



Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica

Plano Anual do PROINFA PAP 2008

Revisão 01



DE – Diretoria de Engenharia
DEC - Departamento de Comercialização de Energia
DECM - Divisão de Estudos e Modelos de Comercialização



Av. Pres. Vargas, 409 – 10º and. – Centro
Rio de Janeiro – RJ
CEP: 20071-003
www.eletrobras.com

Presidente Interino:
Valter Luiz Cardeal de Souza

Diretor de Engenharia:
Valter Luiz Cardeal de Souza

Diretor Financeiro Interino:
Luiz Augusto P. A. Figueira

Diretora de Administração:
Aracilba Alves da Rocha

Diretor de Projetos Especiais:
Joao Ruy Castelo Branco de Castro

Unidade Executora do PROINFA:
Sebastião Florentino da Silva

Departamento de Comercialização de Energia:
Arnaldo dos Santos Cebolo

Divisão de Estudos e Modelos de Comercialização:
José Roberto Pinto de Almeida

Demais Órgãos:
DECE, DFG, DFC, DFN.

Equipe Técnica:
DECM: José Roberto Pinto de Almeida, Armando Gonçalves Leite, Evelyn Leite Goldner,
José Robelio Lima de Araújo, Luiz Carlos Gomes Teixeira, Maria Carmen Lommez Valladares,
Ricardo Giannini Caldas, Roberto Martiniano Figueira de Mello, Simone Ribeiro Matos,
Vanessa Kfuri Vasconcelos Wahrlich.

DECE: Luiz Ernesto Areias, André Luiz de Souza Teixeira da Silva, Bruno do Carmo Pontes,
Ericson Nogueira Rodrigues, Flavia Francesca Capano Rodrigues, Fabiane Pires de Castro,
Jorge Alexandre Luciano Bentinho, Jose Raimundo Gomes Filho, Leonardo Pacheco Lopes,
Marcio Alves Pereira, Silas Gonçalves de Souza, Thayse Cristina Trajano da Silva,
Thiago da Silva Freitas.

DFG: Denise C. D'Angelo P. Requejo, Carol Sampaio de Sequeira, José Carlos de Araújo, Marcos
Vargas, Rodrigo Olivio Zukier.

Apoio Operacional:
PRRE: Domingos Costa A. Filho, Raphael Paulo de Souza; Luiz F. Arieira Fernandes.

Atualizado em 22/11/2007

Sumário

| | |
|---|-----------|
| 1 INTRODUÇÃO | 5 |
| 1.1 Plano Anual do PROINFA - 2006 | 7 |
| 1.2 Plano Anual do PROINFA - 2007 | 8 |
| | |
| 2 PLANO ANUAL DO PROINFA - 2008 | 11 |
| 2.1 Cálculo da Energia Contratada 2008 | 13 |
| 2.2 Ajuste da Energia Contratada e Resultado Financeiro da Comercialização na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) | 13 |
| 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 - 2007 | 14 |
| 2.4 Preço da Energia Contratada | 14 |
| 2.5 Reserva de Garantia | 15 |
| 2.6 Pagamento dos contratos do PROINFA no ano de 2008..... | 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 Eletrobrás | 16 |
| 2.7.1 Realizado de janeiro a agosto de 2007 | 16 |
| 2.7.2 Previsão de setembro a dezembro de 2007 | 17 |
| 2.7.3 Resultado da comercialização na CCEE | 17 |
| 2.8 Custos e Benefícios Financeiros Provenientes do MDL..... | 17 |
| 2.9 Inadimplementos | 17 |
| 2.10 Saldo da Conta PROINFA | 17 |
| 2.11 Montante Total de Custeio – Quota Anual de Custeio..... | 18 |
| | |
| 3 ANEXOS..... | 19 |



1 Introdução

O Decreto nº 5.025/2004, que regulamenta o Art. 3º da Lei nº 10.438/2002, determina que a ELETROBRÁS 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 ELETROBRÁS 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 estabelecidos nos contratos do PROINFA e em seus termos aditivos. No PAP existe a sistemática de ajustes, previsto nos contratos para o cálculo dos faturamentos a partir do segundo ano de operação dos empreendimentos. O PAP atual, denominado PAP 2008, introduz o 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 2007, bem como a previsão de recursos para cobertura de pagamento mínimo de 70% da Energia Contratada, conforme determina o Parágrafo 14, da Cláusula 14 dos CCVEs.

1.1 Plano Anual do PROINFA - 2006

A ELETROBRÁS elaborou o Plano Anual do PROINFA de 2006 (PAP 2006), cujos valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução nº 250/2005. A Tabela 1 apresenta os montantes de energia e custeio da contratação, calculados e publicados no PAP 2006.

Tabela 1 – Montantes de energia e custeio considerados no PAP 2006.

| PAP 2006 - PREVISTO | | | |
|----------------------------|----------------------------------|----------------------|--------------------------|
| Fonte | Número de Empreendimentos | Energia (MWh) | Custo Anual (R\$) |
| Biomassa | 19 | 1.016.340,19 | 108.807.713,57 |
| Eólica | 12 | 254.422,86 | 56.937.422,81 |
| PCH | 13 | 326.622,55 | 43.621.099,12 |
| TOTAL | 44 | 1.597.385,60 | 209.366.235,50 |

Em conformidade com as alterações da Lei nº 10.438/2002, estabelecidas pela Lei nº 11.075, de 30 de dezembro de 2004, o MME publicou a Portaria nº 452, de 28 de setembro de 2005, autorizando a ELETROBRÁS a prorrogar as DPOCs dos empreendimentos participantes do PROINFA, para até 30 de dezembro de 2008. A ELETROBRÁS, através de sua Diretoria Executiva, autorizou a assinatura de termos aditivos aos contratos do PROINFA, estabelecendo o novo limite para a DPOC como 30 de dezembro de 2007. Desta forma, os empreendimentos com previsão de atraso na execução das obras formalizaram através de termos aditivos, alterações de seus cronogramas de implantação, estabelecendo novas DPOCs para o ano de 2007.

Além disso, no período de janeiro a agosto de 2006, alguns empreendimentos motivados por caso fortuito, força maior ou fato de terceiros, não conseguiram cumprir seus cronogramas de implantação. Isto resultou em atrasos na entrada em operação comercial destas usinas.

Tal situação resultou na redução da oferta prevista no PAP 2006. A Tabela 2 apresenta os montantes de energia e custeio efetivamente realizados no ano de 2006. As diferenças entre os valores previstos e efetivamente gerados no período de setembro a dezembro de 2006 são apresentadas no **ANEXO 1**.

Tabela 2 – Montantes de energia e custeio efetivamente realizados no ano de 2006.

| PAP 2006 - REALIZADO | | | |
|-----------------------------|----------------------------------|----------------------|--------------------------|
| Fonte | Número de Empreendimentos | Energia (MWh) | Custo Anual (R\$) |
| Biomassa | 15 | 571.605,03 | 60.552.662,93 |
| Eólica | 5 | 188.372,68 | 41.295.428,18 |
| PCH | 8 | 90.478,17 | 11.939.805,86 |
| TOTAL | 28 | 850.455,88 | 113.787.896,97 |

1.2 Plano Anual do PROINFA - 2007

A ELETROBRÁS elaborou o Plano Anual do PROINFA de 2007 (PAP 2007), cujos valores de energia e custeio foram homologados pela ANEEL por meio da Resolução nº 405/2006. A Tabela 3 apresenta os montantes de energia e custeio da contratação, calculados e publicados no PAP 2007.

Tabela 3 – Montantes de energia e custeio considerados no PAP 2007.

| PAP 2007 - PREVISTO | | | |
|----------------------------|----------------------------------|----------------------|--------------------------|
| Fonte | Número de Empreendimentos | Energia (MWh) | Custo Anual (R\$) |
| Biomassa | 23 | 1.608.758,31 | 176.005.882,61 |
| Eólica | 53 | 1.133.735,70 | 263.940.841,21 |
| PCH | 63 | 1.472.975,97 | 200.428.618,07 |
| TOTAL | 139 | 4.215.469,98 | 640.375.341,89 |

Em 29 de novembro de 2006 o MME publicou a Portaria nº 296 autorizando a ELETROBRÁS a celebrar, até 30 de março de 2007, aditamentos contratuais. Visando prorrogar as DPOCs dos empreendimentos participantes do PROINFA para até 30 de dezembro de 2008. Desta forma, os empreendimentos com previsão de atraso na execução das obras formalizaram, através de termos aditivos, alterações de seus cronogramas de implantação, estabelecendo novas DPOCs para o ano de 2007 e 2008.

Tal situação resultou na redução dos valores de energia e custeio previstos no PAP 2007. A Tabela 4 apresenta os montantes de energia e custeio realizados de janeiro a agosto e previstos de setembro a dezembro para o ano de 2007.

Observa-se uma redução da ordem de 28 % da energia efetivamente gerada em relação ao que se previa. Por conseguinte, o custeio contratual também apresentou uma redução quando comparado ao montante efetivamente realizado, da ordem de 24 %, acarretando um saldo na Conta PROINFA, que contribui de maneira positiva, representando uma redução no volume de recursos necessários a arrecadar do consumidor no ano de 2008. Também contribuiu para estas diferenças os atrasos verificados na Data de Operação Comercial de alguns empreendimentos, em relação às DPOC. Muito embora estes atrasos tenham originado custos de aquisição de energia no Mercado de Curto Prazo,

circunstancialmente, os Preços de Liquidação de Diferenças (PLD) mostraram-se, em média neste período, inferiores aos preços contratuais.

Tabela 4 - Montantes de energia e custeio - realizado (1/1/07 a 31/8/07) e previsto (1/9/07 a 31/12/07).

| PAP 2007 – realizado (1/1/07 a 31/8/07) e previsto (1/9/07 a 31/12/07) | | | |
|---|----------------------------------|----------------------|--------------------------|
| Fonte | Número de Empreendimentos | Energia (MWh) | Custo Anual (R\$) |
| Biomassa | 20 | 1.367.780,07 | 149.031.052,64 |
| Eólica | 06 | 625.490,92 | 145.189.288,78 |
| PCH | 23 | 1.209.182,97 | 164.225.261,96 |
| TOTAL | 49 | 3.202.453,96 | 458.445.603,38 |

Os valores de energia e custeio expressos nas tabelas 1, 2, 3 e 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 2006 a agosto de 2007.



2 Plano Anual do PROINFA 2008

O PAP 2008 foi elaborado em conformidade com o que estabelece a legislação do PROINFA e sua regulamentação.

Neste plano, a sistemática de previsão de receita para garantir o pagamento mínimo 70% do valor mensal da Energia Contratada, passa a se verificar, 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 2007.

Esta revisão 01 contempla inclusões solicitadas pela ANEEL através do Ofício nº 334/2007-SRG/ANEEL de 08 de novembro de 2007.

2.1 Cálculo da Energia Contratada 2008

Para o cálculo da oferta de cada usina em 2008 considerou-se a Energia Contratada (EC), em MWh/ano, e as DPOCs estabelecidas nos Contratos de Compra e Venda de Energia – CCVEs assinados com a ELETROBRÁS.

Este cálculo considera, a partir das DPOCs de cada empreendimento, 1/12 ao 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 2008 por fonte

| Fonte | Número de Empreendimentos | Potência Instalada (MW) | Energia (MWh) |
|--------------|---------------------------|-------------------------|---------------------|
| Biomassa | 23 | 605,84 | 1.551.406,44 |
| Eólica | 54 | 1.422,92 | 1.034.892,07 |
| PCH | 63 | 1.191,24 | 4.049.855,02 |
| TOTAL | 140 | 3.220,00 | 6.636.153,53 |

Há 4 empreendimentos que estão com processos administrativos de rescisão em trâmite e não foram considerados neste PAP.

Para fins de estabelecimento das quotas anuais de Energia Elétrica, o montante a ser rateado no ano de 2008 é de **6.636.153,53 MWh**. O **ANEXO 3** é o demonstrativo dos montantes de Energia Contratada de cada contrato considerado no PAP 2008.

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 2007 será compensado mensalmente nos pagamentos a serem realizados pela ELETROBRÁS no ano de 2008, através da parcela de ajuste valorada pelo preço de contratação no mês da compensação.

Considerando a energia gerada até 31 de agosto de 2007 (**1.513.588,73 MWh**) e a previsão de geração para o período de 01 de setembro a 31 de dezembro de 2007 (**1.484.047,47 MWh**), com base no Plano Anual de Geração de 2007 de cada usina (PAG) encaminhado pelos próprios empreendedores, ambas referidas ao centro de gravidade do sistema, o montante de energia em 2007 totaliza **2.997.636,20 MWh**, conforme apresentado no **ANEXO 4**.

Os CCVEs do PROINFA prevêm o cálculo do ajuste obedecendo ao seguinte critério:

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 de **R\$ 923.508,57**, conforme apresentado no **ANEXO 5**. Para este montante foi considerado o resultado financeiro realizado até 31 de julho de 2007 e sua previsão para o período de 01 de agosto a 31 de dezembro de 2007, 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 2007 (**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 2007 (**ANEXO 4**) e o preço pago pela energia contratada no ano de 2007 (**ANEXO 8**).

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

2.3 Comercialização da Energia - 2007

A ELETROBRÁS 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 pela Resolução nº 405/2006, foi sazonalizada segundo as informações contidas nos Planos Anuais de Geração – PAGs para 2007, informados pelos empreendedores.

No caso das PCHs participantes do MRE, a energia assegurada foi sazonalizada pelo respectivo PAG da usina, para atendimento à CCEE.

As recontabilizações, no âmbito da CCEE, ocorridas até 31 de agosto de 2007, que impactaram nos resultados da comercialização do PROINFA, tiveram seus ajustes financeiros incorporados aos valores apresentados no **ANEXO 11**.

2.4 Preço da Energia Contratada

Os preços vigentes e previstos para o ano de 2008 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, e é 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 dezembro de 2006, é de R\$ 173.908.523,47. O montante das atualizações monetárias realizadas no ano de 2007 encontra-se discriminado no **ANEXO 15**.

2.6 Pagamento dos contratos do PROINFA no ano de 2008

O custo anual para o pagamento às usinas do PROINFA para o ano de 2008 é composto pela soma das parcelas abaixo, conforme estabelecido no Capítulo VII dos CCVEs, observando o pagamento mínimo equivalente a 70% (setenta por cento) 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 a 2006.

2.6.1 Pagamento da Energia Contratada

Para o cálculo da parcela de pagamento da energia contratada para o ano de 2008, 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 2008, 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 é demonstrado no **ANEXO 10**.

As tabelas a seguir 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 | 177.910.906,13 | -16.376.686,64 | 202.207,29 | 161.736.426,78 |
| Eólica | 246.971.099,98 | -43.932,76 | -303.375,42 | 246.623.791,80 |
| PCH | 578.581.680,31 | -2.220.327,75 | -3.450,79 | 576.357.901,77 |
| TOTAL | 1.003.463.686,42 | -18.640.947,15 | -104.618,92 | 984.718.120,35 |

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

| Fonte | Receita (R\$) | Diferença para o piso de 70% da Energia Contratada (R\$) (II) | Custo Total (R\$) III = (I) + (II) |
|--------------|-----------------------|---|------------------------------------|
| Biomassa | 161.736.426,78 | 10.904.894,12 | 172.641.320,90 |
| Eólica | 246.623.791,80 | 0 | 246.623.791,80 |
| PCH | 576.357.901,77 | 0 | 576.357.901,77 |
| TOTAL | 984.718.120,35 | 10.904.894,12 | 995.623.014,47 |

Para maiores detalhes, as recontabilizações ocorridas até 31 de agosto de 2007 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 70% da receita contratual. O custo anual para o pagamento de cada contrato do PROINFA referente ao ano de 2008 sem garantia do piso de 70% da receita contratual é apresentado no **ANEXO 12**. A diferença a que é incorrida para a manutenção deste piso é detalhada no **ANEXO 13**. O custo anual final para o pagamento mensal de cada contrato do PROINFA referente ao ano de 2008 está apresentado no **ANEXO 14**.

2.7 Demonstrativo dos custos incorridos pela Eletrobrás

2.7.1 Realizado de janeiro a agosto de 2007

Os custos administrativos, financeiros e tributários incorridos pela ELETROBRÁS no período de janeiro a agosto de 2007 resultaram no valor de **R\$ 38.376.068,70**, e são apresentados resumidamente a seguir e detalhados no **ANEXO 15**.

Tabela 8 – Custos incorridos pela Eletrobrás (Jan-Ago/2007).

| Custos | Valor (R\$) |
|------------------------|----------------------|
| Custos Administrativos | 11.194.979,59 |
| COFINS | 16.113.187,64 |
| PASEP | 3.498.257,84 |
| CPMF | 2.418.451,01 |
| IR/IOF | 5.151.192,62 |
| TOTAL (R\$) | 38.376.068,70 |

2.7.2 Previsão de setembro a dezembro de 2007

A previsão dos custos administrativos, financeiros e tributários da ELETROBRÁS no período de setembro a dezembro de 2007 resultou no valor de **R\$ 18.045.785,50**, e são apresentados resumidamente a seguir e detalhados no **ANEXO 15**.

Tabela 9 – Previsão de custos a serem incorridos pela Eletrobrás (Set-Dez/2007).

| Custos | Valor (R\$) |
|------------------------|----------------------|
| Custos Administrativos | 5.597.489,80 |
| COFINS | 8.056.593,82 |
| PASEP | 1.749.128,92 |
| CPMF | 1.248.836,40 |
| IR/IOF | 1.393.736,56 |
| TOTAL (R\$) | 18.045.785,50 |

Os critérios utilizados para a previsão do custo administrativos, bem como do COFINS, PASEP, CPMF e IR/IOF estão descritos nas Notas Explicativas constantes do **ANEXO 12**.

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 de **R\$ 68.006.524,71** e de **R\$ 150.318,48**, respectivamente, conforme apresentados no **ANEXO 15**.

2.8 Custos e Benefícios Financeiros Provenientes do MDL

O Decreto nº 5882, de 31 de agosto de 2006, alterou dispositivos do Decreto nº 5025/2004 e ratificou que os benefícios provenientes da comercialização dos créditos de carbono do PROINFA serão destinados à redução dos custos do programa, visando à modicidade tarifária. Contudo, o processo de obtenção dos créditos de carbono está em sua fase inicial e ainda não há resultados financeiros de comercialização de créditos de carbono. Tampouco constarão neste PAP as despesas relativas aos processos de preparação e validação dos Documentos de Concepção de Projeto – DCPs, registro, monitoramento e certificação das Reduções de Emissões, bem como a comercialização de créditos de carbono.

2.9 Inadimplementos

O inadimplemento de pagamento por parte das distribuidoras de janeiro de 2007 até outubro de 2007 atinge o valor de **R\$ 8.426.031,39**. Por outro lado a previsão de novembro de 2007 a dezembro de 2007 foi de **R\$ 2.407.437,54**. Com isso tem-se o total de inadimplementos de **R\$ 10.833.468,93**.

2.10 Saldo da Conta PROINFA

O saldo de competência da conta PROINFA no ano de 2007 totaliza **R\$ 99.872.514,78**, 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 2008 é de **R\$ 895.750.499,69**, conforme apresentado na tabela 10, a seguir.

Tabela 10 – Montante correspondente ao total do custeio do PROINFA.

| Receita / Despesa | Valor (R\$) |
|--|-----------------------|
| Custo da Energia Contratada em 2008 (+) | 1.003.463.686,42 |
| Parcela de Ajuste da Energia Contratada em 2007 (-) | 7.840.671,95 |
| Custos e Benefícios Financeiros provenientes do MDL | 0 |
| Previsão de Saldo da Conta PROINFA em 31 de dezembro de 2007 (-) | 99.872.514,78 |
| TOTAL | 895.750.499,69 |

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 ELETROBRÁS.

Caso a ELETROBRÁS 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 – 2006 (MWh)..... | 23 |
| ANEXO 2 – DEMONSTRATIVO DOS PAGAMENTOS EFETUADOS (R\$)..... | 24 |
| ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2008 (MWh) | 26 |
| ANEXO 4 – ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2007 (MWh) | 29 |
| ANEXO 5 – RESULTADO FINANCEIRO DAS PCHS-MRE NO ÂMBITO DA CCEE (R\$) | 30 |
| ANEXO 6 – ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE – 2007 (MWh) ... | 30 |
| ANEXO 7 – PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA VIGENTE E PREVISÃO (R\$/MWh) | 31 |
| ANEXO 8 – PREÇO PAGO PELA ENERGIA CONTRATADA NO ANO DE 2007 DA FONTE EÓLICA REFERIDO AO ANO DE 2008 (R\$/MWh) | 34 |
| ANEXO 9 – PREVISÃO DE ADEQUAÇÃO DO PREÇO DA ENERGIA CONTRATADA DA FONTE EÓLICA EM FUNÇÃO DO FATOR DE CAPACIDADE (R\$/MWh) | 34 |
| ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2008 (R\$)..... | 35 |
| ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2007 (R\$) | 36 |
| ANEXO 12 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO ÀS USINAS SEM O PISO DE 70% (R\$)..... | 37 |
| ANEXO 13 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA MANUTENÇÃO DO PISO DE 70% (R\$)..... | 37 |
| ANEXO 14 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO ÀS USINAS (R\$) | 38 |
| ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA | 41 |

ANEXO 1 – DEMONSTRATIVO DAS DIFERENÇAS ENTRE A ENERGIA PREVISTA E A EFETIVAMENTE GERADA – 2006 (MWh)

FORTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | set-06 | out-06 | nov-06 | dez-06 | Total (MWh) |
|-------------|----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| BIO 002 | MANDU | 941,821 | 1.742,385 | 1.502,237 | 1.445,692 | 5.632,135 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | -12.323,451 | -13.474,504 | -3.586,939 | 500,235 | -28.884,659 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | -8.048,979 | -7.932,076 | -6.889,767 | 4.042,225 | -18.828,597 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | -3.378,507 | -3.329,438 | -2.891,935 | 1.696,698 | -7.903,182 |
| BIO 006 | CERRADINHO | -2.270,361 | -3.993,400 | -4.971,149 | 1.959,308 | -9.275,602 |
| BIO 007 | ECOLUZ | 0,000 | -422,710 | -6.552,000 | -4.586,000 | -11.560,710 |
| BIO 012 | GIASA II | -3.200,000 | -2.732,854 | -51,296 | -3.875,581 | -9.859,731 |
| BIO 013 | WINIMPORT | -4.392,000 | -4.392,000 | -4.301,614 | -2.993,070 | -16.078,684 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | -1.734,906 | -629,476 | 1.477,785 | -1.789,763 | -2.676,360 |
| BIO 016 | CANAÁ | -12.905,014 | -11.635,982 | -10.796,976 | 2.115,954 | -33.222,018 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | -5.161,981 | -6.541,000 | 0,000 | 0,000 | -11.702,981 |
| BIO 019 | PIONEIROS | -4.619,079 | 638,281 | 4.216,299 | 3.126,414 | 3.361,915 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | -6.945,067 | -8.106,591 | 6.701,624 | -3.137,247 | -11.487,281 |
| BIO 021 | RUETTE | -3.827,042 | -1.932,498 | -2.937,804 | 3.142,284 | -5.555,060 |
| BIO 023 | MARACÁI | -4.938,590 | -7.927,561 | 15.440,221 | 2.734,273 | 5.308,343 |
| BIO 024 | JB | -5.307,075 | -13.696,761 | -13.200,319 | -13.771,698 | -45.975,853 |
| BIO 025 | CORURIPE | 310,602 | -4.625,362 | -1.200,277 | -2.274,690 | -7.789,727 |
| | | -77.799,629 | -88.991,547 | -28.041,910 | -11.664,966 | -206.498,051 |

FORTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | set-06 | out-06 | nov-06 | dez-06 | Total (MWh) |
|-------------|---------------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|
| EOL 001 | ÁGUA DOCE | -98,275 | -546,189 | -398,749 | -538,744 | -1.581,957 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -391,618 | -391,618 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | 1,009 | 1.580,144 | -1.553,546 | -2.813,279 | -2.785,672 |
| EOL 009 | OSÓRIO | -1.380,014 | 2.656,169 | -1.251,661 | -2.932,711 | -2.908,217 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | -1.544,314 | -3.459,222 | -1.132,073 | -3.276,097 | -9.411,706 |
| EOL 012 | BEBERIBE | 0,000 | 0,000 | -326,167 | -9.752,000 | -10.078,167 |
| EOL 047 | PALMARES | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -90,602 | -90,602 |
| EOL 050 | TAÍBA-ALBATROZ | 0,000 | -558,774 | -6.866,000 | -6.000,000 | -13.424,774 |
| EOL 053 | CANOVA QUEBRADA | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -254,645 | -254,645 |
| EOL 054 | LAGOA DO MATO | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -70,968 | -70,968 |
| | | -3.021,594 | -327,872 | -11.528,196 | -26.120,664 | -40.998,325 |

FORTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | set-06 | out-06 | nov-06 | dez-06 | Total (MWh) |
|-------------|----------------------------------|------------|-------------|-------------|-------------|--------------|
| PCH 001 | CANOVA QUEBRADA | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 342,724 | 342,724 |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | -1.618,897 | -2.321,540 | -1.076,094 | -1.405,899 | -6.422,430 |
| PCH 008 | ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA | 0,000 | -158,121 | -8.739,315 | -12.576,874 | -21.474,311 |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | -382,960 | -16.144,800 | -15.624,000 | -13.000,961 | -45.152,721 |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -4.345,735 | -4.345,735 |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | 0,000 | 0,000 | -6.574,330 | -6.574,330 | -13.148,660 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | -4.907,636 | -8.079,639 | -4.333,694 | -1.505,551 | -18.826,520 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | -1.106,007 | -1.003,117 | 693,196 | 1.601,370 | 185,442 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | -359,431 | 383,243 | 55,284 | 409,575 | 488,671 |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | -132,033 | -7.666,000 | -7.666,000 | -2.848,583 | -18.312,616 |
| PCH-MRE 040 | BURITI | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -4.320,000 | -4.320,000 |
| | | -8.506,965 | -34.989,974 | -43.264,953 | -44.224,264 | -130.986,156 |

OBS: As diferenças 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 2006

FORTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total (R\$) |
|-------------|----------------------------|----------------------|
| BIO 002 | MANDU | 3.922.460,58 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | 4.780.206,16 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 6.197.803,73 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 2.597.904,35 |
| BIO 006 | CERRADINHO | 3.326.975,59 |
| BIO 012 | GIASA II | 1.156.193,90 |
| BIO 013 | WINIMPORT | 733.388,60 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | 3.601.972,36 |
| BIO 016 | CANAÃ | 6.005.975,96 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | 2.009.545,41 |
| BIO 019 | PIONEIROS | 5.522.468,79 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | 2.061.545,02 |
| BIO 021 | RUETTE | 4.740.947,25 |
| BIO 023 | MARACÁI | 3.584.153,71 |
| BIO 024 | JB | 2.956.606,79 |
| BIO 025 | CORURIBE | 7.353.337,23 |
| | | 60.551.485,43 |

FORTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total (R\$) |
|-------------|---------------------|----------------------|
| EOL 001 | ÁGUA DOCE | 1.694.494,21 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 173.645,96 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | 8.248.967,18 |
| EOL 009 | OSÓRIO | 14.793.963,38 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | 16.384.266,14 |
| | | 41.295.336,87 |

FORTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | Total (R\$) |
|-------------|------------------------|---------------------|
| PCH 001 | CANOA QUEBRADA | 138.403,23 |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | 1.256.781,28 |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | 2.436,82 |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 2.487,85 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | 27.380,52 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | 34.064,25 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | 7.597,58 |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | 5.935,16 |
| | | 1.475.086,68 |

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

Ano 2007

FONTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total |
|-------------|----------------------------|----------------------|
| BIO 002 | MANDU | 6.708.961,34 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | 5.739.677,20 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 8.365.718,95 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 3.552.178,33 |
| BIO 006 | CERRADINHO | 6.400.091,83 |
| BIO 012 | GIASA II | 3.267.675,32 |
| BIO 013 | WINIMPORT | 2.892.097,49 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | 4.857.130,62 |
| BIO 016 | CANAÃ | 8.387.273,45 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | 1.999.196,48 |
| BIO 019 | PIONEIROS | 8.929.443,51 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | 8.651.635,93 |
| BIO 021 | RUETTE | 6.757.569,91 |
| BIO 023 | MARACÁI | 8.280.876,24 |
| BIO 024 | JB | 6.346.839,27 |
| BIO 025 | CORURIBE | 2.725.080,15 |
| BIO 027 | FARTURA | 48.087,66 |
| | | 93.909.533,67 |

FONTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total |
|-------------|---------------------|----------------------|
| EOL 001 | AGUA DOCE | 3.485.026,27 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 21.867.832,54 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | 22.878.154,34 |
| EOL 009 | OSÓRIO | 22.462.181,32 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | 23.944.030,76 |
| | | 94.637.225,23 |

FONTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | Total |
|-------------|----------------------------------|----------------------|
| PCH 001 | CANOA QUEBRADA | 17.476.896,52 |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | 2.403.621,91 |
| PCH 008 | ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA | 7.247.732,19 |
| PCH 010 | PONTE ALTA | 2.722.292,36 |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | 16.213.662,16 |
| PCH-MRE 019 | LUDESA | 858.830,97 |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 9.186.831,29 |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | 1.022.319,44 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | 5.959.837,07 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | 3.958.459,22 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | 2.390.322,97 |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | 8.209.706,62 |
| PCH-MRE 040 | BURITI | 15.471.441,26 |
| | | 93.121.953,96 |

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2008 (MWh)

FORTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | DPOC | EC (MWh/ano) | Total (MWh) |
|--------------------|----------------------------|------------|---------------------|---------------------|
| BIO 001 | IOLANDO LEITE | 20/10/2007 | 17.492 | 17.492,00 |
| BIO 002 | MANDU | 26/6/2006 | 72.206 | 72.206,00 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | 1/8/2006 | 38.594 | 38.594,00 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 1/6/2006 | 100.509 | 100.509,00 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 1/6/2006 | 42.188 | 42.188,00 |
| BIO 005 | NOVA GERAÇÃO | 1/11/2008 | 70.535 | 11.755,83 |
| BIO 006 | CERRADINHO | 1/9/2006 | 94.418 | 94.418,00 |
| BIO 007 | ECOLUZ | 30/10/2007 | 74.547 | 74.547,00 |
| BIO 012 | GIASA II | 4/10/2006 | 45.208 | 45.208,00 |
| BIO 013 | WINIMPORT | 8/11/2006 | 43.598 | 43.598,00 |
| BIO 014 | JITITUBA SANTO ANTÔNIO | 31/12/2007 | 57.836 | 57.836,00 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | 2/6/2006 | 58.326 | 58.326,00 |
| BIO 016 | CANAÃ | 8/8/2006 | 141.495 | 141.495,00 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | 1/7/2006 | 13.100 | 13.100,00 |
| BIO 018 | USACIGA | 1/10/2007 | 153.409 | 153.409,00 |
| BIO 019 | PIONEIROS | 9/5/2006 | 81.125 | 81.125,00 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | 25/10/2006 | 104.176 | 104.176,00 |
| BIO 021 | RUETTE | 2/6/2006 | 77.356 | 77.356,00 |
| BIO 022 | CEISA | 20/12/2008 | 106.697 | 3.441,84 |
| BIO 023 | MARACAÍ | 1/9/2006 | 101.479 | 101.479,00 |
| BIO 024 | JB | 20/9/2006 | 99.297 | 99.297,00 |
| BIO 025 | CORURIFE | 7/2/2006 | 38.228 | 38.228,00 |
| BIO 026 | SÃO LUIZ | 30/12/2008 | 101.512 | 545,76 |
| BIO 027 | FARTURA | 30/8/2007 | 81.076 | 81.076,00 |
| TOTAL (MWh) | | | 2.112.592,00 | 1.551.406,44 |

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2008 (MWh) (CONT.)

FORNECEDOR FONTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | DPOC | EC (MWh/ano) | Total (MWh) |
|--------------------|-----------------------|------------|---------------------|---------------------|
| EOL 001 | ÁGUA DOCE | 7/9/2006 | 23.228 | 23.228,00 |
| EOL 002 | CANOA QUEBRADA | 30/12/2008 | 171.505 | 922,07 |
| EOL 003 | PIRAUÁ | 30/12/2008 | 10.707 | 57,56 |
| EOL 004 | PRAIAS DE PARAJURU | 31/8/2008 | 76.801 | 25.806,79 |
| EOL 005 | PRAIA DO MORGADO | 31/10/2008 | 85.178 | 14.425,31 |
| EOL 006 | VOLTA DO RIO | 30/12/2008 | 165.162 | 887,97 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 30/12/2006 | 141.553 | 141.553,00 |
| EOL 008 | SANGRAOURO | 30/9/2006 | 144.089 | 144.089,00 |
| EOL 009 | OSÓRIO | 15/7/2006 | 139.314 | 139.314,00 |
| EOL 010 | ENACEL | 30/12/2008 | 66.363 | 356,79 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | 15/7/2006 | 149.285 | 149.285,00 |
| EOL 012 | BEBERIBE | 31/3/2008 | 65.119 | 49.014,30 |
| EOL 013 | SALTO | 30/12/2008 | 75.263 | 404,64 |
| EOL 014 | PÚLPITO | 30/12/2008 | 70.568 | 379,40 |
| EOL 015 | ELEBRAS CIDREIRA | 30/12/2008 | 211.437 | 1.136,76 |
| EOL 016 | ALHANDRA | 30/3/2008 | 482 | 364,09 |
| EOL 016 A | ALHANDRA | 30/3/2008 | 7.016 | 5.299,72 |
| EOL 017 | RIO DO OURO | 30/12/2008 | 68.423 | 367,87 |
| EOL 018 | CAMPO BELO | 30/12/2008 | 25.216 | 135,57 |
| EOL 019 | AMPARO | 30/12/2008 | 54.017 | 290,41 |
| EOL 020 | AQUIBATÁ | 30/12/2008 | 72.195 | 388,15 |
| EOL 021 | BOM JARDIM | 30/12/2008 | 64.370 | 346,08 |
| EOL 022 | CRUZ ALTA | 30/12/2008 | 73.847 | 397,03 |
| EOL 023 | MILLENNIUM | 31/10/2007 | 32.706 | 32.706,00 |
| EOL 024 | ALBATROZ | 31/10/2008 | 11.845 | 2.006,01 |
| EOL 025 | COELHOS II | 31/10/2008 | 10.920 | 1.849,35 |
| EOL 026 | CAMURIM | 31/10/2008 | 10.707 | 1.813,28 |
| EOL 027 | COELHOS IV | 31/10/2008 | 10.886 | 1.843,60 |
| EOL 028 | PRESIDENTE | 31/10/2008 | 11.072 | 1.875,10 |
| EOL 029 | COELHOS III | 31/10/2008 | 10.886 | 1.843,60 |
| EOL 030 | ATLÂNTICA | 31/10/2008 | 10.059 | 1.703,54 |
| EOL 031 | MATARACA | 31/10/2008 | 10.550 | 1.786,69 |
| EOL 032 | COELHOS I | 31/10/2008 | 11.470 | 1.942,50 |
| EOL 033 | CARAVELA | 31/10/2008 | 12.180 | 2.062,74 |
| EOL 034 | PRAIA FORMOSA | 30/12/2008 | 26.338 | 141,60 |
| EOL 034 A | PRAIA FORMOSA | 30/12/2008 | 21.550 | 115,86 |
| EOL 034 B | PRAIA FORMOSA | 30/12/2008 | 55.072 | 296,09 |
| EOL 034 C | PRAIA FORMOSA | 30/12/2008 | 313.668 | 1.686,39 |
| EOL 035 | GARGAÚ | 23/12/2008 | 61.757 | 1.494,12 |
| EOL 036 | PEDRA DO SAL | 23/12/2008 | 66.297 | 1.603,96 |
| EOL 037 | MANDACARU | 30/12/2008 | 11.088 | 59,61 |
| EOL 038 | XAVANTE | 30/12/2008 | 10.335 | 55,56 |
| EOL 039 | GRAVATÁ FRUITRADE | 30/12/2008 | 11.247 | 60,47 |
| EOL 040 | VITÓRIA | 30/12/2008 | 11.307 | 60,79 |
| EOL 041 | SANTA MARIA | 30/12/2008 | 10.092 | 54,26 |
| EOL 042 | QUINTANILHA MACHADO I | 30/12/2008 | 270.674 | 1.455,24 |
| EOL 043 | FOZ DO RIO CHORÓ | 31/5/2008 | 91.341 | 53.527,79 |
| EOL 044 | ALEGRIA II | 30/12/2008 | 181.468 | 975,63 |
| EOL 044 A | ALEGRIA II | 30/12/2008 | 62.170 | 334,25 |
| EOL 045 | CASCATA | 30/12/2008 | 11.928 | 64,13 |
| EOL 046 | SANTO ANTÔNIO | 30/12/2008 | 4.420 | 23,76 |
| EOL 047 | PALMARES | 1/10/2008 | 16.852 | 4.213,00 |
| EOL 048 | ICARAIZINHO | 30/9/2008 | 251.263 | 63.513,70 |
| EOL 049 | PARACURU | 30/4/2008 | 102.793 | 68.814,20 |
| EOL 050 | TAÍBA-ALBATROZ | 30/4/2008 | 55.930 | 37.442,03 |
| EOL 051 | BONS VENTOS | 30/12/2008 | 127.254 | 684,16 |
| EOL 052 | ALEGRIA I | 30/12/2008 | 54.166 | 291,22 |
| EOL 052 A | ALEGRIA I | 30/12/2008 | 84.517 | 454,39 |
| EOL 053 | CANOA QUEBRADA | 31/3/2008 | 46.187 | 34.764,41 |
| EOL 054 | LAGOA DO MATO | 31/3/2008 | 17.037 | 12.823,55 |
| TOTAL (MWh) | | | 4.081.170,00 | 1.034.892,07 |

ANEXO 3 – DEMONSTRATIVO DA ENERGIA CONTRATADA – 2008 (MWh) (CONT.)

FORTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | DPOC | EC (MWh/ano) | Total (MWh) |
|--------------------|----------------------------------|------------|---------------------|---------------------|
| PCH 001 | CANOVA QUEBRADA | 30/12/2006 | 195.141 | 195.141,00 |
| PCH 002 | LAGOA GRANDE | 31/12/2007 | 112.655 | 112.655,00 |
| PCH 003 | PORTO FRANCO | 30/8/2008 | 163.266 | 55.299,77 |
| PCH 004 | BOA SORTE | 31/12/2007 | 85.434 | 85.434,00 |
| PCH 005 | RIACHO PRETO | 31/12/2007 | 51.775 | 51.775,00 |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | 9/9/2006 | 30.622 | 30.622,00 |
| PCH 007 | SÃO TADEU I | 30/12/2008 | 58.812 | 316,19 |
| PCH 007 A | SÃO TADEU I | 30/12/2008 | 18.254 | 98,14 |
| PCH 008 | ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA | 17/2/2007 | 100.486 | 100.486,00 |
| PCH 009 | RONDONÓPOLIS | 30/10/2007 | 118.363 | 118.363,00 |
| PCH 010 | PONTE ALTA | 5/6/2007 | 82.739 | 82.739,00 |
| PCH-MRE 001 | LINHA EMÍLIA | 15/4/2008 | 111.455 | 79.256,89 |
| PCH-MRE 002 | COTIPORÃ | 15/4/2008 | 108.497 | 77.153,42 |
| PCH-MRE 003 | CAÇADOR | 15/7/2008 | 114.328 | 52.861,33 |
| PCH-MRE 004 | JARARACA | 30/12/2007 | 164.037 | 164.037,00 |
| PCH-MRE 004 A | JARARACA | 30/12/2007 | 4.206 | 4.206,00 |
| PCH-MRE 005 | TUDELÂNDIA | 30/6/2008 | 15.672 | 7.879,53 |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | 27/12/2006 | 181.299 | 181.299,00 |
| PCH-MRE 007 | MAMBAÍ II | 31/1/2008 | 70.434 | 64.753,84 |
| PCH-MRE 008 | CACHOEIRA GRANDE | 30/12/2008 | 46.949 | 252,41 |
| PCH-MRE 009 | COCAIS GRANDE | 30/12/2008 | 44.391 | 238,66 |
| PCH-MRE 010 | ALTO IRANI | 30/10/2007 | 115.320 | 115.320,00 |
| PCH-MRE 011 | PLANO ALTO | 30/10/2007 | 87.341 | 87.341,00 |
| PCH-MRE 012 | SÃO PEDRO | 30/12/2008 | 155.704 | 837,12 |
| PCH-MRE 013 | CARANGOLA | 1/5/2008 | 81.307 | 54.204,67 |
| PCH-MRE 014 | CALHEIROS | 16/5/2008 | 91.611 | 57.380,01 |
| PCH-MRE 015 | SÃO SIMÃO | 28/4/2008 | 128.322 | 86.617,35 |
| PCH-MRE 016 | FUNIL | 4/5/2008 | 121.397 | 79.952,33 |
| PCH-MRE 017 | SÃO JOAQUIM | 8/5/2008 | 112.646 | 72.977,65 |
| PCH-MRE 018 | FUMAÇA IV | 12/7/2008 | 21.696 | 10.206,45 |
| PCH-MRE 019 | LUDESA | 16/8/2007 | 144.978 | 144.978,00 |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 23/12/2006 | 102.831 | 102.831,00 |
| PCH-MRE 021 | ALTO SUCURIÚ | 28/2/2008 | 145.633 | 122.197,80 |
| PCH-MRE 022 | JATAÍ | 7/6/2008 | 160.696 | 91.061,07 |
| PCH-MRE 023 | RETIRO VELHO | 6/7/2008 | 92.943 | 45.222,27 |
| PCH-MRE 024 | IRARA | 6/7/2008 | 152.342 | 74.123,39 |
| PCH-MRE 025 | ZÉ FERNANDO | 30/12/2008 | 169.353 | 910,50 |
| PCH-MRE 026 | NHANDÚ | 30/12/2008 | 72.707 | 390,90 |
| PCH-MRE 027 | ROCHEDO | 30/12/2008 | 47.505 | 255,40 |
| PCH-MRE 028 | AREIA BRANCA | 30/9/2008 | 90.846 | 22.963,85 |
| PCH-MRE 029 | SANTA ROSA II | 30/12/2007 | 141.312 | 141.312,00 |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | 28/7/2007 | 78.892 | 78.892,00 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | 5/8/2006 | 67.454 | 67.454,00 |
| PCH-MRE 032 | CACHOEIRA DA LIXA | 28/2/2008 | 69.225 | 58.085,34 |
| PCH-MRE 033 | COLINO 1 | 30/6/2008 | 61.515 | 30.928,38 |
| PCH-MRE 034 | COLINO 2 | 30/4/2008 | 87.915 | 58.854,21 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | 1/4/2006 | 45.419 | 45.419,00 |
| PCH-MRE 036 | AREIA | 31/3/2008 | 76.885 | 57.870,43 |
| PCH-MRE 037 | ÁGUA LIMPA | 31/3/2008 | 102.980 | 77.511,83 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | 19/9/2006 | 26.815 | 26.815,00 |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | 8/12/2006 | 91.995 | 91.995,00 |
| PCH-MRE 040 | BURITI | 16/2/2007 | 213.342 | 213.342,00 |
| PCH-MRE 041 | BONFANTE | 14/7/2008 | 112.902 | 52.505,50 |
| PCH-MRE 042 | MONTE SERRAT | 14/7/2008 | 152.181 | 70.772,35 |
| PCH-MRE 043 | SANTA FÉ I | 1/7/2008 | 219.495 | 109.747,50 |
| PCH-MRE 044 | DA ILHA | 30/12/2007 | 161.035 | 161.035,00 |
| PCH-MRE 045 | SETE QUEDAS ALTA | 30/12/2008 | 51.414 | 276,42 |
| PCH-MRE 045 A | SETE QUEDAS ALTA | 30/12/2008 | 27.940 | 150,22 |
| PCH-MRE 046 | SANTA LAURA | 31/12/2007 | 67.780 | 67.780,00 |
| PCH-MRE 047 | SALTO DAS FLORES | 30/12/2008 | 32.284 | 173,57 |
| PCH-MRE 049 | CIDEZAL | 30/12/2008 | 117.111 | 629,63 |
| PCH-MRE 050 | RONDON | 30/12/2008 | 94.908 | 510,26 |
| PCH-MRE 051 | SAPEZAL | 30/12/2008 | 118.403 | 636,58 |
| PCH-MRE 052 | PARECIS | 30/12/2008 | 115.023 | 618,40 |
| PCH-MRE 053 | TELEGRÁFICA | 30/12/2008 | 224.256 | 1.205,68 |
| PCH-MRE 054 | FIGUEIRÓPOLIS | 30/12/2008 | 129.603 | 696,79 |
| TOTAL (MWh) | | | 6.662.077,00 | 4.049.855,02 |

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2007 (MWh)

FORTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Energia Gerada (MWh) (A) | Total Energia Contratada em 2007 (MWh) (B) | Ajuste (MWh) (A-B) |
|--------------------|----------------------------|--------------------------------|--|--------------------|
| BIO 001 | IOLANDO LEITE | 3.479,59 | 3.479,59 | 0,00 |
| BIO 002 | MANDU | 77.769,32 | 72.206,00 | 5.563,32 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | 87.730,44 | 108.528,00 | -20.797,56 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 95.431,28 | 100.509,00 | -5.077,72 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 40.056,66 | 42.188,00 | -2.131,34 |
| BIO 006 | CERRADINHO | 70.093,74 | 94.418,00 | -24.324,27 |
| BIO 007 | ECOLUZ | 11.560,71 | 12.825,29 | -1.264,58 |
| BIO 012 | GIASA II | 24.941,71 | 45.208,00 | -20.266,28 |
| BIO 013 | WINIMPORT | 17.821,99 | 43.598,00 | -25.776,01 |
| BIO 014 | JITITUBA SANTO ANTÔNIO | 155,47 | 155,47 | 0,00 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | 47.198,46 | 58.326,00 | -11.127,55 |
| BIO 016 | CANAÃ | 83.485,85 | 141.495,00 | -58.009,15 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | 15.406,77 | 38.041,00 | -22.634,22 |
| BIO 018 | USACIGA | 59.086,56 | 38.273,50 | 20.813,06 |
| BIO 019 | PIONEIROS | 111.094,71 | 81.125,00 | 29.969,71 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | 141.482,23 | 104.176,00 | 37.306,24 |
| BIO 021 | RUETTE | 83.306,52 | 77.356,00 | 5.950,52 |
| BIO 023 | MARACÁI | 98.753,24 | 101.479,00 | -2.725,76 |
| BIO 024 | JB | 58.787,42 | 99.297,00 | -40.509,58 |
| BIO 025 | CORURIPE | 43.470,39 | 77.635,00 | -34.164,61 |
| BIO 027 | FARTURA | 54.743,98 | 27.461,22 | 27.282,76 |
| TOTAL (MWh) | | 1.225.857,05 | 1.367.780,07 | -141.923,03 |

FORTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Energia Gerada (MWh) | Total Energia Contratada em 2007 (MWh) |
|--------------------|---------------------|----------------------------|--|
| EOL 001 | AGUA DOCE | 23.386,34 | 23.228,00 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 142.111,23 | 141.553,00 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | 150.570,84 | 144.089,00 |
| EOL 009 | OSÓRIO | 140.021,89 | 139.314,00 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | 148.945,85 | 171.768,00 |
| EOL 023 | MILLENNIUM | 7.887,92 | 5.538,92 |
| TOTAL (MWh) | | 612.924,07 | 625.490,92 |

ANEXO 4 - ENERGIA GERADA E AJUSTE – 2007 (MWh) (CONT.)

FONTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Energia Gerada (MWh) (A) | Total Energia Contratada em 2007 (MWh) (B) | Ajuste (MWh) (A-B) |
|--------------------|----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------|
| PCH 001 | CANOA QUEBRADA | 206.125,55 | 195.141,00 | 10.984,55 |
| PCH 002 | LAGOA GRANDE | 302,84 | 302,84 | 0,00 |
| PCH 004 | BOA SORTE | 229,66 | 229,66 | 0,00 |
| PCH 005 | RIACHO PRETO | 139,18 | 139,18 | 0,00 |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | 30.234,92 | 30.622,00 | -387,08 |
| PCH 008 | ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA | 63.799,76 | 87.327,12 | -23.527,35 |
| PCH 009 | RONDONÓPOLIS | 21.799,26 | 20.363,53 | 1.435,73 |
| PCH 010 | PONTE ALTA | 36.499,82 | 47.345,10 | -10.845,28 |
| PCH-MRE 004 | JARARACA | 881,92 | 881,92 | |
| PCH-MRE 004 A | JARARACA | 22,61 | 22,61 | |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | 158.684,44 | 181.299,00 | |
| PCH-MRE 010 | ALTO IRANI | 16.542,00 | 19.840,00 | |
| PCH-MRE 011 | PLANO ALTO | 12.190,58 | 15.026,41 | |
| PCH-MRE 019 | LUDESA | 68.835,42 | 54.561,61 | |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 121.387,92 | 102.831,00 | |
| PCH-MRE 029 | SANTA ROSA II | 759,74 | 759,74 | |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | 28.038,06 | 33.719,97 | |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | 76.387,92 | 67.454,00 | |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | 44.773,39 | 45.419,00 | |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | 32.440,95 | 26.815,00 | |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | 83.173,10 | 91.995,00 | |
| PCH-MRE 040 | BURITI | 154.558,06 | 186.039,30 | |
| PCH-MRE 044 | DA ILHA | 865,78 | 865,78 | |
| PCH-MRE 046 | SANTA LAURA | 182,20 | 182,20 | |
| TOTAL (MWh) | | 1.158.855,07 | 1.209.182,97 | |

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 006 | MOSQUITÃO | 176.492,63 |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 155.365,04 |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | 3.835,81 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | 92.816,11 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | 64.858,41 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | 85.154,15 |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | 161.759,27 |
| PCH-MRE 040 | BURITI | 183.227,14 |
| TOTAL (R\$) | | 923.508,57 |

ANEXO 6 – ENERGIA COMERCIALIZADA NO ÂMBITO DA CCEE - 2007 (MWh)

| TOTAL(MWh) | |
|--------------------|----------------------|
| Geração | 3.042.925,43 |
| Energia Contratada | 4.215.469,98 |
| TOTAL (MWh) | -1.172.544,55 |

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 | 110,37 | 116,26 |
| BIO 002 | MANDU | 110,37 | 116,26 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | 110,37 | 116,26 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 110,37 | 116,26 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | 113,78 | 118,58 |
| BIO 005 | NOVA GERAÇÃO | 110,37 | 116,26 |
| BIO 006 | CERRADINHO | 110,37 | 116,26 |
| BIO 007 | ECOLUZ | 119,29 | 125,65 |
| BIO 012 | GIASA II | 110,37 | 116,26 |
| BIO 013 | WINIMPORT | 119,29 | 125,65 |
| BIO 014 | JITITUBA SANTO ANTÔNIO | 110,65 | 116,63 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | 110,65 | 116,63 |
| BIO 016 | CANAÃ | 110,95 | 117,02 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | 113,78 | 118,58 |
| BIO 018 | USACIGA | 113,78 | 118,58 |
| BIO 019 | PIONEIROS | 113,78 | 118,58 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | 113,78 | 118,58 |
| BIO 021 | RUETTE | 113,78 | 118,58 |
| BIO 022 | CEISA | 113,78 | 118,58 |
| BIO 023 | MARACÁI | 113,78 | 118,58 |
| BIO 024 | JB | 113,78 | 118,58 |
| BIO 025 | CORURIBE | 113,78 | 118,58 |
| BIO 026 | SÃO LUIZ | 113,78 | 118,58 |
| BIO 027 | FARTURA | 110,32 | 115,87 |

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 2008 desse índice, feita pelo Departamento Financeiro da ELETROBRÁS.

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

FORTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | Atual | Reajustado |
|-------------|-----------------------|--------|---------------|
| EOL 001 | ÁGUA DOCE | 240,50 | 253,34 |
| EOL 002 | CANOA QUEBRADA | 231,99 | 244,38 |
| EOL 003 | PIRAUÁ | 240,50 | 253,34 |
| EOL 004 | PRAIAS DE PARAJURU | 240,50 | 253,34 |
| EOL 005 | PRAIA DO MORGADO | 233,79 | 246,26 |
| EOL 006 | VOLTA DO RIO | 212,06 | 223,38 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 238,21 | 250,93 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | 236,44 | 249,06 |
| EOL 009 | OSÓRIO | 239,78 | 252,58 |
| EOL 010 | ENACEL | 240,50 | 253,34 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | 231,32 | 243,67 |
| EOL 012 | BEBERIBE | 240,50 | 253,34 |
| EOL 013 | SALTO | 240,50 | 253,34 |
| EOL 014 | PÚLPITO | 240,50 | 253,34 |
| EOL 015 | ELEBRAS CIDREIRA | 231,58 | 243,94 |
| EOL 016 | ALHANDRA | 240,50 | 253,34 |
| EOL 016 A | ALHANDRA | 237,86 | 250,73 |
| EOL 017 | RIO DO OURO | 240,50 | 253,34 |
| EOL 018 | CAMPO BELO | 240,50 | 253,34 |
| EOL 019 | AMPARO | 240,50 | 253,34 |
| EOL 020 | AQUIBATÁ | 240,50 | 253,34 |
| EOL 021 | BOM JARDIM | 240,50 | 253,34 |
| EOL 022 | CRUZ ALTA | 240,50 | 253,34 |
| EOL 023 | MILLENNIUM | 225,67 | 237,88 |
| EOL 024 | ALBATROZ | 241,14 | 254,18 |
| EOL 025 | COELHOS II | 241,14 | 254,18 |
| EOL 026 | CAMURIM | 241,14 | 254,18 |
| EOL 027 | COELHOS IV | 241,14 | 254,18 |
| EOL 028 | PRESIDENTE | 241,14 | 254,18 |
| EOL 029 | COELHOS III | 241,14 | 254,18 |
| EOL 030 | ATLÁNTICA | 241,14 | 254,18 |
| EOL 031 | MATARACA | 241,14 | 254,18 |
| EOL 032 | COELHOS I | 241,14 | 254,18 |
| EOL 033 | CARAVELA | 241,14 | 254,18 |
| EOL 034 | PRAIA FORMOSA | 212,61 | 224,12 |
| EOL 034 A | PRAIA FORMOSA | 213,21 | 224,86 |
| EOL 034 B | PRAIA FORMOSA | 215,31 | 225,60 |
| EOL 034 C | PRAIA FORMOSA | 211,16 | 221,19 |
| EOL 035 | GARGAÚ | 241,14 | 254,18 |
| EOL 036 | PEDRA DO SAL | 212,61 | 224,12 |
| EOL 037 | MANDACARU | 241,14 | 254,18 |
| EOL 038 | XAVANTE | 241,14 | 254,18 |
| EOL 039 | GRAVATÁ FRUITRADE | 241,14 | 254,18 |
| EOL 040 | VITÓRIA | 241,14 | 254,18 |
| EOL 041 | SANTA MARIA | 241,14 | 254,18 |
| EOL 042 | QUINTANILHA MACHADO I | 241,81 | 255,02 |
| EOL 043 | FOZ DO RIO CHORÓ | 213,21 | 224,86 |
| EOL 044 | ALEGRIA II | 240,43 | 253,57 |
| EOL 044 A | ALEGRIA II | 239,49 | 250,85 |
| EOL 045 | CASCATA | 241,81 | 255,02 |
| EOL 046 | SANTO ANTÔNIO | 241,81 | 255,02 |
| EOL 047 | PALMARES | 244,19 | 255,86 |
| EOL 048 | ICARAIZINHO | 211,16 | 221,19 |
| EOL 049 | PARACURU | 211,16 | 221,19 |
| EOL 050 | TAÍBA-ALBATROZ | 217,75 | 228,08 |
| EOL 051 | BONS VENTOS | 239,49 | 250,85 |
| EOL 052 | ALEGRIA I | 239,49 | 250,85 |
| EOL 052 A | ALEGRIA I | 239,49 | 250,85 |
| EOL 053 | CANOA QUEBRADA | 211,16 | 221,19 |
| EOL 054 | LAGOA DO MATO | 211,16 | 221,19 |

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

FONTES PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | Atual | Reajustado |
|---------------|----------------------------------|--------|------------|
| PCH 001 | CANOVA QUEBRADA | 137,73 | 145,08 |
| PCH 002 | LAGOA GRANDE | 137,73 | 145,08 |
| PCH 003 | PORTO FRANCO | 137,73 | 145,08 |
| PCH 004 | BOA SORTE | 137,73 | 145,08 |
| PCH 005 | RIACHO PRETO | 137,73 | 145,08 |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | 137,73 | 145,08 |
| PCH 007 | SÃO TADEU I | 137,73 | 145,08 |
| PCH 007 A | SÃO TADEU I | 138,08 | 145,55 |
| PCH 008 | ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA | 137,73 | 145,08 |
| PCH 009 | RONDONÓPOLIS | 137,73 | 145,08 |
| PCH 010 | PONTE ALTA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 001 | LINHA EMÍLIA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 002 | COTIPORÃ | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 003 | CAÇADOR | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 004 | JARARACA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 004 A | JARARACA | 138,08 | 145,55 |
| PCH-MRE 005 | TUDELÂNDIA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 007 | MAMBAÍ II | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 008 | CACHOEIRA GRANDE | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 009 | COCAIS GRANDE | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 010 | ALTO IRANI | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 011 | PLANO ALTO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 012 | SÃO PEDRO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 013 | CARANGOLA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 014 | CALHEIROS | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 015 | SÃO SIMÃO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 016 | FUNIL | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 017 | SÃO JOAQUIM | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 018 | FUMAÇA IV | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 019 | LUDESA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 021 | ALTO SUCURIÚ | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 022 | JATAÍ | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 023 | RETIRO VELHO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 024 | IRARA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 025 | ZÉ FERNANDO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 026 | NHANDÚ | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 027 | ROCHEDO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 028 | AREIA BRANCA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 029 | SANTA ROSA II | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 032 | CACHOEIRA DA LIXA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 033 | COLINO 1 | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 034 | COLINO 2 | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 036 | AREIA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 037 | ÁGUA LIMPA | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 040 | BURITI | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 041 | BONFANTE | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 042 | MONTE SERRAT | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 043 | SANTA FÉ I | 137,73 | 145,08 |
| PCH-MRE 044 | DA ILHA | 138,08 | 145,55 |
| PCH-MRE 045 | SETE QUEDAS ALTA | 138,08 | 145,55 |
| PCH-MRE 045 A | SETE QUEDAS ALTA | 137,14 | 143,65 |
| PCH-MRE 046 | SANTA LAURA | 138,08 | 145,55 |
| PCH-MRE 047 | SALTO DAS FLORES | 138,08 | 145,55 |
| PCH-MRE 049 | CIDEZAL | 137,14 | 143,65 |
| PCH-MRE 050 | RONDON | 137,14 | 143,65 |
| PCH-MRE 051 | SAPEZAL | 137,14 | 143,65 |
| PCH-MRE 052 | PARCIS | 137,14 | 143,65 |
| PCH-MRE 053 | TELEGRÁFICA | 137,14 | 143,65 |
| PCH-MRE 054 | FIGUEIRÓPOLIS | 137,14 | 143,65 |

ANEXO 8 – PREÇO PAGO PELA ENERGIA CONTRATADA NO ANO DE 2007 DA FONTE EÓLICA REFERIDO AO ANO DE 2008 (R\$/MWh)

| Nº Contrato | Empreendimento | Atual | Reajustado |
|-------------|---------------------|--------|---------------|
| EOL 001 | AGUA DOCE | 240,50 | 253,34 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 238,21 | 250,93 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | 236,44 | 249,06 |
| EOL 009 | OSÓRIO | 239,78 | 252,58 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | 215,38 | 226,87 |
| EOL 023 | MILLENNIUM | 225,67 | 237,88 |

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 | AGUA DOCE | 211,90 | 253,35 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | 209,88 | 253,35 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | 208,32 | 253,35 |
| EOL 009 | OSÓRIO | 211,26 | 253,35 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | 203,81 | 253,35 |
| EOL 023 | MILLENNIUM | 201,04 | 254,18 |

ANEXO 10 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DO AJUSTE EM 2008 (R\$)

FORTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Ajuste (R\$) |
|--------------------|----------------------------|---------------------------|
| BIO 002 | MANDU | R\$ 633.137,93 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | -R\$ 2.366.883,19 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | -R\$ 577.873,70 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | -R\$ 243.356,63 |
| BIO 006 | CERRADINHO | -R\$ 2.768.243,70 |
| BIO 007 | ECOLUZ | -R\$ 155.543,34 |
| BIO 012 | GIASA II | -R\$ 2.306.421,23 |
| BIO 013 | WINIMPORT | -R\$ 3.170.449,72 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | -R\$ 1.264.534,21 |
| BIO 016 | CANAÃ | -R\$ 6.582.829,89 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | -R\$ 2.584.375,58 |
| BIO 018 | USACIGA | R\$ 2.376.435,30 |
| BIO 019 | PIONEIROS | R\$ 3.421.941,15 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | R\$ 4.259.625,91 |
| BIO 021 | RUETTE | R\$ 679.430,60 |
| BIO 023 | MARACÁI | -R\$ 311.227,05 |
| BIO 024 | JB | -R\$ 4.625.384,07 |
| BIO 025 | CORURIFE | -R\$ 3.900.914,94 |
| BIO 027 | FARTURA | R\$ 3.110.779,73 |
| TOTAL (R\$) | | -R\$ 16.376.686,64 |

FORTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Ajuste (R\$) |
|-------------|---------------------|-----------------------|
| EOL 001 | ÁGUA DOCE | R\$ 39.499,90 |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | R\$ 274.018,50 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | R\$ 1.088.040,04 |
| EOL 009 | OSÓRIO | R\$ 280.507,61 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | -R\$ 2.164.700,75 |
| EOL 023 | MILLENNIUM | R\$ 438.701,94 |
| | | -R\$ 43.932,76 |

FORTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | EC (MWh/ano) | Total Ajuste (R\$) |
|--------------------|----------------------------------|--------------|--------------------------|
| PCH 001 | CANOVA QUEBRADA | 195.141 | R\$ 1.559.997,76 |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | 30.622 | -R\$ 54.971,99 |
| PCH 008 | ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA | 100.486 | -R\$ 3.341.295,71 |
| PCH 009 | RONDONÓPOLIS | 118.363 | R\$ 203.899,07 |
| PCH 010 | PONTE ALTA | 82.739 | -R\$ 1.540.219,55 |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | 181.299 | R\$ 181.987,86 |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | 102.831 | R\$ 160.202,45 |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | 78.892 | R\$ 3.955,24 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | 67.454 | R\$ 95.706,01 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | 45.419 | R\$ 66.877,82 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | 26.815 | R\$ 87.805,49 |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | 91.995 | R\$ 166.795,76 |
| PCH-MRE 040 | BURITI | 213.342 | R\$ 188.932,05 |
| TOTAL (R\$) | | | -R\$ 2.220.327,75 |

ANEXO 11 – DEMONSTRATIVO FINANCEIRO DE RECONTABILIZAÇÕES ATÉ 31 DE AGOSTO DE 2007 (R\$)

FORTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Recontabilização (R\$) |
|--------------------|----------------------------|------------------------------|
| BIO 002 | MANDU | R\$ 3,64 |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | R\$ 2,62 |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | R\$ 2,48 |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | R\$ 1,05 |
| BIO 006 | CERRADINHO | R\$ 16.263,65 |
| BIO 012 | GIASA II | R\$ 185.911,05 |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | R\$ 3,75 |
| BIO 016 | CANAÃ | R\$ 2,50 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | R\$ 2,40 |
| BIO 019 | PIONEIROS | R\$ 4,91 |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | R\$ 0,11 |
| BIO 021 | RUETTE | R\$ 4,11 |
| BIO 023 | MARACAÍ | R\$ 1,37 |
| BIO 024 | JB | R\$ 0,80 |
| BIO 025 | CORURUPE | R\$ 2,85 |
| TOTAL (R\$) | | R\$ 202.207,29 |

FORTE EÓLICA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Recontabilização (R\$) |
|--------------------|---------------------|------------------------------|
| EOL 001 | ÁGUA DOCE | R\$ 3,67 |
| EOL 008 | SANGRADOURO | -R\$ 115.757,54 |
| EOL 009 | OSÓRIO | -R\$ 187.626,80 |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | R\$ 5,25 |
| TOTAL (R\$) | | -R\$ 303.375,42 |

FORTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Recontabilização (R\$) |
|--------------------|------------------------|------------------------------|
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | R\$ 1,85 |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | -R\$ 1.594,34 |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | -R\$ 1.589,66 |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | -R\$ 268,64 |
| TOTAL (R\$) | | -R\$ 3.450,79 |

ANEXO 12 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA O PAGAMENTO ÀS USINAS SEM O PISO DE 70% (R\$)

FONTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Receita (R\$) | % da Receita Contratual |
|--------------------|----------------------------|---------------------------|-------------------------|
| BIO 001 | IOLANDO LEITE | R\$ 1.990.691,64 | 100,00% |
| BIO 002 | MANDU | R\$ 8.850.605,57 | 107,70% |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | R\$ 2.025.341,76 | 46,11% |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | R\$ 10.860.639,29 | 94,95% |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | R\$ 4.573.670,26 | 94,95% |
| BIO 005 | NOVA GERAÇÃO | R\$ 1.366.733,18 | 100,00% |
| BIO 006 | CERRADINHO | R\$ 7.993.339,12 | 74,39% |
| BIO 007 | ECOLUZ | R\$ 9.013.737,66 | 98,30% |
| BIO 012 | GIASA II | R\$ 3.024.423,93 | 58,78% |
| BIO 013 | WINIMPORT | R\$ 2.192.104,28 | 40,88% |
| BIO 014 | JITITUBA SANTO ANTÔNIO | R\$ 6.572.483,04 | 100,00% |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | R\$ 5.363.636,18 | 80,92% |
| BIO 016 | CANAÃ | R\$ 9.473.907,30 | 59,00% |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | -R\$ 1.088.615,18 | -72,78% |
| BIO 018 | USACIGA | R\$ 19.892.674,92 | 113,57% |
| BIO 019 | PIONEIROS | R\$ 12.684.798,56 | 136,94% |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | R\$ 16.154.441,71 | 135,81% |
| BIO 021 | RUETTE | R\$ 9.511.942,79 | 107,69% |
| BIO 022 | CEISA | R\$ 408.133,23 | 100,00% |
| BIO 023 | MARACAÍ | R\$ 11.275.646,54 | 97,31% |
| BIO 024 | JB | R\$ 6.712.348,19 | 59,20% |
| BIO 025 | CORURIBE | R\$ 463.960,95 | 10,63% |
| BIO 026 | SÃO LUIZ | R\$ 64.716,63 | 100,00% |
| BIO 027 | FATURA | R\$ 12.355.065,25 | 133,65% |
| TOTAL (R\$) | | R\$ 161.736.426,78 | 90,91% |

OBS: Nenhum empreendimento das fontes PCH e Eólica necessitará, segundo as previsões de geração, de complementação para atingir o piso de 70% da receita contratual.

ANEXO 13 – DEMONSTRATIVO DO CUSTO ANUAL PARA MANUTENÇÃO DO PISO DE 70% (R\$)

FONTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Garantia (R\$) |
|--------------------|------------------------|--------------------------|
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | R\$ 1.049.213,87 |
| BIO 012 | GIASA II | R\$ 577.029,94 |
| BIO 013 | WINIMPORT | R\$ 1.561.683,52 |
| BIO 016 | CANAÃ | R\$ 1.765.806,98 |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | R\$ 2.135.645,78 |
| BIO 024 | JB | R\$ 1.224.063,84 |
| BIO 025 | CORURIBE | R\$ 2.591.450,17 |
| TOTAL (R\$) | | R\$ 10.904.894,12 |

OBS: Nenhum empreendimento das fontes PCH e Eólica necessitará, segundo as previsões de geração, de complementação para atingir o piso de 70% da receita contratual.

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

FONTE BIOMASSA

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Receita (R\$) | % da Receita Contratual |
|--------------------|----------------------------|---------------------------|-------------------------|
| BIO 001 | IOLANDO LEITE | R\$ 1.990.691,64 | 100,00% |
| BIO 002 | MANDU | R\$ 8.850.605,57 | 107,70% |
| BIO 003 | GOIASA GOIATUBA ÁLCOOL | R\$ 3.074.555,63 | 70,00% |
| BIO 004 | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | R\$ 10.860.639,29 | 94,95% |
| BIO 004 A | SANTA TEREZINHA - TAPEJARA | R\$ 4.573.670,26 | 94,95% |
| BIO 005 | NOVA GERAÇÃO | R\$ 1.366.733,18 | 100,00% |
| BIO 006 | CERRADINHO | R\$ 7.993.339,12 | 74,39% |
| BIO 007 | ECOLUZ | R\$ 9.013.737,66 | 98,30% |
| BIO 012 | GIASA II | R\$ 3.601.453,88 | 70,00% |
| BIO 013 | WINIMPORT | R\$ 3.753.787,80 | 70,00% |
| BIO 014 | JITITUBA SANTO ANTÔNIO | R\$ 6.572.483,04 | 100,00% |
| BIO 015 | ÁGUA BONITA | R\$ 5.363.636,18 | 80,92% |
| BIO 016 | CANAÃ | R\$ 11.239.714,28 | 70,00% |
| BIO 017 | JALLES MACHADO | R\$ 1.047.030,60 | 70,00% |
| BIO 018 | USACIGA | R\$ 19.892.674,92 | 113,57% |
| BIO 019 | PIONEIROS | R\$ 12.684.798,56 | 136,94% |
| BIO 020 | VOLTA GRANDE | R\$ 16.154.441,71 | 135,81% |
| BIO 021 | RUETTE | R\$ 9.511.942,79 | 107,69% |
| BIO 022 | CEISA | R\$ 408.133,23 | 100,00% |
| BIO 023 | MARACAÍ | R\$ 11.275.646,54 | 97,31% |
| BIO 024 | JB | R\$ 7.936.412,02 | 70,00% |
| BIO 025 | CORURIBE | R\$ 3.055.411,13 | 70,00% |
| BIO 026 | SÃO LUIZ | R\$ 64.716,63 | 100,00% |
| BIO 027 | FATURA | R\$ 12.355.065,25 | 133,65% |
| TOTAL (R\$) | | R\$ 172.641.320,90 | 97,04% |

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 | ÁGUA DOCE | R\$ 5.799.815,29 | 100,69% |
| EOL 002 | CANOA QUEBRADA | R\$ 225.335,44 | 100,00% |
| EOL 003 | PIRAUÁ | R\$ 14.583,39 | 100,00% |
| EOL 004 | PRAIAS DE PARAJURU | R\$ 6.537.891,58 | 100,00% |
| EOL 005 | PRAIA DO MORGADO | R\$ 3.552.375,97 | 100,00% |
| EOL 006 | VOLTA DO RIO | R\$ 198.354,23 | 100,00% |
| EOL 007 | DOS ÍNDIOS | R\$ 35.043.681,89 | 100,79% |
| EOL 008 | SANGRADOURO | R\$ 36.101.420,85 | 102,77% |
| EOL 009 | OSÓRIO | R\$ 34.537.802,93 | 100,27% |
| EOL 010 | ENACEL | R\$ 90.389,26 | 100,00% |
| EOL 011 | RN 15 - RIO DO FOGO | R\$ 33.443.384,72 | 93,92% |
| EOL 012 | BEBERIBE | R\$ 12.275.680,72 | 100,00% |
| EOL 013 | SALTO | R\$ 102.511,44 | 100,00% |
| EOL 014 | PÚLPITO | R\$ 96.116,65 | 100,00% |
| EOL 015 | ELEBRAS CIDREIRA | R\$ 277.300,76 | 100,00% |
| EOL 016 | ALHANDRA | R\$ 91.174,16 | 100,00% |
| EOL 016 A | ALHANDRA | R\$ 1.305.739,46 | 100,00% |
| EOL 017 | RIO DO OURO | R\$ 93.195,07 | 100,00% |
| EOL 018 | CAMPO BELO | R\$ 34.345,28 | 100,00% |
| EOL 019 | AMPARO | R\$ 73.573,48 | 100,00% |
| EOL 020 | AQUIBATÁ | R\$ 98.332,70 | 100,00% |
| EOL 021 | BOM JARDIM | R\$ 87.674,71 | 100,00% |
| EOL 022 | CRUZ ALTA | R\$ 100.582,79 | 100,00% |
| EOL 023 | MILLENNIUM | R\$ 8.019.135,09 | 105,79% |
| EOL 024 | ALBATROZ | R\$ 509.887,13 | 100,00% |
| EOL 025 | COELHOS II | R\$ 470.069,01 | 100,00% |
| EOL 026 | CAMURIM | R\$ 460.900,08 | 100,00% |
| EOL 027 | COELHOS IV | R\$ 468.605,43 | 100,00% |
| EOL 028 | PRESIDENTE | R\$ 476.612,10 | 100,00% |
| EOL 029 | COELHOS III | R\$ 468.605,43 | 100,00% |
| EOL 030 | ATLÁNTICA | R\$ 433.005,88 | 100,00% |
| EOL 031 | MATARACA | R\$ 454.141,77 | 100,00% |
| EOL 032 | COELHOS I | R\$ 493.744,65 | 100,00% |
| EOL 033 | CARAVELA | R\$ 524.307,75 | 100,00% |
| EOL 034 | PRAIA FORMOSA | R\$ 31.735,87 | 100,00% |
| EOL 034 A | PRAIA FORMOSA | R\$ 26.052,33 | 100,00% |
| EOL 034 B | PRAIA FORMOSA | R\$ 66.797,01 | 100,00% |
| EOL 034 C | PRAIA FORMOSA | R\$ 373.011,96 | 100,00% |
| EOL 035 | GARGAÚ | R\$ 379.775,67 | 100,00% |
| EOL 036 | PEDRA DO SAL | R\$ 359.479,44 | 100,00% |
| EOL 037 | MANDACARU | R\$ 15.152,41 | 100,00% |
| EOL 038 | XAVANTE | R\$ 14.123,39 | 100,00% |
| EOL 039 | GRAVATÁ FRUITRADE | R\$ 15.369,69 | 100,00% |
| EOL 040 | VITÓRIA | R\$ 15.451,68 | 100,00% |
| EOL 041 | SANTA MARIA | R\$ 13.791,31 | 100,00% |
| EOL 042 | QUINTANILHA MACHADO I | R\$ 371.114,43 | 100,00% |
| EOL 043 | FOZ DO RIO CHORÓ | R\$ 11.856.044,61 | 100,00% |
| EOL 044 | ALEGRIA II | R\$ 247.391,62 | 100,00% |
| EOL 044 A | ALEGRIA II | R\$ 83.845,94 | 100,00% |
| EOL 045 | CASCATA | R\$ 16.354,19 | 100,00% |
| EOL 046 | SANTO ANTÔNIO | R\$ 6.060,15 | 100,00% |
| EOL 047 | PALMARES | R\$ 1.077.938,18 | 100,00% |
| EOL 048 | ICARAIZINHO | R\$ 14.048.595,92 | 100,00% |
| EOL 049 | PARACURU | R\$ 15.221.013,51 | 100,00% |
| EOL 050 | TAÍBA-ALBATROZ | R\$ 8.539.777,70 | 100,00% |
| EOL 051 | BONS VENTOS | R\$ 171.621,86 | 100,00% |
| EOL 052 | ALEGRIA I | R\$ 73.051,30 | 100,00% |
| EOL 052 A | ALEGRIA I | R\$ 113.984,35 | 100,00% |
| EOL 053 | CANOA QUEBRADA | R\$ 7.689.539,54 | 100,00% |
| EOL 054 | LAGOA DO MATO | R\$ 2.836.440,67 | 100,00% |
| TOTAL (R\$) | | R\$ 246.623.791,80 | 99,86% |

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

FORTE PCH

| Nº Contrato | Empreendimento | Total Receita (R\$) | % da Receita Contratual |
|--------------------|----------------------------------|---------------------------|-------------------------|
| PCH 001 | CANOVA QUEBRADA | R\$ 29.273.434,73 | 105,63% |
| PCH 002 | LAGOA GRANDE | R\$ 15.998.981,46 | 100,00% |
| PCH 003 | PORTO FRANCO | R\$ 8.022.891,24 | 100,00% |
| PCH 004 | BOA SORTE | R\$ 12.133.123,10 | 100,00% |
| PCH 005 | RIACHO PRETO | R\$ 7.352.956,06 | 100,00% |
| PCH 006 | SENADOR JONAS PINHEIRO | R\$ 4.293.889,74 | 98,74% |
| PCH 007 | SÃO TADEU I | R\$ 45.873,36 | 100,00% |
| PCH 007 A | SÃO TADEU I | R\$ 14.284,25 | 100,00% |
| PCH 008 | ENGENHEIRO JOSÉ GELÁSIO DA ROCHA | R\$ 10.929.474,79 | 76,59% |
| PCH 009 | RONDONÓPOLIS | R\$ 17.013.516,42 | 101,21% |
| PCH 010 | PONTE ALTA | R\$ 10.210.166,38 | 86,89% |
| PCH-MRE 001 | LINHA EMÍLIA | R\$ 11.393.914,62 | 100,00% |
| PCH-MRE 002 | COTIPORÃ | R\$ 11.091.521,73 | 100,00% |
| PCH-MRE 003 | ÇAÇADOR | R\$ 7.669.122,24 | 100,00% |
| PCH-MRE 004 | JARARACA | R\$ 23.296.124,65 | 100,00% |
| PCH-MRE 004 A | JARARACA | R\$ 596.473,89 | 100,00% |
| PCH-MRE 005 | TUDELÂNDIA | R\$ 1.143.162,70 | 100,00% |
| PCH-MRE 006 | MOSQUITÃO | R\$ 25.929.618,59 | 100,71% |
| PCH-MRE 007 | MAMBAÍ II | R\$ 9.220.531,98 | 100,00% |
| PCH-MRE 008 | CACHOEIRA GRANDE | R\$ 36.620,22 | 100,00% |
| PCH-MRE 009 | COCAIS GRANDE | R\$ 34.624,98 | 100,00% |
| PCH-MRE 010 | ALTO IRANI | R\$ 16.377.458,10 | 100,00% |
| PCH-MRE 011 | PLANO ALTO | R\$ 12.403.950,47 | 100,00% |
| PCH-MRE 012 | SÃO PEDRO | R\$ 121.449,12 | 100,00% |
| PCH-MRE 013 | CARANGOLA | R\$ 7.814.212,50 | 100,00% |
| PCH-MRE 014 | CALHEIROS | R\$ 8.295.730,67 | 100,00% |
| PCH-MRE 015 | SÃO SIMÃO | R\$ 12.479.988,19 | 100,00% |
| PCH-MRE 016 | FUNIL | R\$ 11.532.323,40 | 100,00% |
| PCH-MRE 017 | SÃO JOAQUIM | R\$ 10.534.181,53 | 100,00% |
| PCH-MRE 018 | FUMAÇA IV | R\$ 1.480.752,00 | 100,00% |
| PCH-MRE 019 | LUDESA | R\$ 20.589.413,12 | 100,00% |
| PCH-MRE 020 | ESMERALDA | R\$ 14.764.003,99 | 101,10% |
| PCH-MRE 021 | ALTO SUCURIÚ | R\$ 17.454.705,11 | 100,00% |
| PCH-MRE 022 | JATAÍ | R\$ 13.211.139,55 | 100,00% |
| PCH-MRE 023 | RETIRO VELHO | R\$ 6.560.846,37 | 100,00% |
| PCH-MRE 024 | IRARA | R\$ 10.753.821,78 | 100,00% |
| PCH-MRE 025 | ZÉ FERNANDO | R\$ 132.095,34 | 100,00% |
| PCH-MRE 026 | NHANDÚ | R\$ 56.711,46 | 100,00% |
| PCH-MRE 027 | ROCHEDO | R\$ 37.053,90 | 100,00% |
| PCH-MRE 028 | AREIA BRANCA | R\$ 3.331.595,36 | 100,00% |
| PCH-MRE 029 | SANTA ROSA II | R\$ 20.068.776,96 | 100,00% |
| PCH-MRE 030 | FLOR DO SERTÃO | R\$ 11.207.999,85 | 100,04% |
| PCH-MRE 031 | SÃO BERNARDO | R\$ 9.673.760,12 | 100,98% |
| PCH-MRE 032 | CACHOEIRA DA LIXA | R\$ 8.296.896,73 | 100,00% |
| PCH-MRE 033 | COLINO 1 | R\$ 4.487.088,65 | 100,00% |
| PCH-MRE 034 | COLINO 2 | R\$ 8.482.925,68 | 100,00% |
| PCH-MRE 035 | CARLOS GONZATTO | R\$ 6.515.580,99 | 101,01% |
| PCH-MRE 036 | AREIA | R\$ 8.300.138,78 | 100,00% |
| PCH-MRE 037 | ÁGUA LIMPA | R\$ 11.117.230,81 | 100,00% |
| PCH-MRE 038 | AQUARIUS | R\$ 3.895.736,11 | 102,30% |
| PCH-MRE 039 | PIRANHAS | R\$ 13.231.695,68 | 101,28% |
| PCH-MRE 040 | BURITI | R\$ 30.487.229,54 | 100,62% |
| PCH-MRE 041 | BONFANTE | R\$ 7.617.497,94 | 100,00% |
| PCH-MRE 042 | MONTE SERRAT | R\$ 10.267.652,07 | 100,00% |
| PCH-MRE 043 | SANTA FÉ I | R\$ 15.922.167,30 | 100,00% |
| PCH-MRE 044 | DA ILHA | R\$ 22.837.178,53 | 100,00% |
| PCH-MRE 045 | SETE QUEDAS ALTA | R\$ 40.232,84 | 100,00% |
| PCH-MRE 045 A | SETE QUEDAS ALTA | R\$ 21.578,39 | 100,00% |
| PCH-MRE 046 | SANTA LAURA | R\$ 9.612.220,70 | 100,00% |
| PCH-MRE 047 | SALTO DAS FLORES | R\$ 25.263,10 | 100,00% |
| PCH-MRE 049 | CIDEZAL | R\$ 90.446,21 | 100,00% |
| PCH-MRE 050 | RONDON | R\$ 73.298,57 | 100,00% |
| PCH-MRE 051 | SAPEZAL | R\$ 91.444,04 | 100,00% |
| PCH-MRE 052 | PARECIS | R\$ 88.833,62 | 100,00% |
| PCH-MRE 053 | TELEGRÁFICA | R\$ 173.195,56 | 100,00% |
| PCH-MRE 054 | FIGUEIRÓPOLIS | R\$ 100.093,93 | 100,00% |
| TOTAL (R\$) | | R\$ 576.357.901,77 | 99,62% |

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA

FLUXO ECONÔMICO 2006 REALIZADO

| FLUXO PROINFA | | Em R\$ |
|----------------------------------|---|--|
| SALDO INICIAL | | 0,00 |
| Notas | Descrição | Total Geral Período Janeiro à Dezembro/2006 |
| Explicativas | | |
| 01 | (+) Faturamento das Quotas do PROINFA | 385.178.261,90 |
| 02 | (+) Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas do PROINFA em atraso | 431.248,24 |
| 03 | (+) Rendimento Bruto de Aplicação Financeira | 25.973.484,83 |
| 04 | (+ / -) Liquidação CCEE | (52.886.994,50) |
| 05 | (-) Energia Contratada | (113.786.032,65) |
| 06 | (-) Custeio com COFINS | (18.856.378,23) |
| 07 | (-) Custeio com PASEP | (4.093.818,96) |
| 08 | (-) Custeio com CPMF | (1.575.892,39) |
| 09 | (-) Custeio com Imposto de Renda / IOF | (4.280.029,21) |
| 10 | (-) Contribuição Anual a CCEE | (12.446,05) |
| 11 | (-) Custos Administrativos incidentes no período de 2002 à 2005 | (14.104.457,06) |
| 12 | (-) Atualização Monetária dos Custos Administrativos incidentes no período de 2002 à 2005 | (1.789.463,25) |
| 13 | (-) Reserva de Garantia | (161.698.279,61) |
| 14 | (-) Atualização Monetária da Reserva de Garantia | (12.210.243,86) |
| 15 | (-) Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro à Dezembro/2006 | (21.187.115,18) |
| Saldo Parcial 2006 | | 5.101.844,02 |
| SALDO FINAL em 31/12/2006 | | 5.101.844,02 |

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

FLUXO ECONÔMICO 2007

| FLUXO PROINFA | | | | Em R\$ |
|----------------------------------|---|--|---|--|
| SALDO INICIAL | | | | 5.101.844,02 |
| Notas Explicativas | Descrição | Valores Realizados Período Janeiro à agosto/2007 | Valores Previstos Período Setembro à Dezembro/2007 | Total Geral Período Janeiro à Dezembro/2007 |
| 01 | (+) Faturamento das Quotas do PROINFA | 425.658.787,83 | 210.100.139,74 | 635.758.927,57 |
| 02 | (+) Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas do PROINFA em atraso | 79.836,38 | 1.076,28 | 80.912,66 |
| 03 | (+) Rendimento Bruto de Aplicação Financeira | 34.127.871,86 | 19.697.455,96 | 53.825.327,82 |
| 04 | (+ / -) Liquidação CCEE | (51.044.389,19) | (16.962.135,51) | (68.006.524,71) |
| 05 | (-) Energia Contratada | (281.565.857,36) | (169.071.354,07) | (450.637.211,42) |
| 06 | (-) Custeio com COFINS | (16.113.187,64) | (8.056.593,82) | (24.169.781,46) |
| 07 | (-) Custeio com PASEP | (3.498.257,84) | (1.749.128,92) | (5.247.386,76) |
| 08 | (-) Custeio com CPMF | (2.418.451,01) | (1.248.836,40) | (3.667.287,41) |
| 09 | (-) Custeio com Imposto de Renda / IOF | (5.151.192,62) | (1.393.736,56) | (6.544.929,18) |
| 10 | (-) Contribuição Anual a CCEE | (84.556,69) | (65.761,79) | (150.318,48) |
| 11 | (-) Atualização Monetária da Reserva de Garantia | (12.232.930,34) | (7.445.658,15) | (19.678.588,49) |
| 12 | (-) Custos Administrativos incidentes no período de Janeiro à Dezembro/2007 | (11.194.979,59) | (5.597.489,80) | (16.792.469,39) |
| SALDO FINAL em 31/12/2007 | | 81.664.537,81 | 18.207.976,96 | 99.872.514,78 |

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

| 01 - Faturamentos das Quotas | | | |
|-------------------------------------|-----------------------|----------------------|----------------------------------|
| Competência | Quotas Distribuidoras | Quotas Transmissoras | Total de Quotas do PROINFA (R\$) |
| Jan/2007 | 47.377.450,74 | 3.396.061,33 | 50.773.512,07 |
| Fev/2007 | 47.377.450,74 | 4.218.587,83 | 51.596.038,57 |
| Mar/2007 | 47.377.450,74 | 10.184.084,88 | 57.561.535,62 |
| Abr/2007 | 47.377.450,74 | 5.976.603,41 | 53.354.054,15 |
| Mai/2007 | 47.377.450,74 | 5.973.862,25 | 53.351.312,99 |
| Jun/2007 | 47.377.450,74 | 5.317.545,42 | 52.694.996,16 |
| Jul/2007 | 47.377.450,74 | 5.803.982,38 | 53.181.433,12 |
| Ago/2007 | 47.377.450,74 | 5.768.454,41 | 53.145.905,15 |
| Set/2007 | 45.660.948,72 | 5.943.859,76 | 51.604.808,48 |
| Out/2007 | 46.456.795,33 | 5.835.774,12 | 52.292.569,45 |
| Nov/2007 | 47.113.734,99 | 5.919.488,98 | 53.033.223,97 |
| Dez/2007 | 47.113.734,99 | 6.055.802,85 | 53.169.537,84 |
| Total 2007 | 565.364.819,95 | 70.394.107,62 | 635.758.927,57 |

| 02 - Juros de Mora e Multa | | 03 - Rendimento de Aplicação Financeira | |
|-----------------------------------|-------------------------|--|-------------------------|
| Competência | Valor do rendimento R\$ | Competência | Valor do rendimento R\$ |
| Jan/2007 | 79.696,23 | Jan/2007 | 3.343.921,02 |
| Fev/2007 | 140,15 | Fev/2007 | 3.889.480,93 |
| Mar/2007 | 0,00 | Mar/2007 | 3.488.820,36 |
| Abr/2007 | 0,00 | Abr/2007 | 4.539.710,03 |
| Mai/2007 | 0,00 | Mai/2007 | 4.533.657,18 |
| Jun/2007 | 0,00 | Jun/2007 | 5.040.554,43 |
| Jul/2007 | 0,00 | Jul/2007 | 4.367.363,92 |
| Ago/2007 | 0,00 | Ago/2007 | 4.924.363,99 |
| Set/2007 | 157,80 | Set/2007 | 4.924.363,99 |
| Out/2007 | 918,48 | Out/2007 | 4.924.363,99 |
| Nov/2007 | 0,00 | Nov/2007 | 4.924.363,99 |
| Dez/2007 | 0,00 | Dez/2007 | 4.924.363,99 |
| Total 2007 | 80.912,66 | Total 2007 | 53.825.327,82 |

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

| 04 - Liquidação na CCEE | | Inadimplemento dos Faturamentos das Distribuidoras | |
|-------------------------|--------------------------|--|---------------------------------|
| Data do PGTO/RCTO | Liquidação na CCEE (R\$) | Competência | Empresa Inadimplente CELG - R\$ |
| Jan/2007 | (3.391.096,66) | Jan/2007 | 0,00 |
| Fev/2007 | (2.343.942,97) | Fev/2007 | 0,00 |
| Mar/2007 | (1.953.078,17) | Mar/2007 | 0,00 |
| Abr/2007 | (5.751.619,41) | Abr/2007 | (1.203.718,77) |
| Mai/2007 | (6.295.356,89) | Mai/2007 | (1.203.718,77) |
| Jun/2007 | (10.841.514,88) | Jun/2007 | (1.203.718,77) |
| Jul/2007 | (15.778.246,04) | Jul/2007 | (1.203.718,77) |
| Ago/2007 | (4.689.534,17) | Ago/2007 | (1.203.718,77) |
| Set/2007 | (3.993.020,73) | Set/2007 | (1.203.718,77) |
| Out/2007 | (4.625.877,08) | Out/2007 | (1.203.718,77) |
| Nov/2007 | (4.104.588,72) | Nov/2007 | (1.203.718,77) |
| Dez/2007 | (4.238.648,98) | Dez/2007 | (1.203.718,77) |
| Total 2007 | (68.006.524,71) | Total 2007 | (10.833.468,93) |

| 05 - Pagamento Fornecedor de Energia | | | | | |
|--------------------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Competência | TIPOS DE ENERGIAS | | | | TOTAL EM R\$ |
| | EÓLICA | BIOMASSA | PCH | PCH do MRE | |
| Jan/2007 | (11.637.616,14) | (11.653.918,49) | (2.444.760,42) | (5.646.760,15) | (31.383.055,20) |
| Fev/2007 | (11.637.616,14) | (11.653.918,49) | (2.918.228,92) | (6.735.750,42) | (32.945.513,97) |
| Mar/2007 | (11.637.616,14) | (11.653.918,49) | (3.549.520,25) | (7.992.277,66) | (34.833.332,54) |
| Abr/2007 | (11.637.616,14) | (11.653.918,49) | (3.549.520,45) | (7.992.277,66) | (34.833.332,73) |
| Mai/2007 | (11.637.616,14) | (11.653.918,49) | (3.549.520,25) | (7.992.277,66) | (34.833.332,53) |
| Jun/2007 | (12.149.714,84) | (11.834.446,39) | (4.528.585,40) | (8.343.639,00) | (36.856.385,63) |
| Jul/2007 | (12.149.714,84) | (11.857.876,70) | (4.655.203,64) | (8.460.475,51) | (37.123.270,69) |
| Ago/2007 | (12.149.714,84) | (11.952.116,55) | (4.655.203,64) | (10.000.599,02) | (38.757.634,06) |
| Set/2007 | (12.149.714,92) | (12.643.583,81) | (4.655.203,62) | (10.913.106,92) | (40.361.609,27) |
| Out/2007 | (12.168.811,81) | (12.705.860,97) | (4.655.203,62) | (11.063.174,08) | (40.593.050,48) |
| Nov/2007 | (12.741.720,78) | (12.804.466,52) | (4.655.203,62) | (13.239.148,59) | (43.440.539,51) |
| Dez/2007 | (12.741.720,78) | (13.101.069,11) | (4.747.713,69) | (14.085.651,24) | (44.676.154,81) |
| Total 2007 | (144.439.193,51) | (145.169.012,49) | (48.563.867,53) | (112.465.137,89) | (450.637.211,42) |

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

| 06 - Custeio com COFINS | | 07 - Custeio com PASEP | |
|-------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------|
| Competência | Valor COFINS R\$ | Competência | Valor PASEP R\$ |
| Jan/2007 | (3.857.941,36) | Jan/2007 | (837.579,37) |
| Fev/2007 | - | Fev/2007 | - |
| Mar/2007 | - | Mar/2007 | - |
| Abr/2007 | - | Abr/2007 | - |
| Mai/2007 | - | Mai/2007 | - |
| Jun/2007 | (8.195.445,26) | Jun/2007 | (1.779.274,30) |
| Jul/2007 | - | Jul/2007 | - |
| Ago/2007 | (4.059.801,02) | Ago/2007 | (881.404,17) |
| Set/2007 | (2.014.148,46) | Set/2007 | (437.282,23) |
| Out/2007 | (2.014.148,46) | Out/2007 | (437.282,23) |
| Nov/2007 | (2.014.148,46) | Nov/2007 | (437.282,23) |
| Dez/2007 | (2.014.148,46) | Dez/2007 | (437.282,23) |
| Total 2007 | (24.169.781,46) | Total 2007 | (5.247.386,76) |

| 08 - Custeio com CPMF | | 09 - Custeio com IR / IOF | |
|-----------------------|-----------------------|---------------------------|-----------------------|
| Competência | Valor CPMF R\$ | Competência | Valor IR / IOF R\$ |
| Jan/2007 | (247.717,08) | Jan/2007 | (163.678,89) |
| Fev/2007 | (284.884,83) | Fev/2007 | (221.785,11) |
| Mar/2007 | (330.669,56) | Mar/2007 | (189.006,34) |
| Abr/2007 | (306.945,09) | Abr/2007 | (330.389,72) |
| Mai/2007 | (287.422,81) | Mai/2007 | (421.621,25) |
| Jun/2007 | (305.483,22) | Jun/2007 | (3.361.711,59) |
| Jul/2007 | (343.119,32) | Jul/2007 | (114.565,58) |
| Ago/2007 | (312.209,10) | Ago/2007 | (348.434,14) |
| Set/2007 | (312.209,10) | Set/2007 | (348.434,14) |
| Out/2007 | (312.209,10) | Out/2007 | (348.434,14) |
| Nov/2007 | (312.209,10) | Nov/2007 | (348.434,14) |
| Dez/2007 | (312.209,10) | Dez/2007 | (348.434,14) |
| Total 2007 | (3.667.287,41) | Total 2007 | (6.544.929,18) |

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

| 10 - Contribuição Anual a CCEE | |
|---------------------------------------|---------------------------|
| Competência | Valor CCEE R\$ |
| Jan/2007 | (6.895,32) |
| Fev/2007 | (7.688,81) |
| Mar/2007 | (8.888,73) |
| Abr/2007 | (9.931,23) |
| Mai/2007 | (10.968,56) |
| Jun/2007 | (12.277,79) |
| Jul/2007 | (13.503,05) |
| Ago/2007 | (14.403,20) |
| Set/2007 | (15.216,09) |
| Out/2007 | (16.067,47) |
| Nov/2007 | (16.821,98) |
| Dez/2007 | (17.656,24) |
| Total 2007 | (150.318,48) |

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

| 15 - CUSTOS ADMINISTRATIVOS DO PROINFA | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|-----------------------------------|
| Número Total de Funcionários da ELETROBRÁS (1) | | | | | | 1.167 |
| Total de Custo Indiretos da ELETROBRÁS (2) | | | | | | 99.895.852,77 |
| Unidade Organizacional | Custo Direto da Unidade Organizacional (3) | % da Unidade Organizacional no PROINFA (4) | Número de Funcionários total da Unidade Organizacional (5) | Custo Direto das Atividades do PROINFA (6) = (3) x (4) | Custo Indireto das Atividades do PROINFA (7) = (4) x (5) x (2) (1) | TOTAL GERAL (8) = (6) + (7) |
| DA | 4.377.429,99 | 0,11% | 14 | 4.815,17 | 1.318,25 | 6.133,42 |
| DAÍ | 16.359.470,79 | 3,25% | 94 | 531.682,80 | 261.509,71 | 793.192,51 |
| DAO | 4.308.557,00 | 6,02% | 22 | 259.375,13 | 113.369,38 | 372.744,51 |
| DE/UEP | 8.165.408,27 | 40,00% | 26 | 3.266.163,31 | 890.245,82 | 4.156.409,12 |
| DEA | 4.281.958,65 | 12,49% | 21 | 534.816,64 | 224.521,71 | 759.338,34 |
| DEC | 3.181.299,84 | 88,00% | 22 | 2.799.543,86 | 1.657.226,83 | 4.456.770,69 |
| DEG | 4.932.788,21 | 59,00% | 23 | 2.910.345,04 | 1.161.599,59 | 4.071.944,63 |
| DET | 5.993.639,48 | 0,00% | 37 | - | - | - |
| DF | 3.923.947,86 | 5,00% | 12 | 196.197,39 | 51.360,34 | 247.557,73 |
| DFC | 5.061.456,30 | 5,07% | 36 | 256.615,83 | 156.238,14 | 412.853,98 |
| DFF / DFG | 4.457.123,04 | 8,10% | 30 | 361.026,97 | 208.009,36 | 569.036,33 |
| DFI | 7.084.876,94 | 0,00% | 32 | - | - | - |
| DFP | 115.180,17 | 0,05% | 29 | 57,59 | 1.241,21 | 1.298,80 |
| PR | 5.761.351,20 | 0,00% | 23 | - | - | - |
| PRA | 4.029.199,28 | 0,00% | 22 | - | - | - |
| PRJ | 10.977.034,31 | 5,60% | 46 | 614.713,92 | 220.507,04 | 835.220,96 |
| PRO | 1.158.792,93 | 0,98% | 7 | 11.356,17 | 5.872,20 | 17.228,37 |
| PRR | 10.026.812,46 | 0,40% | 37 | 40.107,25 | 12.668,88 | 52.776,13 |
| PRS | 1.223.956,19 | 2,30% | 6 | 28.150,99 | 11.812,88 | 39.963,87 |
| TOTAL | 105.420.282,87 | ----- | 539 | 11.814.968,06 | 4.977.501,33 | 16.792.469,39 |
| MÉDIA MENSAL (9) = (8) / Nº de MESES | | | | | | 1.399.372,45 |

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 31.12.2007, mais próximo possível da realidade, no desejo de se buscar uma equalização tarifária satisfatória, através do Plano Anual do PROINFA - PAP/2008, 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: Para a construção do montante de R\$635.758.927,57, referente ao Faturamento das Quotas do PROINFA, utilizamos o somatório de todos os Despachos ANEEL referentes às quotas das concessionárias distribuidoras e transmissoras do PROINFA.

RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 405, de 05/12/2006, que estabelece as Quotas Anuais do PROINFA para as empresas DISTRIBUIDORAS, foi alterada pela RESOLUÇÃO HOMOLOGATÓRIA Nº 532/07, de 07/08/2007, o que resultou na mudança dos valores da CELPE, CPFL PIRATININGA, ESCELSA e CEMIG DIST., para os meses de competência de SETEMBRO a DEZEMBRO/2007

02 - Juros de Mora e Multa sobre pagamentos de Quotas em atraso: O montante de R\$ 80.912,66 refere-se aos Juros de Mora e Multa das Quotas do PROINFA pertinentes ao período de competência de janeiro a outubro/2007. Foi estimado para os meses de novembro e dezembro/2007 que não houve Juros de Mora e Multa.

03 - Rendimento de Aplicação Financeira: O montante de R\$ 53.825.327,82, referente à aplicação financeira no período de janeiro a dezembro de 2007, foi calculado através do somatório dos valores realizados de competência de janeiro a agosto de 2007, no montante de R\$ 34.127.871,86, mais o somatório da projeção para os meses de setembro a dezembro/2007, no montante de R\$ 19.697.455,96, fundamentada no valor obtido de aplicação financeira para o mês de competência de agosto/2007.

04 - Liquidação CCEE: A apuração do montante de (R\$ 56.370.411,12), referente à Liquidação CCEE, teve como base, os valores realizados referentes ao período de janeiro a agosto/2007. Quanto aos valores estimados no período de setembro a dezembro/2007, no montante de (R\$ 16.962.135,51), em razão da ausência de uma metodologia de cálculo, foram calculados pela diferença entre a previsão de geração e os contratos registrados na CCEE, valorados por PLDs médios (Preço de Liquidação de Diferenças).

05 - Energia Contratada: O montante de (R\$ 450.637.211,42), da parcela do desembolso com a Energia Contratada de competência do ano de 2007, refere-se ao pagamento total que foram ou ainda serão efetuados aos empreendimentos do PROINFA no período de 01 de janeiro de 2007 até 31 de dezembro de 2007. A determinação desse valor para todo o ano de 2007, teve como base os pagamentos já faturados e/ou pagos no período de 01 de janeiro de 2007 até 31 de agosto de 2007 e os valores previstos para faturamento e/ou pagamento no período de 01 de setembro de 2007 até 31 de dezembro de 2007. 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 em operação comercial, sendo que para o primeiro mês de operação comercial foi considerado o rateio pelo nº de dias em operação no primeiro mês.

06 - Custeio com COFINS: O montante de (R\$16.113.187,64), referente às Despesas com COFINS, teve como base, os valores realizados referentes ao período de competência de janeiro a agosto/2007 e uma projeção para o período de setembro a dezembro/2007, no montante de (R\$ 8.056.593,82), com base na média aritmética dos meses já realizados.

07 - Custeio com PASEP: O montante de (R\$ 5.247.386,76), referente às Despesas com PASEP, teve como base, os valores realizados referentes ao período de competência de janeiro a agosto/2007 e uma projeção para o período de setembro a dezembro/2007, no montante de (R\$ 1.749.128,92), com base na média aritmética dos meses já realizados.

08 - Custeio com CPMF: O montante de (R\$3.667.287,41), referente às Despesas com CPMF, teve como base os extratos da Conta corrente do PROINFA de janeiro a agosto/2007 (R\$2.418.541,01), registrados no extrato bancário da conta corrente PROINFA e foi estimado as Despesas com CPMF para os meses de setembro a dezembro/2007 com base na despesa do mês de agosto/2007.

ANEXO 15 – EXTRATO DA CONTA PROINFA (CONT.)

09 - Custeio com Imposto de Renda/IOF: O montante de (R\$ 6.544.929,18), referente às despesas de Imposto de Renda no período de competência de janeiro a dezembro de 2007, foi calculado pelo somatório dos valores realizados de competência de janeiro a agosto de 2007, no montante de (R\$5.151.192,62). Foi adicionado, então, o somatório da projeção para os meses de setembro a dezembro/2007, no montante de (R\$1.393.736,56), fundamentada no valor obtido do Imposto de renda para o mês de competência de agosto/2007.

10- Contribuição Anual CCEE: As contribuições à CCEE no período de janeiro a agosto de 2007 relativas ao PROINFA, no montante de (R\$ 84.556,69), foram obtidas junto à mesma. A previsão para os meses de setembro a dezembro/2007, no montante de (R\$ 65.671,79), foram calculadas, com base na energia total transacionada (contrato + venda no mercado de curto prazo) prevista para os meses em questão.

11 - Atualização Monetária da Reserva de Garantia: O montante de R\$ 19.678.588,49, referente à atualização monetária da Reserva de Garantia no período de janeiro a dezembro/2007, foi calculado com base nos duodécimos desta Reserva (cujo valor atualizado em 31/12/06 é de R\$173.908.523,47), atualizados mês a mês durante este exercício, pela taxa realizada do BB-extramercado para o período de janeiro a agosto/2007, no montante de R\$ 12.232.930,34. Sua projeção, atualizada por esta mesma taxa, para o período de setembro a dezembro/2007 foi de R\$ 7.445.658,15.

12 - O montante de R\$ 11.194.979,59 foi calculado com base nos custos diretos e indiretos ocorridos na ELETROBRÁS, 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, já os Custos Administrativos incidentes no período de setembro a dezembro/2007, no montante de R\$5.597.489,80, foram projetados com base na média aritmética dos custos diretos e indiretos ocorridos nas atividades do PROINFA no período de janeiro a agosto/2007.