldas,
Rodrigo Nascimento Marques, Vitor Correa Fernandes Alves.

ECCC: Luiz Ernesto Areias, Alan Pereira Dias, Camila Alessandra da Silva Perez,
Dalisson Santos Vieira, Ericson Nogueira Rodrigues,
Flavia Francesca Capano 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.

ECCG: Mário José Pires, Atilla Djan Erkan, Denílson Gonzaga Ferreira,
Enaile dos Santos Rosa, Helgus Gentil Palhares,
Janaina de Melo Brandao Goncalves, Monique K.
F. Oliveira das Flores, Uziel Rodrigues da Silva.

DFG: Bernardino Da Cunha Cerqueira, Carol Sampaio de Siqueira,
Denise Cunha D'Angelo Palacio, Helena Lopes Basil,
Jose Carlos de Araujo, Nadia Maria Caldas Mansur.

Capa: Edilaine Esperança dos Santos

Atualizado em 10/11/2011

Sumário

1 INTRODUÇÃO	5
1.1 Plano Anual do PROINFA - 2010	7
1.2 Plano Anual do PROINFA - 2011	8
2 PLANO ANUAL DO PROINFA - 2009	11
2.1 Cálculo da Energia Contratada 2012	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 à Biomassa	14
2.2.2 PCH participante do MRE.....	14
2.2.3 UEEs	14
2.3 Comercialização da Energia - 2011	14
2.4 Preço da Energia Contratada	15
2.5 Reserva de Garantia	15
2.6 Pagamento dos contratos do PROINFA no ano de 2012.....	15
2.6.1 Pagamento da Energia Contratada	15
2.6.2 Pagamento da Parcela de Ajuste.....	15
2.7 Demonstrativo dos custos incorridos pela Eletrobras	16
2.7.1 Realizado de janeiro a agosto de 2011	16
2.7.2 Previsão de setembro a dezembro de 2011	17
2.7.3 Resultado da comercialização na CCEE	17
2.8 Custos e Benefícios Financeiros Provenientes do MDL.....	17
2.9 Inadimplementos	18
2.10 Saldo da Conta PROINFA	18
2.11 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). Para isto devem ser seguidas as diretrizes 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 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 2012, 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 2011, 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).

1.1 Plano Anual do PROINFA - 2010

A Eletrobras elaborou o Plano Anual do PROINFA de 2010 (PAP 2010), onde os valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória nº930/2010. A Tabela 1 apresenta os montantes de energia e custeio da contratação, calculados e publicados no PAP 2010.

Tabela 1 – Montantes de energia e custo considerados no PAP 2010.

Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.189.605,55	153.097.839,70
Eólica	54	2.997.018,95	775.074.558,48
PCH	62	6.415.199,09	1.034.166.128,19
TOTAL	135	10.601.823,59	1.962.338.526,37

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 DPOCs de cada empreendimento, 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.

Os nove empreendimentos que já estavam com processos administrativos de rescisão em trâmite na ocasião, já não foram considerados no PAP 2010. São eles: UTE Brasilândia, UTE Energia Ambiental, UTE Santa Olinda / Sidrolândia, UTE Sonora, UTE Nova Geração, UTE Winnimport, UTE Ecoluz, UTE Ceisa e PCH Cachoeira Grande.

Observou-se uma redução da ordem de 13% da energia efetivamente faturada em relação ao que se previa. Por conseguinte, o custeio contratual também apresentou uma redução quando comparado ao montante efetivamente realizado, da ordem de 13%, acarretando um saldo na Conta PROINFA, que contribuiu de maneira positiva, representando uma redução no

volume de recursos necessários a arrecadar do consumidor no ano de 2011. Contribuíram para estas diferenças os atrasos verificados na Data de Operação Comercial de alguns empreendimentos, em relação às DPOCs estabelecidas nos contratos, bem como variação ocorrida do IGP-M bem próxima à variação prevista.

Tabela 2 – Montantes de energia e custo efetivamente realizados no ano de 2010

PAP 2010 REALIZADO			
Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.170.230,95	151.452.856,24
Eólica	40	2.602.609,59	676.635.197,03
PCH	53	5.423.268,17	884.501.006,42
TOTAL	112	9.196.108,71	1.712.589.059,69

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 2010 são apresentadas no **ANEXO 1**.

1.2 Plano Anual do PROINFA - 2011

A Eletrobras elaborou o Plano Anual do PROINFA de 2011 (PAP 2011), onde os valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução Homologatória nº 1.101/2010. A Tabela 3 apresenta os montantes de energia e custeio da contratação, calculados e publicados no PAP 2011.

Tabela 3 – Montantes de energia e custo considerados no PAP 2011.

Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.225.483,00	169.545.834,13
Eólica	40	2.803.718,00	791.199.009,52
PCH	59	6.437.676,57	1.109.525.832,39
TOTAL	118	10.466.877,57	2.070.270.676,04

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 DPOCs de cada empreendimento, 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. Um total de vinte e seis empreendimentos não foi considerado no PAP 2011, sendo que nove deles estavam com processos administrativos de rescisão em trâmite, são eles: UTE Brasilândia, UTE Energia Ambiental, UTE Santa Olinda / Sidrolândia, UTE Sonora, UTE Nova

Geração, UTE Winnimport, UTE Ecoluz, UTE Ceisa e PCH Cachoeira Grande. Os demais empreendimentos não foram considerados por solicitação da ANEEL através dos Ofícios nº231/2010-SRG/ANEEL e nº235/2010-SRG/ANEEL e da Resolução Homologatória nº1.101/2010, são eles: UEE Alegria II, UEE Alhandra, UEE Amparo, UEE Aquibatã, UEE Bom Jardim, UEE Campo Belo, UEE Cascata, UEE Cruz Alta, UEE Elebrás Cidreira, UEE Quintanilha Machado, UEE Púlpito, UEE Rio do Ouro, UEE Salto, UEE Santo Antônio, PCH Nhandu, PCH Rochedo e PCH Salto Flores.

As datas de entrada em operação comercial dos seguintes empreendimentos foram consideradas no PAP 2011, em concordância com o estabelecido no Ofício nº 231/2010-SRG/ANEEL: UEE Alegria I, UEE Gargaú, UEE Palmares, UEE Vitória, UEE Elebrás Cidreira, PCH Água Limpa, PCH Areia, PCH Cidezal, PCH Figueirópolis, PCH São Tadeu I, PCH Sete Quedas Alta, PCH Parecis, PCH Rondon, PCH Salto das Flores, PCH Sapezal e PCH Telegráfica.

Com relação às usinas cujas previsões de entrada em operação comercial ultrapassariam o marco legal de 30 de dezembro de 2010, o PAP 2011 seguiu na totalidade as determinações contidas nos Ofícios nº231/2010-SRG/ANEEL e nº235/2010-SRG/ANEEL.

Observa-se uma redução da ordem de apenas 2% da energia efetivamente faturada em relação ao que se previa. Contudo, o custeio contratual apresentou um aumento quando comparado ao montante efetivamente realizado, da ordem de 2%, acarretando redução no saldo da Conta PROINFA, o que contribui de maneira negativa, representando um aumento no volume de recursos necessários a arrecadar do consumidor no ano de 2012. Contribuíram para estas diferenças os atrasos verificados na Data de Operação Comercial de alguns empreendimentos, em relação às DPOCs estabelecidas nos contratos, bem como elevação do IGP-M acima do previsto.

Tabela 4 - Montantes de energia e custo - realizado (01/01/11 a 31/08/11) e previsto (01/09/11 a 31/12/11).

PAP 2011 – realizado (01/01/11 a 31/08/11) e previsto (01/09/11 a 31/12/11)			
Fonte	Número de Empreendimentos	Energia (MWh)	Custo Anual (R\$)
Biomassa	19	1.225.483,00	172.296.741,79
Eólica	41	2.933.307,42	857.262.669,59
PCH	59	6.110.545,93	1.072.552.940,19
TOTAL	119	10.269.336,35	2.102.112.351,57

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 efetuados a cada contrato no período de janeiro de 2010 a agosto de 2011.



2 Plano Anual do PROINFA 2012

O PAP 2012 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 2011.

Considerou-se no PAP 2012, por orientação da ANEEL através do Ofício nº 294/2011-SRG/ANEEL, os empreendimentos com início de operação comercial no transcurso do ano de 2011 ou que tem data prevista de início de operação comercial factível de ocorrer até 30 de dezembro de 2011. Sendo assim, as usinas cujas previsões de entrada em operação comercial ultrapassem o marco de 30 de dezembro de 2011 não foram consideradas no PAP 2012.

No mesmo ofício, a ANEEL determina ainda que não deverão ser contempladas neste PAP 2012 as usinas que se encontram em processo de rescisão com a Eletrobras.

Desse modo, um total de catorze empreendimentos não foram considerados no PAP 2012, sendo que doze 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 Alegria II, UEE Quintanilha Machado I e PCH Cachoeira Grande. Os demais empreendimentos não foram considerados por terem data prevista de início de operação comercial após 30 de dezembro de 2011, são eles: PCH Nhandu e PCH Rochedo.

2.1 Cálculo da Energia Contratada 2012

Para o cálculo da oferta de cada usina em 2012 considerou-se a Energia Contratada (EC), em MWh/ano, além das modificações supracitadas.

Este cálculo considera, a partir das DPOCs de cada empreendimento, 1/12 do mês da EC anual estabelecida nos CCVEs. No mês de entrada em operação de cada empreendimento é feito o cálculo "pro rata" dia dessa energia.

Tabela 5 – Energia Contratada em 2012 por fonte

Fonte	Número de Empreendimentos	Potência Instalada (MW)	Energia (MWh)
Biomassa	19	533,34	1.225.483,00
Eólica	51	1.181,72	3.468.848,00
PCH	60	1.159,24	6.543.527,00
TOTAL	130	2.874,30	11.237.858,00

Para fins de estabelecimento das quotas anuais de Energia Elétrica, o montante a ser rateado no ano de 2012 é de **11.237.858,00 MWh**.

O **ANEXO 3** é o demonstrativo dos montantes de Energia Contratada de cada contrato considerado no PAP 2012.

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 2011 será compensado mensalmente nos pagamentos a serem realizados pela Eletrobras no ano de 2012, através da parcela de ajuste valorada pelo preço de contratação no mês da compensação.

Considerando a energia gerada até 31 de agosto de 2011 (**5.615.856,68 MWh**) e a previsão de geração para o período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2011 (**4.363.174,77 MWh**), com base no Plano Anual de Geração de 2011 (PAG 2011) de cada usina encaminhado pelos próprios empreendedores, o montante de energia em 2011 totaliza **9.979.031,45 MWh**, conforme apresentado no **ANEXO 4**. Ressalta-se que as energias geradas e previstas são referidas ao centro de gravidade do sistema.

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

2.2.1 PCH não participante do MRE e UTE à Biomassa

Neste caso, o ajuste é calculado tendo em vista o 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 positivo e igual a **R\$ 7.653.333,03**, conforme apresentado no **ANEXO 5**. Para este montante foi considerado o resultado financeiro realizado até 31 de agosto de 2011 e a previsão para o período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2011, considerada nula.

2.2.3 UEEs

No caso das Usinas Eólio-Elétricas o faturamento prevê para o ajuste o cálculo da diferença entre as parcelas:

- i) 1/12 do produto da energia gerada no ano de 2011 (**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 2011 (**ANEXO 4**) e o preço pago pela energia contratada no ano de 2011 (**ANEXO 8**).

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

2.3 Comercialização da Energia - 2011

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 1.101/2010, foi sazonalizada segundo as informações contidas nos Planos Anuais de Geração para 2011 enviados pelos empreendedores.

As recontabilizações, no âmbito da CCEE, ocorridas até 31 de agosto de 2011, 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 2012 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 2011, é de **R\$ 292.674.796,99**. Os montantes das atualizações monetárias realizadas no ano de 2011 encontram-se discriminados no **ANEXO 15**.

2.6 Pagamento dos contratos do PROINFA no ano de 2012

O custo anual para o pagamento às usinas do PROINFA para o ano de 2012 é composto pela soma das parcelas indicadas nos subitens 2.6.1 e 2.6.2, 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.

2.6.1 Pagamento da Energia Contratada

Para o cálculo da parcela de pagamento da energia contratada para o ano de 2012, utilizaram-se os valores apresentados nos **ANEXOS 3 e 7**.

2.6.2 Pagamento da Parcela de Ajuste

- i) No caso das PCHs não optantes pelo MRE e UTEs à Biomassa, para o cálculo da parcela de ajuste para o ano de 2012, 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	182.774.243,31	-285.203,65	0,00	182.489.039,66
Eólica	1.081.831.920,34	-21.183.885,98	7.388.516,67	1.068.036.551,03
PCH	1.219.165.806,83	16.504.044,25	-5.602.643,96	1.230.067.207,12
TOTAL	2.483.771.970,48	-4.965.045,38	1.785.872,71	2.480.592.797,81

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. 2010 (III)	Custo Total (R\$) (I) + (II) + (III)
Biomassa	182.489.039,66	12.158.543,68	-14.137.136,20	180.510.447,14
Eólica	1.068.036.551,03	0,00	-7.628.724,88	1.060.407.826,15
PCH	1.230.067.207,12	1.116.511,55	-6.227.396,45	1.224.956.322,22
TOTAL	2.480.592.797,81	13.275.055,23	-27.993.257,53	2.465.874.595,51

Para maiores detalhes, as recontabilizações ocorridas até 31 de agosto de 2011 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 2012 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 2011. O custo anual final para o pagamento mensal de cada contrato do PROINFA referente ao ano de 2012 está apresentado no **ANEXO 14**.

2.7 Demonstrativo dos custos incorridos pela Eletrobras

2.7.1 Realizado de janeiro a agosto de 2011

Os custos administrativos, financeiros e tributários incorridos pela ELETROBRAS no período de janeiro a agosto de 2011 resultaram no valor de **R\$ 21.162.315,63**. Tais valores são apresentados resumidamente na Tabela 8 e detalhados no **ANEXO 15**.

Tabela 8 – Custos incorridos pela Eletrobras (Jan-Ago/2011).

Custos	Valor (R\$)
Custos Administrativos	10.474.010,33
COFINS	8.781.742,74
PASEP	1.906.562,56
IR	0,00
TOTAL (R\$)	21.162.315,63

2.7.2 Previsão de setembro a dezembro de 2011

As previsões dos custos administrativos, financeiros e tributários da Eletrobras no período de setembro a dezembro de 2011 resultaram no valor negativo de **R\$ 77.711.290,85**. 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/2011).

Custos	Valor (R\$)
Custos Administrativos	5.514.908,09
COFINS	- 9.288.538,93
PASEP	- 2.016.590,69
IR/IOF	- 71.921.069,32
TOTAL (R\$)	-77.711.290,85

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

2.7.3 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 valores **negativos** de **R\$ 2.942.832,13** e de **R\$ 954.124,60** respectivamente, conforme apresentado no **ANEXO 15**.

2.8 Custos e Benefícios Financeiros Provenientes do MDL

O Decreto 5882, 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 5025/2004 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 31/12/2011 montam o valor de **R\$ 23.651.514,18**.

O processo de obtenção de créditos de carbono está em desenvolvimento, seu início se deu a partir da aprovação da Resolução Homologatória nº 930 da ANEEL, de 26 de janeiro de 2010, tendo como previsão de fechamento de toda a carteira do PROINFA o mês de dezembro de 2012.

Além disso, a Resolução ANEEL nº 930 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, apresenta-se, para o ano de 2011, previsão de despesas da Eletrobras para a realização das atividades relacionadas ao MDL e outros mercados, conforme **tabela 10**, e a previsão para o ano de 2012, conforme **tabela 11**.

Tabela 10 – Previsão de despesas da Eletrobras para a realização das atividades relacionadas ao MDL (Nov-Dez/2011)

Despesas	Valor (R\$)
CONTRATAÇÃO DE EMPRESA VALIDADORA - Perspectiva de desembolso com os 4 Agrupamentos Pilotos totalizando 33 empreendimentos.	598.260,00
Total (R\$)	598.260,00

Tabela 11 – Previsão de despesas para as atividades relacionadas ao MDL para o ano de 2012

Despesas	Valor (R\$)
CONTRATAÇÃO DE EMPRESA VALIDADORA - Perspectiva de desembolso com os 4 Agrupamentos Pilotos totalizando 33 empreendimentos.	1.696.444,00
CONTRATAÇÃO DE EMPRESA VALIDADORA - Perspectiva de desembolso para os demais agrupamentos.	12.565.757,17
Total (R\$)	14.262.201,17

2.9 Inadimplementos

Os inadimplementos no pagamento das quotas de custeio do programa ao longo de 2010 alcançaram o montante de **R\$ 116.539.016,15**. Em 2011, os inadimplementos realizados até o mês de novembro atingiram o montante de **R\$ 53.332.717,24** e é previsto o valor adicional de **R\$ 7.253.451,63**, referente ao mês dezembro de 2011.

2.10 Saldo da Conta PROINFA

O saldo de competência da conta PROINFA no ano de 2011 totaliza **R\$ 213.152.105,94** conforme demonstrativo apresentado no **ANEXO 15**.

2.11 Montante Total de Custeio – Quota Anual de Custeio

O montante anual de custeio do PROINFA necessário para o ano de 2012 é de **R\$2.252.722.489,57**, conforme apresentado na Tabela 12.

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

Receita / Despesa	Valor (R\$)
Custo da Energia Contratada em 2012 (+)	2.483.771.970,48
Parcela de Ajuste da Energia Contratada em 2011 (+)	-17.897.374,97
Custos e Benefícios Financeiros provenientes do MDL (+)	0,00
Previsão de Saldo da Conta PROINFA em 31 de dezembro de 2011 (-)	213.152.105,94
TOTAL	2.252.722.489,57

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 – 2010 (MWh).....	25
ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$).....	28
ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2012 (MWh)	34
ANEXO 4 – ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2011 (MWh)	37
ANEXO 5 – RESULTADO FINANCEIRO DAS PCHS-MRE NO ÂMBITO DA CCEE (R\$) 40	40
ANEXO 6 – ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE – 2011 (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 2011 DA FONTE EÓLICA REFERIDO AO ANO DE 2012 (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 2012 (R\$).....	46
ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2011 (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 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2010 (MWh)

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total (MWh)
BIO 001	IOLANDO LEITE	-6.923,721
BIO 002	MANDU	4.302,807
BIO 003	GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL	-24.260,553
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	-2.191,603
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	-919,915
BIO 006	CERRADINHO	281,039
BIO 012	GIASA II	-9.358,754
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	-8.276,554
BIO 015	ÁGUA BONITA	-4.262,123
BIO 016	CANAÃ	-18.462,680
BIO 017	JALLES MACHADO	2.464,861
BIO 018	USACIGA	-19.101,293
BIO 019	PIONEIROS	-15.705,718
BIO 020	VOLTA GRANDE	-6.456,565
BIO 021	RUETTE	-3.970,686
BIO 023	MARACÁI	-13.924,888
BIO 024	JB	-19.123,050
BIO 025	CORURIBE	-3.752,069
BIO 026	SÃO LUIZ	-7.502,804
BIO 027	FATURA	-7.923,010
		-165.067,28

ANEXO 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2010 (MWh) (CONT.)

FORNE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total (MWh)
EOL 001	ÁGUA DOCE	-1.928,210
EOL 002	CANOA QUEBRADA	-22.934,732
EOL 003	PIRAUÁ	0,449
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	-12.697,715
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	-26.926,089
EOL 006	VOLTA DO RIO	-28.452,955
EOL 007	DOS ÍNDIOS	-17.619,395
EOL 008	SANGRADOURO	-13.096,106
EOL 009	OSÓRIO	-15.212,021
EOL 010	ENACEL	-17.731,181
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	-2.206,403
EOL 012	BEBERIBE	-1.368,279
EOL 023	MILLENNIUM	-3.380,934
EOL 024	ALBATROZ	-778,904
EOL 025	COELHOS II	283,363
EOL 026	CAMURIM	79,131
EOL 027	COELHOS IV	-558,716
EOL 028	PRESIDENTE	-1.452,950
EOL 029	COELHOS III	-1.437,093
EOL 030	ATLÂNTICA	274,149
EOL 031	MATARACA	-1.158,484
EOL 032	COELHOS I	-364,802
EOL 033	CARAVELA	-941,741
EOL 034	PRAIA FORMOSA	-6.323,130
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	-5.173,813
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	-13.221,742
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	-75.304,409
EOL 035	GARGAÚ	-5.935,587
EOL 036	PEDRA DO SAL	-5.776,115
EOL 037	MANDACARU	-72,603
EOL 038	XAVANTE	-1.094,987
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	-309,251
EOL 040	VITÓRIA	-2.661,564
EOL 041	SANTA MARIA	-567,783
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	-13.697,362
EOL 047	PALMARES	85,243
EOL 048	ICARAIZINHO	-28.338,657
EOL 049	PARACURU	-7.712,847
EOL 050	TAÍBA-ALBATROZ	-6.626,582
EOL 051	BONS VENTOS	-27.018,315
EOL 052	ALEGRIA I	-13.388,509
EOL 052 A	ALEGRIA I	-20.890,534
EOL 053	CANOA QUEBRADA	-6.301,825
EOL 054	LAGOA DO MATO	-1.993,847
		-411.933,84

ANEXO 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2010 (MWh) (CONT.)

FORNECEDOR

Nº Contrato	Empreendimento	Total (MWh)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	-7.804,407
PCH 002	LAGOA GRANDE	1.672,812
PCH 003	PORTO FRANCO	-22.601,679
PCH 004	BOA SORTE	-5.404,802
PCH 005	RIACHO PRETO	-6.999,183
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	-1.804,975
PCH 007	SÃO TADEU I	-9.066,784
PCH 007 A	SÃO TADEU I	-2.793,750
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	-18.275,543
PCH 009	RONDONÓPOLIS	-15.505,309
PCH 010	PONTE ALTA	-5.561,087
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	-18.540,763
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	-21.290,907
PCH-MRE 003	CAÇADOR	-21.222,255
PCH-MRE 004	JARARACA	-6.436,029
PCH-MRE 004 A	JARARACA	-165,017
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-3.559,515
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	-15.313,668
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	-6.299,223
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-4.666,370
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	-17.082,442
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	-15.153,545
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	-12.106,261
PCH-MRE 013	CARANGOLA	-686,612
PCH-MRE 014	CALHEIROS	-739,140
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	-5.157,664
PCH-MRE 016	FUNIL	-17.111,913
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	-11.643,918
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	-3.150,811
PCH-MRE 019	LUDESA	-20.699,527
PCH-MRE 020	ESMERALDA	-9.824,515
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	3.301,225
PCH-MRE 022	JATAÍ	-3.388,169
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	1.050,387
PCH-MRE 024	IRARA	-8.820,273
PCH-MRE 025	ZÉ FERNANDO	-15.851,188
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	-7.939,065
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	173,958
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	-12.540,522
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	-10.306,960
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-18.489,034
PCH-MRE 033	COLINO 1	-12.747,429
PCH-MRE 034	COLINO 2	-21.128,457
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	-3.022,629
PCH-MRE 036	AREIA	-6.822,669
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-17.745,648
PCH-MRE 038	AQUARIUS	727,778
PCH-MRE 039	PIRANHAS	-17.464,798
PCH-MRE 040	BURITI	-1.072,903
PCH-MRE 041	BONFANTE	-8.547,970
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	-7.842,874
PCH-MRE 043	SANTA FÉ I	-7.829,632
PCH-MRE 044	DA ILHA	-3.115,103
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	-160,331
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	-87,129
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	-6.949,361
PCH-MRE 049	CIDEZAL	-5.936,784
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-11.899,865
		-509.450,25

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 2010
FONTES BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 2.799.539,81
BIO 002	MANDU	R\$ 9.179.427,88
BIO 003	GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL	R\$ 5.043.432,23
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 12.720.310,58
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 5.239.561,35
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 8.040.035,21
BIO 012	GIASA II	R\$ 2.777.455,48
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 7.959.453,60
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 6.801.360,84
BIO 016	CANAÃ	R\$ 7.861.000,96
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 1.679.922,69
BIO 018	USACIGA	R\$ 8.219.436,00
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 10.678.277,23
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 13.359.356,09
BIO 021	RUETTE	R\$ 9.920.003,99
BIO 023	MARACAÍ	R\$ 14.671.363,55
BIO 024	JB	R\$ 5.598.244,99
BIO 025	CORURIBE	R\$ 4.902.295,53
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 3.059.716,27
BIO 027	FATURA	R\$ 10.942.661,96
TOTAL (R\$)		R\$ 151.452.856,24

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
ANO 2010
FORTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	R\$ 5.857.278,73
EOL 002	CANOA QUEBRADA	R\$ 48.809.667,47
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 2.024.801,07
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 26.766.488,69
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 17.681.617,34
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 13.495.307,01
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 39.924.786,60
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 40.337.956,78
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 39.551.941,23
EOL 010	ENACEL	R\$ 22.859.162,53
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 42.487.969,34
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 22.382.575,00
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 8.824.045,26
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 3.481.986,72
EOL 025	COELHOS II	R\$ 3.209.913,12
EOL 026	CAMURIM	R\$ 3.147.521,10
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 3.199.940,64
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 3.254.640,48
EOL 029	COELHOS III	R\$ 3.199.940,64
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 2.956.926,36
EOL 031	MATARACA	R\$ 3.101.368,14
EOL 032	COELHOS I	R\$ 3.371.732,34
EOL 033	CARAVELA	R\$ 3.580.275,48
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 6.615.972,90
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 5.380.890,33
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 13.690.347,52
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 77.789.664,00
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 3.200.178,27
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 16.716.022,50
EOL 037	MANDACARU	R\$ 2.192.339,07
EOL 038	XAVANTE	R\$ 2.043.454,50
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 2.223.776,94
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 302.723,26
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 1.995.408,09
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 23.410.248,16
EOL 047	PALMARES	R\$ 26.706,75
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 62.313.222,98
EOL 049	PARACURU	R\$ 25.591.120,96
EOL 050	TAÍBA-ALBATROZ	R\$ 14.703.777,70
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 40.249.908,21
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 81.942,08
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 127.856,82
EOL 053	CANOA QUEBRADA	R\$ 10.684.336,96
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 3.787.456,96
TOTAL (R\$)		R\$ 676.635.197,03

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
ANO 2010
FONTES PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 32.667.366,35
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 18.372.498,26
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 26.553.202,89
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 13.932.832,34
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 8.443.750,03
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 5.342.962,72
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 215.530,04
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 66.971,92
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 13.205.009,38
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 19.302.538,73
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 7.757.349,80
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 18.841.025,38
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 18.341.024,62
PCH-MRE 003	CAÇADOR	R\$ 19.326.838,20
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 27.458.127,89
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 704.275,38
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 1.543.967,11
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 30.643.717,61
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 14.505.075,84
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 7.374.276,82
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 19.322.597,45
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 14.576.993,70
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 26.063.638,61
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 13.609.935,59
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 15.335.476,27
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 21.480.299,27
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 20.322.109,68
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 18.855.864,91
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 3.632.099,20
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 24.338.749,59
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 17.234.206,99
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 24.739.272,68
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 26.900.561,55
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 15.558.404,16
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 25.501.993,96
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 27.617.946,13
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 12.054.739,20
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 24.141.586,86
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 13.366.784,57
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 11.352.756,17
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 11.587.590,17
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 10.296.981,68
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 14.715.937,15
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 7.679.398,65
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 520.062,31
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 4.734.513,71
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 15.408.208,23
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 35.884.429,71
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 18.899.733,88
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 25.475.412,66
PCH-MRE 043	SANTA FÉ I	R\$ 36.742.225,47
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 26.927.561,46
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 46.231,08
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 24.204,14
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 11.361.395,94
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 3.592.762,33
TOTAL (R\$)		R\$ 884.501.006,42

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
ANO 2011
FORNECEDOR BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 1.083.157,60
BIO 002	MANDU	R\$ 6.451.736,14
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 3.544.762,75
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 8.940.436,00
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 3.819.133,04
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 5.650.917,07
BIO 012	GIASA II	R\$ 1.952.127,10
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 4.331.339,12
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 4.749.029,48
BIO 016	CANAÃ	R\$ 5.470.098,38
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 1.224.501,04
BIO 018	USACIGA	R\$ 5.991.173,28
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 7.783.430,64
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 9.737.677,60
BIO 021	RUETTE	R\$ 7.230.722,80
BIO 023	MARACAÍ	R\$ 10.694.004,00
BIO 024	JB	R\$ 4.080.578,72
BIO 025	CORURIBE	R\$ 3.573.298,96
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 9.488.664,64
BIO 027	FATURA	R\$ 7.753.832,24
TOTAL (R\$)		R\$ 113.550.620,60

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
ANO 2011
FONTES EÓLICAS

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	R\$ 4.116.764,59
EOL 002	CANOA QUEBRADA	R\$ 35.768.948,63
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 2.142.943,60
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 14.715.599,08
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 20.406.669,65
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 28.454.207,36
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 28.060.994,11
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 28.351.552,78
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 27.798.947,79
EOL 010	ENACEL	R\$ 19.746.462,22
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 29.862.565,81
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 15.731.474,77
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 17.924.224,86
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 4.706.724,98
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 2.431.241,02
EOL 025	COELHOS II	R\$ 2.241.270,00
EOL 026	CAMURIM	R\$ 2.197.705,78
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 2.234.306,88
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 1.413.748,14
EOL 029	COELHOS III	R\$ 1.339.946,78
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 2.064.626,08
EOL 031	MATARACA	R\$ 1.481.978,02
EOL 032	COELHOS I	R\$ 2.354.257,66
EOL 033	CARAVELA	R\$ 2.499.869,54
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 3.176.208,08
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 2.574.272,87
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 6.560.794,96
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 38.695.160,54
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 12.284.909,08
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 11.671.724,76
EOL 037	MANDACARU	R\$ 2.205.661,92
EOL 038	XAVANTE	R\$ 2.055.872,66
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 2.237.290,74
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 2.308.705,02
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 2.007.534,28
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 16.290.026,87
EOL 047	PALMARES	R\$ 3.311.641,92
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 45.082.863,08
EOL 049	PARACURU	R\$ 18.514.866,48
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 10.637.864,06
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 31.979.101,12
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 11.022.328,82
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 17.198.504,34
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 5.908.379,72
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 2.740.179,30
TOTAL (R\$)		R\$ 546.510.920,75

ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$) (CONT.)
ANO 2011
FONTES PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Contratado (R\$)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 22.960.052,99
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 12.912.994,88
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 18.662.751,63
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 9.792.603,56
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 3.440.064,61
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 3.755.267,76
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 6.926.321,65
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 2.121.004,68
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 9.281.057,81
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 10.145.057,50
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 5.452.204,52
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 13.242.296,21
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 12.890.873,82
PCH-MRE 003	CAÇADOR	R\$ 13.583.746,68
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 19.298.772,51
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 491.749,48
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 1.829.207,72
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 21.537.744,19
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 10.194.801,34
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 5.182.964,10
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 13.580.766,12
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 10.245.348,37
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 18.318.664,48
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 9.565.657,61
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 10.778.443,04
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 15.097.293,24
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 14.283.266,99
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 13.252.726,09
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 2.552.798,08
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 17.106.337,09
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 12.112.953,97
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 17.387.842,23
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 18.906.890,48
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 10.935.126,54
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 17.923.916,07
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 19.411.099,76
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 10.412.692,84
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 16.967.762,52
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 9.394.760,46
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 7.979.213,29
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 8.144.264,89
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 7.237.168,83
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 10.343.003,90
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 5.397.417,02
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 7.047.747,98
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 12.154.789,09
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 3.612.910,78
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 10.829.562,26
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 25.221.145,73
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 13.283.559,11
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 17.905.233,56
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 25.824.042,11
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 18.801.756,32
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 5.856.568,78
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 3.255.847,72
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 7.932.920,26
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 3.850.707,28
PCH-MRE 050	RONDON	R\$ 1.189.692,22
PCH-MRE 051	SAPEZAL	R\$ 4.011.164,89
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 3.160.952,64
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 540.595,69
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 15.102.637,60
TOTAL (R\$)		R\$ 680.618.785,57

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2012 (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	101.512	101.512,00
BIO 027	FATURA	30/08/2007	84.101	84.101,00
TOTAL (MWh)			1.225.483,00	1.225.483,00

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2012 (MWh) (CONT.)
FUNTE 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	57.895	57.895,00
EOL 006	VOLTA DO RIO	03/09/2010	161.238	161.238,00
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	110.733	110.733,00
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	30/11/2011	85.612	85.612,00
EOL 014	PÚLPITO	19/08/2011	77.473	77.473,00
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	21/05/2011	211.437	211.437,00
EOL 017	RIO DO OURO	08/07/2011	72.887	72.887,00
EOL 018	CAMPO BELO	30/10/2011	26.530	26.530,00
EOL 019	AMPARO	30/11/2011	60.533	60.533,00
EOL 020	AQUIBATÃ	30/11/2011	83.853	83.853,00
EOL 021	BOM JARDIM	22/10/2011	74.560	74.560,00
EOL 022	CRUZ ALTA	30/10/2011	80.803	80.803,00
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	ATLÂNTICA	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	15.967	15.967,00
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	26/08/2009	13.064	13.064,00
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	26/08/2009	33.386	33.386,00
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	26/08/2009	190.156	190.156,00
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 045	CASCATA	27/10/2011	14.442	14.442,00
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	08/07/2011	4.993	4.993,00
EOL 047	PALMARES	30/12/2010	16.852	16.852,00
EOL 048	ICARAIZINHO	14/10/2009	251.263	251.263,00
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	177.235	177.235,00
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)			3.468.848,00	3.468.848,00

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2012 (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	30.013	30.013,00
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	112.467	112.467,00
PCH-MRE 003	ÇAÇADOR	31/10/2008	118.512	118.512,00
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	187.907	187.907,00
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	28/11/2008	88.945	88.945,00
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	19/06/2009	45.219	45.219,00
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	124.615	124.615,00
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	146.326	146.326,00
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	164.954	164.954,00
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	20/06/2009	95.404	95.404,00
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	81.965	81.965,00
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	05/08/2006	69.615	69.615,00
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	24/05/2008	71.055	71.055,00
PCH-MRE 033	COLINO 1	23/09/2008	63.141	63.141,00
PCH-MRE 034	COLINO 2	17/07/2008	90.238	90.238,00
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	01/04/2006	47.090	47.090,00
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	94.483	94.483,00
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	18/10/2011	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	PARECIS	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	129.603	129.603,00
TOTAL (MWh)			6.543.527,00	6.543.527,00

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2011 (MWh)

FONTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Energia Gerada (MWh) (A)	Total Energia Contratada em 2011 (MWh) (B)	Ajuste (MWh) (A-B)
BIO 001	IOLANDO LEITE	14.094,40	11.793,00	2.301,40
BIO 002	MANDU	61.670,60	70.244,00	-8.573,40
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	55.270,91	38.594,00	16.676,91
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	98.967,66	97.340,00	1.627,66
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	41.541,20	40.858,00	683,20
BIO 006	CERRADINHO	46.463,86	61.525,00	-15.061,14
BIO 012	GIASA II	34.843,75	21.254,00	13.589,75
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	55.211,18	47.452,00	7.759,18
BIO 015	ÁGUA BONITA	44.169,62	52.028,00	-7.858,39
BIO 016	CANAÃ	70.019,20	60.496,00	9.523,20
BIO 017	JALLES MACHADO	17.438,72	13.100,00	4.338,72
BIO 018	USACIGA	76.598,85	64.095,00	12.503,85
BIO 019	PIONEIROS	138.889,59	83.269,00	55.620,59
BIO 020	VOLTA GRANDE	96.408,34	104.176,00	-7.767,66
BIO 021	RUETTE	53.326,28	77.356,00	-24.029,73
BIO 023	MARACÁÍ	97.127,81	114.407,00	-17.279,19
BIO 024	JB	36.749,53	43.655,00	-6.905,48
BIO 025	CORURIBE	65.205,75	38.228,00	26.977,75
BIO 026	SÃO LUIZ	82.850,64	101.512,00	-18.661,36
BIO 027	FATURA	83.835,90	84.101,00	-265,10
TOTAL (MWh)		1.270.683,77	1.225.483,00	45.200,77

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2011 (MWh) (CONT.)
FONTES EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Energia Gerada (MWh)	Total Energia Contratada em 2011 (MWh)	Ajuste (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	21.053,063	20.569,00	157.516,93
EOL 002	CANOA QUEBRADA	166.836,645	200.857,00	-5.094.699,48
EOL 003	PIRAUÁ	14.140,403	10.707,00	804.699,17
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	89.277,909	73.525,00	4.085.256,90
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	85.791,554	115.636,00	-5.761.642,95
EOL 006	VOLTA DO RIO	132.355,811	161.238,00	-5.272.580,13
EOL 007	DOS ÍNDIOS	138.162,588	141.553,00	180.240,06
EOL 008	SANGRADOURO	146.595,914	144.089,00	1.456.053,30
EOL 009	OSÓRIO	138.204,588	139.314,00	634.177,75
EOL 010	ENACEL	88.989,243	110.733,00	-2.867.079,81
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	123.541,967	156.787,00	-8.350.038,98
EOL 012	BEBERIBE	60.137,155	85.076,00	-6.007.771,33
EOL 013	SALTO	7.626,613	0,00	2.460.281,80
EOL 014	PÚLPITO	27.099,000	0,00	8.818.172,69
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	155.454,992	129.590,42	4.506.572,63
EOL 017	RIO DO OURO	25.494,000	0,00	8.295.896,34
EOL 018	CAMPO BELO	5.225,450	0,00	1.624.557,54
EOL 019	AMPARO	5.986,830	0,00	1.850.843,44
EOL 020	AQUIBATÃ	7.736,870	0,00	2.480.866,08
EOL 021	BOM JARDIM	13.322,645	0,00	4.335.266,42
EOL 022	CRUZ ALTA	14.517,060	0,00	4.723.935,97
EOL 023	MILLENNIUM	28.900,550	23.661,00	1.701.150,90
EOL 024	ALBATROZ	10.735,764	12.222,00	-482.543,64
EOL 025	COELHOS II	12.403,990	11.267,00	369.152,22
EOL 026	CAMURIM	11.326,208	11.048,00	90.327,18
EOL 027	COELHOS IV	10.397,200	11.232,00	-271.038,66
EOL 028	PRESIDENTE	8.549,790	7.107,00	468.437,07
EOL 029	COELHOS III	8.704,430	6.736,00	639.099,35
EOL 030	ATLÂNTICA	11.337,397	10.379,00	311.167,56
EOL 031	MATARACA	9.232,019	7.450,00	578.576,33
EOL 032	COELHOS I	11.171,803	11.835,00	-215.323,50
EOL 033	CARAVELA	10.333,418	12.567,00	-725.188,23
EOL 034	PRAIA FORMOSA	16.972,928	15.967,00	326.588,99
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	13.887,308	13.064,00	266.368,37
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	35.489,745	33.386,00	680.307,78
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	202.136,138	190.156,00	3.896.190,46
EOL 035	GARGAÚ	64.748,072	61.757,00	971.119,64
EOL 036	PEDRA DO SAL	49.913,891	66.546,00	-2.844.663,60
EOL 037	MANDACARU	13.694,690	11.088,00	610.228,09
EOL 038	XAVANTE	11.501,149	10.335,00	378.616,20
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	15.805,788	11.247,00	873.179,67
EOL 040	VITÓRIA	9.729,248	11.606,00	-609.335,58
EOL 041	SANTA MARIA	11.613,518	10.092,00	493.996,50
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	70.995,739	93.756,00	-3.776.149,98
EOL 045	CASCATA	3.987,710	0,00	1.137.597,34
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	2.563,000	0,00	829.245,82
EOL 047	PALMARES	28.864,261	16.852,00	2.780.683,36
EOL 048	ICARAIZINHO	196.639,106	251.263,00	-14.268.240,12
EOL 049	PARACURU	87.337,472	103.190,00	-4.545.976,60
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	51.444,060	57.599,00	-912.521,87
EOL 051	BONS VENTOS	143.025,927	177.235,00	-4.231.065,16
EOL 052	ALEGRIA I	39.241,490	54.166,00	-4.853.953,95
EOL 052 A	ALEGRIA I	61.229,789	84.517,00	-7.573.786,34
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	33.103,528	29.035,00	2.078.676,25
EOL 054	LAGOA DO MATO	11.422,178	15.272,00	-1.026.815,48
TOTAL (MWh)		2.775.989,60	2.933.307,42	-13.795.369,31

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2011 (MWh) (CONT.)

FORNECEDOR

Nº Contrato	Empreendimento	Total Energia Gerada (MWh) (A)	Total Energia Contratada em 2011 (MWh) (B)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	212.597,98	200.316,00
PCH 002	LAGOA GRANDE	125.534,06	112.660,00
PCH 003	PORTO FRANCO	170.957,64	162.824,00
PCH 004	BOA SORTE	80.335,94	85.436,00
PCH 005	RIACHO PRETO	31.502,31	30.013,00
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	29.039,72	32.763,00
PCH 007	SÃO TADEU I	58.168,54	60.429,00
PCH 007 A	SÃO TADEU I	17.923,48	18.620,00
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	83.676,22	80.973,00
PCH 009	RONDONÓPOLIS	97.987,77	88.511,00
PCH 010	PONTE ALTA	58.952,15	47.568,00
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	98.215,38	115.533,00
PCH-MRE 002	COTIPORÁ	95.212,32	112.467,00
PCH-MRE 003	CAÇADOR	107.813,03	118.512,00
PCH-MRE 004	JARARACA	179.635,44	168.373,00
PCH-MRE 004 A	JARARACA	4.605,77	4.317,00
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	14.875,43	15.959,00
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	180.751,18	187.907,00
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	71.062,36	88.945,00
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	31.990,60	45.219,00
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	130.596,43	118.486,00
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	102.243,06	89.386,00
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	140.906,58	159.822,00
PCH-MRE 013	CARANGOLA	100.304,66	83.456,00
PCH-MRE 014	CALHEIROS	103.077,05	94.037,00
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	147.031,97	131.717,00
PCH-MRE 016	FUNIL	100.446,37	124.615,00
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	113.810,53	115.624,00
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	22.050,39	22.272,00
PCH-MRE 019	LUDESA	172.235,96	149.245,00
PCH-MRE 020	ESMERALDA	133.555,34	105.680,00
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	174.222,32	151.701,00
PCH-MRE 022	JATAÍ	170.602,39	164.954,00
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	101.446,57	95.404,00
PCH-MRE 024	IRARA	150.833,95	156.378,00
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	162.696,42	169.353,00
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	80.011,85	90.846,00
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	76.898,58	148.036,00
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	73.700,20	81.965,00
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	87.224,04	69.615,00
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	54.280,07	71.055,00
PCH-MRE 033	COLINO 1	46.718,46	63.141,00
PCH-MRE 034	COLINO 2	57.319,30	90.238,00
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	53.373,74	47.090,00
PCH-MRE 036	AREIA	26.377,14	52.820,66
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	69.881,61	106.045,00
PCH-MRE 038	AQUARIUS	34.966,11	31.521,00
PCH-MRE 039	PIRANHAS	85.190,69	94.483,00
PCH-MRE 040	BURITI	232.413,43	220.043,00
PCH-MRE 041	BONFANTE	99.949,46	115.893,00
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	146.891,70	156.215,00
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	224.253,02	225.303,00
PCH-MRE 044	DA ILHA	180.091,91	165.058,00
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	48.937,96	51.414,00
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	26.594,44	27.940,00
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	90.682,98	69.642,00
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	6.816,29	0,00
PCH-MRE 049	CÍDEZAL	51.787,74	60.507,35
PCH-MRE 050	RONDON	38.539,68	38.269,36
PCH-MRE 051	SAPEZAL	48.512,15	61.832,68
PCH-MRE 052	PARECIS	47.719,84	54.728,69
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	77.234,00	77.766,19
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	89.094,42	129.603,00
TOTAL (MWh)		5.932.358,07	6.110.545,93

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	14.691,80
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	5.212,73
PCH-MRE 003	CAÇADOR	92.676,53
PCH-MRE 004	JARARACA	398.024,09
PCH-MRE 004 A	JARARACA	10.205,14
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-204,41
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	370.666,01
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	39.819,34
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-14.024,33
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	280.862,49
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	248.168,17
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	167.750,16
PCH-MRE 013	CARANGOLA	341.657,54
PCH-MRE 014	CALHEIROS	287.642,65
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	433.994,05
PCH-MRE 016	FUNIL	34.452,24
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	213.153,82
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	46.001,92
PCH-MRE 019	LUDESA	405.970,75
PCH-MRE 020	ESMERALDA	365.415,69
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	503.810,51
PCH-MRE 022	JATAÍ	447.387,87
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	266.570,27
PCH-MRE 024	IRARA	316.532,20
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	304.718,15
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	66.416,38
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	-365.656,66
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	65.498,53
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	258.350,79
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-47.790,29
PCH-MRE 033	COLINO 1	-167.782,29
PCH-MRE 034	COLINO 2	-51.839,07
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	126.881,98
PCH-MRE 036	AREIA	13.941,71
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-134.593,33
PCH-MRE 038	AQUARIUS	80.778,13
PCH-MRE 039	PIRANHAS	166.937,13
PCH-MRE 040	BURITI	543.212,13
PCH-MRE 041	BONFANTE	104.742,24
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	247.026,95
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	439.314,91
PCH-MRE 044	DA ILHA	427.725,37
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	73.335,40
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	39.852,79
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	280.330,22
PCH-MRE 049	CIDEZAL	-7.575,21
PCH-MRE 050	RONDON	-7.759,97
PCH-MRE 051	SAPEZAL	-15.352,76
PCH-MRE 052	PARECIS	-8.475,42
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-55.341,99
TOTAL (R\$)		7.653.333,03

ANEXO 6 – ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE - 2011 (MWh)

TOTAL (MWh)	
Geração	9.979.031,45
Energia Contratada	10.723.538,52
TOTAL (MWh)	-744.507,07

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)

FORNECEDOR BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
BIO 001	IOLANDO LEITE	145,89	151,78
BIO 002	MANDU	145,89	151,78
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	145,89	151,78
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	145,89	151,78
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	148,60	155,18
BIO 006	CERRADINHO	145,89	151,78
BIO 012	GIASA II	145,89	151,78
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	145,61	152,35
BIO 015	ÁGUA BONITA	145,61	152,35
BIO 016	CANAÃ	145,44	152,68
BIO 017	JALLES MACHADO	148,60	155,18
BIO 018	USACIGA	148,60	155,18
BIO 019	PIONEIROS	148,60	155,18
BIO 020	VOLTA GRANDE	148,60	155,18
BIO 021	RUETTE	148,60	155,18
BIO 023	MARACÁI	148,60	155,18
BIO 024	JB	148,60	155,18
BIO 025	CORURIBE	148,60	155,18
BIO 026	SÃO LUIZ	148,60	155,18
BIO 027	FATURA	145,25	151,11

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 2012 desse índice, feita pelo Departamento Financeiro da ELETROBRAS.

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

FUNTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
EOL 001	ÁGUA DOCE	317,91	330,76
EOL 002	CANOA QUEBRADA	282,86	294,29
EOL 003	PIRAUÁ	317,91	330,76
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	317,91	330,76
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	317,91	330,76
EOL 006	VOLTA DO RIO	280,31	291,64
EOL 007	DOS ÍNDIOS	314,88	327,60
EOL 008	SANGRADOURO	312,54	325,17
EOL 009	OSÓRIO	316,95	329,76
EOL 010	ENACEL	283,25	294,70
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	302,53	314,76
EOL 012	BEBERIBE	317,91	330,76
EOL 013	SALTO	317,23	330,05
EOL 014	PÚLPITO	317,91	330,76
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	306,11	318,49
EOL 017	RIO DO OURO	317,91	330,76
EOL 018	CAMPO BELO	317,91	330,76
EOL 019	AMPARO	317,91	330,76
EOL 020	AQUIBATÁ	317,91	330,76
EOL 021	BOM JARDIM	317,91	330,76
EOL 022	CRUZ ALTA	317,91	330,76
EOL 023	MILLENNIUM	317,33	332,02
EOL 024	ALBATROZ	317,33	332,02
EOL 025	COELHOS II	317,33	332,02
EOL 026	CAMURIM	317,33	332,02
EOL 027	COELHOS IV	317,33	332,02
EOL 028	PRESIDENTE	317,33	332,02
EOL 029	COELHOS III	317,33	332,02
EOL 030	ATLÂNTICA	317,33	332,02
EOL 031	MATARACA	317,33	332,02
EOL 032	COELHOS I	317,33	332,02
EOL 033	CARAVELA	317,33	332,02
EOL 034	PRAIA FORMOSA	317,33	332,02
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	316,97	332,75
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	318,36	333,45
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	313,19	327,64
EOL 035	GARGAÚ	317,33	332,02
EOL 036	PEDRA DO SAL	317,33	332,02
EOL 037	MANDACARU	317,33	332,02
EOL 038	XAVANTE	317,33	332,02
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	317,33	332,02
EOL 040	VITÓRIA	317,33	332,02
EOL 041	SANTA MARIA	317,33	332,02
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	316,97	332,75
EOL 045	CASCATA	309,32	324,72
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	316,97	332,75
EOL 047	PALMARES	318,36	333,45
EOL 048	ICARAIZINHO	276,15	288,89
EOL 049	PARACURU	276,15	288,89
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	284,25	297,37
EOL 051	BONS VENTOS	277,70	290,52
EOL 052	ALEGRIA I	313,19	327,64
EOL 052 A	ALEGRIA I	313,19	327,64
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	313,19	327,64
EOL 054	LAGOA DO MATO	276,15	288,89

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

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	182,06	189,42
PCH 002	LAGOA GRANDE	182,06	189,42
PCH 003	PORTO FRANCO	182,06	189,42
PCH 004	BOA SORTE	182,06	189,42
PCH 005	RIACHO PRETO	182,06	189,42
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	182,06	189,42
PCH 007	SÃO TADEU I	182,06	189,42
PCH 007 A	SÃO TADEU I	181,71	190,12
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	182,06	189,42
PCH 009	RONDONÓPOLIS	182,06	189,42
PCH 010	PONTE ALTA	182,06	189,42
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	182,06	189,42
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	182,06	189,42
PCH-MRE 003	ÇAÇADOR	182,06	189,42
PCH-MRE 004	JARARACA	182,06	189,42
PCH-MRE 004 A	JARARACA	181,71	190,12
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	182,06	189,42
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	182,06	189,42
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	182,06	189,42
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	182,06	189,42
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	182,06	189,42
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	182,06	189,42
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	182,06	189,42
PCH-MRE 013	CARANGOLA	182,06	189,42
PCH-MRE 014	CALHEIROS	182,06	189,42
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	182,06	189,42
PCH-MRE 016	FUNIL	182,06	189,42
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	182,06	189,42
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	182,06	189,42
PCH-MRE 019	LUDESA	182,06	189,42
PCH-MRE 020	ESMERALDA	182,06	189,42
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	182,06	189,42
PCH-MRE 022	JATAÍ	182,06	189,42
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	182,06	189,42
PCH-MRE 024	IRARA	182,06	189,42
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	182,06	189,42
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	182,06	189,42
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	182,06	189,42
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	182,06	189,42
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	182,06	189,42
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	182,06	189,42
PCH-MRE 033	COLINO 1	182,06	189,42
PCH-MRE 034	COLINO 2	182,06	189,42
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	182,06	189,42
PCH-MRE 036	AREIA	182,06	189,42
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	182,06	189,42
PCH-MRE 038	AQUARIUS	182,06	189,42
PCH-MRE 039	PIRANHAS	182,06	189,42
PCH-MRE 040	BURITI	182,06	189,42
PCH-MRE 041	BONFANTE	182,06	189,42
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	182,06	189,42
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	182,06	189,42
PCH-MRE 044	DA ILHA	181,71	190,12
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	181,71	190,12
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	179,35	187,62
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	181,71	190,12
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	181,71	190,12
PCH-MRE 049	CIDEZAL	179,35	187,62
PCH-MRE 050	RONDON	179,35	187,62
PCH-MRE 051	SAPEZAL	179,35	187,62
PCH-MRE 052	PARECIS	179,35	187,62
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	179,35	187,62
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	179,35	187,62

ANEXO 8 – PREÇO PAGO PELA ENERGIA CONTRATADA NO ANO DE 2011 DA FONTE EÓLICA REFERIDO AO ANO DE 2012 (R\$/MWh)

Nº Contrato	Empreendimento	Atual	Reajustado
EOL 001	ÁGUA DOCE	317,91	330,76
EOL 002	CANOA QUEBRADA	282,86	294,29
EOL 003	PIRAUÁ	317,91	330,76
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	317,91	330,76
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	280,31	291,64
EOL 006	VOLTA DO RIO	280,31	291,64
EOL 007	DOS ÍNDIOS	314,88	327,60
EOL 008	SANGRADOURO	312,54	325,17
EOL 009	OSÓRIO	316,95	329,76
EOL 010	ENACEL	283,25	294,70
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	302,53	314,76
EOL 012	BEBERIBE	293,71	305,58
EOL 013	SALTO	317,91	330,76
EOL 014	PÚLPITO	317,91	330,76
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	306,11	318,49
EOL 017	RIO DO OURO	317,91	330,76
EOL 018	CAMPO BELO	317,91	330,76
EOL 019	AMPARO	317,91	330,76
EOL 020	AQUIBATÃ	317,91	330,76
EOL 021	BOM JARDIM	317,91	330,76
EOL 022	CRUZ ALTA	317,91	330,76
EOL 023	MILLENNIUM	317,33	332,02
EOL 024	ALBATROZ	317,33	332,02
EOL 025	COELHOS II	317,33	332,02
EOL 026	CAMURIM	317,33	332,02
EOL 027	COELHOS IV	317,33	332,02
EOL 028	PRESIDENTE	317,33	332,02
EOL 029	COELHOS III	317,33	332,02
EOL 030	ATLÂNTICA	317,33	332,02
EOL 031	MATARACA	317,33	332,02
EOL 032	COELHOS I	317,33	332,02
EOL 033	CARAVELA	317,33	332,02
EOL 034	PRAIA FORMOSA	317,33	332,02
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	316,97	332,75
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	318,36	333,45
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	313,19	327,64
EOL 035	GARGAÚ	317,33	332,02
EOL 036	PEDRA DO SAL	279,80	292,75
EOL 037	MANDACARU	317,33	332,02
EOL 038	XAVANTE	317,33	332,02
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	317,33	332,02
EOL 040	VITÓRIA	317,33	332,02
EOL 041	SANTA MARIA	317,33	332,02
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	279,48	293,39
EOL 045	CASCATA	316,97	332,75
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	316,97	332,75
EOL 047	PALMARES	318,36	333,45
EOL 048	ICARAIZINHO	276,15	288,89
EOL 049	PARACURU	276,15	288,89
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	284,25	297,37
EOL 051	BONS VENTOS	277,70	290,52
EOL 052	ALEGRIA I	313,19	327,64
EOL 052 A	ALEGRIA I	313,19	327,64
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	313,19	327,64
EOL 054	LAGOA DO MATO	276,15	288,89

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	317,91	330,76
EOL 002	CANOA QUEBRADA	310,71	323,26
EOL 003	PIRAUÁ	296,32	308,29
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	306,52	318,91
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	308,23	320,69
EOL 006	VOLTA DO RIO	300,34	312,48
EOL 007	DOS ÍNDIOS	317,91	330,76
EOL 008	SANGRADOURO	310,68	323,23
EOL 009	OSÓRIO	317,91	330,76
EOL 010	ENACEL	315,37	328,12
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	317,91	330,76
EOL 012	BEBERIBE	317,91	330,76
EOL 013	SALTO	315,16	327,90
EOL 014	PÚLPITO	317,91	330,76
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	283,51	294,96
EOL 017	RIO DO OURO	317,91	330,76
EOL 018	CAMPO BELO	303,73	316,01
EOL 019	AMPARO	302,03	314,24
EOL 020	AQUIBATÃ	313,27	325,93
EOL 021	BOM JARDIM	317,91	330,76
EOL 022	CRUZ ALTA	317,91	330,76
EOL 023	MILLENNIUM	317,33	332,02
EOL 024	ALBATROZ	317,33	332,02
EOL 025	COELHOS II	317,33	332,02
EOL 026	CAMURIM	317,33	332,02
EOL 027	COELHOS IV	317,33	332,02
EOL 028	PRESIDENTE	317,33	332,02
EOL 029	COELHOS III	317,33	332,02
EOL 030	ATLÂNTICA	317,33	332,02
EOL 031	MATARACA	317,33	332,02
EOL 032	COELHOS I	317,33	332,02
EOL 033	CARAVELA	317,33	332,02
EOL 034	PRAIA FORMOSA	317,33	332,02
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	316,97	332,75
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	318,36	333,45
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	313,19	327,64
EOL 035	GARGAÚ	317,33	332,02
EOL 036	PEDRA DO SAL	317,33	332,02
EOL 037	MANDACARU	300,48	314,39
EOL 038	XAVANTE	317,33	332,02
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	279,80	292,75
EOL 040	VITÓRIA	317,33	332,02
EOL 041	SANTA MARIA	317,33	332,02
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	316,97	332,75
EOL 045	CASCATA	279,48	293,39
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	316,97	332,75
EOL 047	PALMARES	280,71	294,01
EOL 048	ICARAIZINHO	276,15	288,89
EOL 049	PARACURU	276,15	288,89
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	301,18	315,08
EOL 051	BONS VENTOS	309,09	323,35
EOL 052	ALEGRIA I	313,19	327,64
EOL 052 A	ALEGRIA I	313,19	327,64
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	299,63	313,45
EOL 054	LAGOA DO MATO	282,65	295,70

ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2012 (R\$)
FUNTE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Ajuste (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 343.657,84
BIO 002	MANDU	-R\$ 1.280.230,09
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 2.490.292,58
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 243.051,13
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 101.899,31
BIO 006	CERRADINHO	-R\$ 2.249.017,29
BIO 012	GIASA II	R\$ 2.011.671,83
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 1.153.708,74
BIO 015	ÁGUA BONITA	-R\$ 1.170.741,42
BIO 016	CANAÃ	R\$ 1.413.782,51
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 647.112,90
BIO 018	USACIGA	R\$ 1.864.927,51
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 8.295.717,98
BIO 020	VOLTA GRANDE	-R\$ 8.160.777,49
BIO 021	RUETTE	-R\$ 3.583.993,26
BIO 023	MARACAÍ	-R\$ 2.577.163,24
BIO 024	JB	-R\$ 1.029.939,62
BIO 025	CORURIBE	R\$ 4.023.686,80
BIO 026	SÃO LUIZ	-R\$ 2.783.310,13
BIO 027	FARTURA	-R\$ 39.540,24
TOTAL (R\$)		-R\$ 285.203,65

ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2012 (R\$) (CONT.)

FORNECEDORA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Ajuste (R\$)
EOL 001	ÁGUA DOCE	R\$ 157.516,93
EOL 002	CANOA QUEBRADA	-R\$ 5.094.699,48
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 804.699,17
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 4.085.256,90
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	-R\$ 6.111.092,49
EOL 006	VOLTA DO RIO	-R\$ 5.573.228,58
EOL 007	DOS ÍNDIOS	-R\$ 663.619,81
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 522.469,87
EOL 009	OSÓRIO	-R\$ 224.017,03
EOL 010	ENACEL	-R\$ 3.378.459,02
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	-R\$ 8.350.038,98
EOL 012	BEBERIBE	-R\$ 6.007.771,33
EOL 013	SALTO	R\$ 2.460.281,80
EOL 014	PÚLPITO	R\$ 8.818.172,69
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 4.506.572,63
EOL 017	RIO DO OURO	R\$ 8.295.896,34
EOL 018	CAMPO BELO	R\$ 1.624.557,54
EOL 019	AMPARO	R\$ 1.850.843,44
EOL 020	AQUIBATÁ	R\$ 2.480.866,08
EOL 021	BOM JARDIM	R\$ 4.335.266,42
EOL 022	CRUZ ALTA	R\$ 4.723.935,97
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 1.701.150,90
EOL 024	ALBATROZ	-R\$ 482.543,64
EOL 025	COELHOS II	R\$ 369.152,22
EOL 026	CAMURIM	R\$ 90.327,18
EOL 027	COELHOS IV	-R\$ 271.038,66
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 468.437,07
EOL 029	COELHOS III	R\$ 639.099,35
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 311.167,56
EOL 031	MATARACA	R\$ 578.576,33
EOL 032	COELHOS I	-R\$ 215.323,50
EOL 033	CARAVELA	-R\$ 725.188,23
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 326.588,15
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 266.367,72
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 680.306,10
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 3.896.180,80
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 971.119,64
EOL 036	PEDRA DO SAL	-R\$ 2.844.663,60
EOL 037	MANDACARU	R\$ 610.228,09
EOL 038	XAVANTE	R\$ 378.616,20
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 873.179,67
EOL 040	VITÓRIA	-R\$ 609.335,58
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 493.996,50
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	-R\$ 3.776.149,98
EOL 045	CASCATA	R\$ 1.137.597,34
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	R\$ 829.245,82
EOL 047	PALMARES	R\$ 2.780.683,36
EOL 048	ICARAIZINHO	-R\$ 15.664.576,36
EOL 049	PARACURU	-R\$ 4.545.976,60
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	-R\$ 912.521,87
EOL 051	BONS VENTOS	-R\$ 5.204.358,60
EOL 052	ALEGRIA I	-R\$ 4.853.953,95
EOL 052 A	ALEGRIA I	-R\$ 7.573.786,34
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 856.917,37
EOL 054	LAGOA DO MATO	-R\$ 1.026.815,48
		-R\$ 21.183.885,98

ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2012 (R\$) (CONT.)
FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Ajuste (R\$)
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 2.288.789,41
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 2.399.125,47
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 1.515.730,13
PCH 004	BOA SORTE	-R\$ 950.413,20
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 277.537,51
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	-R\$ 693.845,35
PCH 007	SÃO TADEU I	-R\$ 421.244,99
PCH 007 A	SÃO TADEU I	-R\$ 129.492,78
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 503.753,27
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 1.766.028,10
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 2.121.473,96
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 15.038,20
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 5.330,70
PCH-MRE 003	CAÇADOR	R\$ 94.861,53
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 407.408,38
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 10.441,32
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-R\$ 209,19
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 379.405,25
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 40.758,20
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-R\$ 14.354,96
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 287.453,33
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 254.019,32
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 171.705,23
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 349.712,91
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 294.424,52
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 444.226,43
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 35.264,52
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 218.179,42
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 47.086,46
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 415.506,96
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 374.031,25
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 515.689,03
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 457.936,07
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 272.855,30
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 323.995,14
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 311.902,61
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 66.681,95
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	-R\$ 378.364,84
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 67.042,79
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 264.441,95
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-R\$ 48.920,97
PCH-MRE 033	COLINO 1	-R\$ 171.738,16
PCH-MRE 034	COLINO 2	-R\$ 53.430,03
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 129.873,52
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 14.270,44
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-R\$ 137.766,70
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 82.682,68
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 170.873,12
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 556.019,64
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 107.027,63
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 252.851,17
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 449.672,86
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 437.622,66
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 75.032,28
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 41.385,24
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 286.816,86
PCH-MRE 049	CIDEZAL	-R\$ 7.866,54
PCH-MRE 050	RONDON	-R\$ 8.058,32
PCH-MRE 051	SAPEZAL	-R\$ 15.943,10
PCH-MRE 052	PARECIS	-R\$ 8.801,38
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-R\$ 57.469,96
TOTAL (R\$)		R\$ 16.504.044,25

**ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2011
(R\$)**

FONTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Recontabilização (R\$)
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 349.449,54
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 300.648,45
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 843.859,87
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 933.583,43
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 858.194,78
EOL 010	ENACEL	R\$ 511.379,21
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 0,84
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 0,65
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 1,68
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 9,66
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 1.396.336,24
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 973.293,44
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 1.221.758,88
TOTAL (R\$)		R\$ 7.388.516,67

ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2011 (R\$) (CONT.)

FORNECEDOR

Nº Contrato	Empreendimento	Total Recontabilização (R\$)
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 569.304,21
PCH 004	BOA SORTE	-R\$ 14.499,80
PCH 005	RIACHO PRETO	-R\$ 12.771,16
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 2.345,80
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 2.493,40
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	-R\$ 93.934,18
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	-R\$ 206.877,45
PCH-MRE 003	CAÇADOR	-R\$ 258.974,41
PCH-MRE 004	JARARACA	-R\$ 922.341,81
PCH-MRE 004 A	JARARACA	-R\$ 23.638,32
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	-R\$ 19.486,12
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	-R\$ 160.338,87
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	-R\$ 96.503,01
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	-R\$ 20.253,28
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	-R\$ 221.838,68
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	-R\$ 130.200,64
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	-R\$ 76.428,58
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 25.158,34
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 43.509,31
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 5.691,91
PCH-MRE 016	FUNIL	-R\$ 105.406,79
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	-R\$ 23.860,29
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	-R\$ 611,43
PCH-MRE 019	LUDESA	-R\$ 695.788,35
PCH-MRE 020	ESMERALDA	-R\$ 125.135,63
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 8.335,93
PCH-MRE 022	JATAÍ	-R\$ 17.516,68
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 29.087,89
PCH-MRE 024	IRARA	-R\$ 61.264,61
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	-R\$ 140.452,62
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	-R\$ 20.037,35
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	-R\$ 106.160,42
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	-R\$ 669.633,54
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	-R\$ 122.594,24
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	-R\$ 174.199,34
PCH-MRE 033	COLINO 1	-R\$ 111.635,61
PCH-MRE 034	COLINO 2	-R\$ 132.827,91
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	-R\$ 29.191,38
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	-R\$ 21.883,39
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 11.504,82
PCH-MRE 039	PIRANHAS	-R\$ 721,35
PCH-MRE 040	BURITI	-R\$ 340.784,69
PCH-MRE 041	BONFANTE	-R\$ 102.946,57
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	-R\$ 53.606,88
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	-R\$ 39.498,07
PCH-MRE 044	DA ILHA	-R\$ 852.377,28
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	-R\$ 528,90
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	-R\$ 987,84
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	-R\$ 64.719,42
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	-R\$ 27.618,68
TOTAL (R\$)		-R\$ 5.602.643,96

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

FORNE BIOMASSA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 2.104.657,44	119,51%
BIO 002	MANDU	R\$ 9.209.014,37	87,79%
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 8.253.374,39	143,21%
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 14.778.428,37	101,67%
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 6.195.801,27	101,67%
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 6.938.254,03	75,52%
BIO 012	GIASA II	R\$ 5.185.443,69	163,38%
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 8.223.107,10	116,32%
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 6.580.390,62	84,90%
BIO 016	CANAÃ	R\$ 10.394.816,40	115,74%
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 2.600.956,71	133,12%
BIO 018	USACIGA	R\$ 11.424.589,94	119,51%
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 20.715.149,91	166,80%
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 7.376.898,64	47,48%
BIO 021	RUETTE	R\$ 7.953.524,57	68,94%
BIO 023	MARACAÍ	R\$ 14.486.450,77	84,90%
BIO 024	JB	R\$ 5.481.131,51	84,18%
BIO 025	CORURIFE	R\$ 9.725.329,93	170,57%
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 12.357.034,84	81,62%
BIO 027	FATURA	R\$ 12.504.685,16	99,68%
TOTAL (R\$)		R\$ 182.489.039,66	99,84%

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\$ 6.850.788,21	102,35%
EOL 002	CANOA QUEBRADA	R\$ 53.058.924,47	91,24%
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 4.288.819,44	123,10%
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 28.010.719,49	117,07%
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 13.077.726,44	69,42%
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 40.989.692,49	88,60%
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 45.802.770,69	100,40%
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 47.551.206,38	103,16%
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 45.830.773,94	101,40%
EOL 010	ENACEL	R\$ 29.237.646,65	91,07%
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 40.201.275,49	82,80%
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 16.287.408,01	73,05%
EOL 013	SALTO	R\$ 30.259.210,37	108,85%
EOL 014	PÚLPITO	R\$ 34.028.337,51	134,98%
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 70.756.480,24	106,80%
EOL 017	RIO DO OURO	R\$ 32.013.752,62	134,98%
EOL 018	CAMPO BELO	R\$ 10.257.572,98	118,82%
EOL 019	AMPARO	R\$ 21.548.636,08	109,40%
EOL 020	AQUIBATÁ	R\$ 29.767.121,41	109,09%
EOL 021	BOM JARDIM	R\$ 28.597.524,01	117,87%
EOL 022	CRUZ ALTA	R\$ 31.017.702,19	117,97%
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 9.383.286,12	122,14%
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 2.727.842,76	84,97%
EOL 025	COELHOS II	R\$ 4.027.266,72	110,09%
EOL 026	CAMURIM	R\$ 3.677.337,90	102,52%
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 3.375.710,94	92,57%
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 2.775.902,31	120,30%
EOL 029	COELHOS III	R\$ 2.826.108,83	129,22%
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 3.680.970,66	109,23%
EOL 031	MATARACA	R\$ 2.997.403,79	123,92%
EOL 032	COELHOS I	R\$ 3.627.205,14	94,40%
EOL 033	CARAVELA	R\$ 2.527.081,29	77,70%
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 5.510.673,41	106,30%
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 4.493.161,53	106,30%
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 11.477.007,66	106,30%
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 65.740.941,92	106,30%
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 21.022.074,92	104,84%
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 13.263.761,88	82,34%
EOL 037	MANDACARU	R\$ 4.210.224,49	116,95%
EOL 038	XAVANTE	R\$ 3.734.132,34	111,28%
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 4.524.799,41	123,91%
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 3.158.843,77	83,83%
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 3.770.616,60	115,08%
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 17.123.562,84	81,93%
EOL 045	CASCATA	R\$ 5.697.466,28	124,95%
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	R\$ 2.444.704,73	151,33%
EOL 047	PALMARES	R\$ 8.230.450,32	151,02%
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 57.785.611,68	80,20%
EOL 049	PARACURU	R\$ 25.045.476,84	84,64%
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 16.089.744,15	94,63%
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 46.880.553,74	91,72%
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 12.762.543,17	72,45%
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 19.913.817,09	72,45%
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 11.521.776,35	122,01%
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 2.574.400,38	71,49%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.068.036.551,03	98,72%

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

FONTE PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 39.618.343,73	106,13%
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 23.962.995,51	114,14%
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 31.858.525,98	105,00%
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 14.956.371,09	93,94%
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 5.857.788,18	104,73%
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 5.411.648,97	88,64%
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 10.839.900,65	96,26%
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 3.332.245,26	96,26%
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 15.595.687,59	103,35%
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 18.262.842,15	110,72%
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 10.985.929,32	123,93%
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 21.451.063,74	99,63%
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 20.757.053,65	99,04%
PCH-MRE 003	ÇAÇADOR	R\$ 21.920.993,36	99,26%
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 30.861.935,60	98,36%
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 789.398,04	98,36%
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 2.954.318,30	99,34%
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 35.236.162,95	100,63%
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 16.519.451,66	99,66%
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 8.392.103,20	99,59%
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 22.145.875,00	100,30%
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 16.781.197,03	100,74%
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 29.878.639,09	100,32%
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 15.927.175,74	102,41%
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 17.862.043,00	101,93%
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 24.995.821,11	101,83%
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 23.152.277,60	99,70%
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 21.741.236,24	100,90%
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 4.196.936,47	101,12%
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 26.988.055,76	98,97%
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 19.942.716,59	101,26%
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 28.794.012,04	101,85%
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 31.180.147,84	101,43%
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 18.080.795,90	101,70%
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 29.404.292,09	100,90%
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 31.730.946,11	100,54%
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 16.976.099,52	100,28%
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 27.102.476,09	98,24%
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 14.671.860,98	96,05%
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 13.114.835,07	101,09%
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 13.018.215,85	98,31%
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 11.483.162,11	97,59%
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 16.629.893,45	98,89%
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 8.876.061,31	101,15%
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 14.779.230,63	100,10%
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 19.602.188,38	99,19%
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 5.968.230,98	101,60%
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 17.777.373,00	100,97%
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 41.220.982,24	100,52%
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 21.601.127,98	100,02%
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 29.310.431,02	100,68%
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 42.396.139,91	100,98%
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 30.272.002,68	98,65%
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 9.633.137,22	100,78%
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 5.243.988,84	100,78%
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 13.169.589,90	101,72%
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	R\$ 6.115.301,34	100,00%
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 21.803.081,34	99,96%
PCH-MRE 050	RONDON	R\$ 17.667.765,78	99,95%
PCH-MRE 051	SAPEZAL	R\$ 22.035.629,72	99,93%
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 21.413.273,90	99,96%
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 41.765.811,20	100,00%
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 24.052.390,14	99,65%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.230.067.207,12	100,89%

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

FORTE BIOMASSA – 2012

Nº Contrato	Empreendimento	Total Garantia (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 1.589.762,80
BIO 016	CANAÃ	R\$ 7.069.306,18
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 3.499.474,70
TOTAL (R\$)		R\$ 12.158.543,68

FORTE BIOMASSA - DEVOLUÇÃO REFERENTE A 2011

Nº Contrato	Empreendimento	Total Aplicação Garantia (R\$)
BIO 001	IOLANDO LEITE	-R\$ 2.461.720,52
BIO 016	CANAÃ	-R\$ 11.177.398,82
BIO 024	JB	-R\$ 498.016,86
TOTAL (R\$)		-R\$ 14.137.136,20

FORTE EÓLICA - DEVOLUÇÃO REFERENTE A 2011

Nº Contrato	Empreendimento	Total Aplicação Garantia (R\$)
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	-R\$ 345.685,36
EOL 034	PRAIA FORMOSA	-R\$ 455.579,46
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	-R\$ 370.844,72
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	-R\$ 947.420,20
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	-R\$ 5.509.195,14
TOTAL (R\$)		-R\$ 7.628.724,88

FORTE PCH – 2012

Nº Contrato	Empreendimento	Total Garantia (R\$)
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 1.116.511,55
TOTAL (R\$)		R\$ 1.116.511,55

FORTE PCH - DEVOLUÇÃO REFERENTE A 2011

Nº Contrato	Empreendimento	Total Aplicação Garantia (R\$)
PCH 005	RIACHO PRETO	-R\$ 3.059.184,43
PCH 009	RONDONÓPOLIS	-R\$ 3.168.212,02
TOTAL (R\$)		-R\$ 6.227.396,45

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

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
BIO 001	IOLANDO LEITE	R\$ 1.232.699,72	70,00%
BIO 002	MANDU	R\$ 9.209.014,37	87,79%
BIO 003	GOIASA GOIATUBA	R\$ 8.253.374,39	143,21%
BIO 004	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 14.778.428,37	101,67%
BIO 004 A	SANTA TEREZINHA - TAPEJARA	R\$ 6.195.801,27	101,67%
BIO 006	CERRADINHO	R\$ 6.938.254,03	75,52%
BIO 012	GIASA II	R\$ 5.185.443,69	163,38%
BIO 014	JITITUBA SANTO ANTÔNIO	R\$ 8.223.107,10	116,32%
BIO 015	ÁGUA BONITA	R\$ 6.580.390,62	84,90%
BIO 016	CANAÃ	R\$ 6.286.723,76	70,00%
BIO 017	JALLES MACHADO	R\$ 2.600.956,71	133,12%
BIO 018	USACIGA	R\$ 11.424.589,94	119,51%
BIO 019	PIONEIROS	R\$ 20.715.149,91	166,80%
BIO 020	VOLTA GRANDE	R\$ 10.876.373,34	70,00%
BIO 021	RUETTE	R\$ 7.953.524,57	68,94%
BIO 023	MARACÁI	R\$ 14.486.450,77	84,90%
BIO 024	JB	R\$ 4.983.114,65	76,53%
BIO 025	CORURIFE	R\$ 9.725.329,93	170,57%
BIO 026	SÃO LUIZ	R\$ 12.357.034,84	81,62%
BIO 027	FATURA	R\$ 12.504.685,16	99,68%
TOTAL (R\$)		R\$ 180.510.447,14	98,76%

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

FORTE EÓLICA

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
EOL 001	AGUA DOCE	R\$ 6.850.788,21	102,35%
EOL 002	CANOA QUEBRADA	R\$ 53.058.924,47	91,24%
EOL 003	PIRAUÁ	R\$ 4.288.819,44	123,10%
EOL 004	PRAIAS DE PARAJURU	R\$ 27.665.034,13	115,63%
EOL 005	PRAIA DO MORGADO	R\$ 13.077.726,44	69,42%
EOL 006	VOLTA DO RIO	R\$ 40.989.692,49	88,60%
EOL 007	DOS ÍNDIOS	R\$ 45.802.770,69	100,40%
EOL 008	SANGRADOURO	R\$ 47.551.206,38	103,16%
EOL 009	OSÓRIO	R\$ 45.830.773,94	101,40%
EOL 010	ENACEL	R\$ 29.237.646,65	91,07%
EOL 011	RN 15 - RIO DO FOGO	R\$ 40.201.275,49	82,80%
EOL 012	BEBERIBE	R\$ 16.287.408,01	73,05%
EOL 013	SALTO	R\$ 30.259.210,37	108,85%
EOL 014	PÚLPITO	R\$ 34.028.337,51	134,98%
EOL 015	ELEBRAS CIDREIRA	R\$ 70.756.480,24	106,80%
EOL 017	RIO DO OURO	R\$ 32.013.752,62	134,98%
EOL 018	CAMPO BELO	R\$ 10.257.572,98	118,82%
EOL 019	AMPARO	R\$ 21.548.636,08	109,40%
EOL 020	AQUIBATÃ	R\$ 29.767.121,41	109,09%
EOL 021	BOM JARDIM	R\$ 28.597.524,01	117,87%
EOL 022	CRUZ ALTA	R\$ 31.017.702,19	117,97%
EOL 023	MILLENNIUM	R\$ 9.383.286,12	122,14%
EOL 024	ALBATROZ	R\$ 2.727.842,76	84,97%
EOL 025	COELHOS II	R\$ 4.027.266,72	110,09%
EOL 026	CAMURIM	R\$ 3.677.337,90	102,52%
EOL 027	COELHOS IV	R\$ 3.375.710,94	92,57%
EOL 028	PRESIDENTE	R\$ 2.775.902,31	120,30%
EOL 029	COELHOS III	R\$ 2.826.108,83	129,22%
EOL 030	ATLÂNTICA	R\$ 3.680.970,66	109,23%
EOL 031	MATARACA	R\$ 2.997.403,79	123,92%
EOL 032	COELHOS I	R\$ 3.627.205,14	94,40%
EOL 033	CARAVELA	R\$ 2.527.081,29	77,70%
EOL 034	PRAIA FORMOSA	R\$ 5.055.093,95	97,51%
EOL 034 A	PRAIA FORMOSA	R\$ 4.122.316,81	97,53%
EOL 034 B	PRAIA FORMOSA	R\$ 10.529.587,46	97,53%
EOL 034 C	PRAIA FORMOSA	R\$ 60.231.746,78	97,39%
EOL 035	GARGAÚ	R\$ 21.022.074,92	104,84%
EOL 036	PEDRA DO SAL	R\$ 13.263.761,88	82,34%
EOL 037	MANDACARU	R\$ 4.210.224,49	116,95%
EOL 038	XAVANTE	R\$ 3.734.132,34	111,28%
EOL 039	GRAVATÁ FRUITRADE	R\$ 4.524.799,41	123,91%
EOL 040	VITÓRIA	R\$ 3.158.843,77	83,83%
EOL 041	SANTA MARIA	R\$ 3.770.616,60	115,08%
EOL 043	FOZ DO RIO CHORÓ	R\$ 17.123.562,84	81,93%
EOL 045	CASCATA	R\$ 5.697.466,28	124,95%
EOL 046	SANTO ANTÔNIO	R\$ 2.444.704,73	151,33%
EOL 047	PALMARES	R\$ 8.230.450,32	151,02%
EOL 048	ICARAIZINHO	R\$ 57.785.611,68	80,20%
EOL 049	PARACURU	R\$ 25.045.476,84	84,64%
EOL 050	TAIBA ALBATROZ	R\$ 16.089.744,15	94,63%
EOL 051	BONS VENTOS	R\$ 46.880.553,74	91,72%
EOL 052	ALEGRIA I	R\$ 12.762.543,17	72,45%
EOL 052 A	ALEGRIA I	R\$ 19.913.817,09	72,45%
EOL 053	CANOA QUEBRADA (RV)	R\$ 11.521.776,35	122,01%
EOL 054	LAGOA DO MATO	R\$ 2.574.400,38	71,49%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.060.407.826,15	98,02%

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

FONTES PCH

Nº Contrato	Empreendimento	Total Receita (R\$)	% da Receita Contratual
PCH 001	CANOVA QUEBRADA	R\$ 39.618.343,73	106,13%
PCH 002	LAGOA GRANDE	R\$ 23.962.995,51	114,14%
PCH 003	PORTO FRANCO	R\$ 31.858.525,98	105,00%
PCH 004	BOA SORTE	R\$ 14.956.371,09	93,94%
PCH 005	RIACHO PRETO	R\$ 3.915.115,30	70,00%
PCH 006	SENADOR JONAS PINHEIRO	R\$ 5.411.648,97	88,64%
PCH 007	SÃO TADEU I	R\$ 10.839.900,65	96,26%
PCH 007 A	SÃO TADEU I	R\$ 3.332.245,26	96,26%
PCH 008	ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA	R\$ 15.595.687,59	103,35%
PCH 009	RONDONÓPOLIS	R\$ 15.094.630,13	91,51%
PCH 010	PONTE ALTA	R\$ 10.985.929,32	123,93%
PCH-MRE 001	LINHA EMÍLIA	R\$ 21.451.063,74	99,63%
PCH-MRE 002	COTIPORÃ	R\$ 20.757.053,65	99,04%
PCH-MRE 003	ÇAÇADOR	R\$ 21.920.993,36	99,26%
PCH-MRE 004	JARARACA	R\$ 30.861.935,60	98,36%
PCH-MRE 004 A	JARARACA	R\$ 789.398,04	98,36%
PCH-MRE 005	TUDELÂNDIA	R\$ 2.954.318,30	99,34%
PCH-MRE 006	MOSQUITÃO	R\$ 35.236.162,95	100,63%
PCH-MRE 007	MAMBAÍ II	R\$ 16.519.451,66	99,66%
PCH-MRE 009	COCAIS GRANDE	R\$ 8.392.103,20	99,59%
PCH-MRE 010	ALTO IRANI	R\$ 22.145.875,00	100,30%
PCH-MRE 011	PLANO ALTO	R\$ 16.781.197,03	100,74%
PCH-MRE 012	SÃO PEDRO	R\$ 29.878.639,09	100,32%
PCH-MRE 013	CARANGOLA	R\$ 15.927.175,74	102,41%
PCH-MRE 014	CALHEIROS	R\$ 17.862.043,00	101,93%
PCH-MRE 015	SÃO SIMÃO	R\$ 24.995.821,11	101,83%
PCH-MRE 016	FUNIL	R\$ 23.152.277,60	99,70%
PCH-MRE 017	SÃO JOAQUIM	R\$ 21.741.236,24	100,90%
PCH-MRE 018	FUMAÇA IV	R\$ 4.196.936,47	101,12%
PCH-MRE 019	LUDESA	R\$ 26.988.055,76	98,97%
PCH-MRE 020	ESMERALDA	R\$ 19.942.716,59	101,26%
PCH-MRE 021	ALTO SUCURIÚ	R\$ 28.794.012,04	101,85%
PCH-MRE 022	JATAÍ	R\$ 31.180.147,84	101,43%
PCH-MRE 023	RETIRO VELHO	R\$ 18.080.795,90	101,70%
PCH-MRE 024	IRARA	R\$ 29.404.292,09	100,90%
PCH-MRE 025	SÃO LOURENÇO	R\$ 31.730.946,11	100,54%
PCH-MRE 028	AREIA BRANCA	R\$ 16.976.099,52	100,28%
PCH-MRE 029	SANTA ROSA II	R\$ 27.102.476,09	98,24%
PCH-MRE 030	FLOR DO SERTÃO	R\$ 14.671.860,98	96,05%
PCH-MRE 031	SÃO BERNARDO	R\$ 13.114.835,07	101,09%
PCH-MRE 032	CACHOEIRA DA LIXA	R\$ 13.018.215,85	98,31%
PCH-MRE 033	COLINO 1	R\$ 11.483.162,11	97,59%
PCH-MRE 034	COLINO 2	R\$ 16.629.893,45	98,89%
PCH-MRE 035	CARLOS GONZATTO	R\$ 8.876.061,31	101,15%
PCH-MRE 036	AREIA	R\$ 14.779.230,63	100,10%
PCH-MRE 037	ÁGUA LIMPA	R\$ 19.602.188,38	99,19%
PCH-MRE 038	AQUARIUS	R\$ 5.968.230,98	101,60%
PCH-MRE 039	PIRANHAS	R\$ 17.777.373,00	100,97%
PCH-MRE 040	BURITI	R\$ 41.220.982,24	100,52%
PCH-MRE 041	BONFANTE	R\$ 21.601.127,98	100,02%
PCH-MRE 042	MONTE SERRAT	R\$ 29.310.431,02	100,68%
PCH-MRE 043	SANTA FÉ	R\$ 42.396.139,91	100,98%
PCH-MRE 044	DA ILHA	R\$ 30.272.002,68	98,65%
PCH-MRE 045	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 9.633.137,22	100,78%
PCH-MRE 045 A	SETE QUEDAS ALTA	R\$ 5.243.988,84	100,78%
PCH-MRE 046	SANTA LAURA	R\$ 13.169.589,90	101,72%
PCH-MRE 047	SALTO DAS FLORES	R\$ 6.115.301,34	100,00%
PCH-MRE 049	CIDEZAL	R\$ 21.803.081,34	99,96%
PCH-MRE 050	RONDON	R\$ 17.667.765,78	99,95%
PCH-MRE 051	SAPEZAL	R\$ 22.035.629,72	99,93%
PCH-MRE 052	PARECIS	R\$ 21.413.273,90	99,96%
PCH-MRE 053	TELEGRÁFICA	R\$ 41.765.811,20	100,00%
PCH-MRE 054	FIGUEIRÓPOLIS	R\$ 24.052.390,14	99,65%
TOTAL (R\$)		R\$ 1.224.956.322,22	100,47%

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA
FLUXO ECONÔMICO 2010 REALIZADO

FLUXO PROINFA		Em R\$
SALDO em 31/12/2009:		244.292.065,54
Notas Explicativas	Descrição	Valores Realizados Janeiro a Dezembro/2010
01	(+) Faturamento das Quotas do PROINFA	1.821.455.789,36
02	(+) Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas do PROINFA em atraso	616.210,20
03	(+) Rendimento Bruto de Aplicação Financeira	86.557.867,37
04	(+) Ajuste Financeiro	0,00
05	(+ / -) Liquidação CCEE	(191.464.027,37)
06	(-) Energia Contratada	(1.653.016.129,73)
07	(-) Garantias	0,00
08	(- / +) Custeio com COFINS	16.319.799,66
09	(- / +) Custeio com PASEP	3.543.114,39
10	(-) Custeio com Imposto de Renda / IOF	(17.004.789,72)
11	(-) Contribuição Anual a CCEE	(704.422,80)
12	(-) Atualização Monetária da Reserva de Garantia	(22.708.358,36)
13	(-) Provisionamento dos Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro a Dezembro/2010	(13.727.471,16)
14	(- / +) Ajustes realizados de Janeiro a Agosto/2010 nos Custos Administrativos	(407.453,82)
15	(-) Recontabilização	(65.000,00)
16	(+) Retenção da Recontabilização	64.999,99
17	(-) Atualização Monetária Liquidação CCEE	0,00
18	(-) Recursos para MDL	(20.660.000,04)
19	(-) Atualização Monetária Recursos para MDL	(1.027.592,38)
20	(+) Resgate Recursos MDL	6.593.294,00
21	(-) Aplicação Recursos MDL	(6.593.294,00)
SALDO FINAL em 31/12/2010		251.999.601,14

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

FLUXO ECONÔMICO 2011

FLUXO PROINFA		Em R\$		
SALDO em 31/12/2010:		251.999.601,14		
Notas Explicativas	Descrição	Valores Realizados janeiro a agosto/2011	Valores Previstos setembro a dezembro/2011	TOTAL do Período janeiro a dezembro/2011
01	(+) Faturamento das Quotas do PROINFA	1.194.412.460,35	599.263.977,82	1.793.676.438,17
02	(+) Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas do PROINFA em atraso	1.240.582,94	2.132.693,33	3.373.276,27
03	(+) Rendimento Bruto de Aplicação Financeira	64.219.417,80	32.502.812,86	96.722.230,66
04	(+ / -) Liquidação CCEE	(6.261.536,54)	3.318.704,41	(2.942.832,13)
05	(-) Energia Contratada	(1.244.246.102,21)	(708.118.658,60)	(1.952.364.760,81)
06	(- / +) Custeio com COFINS	(8.781.742,74)	9.288.538,93	506.796,19
07	(- / +) Custeio com PASEP	(1.906.562,56)	2.016.590,69	110.028,13
08	(+) Reposição do Custeio com Imposto de Renda Acumulado até 31/12/2010	0,00	58.239.019,23	58.239.019,23
09	(+) Atualização Monet. da Repos. do Custeio com Imposto de Renda Acumulado até 31/12/2010	0,00	13.682.050,09	13.682.050,09
10	(-) Contribuição Anual a CCEE	(639.422,45)	(314.702,15)	(954.124,60)
11	(-) Atualização Monetária da Reserva de Garantia	(20.287.266,39)	(10.653.678,40)	(30.940.944,79)
12	(-) Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro a Dezembro/2011	(10.474.010,33)	(5.514.908,09)	(15.988.918,42)
13	(-) Atualização Monetária Liquidação CCEE	0,00	(1.831,42)	(1.831,42)
14	(-) Atualização Monetária Recursos para MDL	(1.517.851,30)	(446.070,46)	(1.963.921,76)
15	(+) Resgate Recursos MDL	0,00	598.260,00	598.260,00
16	(-) Aplicação Recursos MDL	0,00	(598.260,00)	(598.260,00)
SALDO FINAL em 31/12/2011		217.757.567,71	213.152.105,94	213.152.105,94

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

01 - Faturamentos das Quotas				
Competência	Quotas Distribuidoras	Quotas Transmissoras	Quotas Cooperativas	Total de Quotas do PROINFA (R\$)
jan/11	135.202.879,71	14.638.185,24	862.969,41	150.704.034,36
fev/11	135.202.879,71	15.313.187,59	862.969,41	151.379.036,71
mar/11	135.202.879,71	14.028.133,65	862.969,41	150.093.982,77
abr/11	135.202.879,71	9.811.730,79	862.969,41	145.877.579,91
mai/11	135.202.879,71	11.548.810,48	862.969,41	147.614.659,60
jun/11	135.202.879,71	13.960.338,38	601.412,47	149.764.630,56
jul/11	135.202.879,71	13.514.695,75	733.471,53	149.451.046,99
ago/11	135.202.879,71	13.591.138,21	733.471,53	149.527.489,45
set/11	135.202.879,71	13.661.535,67	923.104,81	149.787.520,19
nov/11	135.202.879,71	13.560.480,84	926.004,49	149.689.365,04
nov/11	135.202.879,71	13.779.005,00	859.978,16	149.841.862,87
dez/11	135.202.879,64	13.882.371,92	859.978,16	149.945.229,72
Total 2011	1.622.434.556,45	161.289.613,52	9.952.268,20	1.793.676.438,17

02 - Juros de Mora e Multa	
jan/11	3.570,76
fev/11	2.589,80
mar/11	291.416,93
abr/11	208.499,99
mai/11	0,00
jun/11	45.082,72
jul/11	689.422,74
ago/11	0,00
set/11	44.743,24
out/11	2.087.950,09
nov/11	0,00
dez/11	0,00
Total 2011	3.373.276,27

03 - Rendimento de Aplicação Financeira	
Competência	Valor do rendimento (R\$)
jan/11	7.326.422,76
fev/11	7.437.682,30
mar/11	8.127.946,62
abr/11	7.218.156,69
mai/11	8.617.136,81
jun/11	7.950.244,32
jul/11	8.193.679,91
ago/11	9.348.148,39
set/11	8.250.961,54
nov/11	8.083.950,44
nov/11	8.083.950,44
dez/11	8.083.950,44
Total 2011	96.722.230,66

04 - Líquidação na CCEE	
Data do PGTO/RCTO	Liquidação na CCEE (R\$)
jan/11	-29.047,84
fev/11	1.140.612,04
mar/11	874.827,05
abr/11	-1.136.779,76
mai/11	-1.826.734,16
jun/11	-1.999.510,43
jul/11	-2.339.945,83
ago/11	-944.957,61
set/11	598.536,56
out/11	984.254,87
nov/11	873.944,28
dez/11	861.968,70
Total 2011	(2.942.832,13)

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

05 - Pagamento Fornecedor de Energia					
Competência	TIPOS DE ENERGIAS				TOTAL EM R\$
	EÓLICA	BIOMASSA	PCH	PCH do MRE	
jan/11	(52.648.912,45)	(12.507.675,01)	(10.784.329,32)	(66.260.317,17)	(142.201.233,95)
fev/11	(59.319.242,56)	(14.063.053,95)	(12.257.611,16)	(65.612.711,51)	(151.252.619,18)
mar/11	(58.058.151,90)	(13.285.358,59)	(11.520.970,24)	(66.174.582,74)	(149.039.063,47)
abr/11	(58.058.151,90)	(13.285.362,52)	(11.520.970,24)	(66.174.582,77)	(149.039.067,43)
mai/11	(58.058.151,90)	(13.408.805,35)	(11.520.970,24)	(66.174.582,78)	(149.162.510,27)
jun/11	(66.135.607,05)	(13.776.898,64)	(12.621.776,37)	(72.030.976,74)	(164.565.258,80)
jul/11	(66.757.851,34)	(13.856.760,57)	(12.644.103,99)	(72.369.234,44)	(165.627.950,34)
ago/11	(66.817.914,31)	(13.896.319,91)	(12.644.103,99)	(80.000.060,56)	(173.358.398,77)
set/11	(67.003.204,99)	(13.896.319,91)	(12.644.103,99)	(83.580.540,28)	(177.124.169,17)
out/11	(67.003.204,99)	(13.896.319,91)	(12.644.103,99)	(83.580.540,28)	(177.124.169,17)
nov/11	(66.897.111,13)	(13.896.319,91)	(12.644.103,99)	(83.351.753,36)	(176.789.288,39)
dez/11	(66.897.111,13)	(14.188.063,39)	(12.644.103,99)	(83.351.753,36)	(177.081.031,87)
Total 2011	(753.654.615,65)	(163.957.257,66)	(146.091.251,51)	(888.661.635,99)	(1.952.364.760,81)

06 - Custeio com COFINS	
Competência	Valor CONFINS (R\$)
jan/11	(1.550.735,10)
fev/11	(1.309.137,69)
mar/11	(4.152.378,65)
abr/11	(60.076,73)
mai/11	(1.260.500,94)
jun/11	(1.503.630,12)
jul/11	752.467,57
ago/11	302.248,92
set/11	3.299.901,27
out/11	2.010.241,74
nov/11	1.981.584,57
dez/11	1.996.811,34
Total 2011	506.796,19

07 - Custeio com PASEP	
Competência	Valor PASEP (R\$)
jan/11	(336.672,75)
fev/11	(284.220,68)
mar/11	(901.503,26)
abr/11	(13.042,97)
mai/11	(273.661,39)
jun/11	(326.446,01)
jul/11	163.364,67
ago/11	65.619,83
set/11	716.425,93
out/11	436.434,06
nov/11	430.212,44
dez/11	433.518,25
Total 2011	110.028,13

08 - Reposição do Custeio com IR Acumulado até 31/12/2010	
Competência	Valor IR (R\$)
jan/11	0,00
fev/11	0,00
mar/11	0,00
abr/11	0,00
mai/11	0,00
jun/11	0,00
jul/11	0,00
ago/11	0,00
set/11	58.239.019,23
out/11	0,00
nov/11	0,00
dez/11	0,00
Total 2011	58.239.019,23

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

09 - Atualização Monet. da Repos. do Custeio com IR Acumulado até 31/12/2010	
Competência	Valor IR (R\$)
jan/11	0,00
fev/11	0,00
mar/11	0,00
abr/11	0,00
mai/11	0,00
jun/11	0,00
jul/11	0,00
ago/11	0,00
set/11	13.682.050,09
out/11	0,00
nov/11	0,00
dez/11	0,00
Total 2011	13.682.050,09

10 - Contribuição Anual a CCEE	
Competência	Valor CCEE (R\$)
jan/11	(80.683,28)
fev/11	(80.369,56)
mar/11	(80.003,86)
abr/11	(79.843,76)
mai/11	(79.981,30)
jun/11	(80.343,25)
jul/11	(79.303,07)
ago/11	(78.894,37)
set/11	(78.694,31)
out/11	(77.988,86)
nov/11	(78.946,33)
dez/11	(79.072,65)
Total 2011	(954.124,60)

11 - Atualização Monetária da Reserva de Garantia	
Competência	Valor (R\$)
jan/11	(2.415.764,86)
fev/11	(2.208.888,56)
mar/11	(2.470.549,95)
abr/11	(2.224.790,28)
mai/11	(2.669.087,62)
jun/11	(2.565.124,47)
jul/11	(2.657.817,34)
ago/11	(3.075.243,31)
set/11	(2.663.419,60)
out/11	(2.663.419,60)
nov/11	(2.663.419,60)
dez/11	(2.663.419,60)
Total 2011	(30.940.944,79)

12 - Custos Administrativos	
Competência	Valor R\$
jan/11	(711.151,56)
fev/11	(991.008,60)
mar/11	(780.063,01)
abr/11	(853.430,14)
mai/11	(707.036,38)
jun/11	(4.286.258,99)
jul/11	(1.303.002,25)
ago/11	(842.059,40)
set/11	(1.378.727,02)
out/11	(1.378.727,02)
nov/11	(1.378.727,02)
dez/11	(1.378.727,02)
Total 2011	(15.988.918,42)

13 - Atualização Monetária Liquidação CCEE	
Competência	Valor R\$
jan/11	-
fev/11	-
mar/11	-
abr/11	-
mai/11	-
jun/11	-
jul/11	-
ago/11	-
set/11	(1.034,30)
out/11	(797,12)
nov/11	-
dez/11	-
Total 2011	(1.831,42)

14 - Atualização Monetária Recursos para MDL	
Competência	Valor R\$
jan/11	(76.609,57)
fev/11	(204.326,43)
mar/11	(167.757,86)
abr/11	(202.240,36)
mai/11	(197.775,63)
jun/11	(229.188,83)
jul/11	(193.389,70)
ago/11	(246.562,92)
set/11	(227.684,53)
out/11	(218.385,93)
nov/11	-
dez/11	-
Total 2011	(1.963.921,76)

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

15 - Resgate Recursos MDL		16 - Aplicação Recursos MDL	
Competência	Valor R\$	Competência	Valor R\$
jan/11	-	jan/11	-
fev/11	-	fev/11	-
mar/11	-	mar/11	-
abr/11	-	abr/11	-
mai/11	-	mai/11	-
jun/11	-	jun/11	-
jul/11	-	jul/11	-
ago/11	-	ago/11	-
set/11	-	set/11	-
out/11	199.420,00	out/11	(199.420,00)
nov/11	199.420,00	nov/11	(199.420,00)
dez/11	199.420,00	dez/11	(199.420,00)
Total 2011	598.260,00	Total 2011	(598.260,00)

12 - CUSTOS ADMINISTRATIVOS DO PROINFA			
Número Total de Funcionários da ELETROBRÁS (1)		1.554	
Total de Custo Indiretos da ELETROBRÁS (2)		30.183.082,35	
Unidade Organizacional	Custo Direto das Atividades do PROINFA	Custo Indireto das Atividades do PROINFA	TOTAL GERAL
DAI	368.359,37	37.650,44	406.009,81
EC	143.051,45	93.159,23	236.210,68
GDG	2.157.100,84	107.213,85	2.264.314,68
EGA	229.027,37	26.518,71	255.546,09
ECC	4.797.105,87	639.659,29	5.436.765,16
ETP	945.554,71	130.266,94	1.075.821,65
DFC	198.511,82	18.801,84	217.313,66
DFG	491.843,46	64.416,06	556.259,53
DFO	6.339,20	570,71	6.909,90
PGJ	16.726,32	2.132,84	18.859,16
TOTAL	9.353.620,41	1.120.389,91	10.474.010,33

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 31.12.2011, mais próximo possível da realidade, no desejo de se buscar uma equalização tarifária satisfatória, através do Plano Anual do PROINFA - PAP/2012, 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\$ 1.793.676.438,17, 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\$ 1.643.731.208,45, referem-se às quotas já realizadas no período de Janeiro a novembro/2011 e o montante de R\$ 149.945.229,72, refere-se a uma projeção da quota para o mês de competência de dezembro/2011.

02 - Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas em atraso: O montante discriminado acima se refere aos Juros de Mora e Multa das Quotas do PROINFA pertinentes ao período de competência de janeiro a setembro/2011, mais a previsão de ingresso de juros e multa no montante de R\$ 2.087.950,09 da negociação da dívida da CEEE negociada no mês de outubro/2011. Para os meses de novembro e dezembro/2011, os juros de mora e a Multa foram considerados nulos, em função da dificuldade de se projetar tal receita.

03 - Rendimento de Aplicação Financeira: O montante de R\$ 96.722.230,66, referente à aplicação financeira no período de janeiro a dezembro de 2011, foi calculado através do somatório dos valores realizados de competência de janeiro a setembro/2011, no montante de R\$ 72.470.379,33, e uma projeção para os meses de outubro a dezembro/2011, no montante de R\$ 24.251.851,33, com base na média ponderada dos meses já realizados, considerando-se a dificuldade de se projetar tal receita.

04 - Liquidação CCEE: A apuração do montante de (R\$ 2.942.832,13), referente à liquidação CCEE, teve como base, os valores realizados referentes ao período de janeiro a agosto/2011, no montante de (R\$ 6.261.536,54), ficando sua projeção estimada para o período de setembro a dezembro/2011, no montante de R\$ 3.318.704,41.

05 - Energia Contratada: O montante de (R\$ 1.952.364.760,81), da parcela de desembolso com a Energia Contratada de Competência do ano de 2011, refere-se ao pagamento total que foi ou ainda será efetuado aos empreendimentos do PROINFA no período de 01 de janeiro de 2011 até 31 de dezembro de 2011. A determinação desse valor para todo o ano de 2011 teve como base os pagamentos já faturados e/ou pagos no período de 01 de janeiro a 31 de agosto de 2011 e os valores previstos para o faturamento e / ou pagamento no período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2011. 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\$ 506.796,19, referente ao resultado com COFINS, que teve como base, os valores realizados referentes ao período de competência de janeiro a agosto de 2011, no montante de (R\$8.781.742,74), mais o montante de R\$9.288.538,93, referente à projeção do COFINS para os meses de competência de setembro a dezembro de 2011, 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.

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

07 - Custeio com PASEP: O montante de R\$ 110.028,13, referente ao resultado com PASEP, teve como base, os valores realizados referentes ao período de competência de janeiro a agosto de 2011, no montante de (R\$1.906.562,56), mais sua projeção para os meses de competência de setembro a dezembro de 2011, no montante de R\$ 2.016.590,69, que tomaram por base a aplicação da alíquota correspondente (PASEP - 1,65%) sobre a base de cálculo projetada, reconhecendo-se créditos tributários quando a operação for deficitária.

08 - Reposição do Custeio com Imposto de Renda Acumulado até 31/12/2010: O montante de R\$ 58.239.019,23, refere-se à reposição do custeio de IR acumulado até 31/12/2010, em atendimento ao Termo de Notificação nº 088/2011-SFF, de 28/06/2011, pertinente ao Relatório de Fiscalização nº 083/2011-SFF.

09 - Atualização Monet. da Repos. do Custeio com Imposto de Renda Acumulado até 31/12/2010: O montante de R\$ 13.682.050,09, refere-se à atualização monetária da reposição do custeio de IR acumulado até 31/12/2010, em atendimento ao Termo de Notificação nº 088/2011-SFF, de 28/06/2011, pertinente ao Relatório de Fiscalização nº 083/2011-SFF.

10- Contribuição Anual CCEE: As contribuições à CCEE no período de janeiro a agosto de 2011 relativas ao PROINFA, no montante de (R\$ 639.422,45), foram obtidas junto à mesma. A previsão para os meses de setembro a dezembro/2011, no montante de (R\$ 314.702,15), foram calculadas, com base no percentual de incremento a cada mês.

11 - Atualização Monetária da Reserva de Garantia: O montante de (R\$ 30.940.944,79) referente à atualização monetária da Reserva de Garantia no período de janeiro a dezembro/2011, foi calculado com base nos duodécimos desta Reserva, atualizados mês a mês durante este exercício, pela taxa realizada do BB-extramerca para o período de janeiro a agosto/2011, no montante de (R\$ 20.287.266,39), uma projeção para os meses de setembro e dezembro/2011, no montante de (R\$ 10.653.678,40), com base na média ponderada dos meses já realizados, considerando-se a dificuldade de se projetar tal despesa. 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 até 31/12/2011, monta o valor de (R\$ 292.674.796,99).

12 - Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro à Dezembro/2011: O montante de (R\$ 15.988.918,42) referente aos Custos Administrativos incidentes no período de janeiro a dezembro/2011, foi calculado com base nos custos diretos e indiretos ocorridos na ELETROBRAS, mediante os percentuais de envolvimento das Unidades Organizacionais nas atividades do PROINFA, conforme estabelecido no item III, do artigo 2º da Resolução Normativa da ANEEL n.º 127/2004, de 06/12/2004, para os valores realizados de competência de janeiro a agosto/2011, no montante de (R\$ 10.474.010,33), já os Custos Administrativos incidentes no período de setembro a dezembro/2011, no montante de (R\$ 5.514.908,09), foram projetados com base na média ponderada dos custos diretos e indiretos ocorridos nas atividades do PROINFA no período de janeiro a agosto/2011.

13 - Atualização Monetária da Liquidação CCEE: O montante de (R\$ 1.831,42), refere-se à atualização monetária da Liquidação CCEE conforme Memorandos nº DFGC-182/2011, de 14/09/2011 e nºDFGC-213/2011, de 18/10/11.

14 a 16 - Recursos MDL: Os Recursos de MDL lançados nestas rubricas foram fundamentados pela ECCP, que tiveram como embasamento reunião sobre o assunto com a ANEEL em 06/10/2010. Na oportunidade informamos que o montante recolhido (R\$ 20.660.000,04), referente ao MDL, acrescido de seus rendimentos até 31/12/2011, monta o valor de (R\$ 23.651.514,18).