



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA 2000-2003 (A)	Realizado 2000 a 2002 (B)	% (B/A)	LOA 2002 + CRÉDITOS (C)	Realizado 2002 (D)	% (D/C)
Ação:						

0296 ENERGIA NA REDE SUDESTE

GERENTE: CARLOS PASSOS JUSTO

Objetivo: Suprir de energia elétrica a região compreendida pelos Estados do Rio de Janeiro, Espírito Santo, Minas Gerais e São Paulo

1853 (P) SUBSTITUIÇÃO DE GRUPO DE GERADORES DE VAPOR DA USINA DE ANGRA I (RJ)

Produto/Unidade de Medida: GERADOR SUBSTITUIDO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)

32204 - ELETRONUCLEAR

Físico	0,0	0,0	0,0 %	13,0	0,0	0,0 %
Financeiro	14.737.367	14.737.367	100,0 %	40.717.000	14.737.367	36,2 %

Comentários:

O projeto encontra-se com as especificações técnicas concluídas e em processo de revisão por consultor internacional (Belgatom). Em elaboração a documentação com vistas ao licenciamento ambiental e nuclear do local para o depósito dos geradores de vapor a serem retirados. Aprovada, pelo Conselho de Administração, a política para aquisição dos geradores de vapor.

3233 (P) IMPLANTAÇÃO DA USINA TERMONUCLEAR DE ANGRA III (RJ) DE 1.309 MW

Produto/Unidade de Medida: UNIDADE IMPLANTADA (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)

32204 - ELETRONUCLEAR

Físico	74,4	30,0	40,3 %	2,0	30,0	1.500,0 %
Financeiro	2.215.894.480	119.989.894	5,4 %	64.023.256	44.541.726	69,6 %

Comentários:

O empreendimento, com um índice de progresso físico de cerca de 30%, esteve paralisado durante um longo período, devido à não disponibilização de recursos para sua implementação, em paralelo com Angra II. Em 2001 e 2002, a retomada do empreendimento foi submetida à apreciação do CNPE e, em 17/09/02, este Conselho concedeu autorização para implementar retomada. Durante 2002, foi dada continuidade às atividades de preservação dos equipamentos pesados estocados em galpões especiais, implementadas ações relativas aos processos de licenciamento nuclear e ambiental e elaborados os três relatórios solicitados pelo CNPE em 05/12/01, para submeter ao Grupo de Acompanhamento do empreendimento e posterior avaliação daquele Conselho.

3414 (P) IMPLANTAÇÃO DO CICLO COMBINADO DA USINA TERMELÉTRICA DE SANTA CRUZ (RJ) (ACRÉSCIMO DE 1.200 MW)

Produto/Unidade de Medida: USINA IMPLANTADA (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)

32228 - FURNAS

Físico	33,0	33,0	100,0 %	84,0	31,0	36,9 %
Financeiro	249.350.192	249.350.192	100,0 %	216.228.557	216.004.270	99,9 %

Comentários:

Engenharia: Já contratado e em desenvolvimento

Ações Ambientais: Emitida atualização da LO (FE 002624 de 29/11/02) pela FEEMA/RJ.

Equipamentos: Os Turbogeneradores a gás já foram entregues na Obra, estando o início da montagem previsto para o próximo mês de janeiro.

Construção: Em desenvolvimento

Parcela executada: 31,0 %.

Entrada em Operação: 175 MW em junho/2003 e 175 MW em agosto/2003 (operação em ciclo aberto). (total = 350 MW)

Financiamento: Recursos próprios.

Outros: Contrato de fornecimento de gás em negociação



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA	Realizado	%	LOA 2002 +	Realizado	%
Ação:	2000-2003	2000 a 2002	(B/A)	CRÉDITOS	2002 (D)	(D/C)
	(A)	(B)		(C)		
3419 (P) IMPLANTAÇÃO DE SISTEMA DE TRANSMISSÃO TIJUCO PRETO (SP) - RIO DE JANEIRO (RJ) (360 KM DE LINHA DE TRANSMISSÃO EM 500 KV E SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA IMPLANTADO (% DE EXECUCAO FISICA)						32228 - FURNAS
Físico	73,4	73,4	100,0 %	15,0	16,0	106,7 %
Financeiro	184.812.099	184.812.099	100,0 %	72.833.375	46.494.008	63,8 %

Comentários:

Esta ação, que inicialmente considerava como principal obra todo o trecho da LT 500 kV Tijuco Preto - Cachoeira Paulista - Adrianópolis, foi desmembrada.

O trecho LT Cachoeira Paulista - Adrianópolis C3 - 500 kV, de 177 km, foi autorizado a FURNAS, através da Res GCE 032/2001 e considerado como obra emergencial e prioritária. Posteriormente foi autorizado pela Res ANEEL 335/2001, configurando-se em uma nova ação sob a responsabilidade de FURNAS.

O TRECHO Tijuco Preto - Cachoeira Paulista foi licitado pela ANEEL, não sendo de responsabilidade de FURNAS.

Como resultado, esta ação atualmente concentra ampliações em subestações de FURNAS na área do RJ, tendo como destaques as ampliações nas subestações de Jacarepaguá e Santa Cruz, necessárias para a integração da potência adicionada das novas usinas térmicas na região, cujas etapas de projeto e fornecimento já foram contratadas. No entanto, as negociações com a LIGHT, responsável pela maior parte dos custos das ampliações nessas subestações ainda não estão concluídas, o que vem adiando o início desses serviços.

3420 (P) IMPLANTAÇÃO DE SISTEMA DE TRANSMISSÃO NO NORDESTE DO ESTADO DO RIO DE JANEIRO E NO ESPÍRITO SANTO (33 KM DE LINHA DE TRANSMISSÃO E 6 SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS COM CAPACIDADE DE TRANSFORMAÇÃO DE 1.675 MVA)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA IMPLANTADO (% DE EXECUCAO FISICA)						32228 - FURNAS
Físico	91,7	66,7	72,7 %	18,0	16,2	90,0 %
Financeiro	256.189.578	106.979.880	41,8 %	30.114.580	27.209.989	90,4 %

Comentários:

Esta ação consiste em promover as ampliações e reforços em subestações voltados à adequação do suprimento de energia elétrica na região do Estado do Espírito Santo e nordeste do Rio de Janeiro com qualidade e confiabilidade. A Linha de Transmissão explicitada no descritivo da ação já se encontra em operação comercial (LT São José - Mage)

Dentre os projetos associados, cabe destacar as ampliações das subestações de Vitória correspondente ao 4o banco de autotransformadores 345/138/13,8 kV, 225 MVA e ao banco de capacitores de 30 MVAR, e de Campos, correspondente à implantação do compensador estático 345 kV 100 MVAR, que já opera em configuração provisória.

3421 (P) IMPLANTAÇÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO SÃO PAULO - MINAS GERAIS (13 SUBESTAÇÕES COM 18.626 MVA)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA IMPLANTADO (% DE EXECUCAO FISICA)						32228 - FURNAS
Físico	79,1	47,1	59,5 %	22,0	22,0	100,0 %
Financeiro	287.489.448	83.032.189	28,9 %	42.854.885	26.123.444	61,0 %

Comentários:

Principais obras concluídas:

Vão de linha em 138 kV para o Departamento Municipal de Energia - DME, de Poços de Caldas, na SE Poços de Caldas;
Conclusão das obras para a instalação do banco de transformadores 500/440 kV na SE Água Vermelha.



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA	Realizado	%	LOA 2002 +	Realizado	%
Ação:	2000-2003	2000 a 2002	(B/A)	CRÉDITOS	2002 (D)	(D/C)
	(A)	(B)		(C)		
3422 (P) IMPLANTAÇÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO DE ITAIPU (PR) - SÃO PAULO (SP) (IVAIPORÃ - ITABERÁ - TIJUCO PRETO) (585 KM DE LINHA DE TRANSMISSÃO E SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS)						
Produto/Unidade de Medida:	SISTEMA IMPLANTADO (% DE EXECUCAO FISICA)					32228 - FURNAS
Físico	40,0	40,0	100,0 %	40,0	25,0	62,5 %
Financeiro	139.149.781	139.149.781	100,0 %	25.883.651	6.635.908	25,6 %

Comentários:

A realização física e financeira está relacionada somente aquelas obras relacionadas ao Termo de Ajustamento de Conduta - TAC , pois as relacionadas aos reforços nas estruturas das torres de transmissão dos 3 circuitos de Itaipu não foram executadas em obediência ao disposto na Lei no 10.407, de 10/01/2002 e em virtude do ONS não ter autorizado o desligamento dos referidos circuitos para a execução dos reforços.

4445 (A) SUBSTITUIÇÃO DE ELEMENTO COMBUSTÍVEL NUCLEAR DO COMPLEXO DE GERAÇÃO DE ENERGIA TERMONUCLEAR DE ANGRA (RJ)

Produto/Unidade de Medida: RECARGA EFETUADA (% DE EXECUÇÃO FÍSICA) **32204 - ELETRONUCLEAR**

Físico	100,0	100,0	100,0 %	81,0	0,0	0,0 %
Financeiro	195.050.937	195.050.937	100,0 %	110.081.632	0	0,0 %

Comentários:

De acordo com a Resolução ANEEL n.º 444, de 26/10/01, reestruturando o Manual de Contabilidade do Serviço Público de Energia Elétrica, a partir de 01/01/02, o Combustível Nuclear deixa de ser classificado como investimento e passa a ser considerado despesa operacional. Destaca-se, que a classificação anterior levava em consideração os longos períodos de fabricação e de queima desse Elemento Combustível (da ordem de 4 anos).

4469 (A) MANUTENÇÃO DO SISTEMA DE GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA (9.133 MW DE CAPACIDADE INSTALADA)

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA MANTIDO (%) **32228 - FURNAS**

Físico	100,0	100,0	100,0 %	100,0	100,0	100,0 %
Financeiro	54.044.797	54.044.797	100,0 %	14.143.235	10.550.271	74,6 %

Comentários:

Promover ações que visam manter as instalações de geração de energia elétrica nas condições ideais de operação, preservando o desempenho adequado e a maior eficiência das usinas, e proporcionando maior flexibilização e aumento da confiabilidade operacional das instalações.

4477 (A) MANUTENÇÃO DO COMPLEXO DE GERAÇÃO DE ENERGIA TERMONUCLEAR DE ANGRA (RJ) (TOTAL DE 1.966 MW)

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA MANTIDO (%) **32204 - ELETRONUCLEAR**

Físico	100,0	84,0	45,7 %	100,0	83,0	83,0 %
Financeiro	208.391.791	208.391.791	100,0 %	187.930.744	147.884.685	78,7 %

Comentários:

Executado (%) : -

Quanto ao estágio: em execução

Quanto ao andamento : normal

Quanto ao cronograma : normal

Comentários : As principais atividades de Angra I foram: modificações de projeto, substituição de equipamentos, com destaque ao rotor da turbina, desenvolvimento de combustível avançado, tratamento de rejeito e ampliação dos depósitos, construção de edificações, tratamento de encostas e realização da Parada 1P-11. Produção, até 31/09 de 2.660 GWh. Quanto a Angra II: realização da Parada



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA 2000-2003 (A)	Realizado 2000 a 2002 (B)	% (B/A)	LOA 2002 + CRÉDITOS (C)	Realizado 2002 (D)	% (D/C)
Ação:						
2P-1, construção de sala de operadores, implantação de bens e serviços complementares, implantação da estação ecológica de Tamoios e tratamento de encostas. Produção, até 31/09, de 7.458 GWh						
4478 (A) MANUTENÇÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA (17.705 KM DE LINHA DE TRANSMISSÃO E SUBESTAÇÕES TOTALIZANDO 81.970 MVA)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA MANTIDO (%)						32228 - FURNAS
Físico	100,0	100,0	100,0 %	100,0	100,0	100,0 %
Financeiro	170.889.907	57.702.072	33,8 %	27.399.932	21.148.083	77,2 %

5117 (P) IMPLANTAÇÃO DO CICLO COMBINADO DA UTE ROBERTO SILVEIRA - CAMPOS (RJ) COM ACRÉSCIMO DE 80 MW

Produto/Unidade de Medida: USINA ADAPTADA (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)						32228 - FURNAS
Físico	0,0	0,0	0,0 %	45,0	0,0	0,0 %
Financeiro	143	143	100,0 %	4.922.024	143	0,0 %

5119 (P) IMPLANTAÇÃO DO CICLO COMBINADO DA UTE SÃO GONÇALO (RJ) COM ACRÉSCIMO DE 193 MW

Produto/Unidade de Medida: USINA ADAPTADA (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)						32228 - FURNAS
Físico	0,0	0,0	0,0 %	86,0	0,0	0,0 %
Financeiro	1.067	1.067	100,0 %	12.016.873	1.067	0,0 %

Comentários:

Quanto ao Estágio: Em fase de estudos e projetos

o Quanto ao Andamento: Cancelada a parceria com a Toshiba em função do atraso da Autorização da ANEEL e das condições de mercado. Em avaliação a oportunidade de nova parceria para o empreendimento, e em decorrência o cronograma deverá ser revisado junto à ANEEL.

o Quanto ao Cronograma: O cronograma estabelecido na Resolução ANEEL nº 342 deverá ser revisado.

o Previsão de Conclusão: Está sendo avaliada a questão de uma nova parceria e, em decorrência, um novo prazo de conclusão será necessário.

o Ações Ambientais: Licenciamento Ambiental, agora a cargo de FURNAS, em negociação junto a FEEMA, já tendo sido protocolado em 22/11/02 a documentação para obtenção da LP.

o Engenharia: Será parte integrante da nova parceria.

o Equipamentos: Será parte integrante da nova parceria.

o Construção: Será parte integrante da nova parceria.

o Contrato de Fornecimento de Gás: Em negociação

o Entrada em Operação: Em avaliação em função da nova parceria

o Financiamento: Em avaliação.

o Acesso à Transmissão: Por conta de FURNAS.



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA	Realizado	%	LOA 2002 +	Realizado	%
Ação:	2000-2003	2000 a 2002	(B/A)	CRÉDITOS	2002 (D)	(D/C)
	(A)	(B)		(C)		
5121 (P) IMPLANTAÇÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO BATEIAS (PR) - IBIÚNA (SP) (328 KM DE LINHA DE TRANSMISSÃO EM 500 KV E SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA IMPLANTADO (% DE EXECUCAO FISICA)						32228 - FURNAS
Físico	100,0	100,0	100,0 %	63,0	91,0	144,4 %
Financeiro	320.887.663	320.887.663	100,0 %	260.783.405	260.233.182	99,8 %

Comentários:

Quanto ao Estágio: Em fase de construção e montagem eletromecânica.

Quanto ao Andamento: Em ritmo normal

Quanto ao Cronograma: Normal

Parcela executada: 89,5 %

Previsão de Conclusão: Março/2003

Engenharia: Projeto em fase final de elaboração (99,5% concluído) e em fase final o processo de liberação de áreas para implantação do empreendimento. Levantamentos topográficos e sondagens concluídos.

Ações Ambientais: A Licença Prévia foi emitida em 07/01/2002 e a Licença de Instalação obtida em 27/02/2002. A Licença de Supressão de Vegetação foi emitida pelo IBAMA em 01/03/2002. LO prevista para março/2003.

Equipamentos: Fornecidos 99,0%.

Construção: Em desenvolvimento; executada 77,0%.

Entrada em Operação: Março/2003

Esta obra vem sendo conduzida por FURNAS em ritmo normal, confirmando sua energização para março de 2003. De janeiro a dezembro de 2002, seu avanço físico global alcançou 91%, já tendo sido executados todos os levantamentos topográficos e sondagens. O projeto de engenharia está concluído e o processo de liberação de áreas atinge 99% de realização. Além disso, 99% dos equipamentos já foram fornecidos e a parcela relativa à construção propriamente dita está em desenvolvimento, contando com 77% executado. O comissionamento foi reprogramado para iniciar em janeiro de 2003.

5123 (P) IMPLANTAÇÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO FOZ DO IGUAÇU (PR) - SÃO PAULO (SP) (800 KM DE LINHA DE TRANSMISSÃO E SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS)

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA IMPLANTADO (% DE EXECUCAO FISICA)

32228 - FURNAS

Físico	0,0	0,0	0,0 %	16,0	0,0	0,0 %
Financeiro	0	0	0,0 %	51.223.937	0	0,0 %

Comentários:

Empreendimento autorizado pela Resolução ANEEL 101, de 28.03.2001, destinado a incrementar a oferta de energia elétrica ao sistema interligado brasileiro através da importação de energia da Argentina. Consistia na implantação, em parceria com o GRUPO GENER (sendo 30% dos investimentos de FURNAS e 70% do parceiro), de linha de transmissão que possibilitaria um intercâmbio de 400 MW firmes para o Brasil em sua fase inicial, e previa a construção de um sistema em corrente contínua (HVDC) na fase definitiva, disponibilizando 1200 MW de potência para a região de São Paulo. Este empreendimento, após processo de negociação com o novo parceiro, não foi descartado, tendo sido, portanto, solicitado o cancelamento dos valores de investimento inicialmente previstos.

5167 (P) IMPLANTAÇÃO DA UHE SIMPLÍCIO - QUEDA ÚNICA DE 324,8 MW (RJ/MG)

Produto/Unidade de Medida: USINA IMPLANTADA (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)

32228 - FURNAS

Físico	0,0	0,0	0,0 %	1,0	0,0	0,0 %
Financeiro	0	0	0,0 %	1.000.000	0	0,0 %

Comentários:



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA 2000-2003 (A)	Realizado 2000 a 2002 (B)	% (B/A)	LOA 2002 + CRÉDITOS (C)	Realizado 2002 (D)	% (D/C)
Ação:						
Esta ação foi objeto do Leilão de Concessão no. 4/2001, realizado em 30/11/2001, tendo sido vencedora a empresa Lidil Comercial Ltda. Não há registros nas informações disponibilizadas pela ANEEL sobre esta ação após o leilão, nem tão pouco quanto ao agente Lidil Comercial Ltda. como responsável por empreendimento de geração.						
5357 (P) AMPLIAÇÃO DA CAPACIDADE DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO RECEPTOR DE SÃO PAULO (5 BANCOS DE CAPACITORES, NAS SUBESTAÇÕES DE ITABERÁ E TIJUCO PRETO COM 2.042 MVAR)						
Produto/Unidade de Medida:	OBRA EXECUTADA (% DE EXECUCAO FISICA)				32228 - FURNAS	
Físico	0,0	0,0	0,0 %	72,0	0,0	0,0 %
Financeiro	94.600.536	94.600.536	100,0 %	94.667.234	94.600.536	99,9 %
5359 (P) AMPLIAÇÃO DA CAPACIDADE DA SE TIJUCO PRETO (SP) - (3º BANCO DE AUTOTRANSFORMADORES 750/500 KV COM 1.650 MVA)						
Produto/Unidade de Medida:	OBRA EXECUTADA (% DE EXECUCAO FISICA)				32228 - FURNAS	
Físico	0,0	0,0	0,0 %	89,0	0,0	0,0 %
Financeiro	36.673.734	36.673.734	100,0 %	36.840.442	36.673.734	99,5 %
5361 (P) IMPLANTAÇÃO DE SISTEMA DE TRANSMISSÃO DE CACHOEIRA PAULISTA (SP) A ADRIANÓPOLIS (RJ), 3º CIRCUITO, COM APROXIMADAMENTE 177 KM DE LT EM 500 KV E SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS						
Produto/Unidade de Medida:	OBRA EXECUTADA (% DE EXECUCAO FISICA)				32228 - FURNAS	
Físico	0,0	0,0	0,0 %	88,0	0,0	0,0 %
Financeiro	51.690.268	51.690.268	100,0 %	89.148.871	51.690.268	58,0 %
5501 (P) IMPLANTAÇÃO DE USINA TERMELETRICA EM MACAÉ (RJ) COM 500 MW DE CAPACIDADE						
Produto/Unidade de Medida:	USINA IMPLANTADA (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)				32223 - ELETROBRAS	
Físico	21,0	1,0	4,8 %	0,0	0,0	0,0 %
Financeiro	444.723	444.723	100,0 %	0	0	0,0 %
Comentários:						
Esta ação não será mais executada devendo ser retirada do Programa.						
5511 (P) REABILITAÇÃO E OTIMIZAÇÃO DO SISTEMA DE GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA						
Produto/Unidade de Medida:	SISTEMA OTIMIZADO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)				32228 - FURNAS	
Físico	37,0	37,0	100,0 %	12,0	18,0	150,0 %
Financeiro	237.182.997	237.182.997	100,0 %	91.376.211	90.075.282	98,6 %

Comentários:

Investimentos relacionados a programas de recuperação, modernização e revitalização das usinas de FURNAS em operação, de modo a permitir a operação segura destas unidades. Destacam-se as modernizações das unidades geradoras da UHE Mascarenhas de Moraes e do Sistema de Hidrometeorologia de FURNAS.



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA	Realizado	%	LOA 2002 +	Realizado	%
Ação:	2000-2003	2000 a 2002	(B/A)	CRÉDITOS	2002 (D)	(D/C)
	(A)	(B)		(C)		
5512 (P) REABILITAÇÃO E OTIMIZAÇÃO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA OTIMIZADO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)						32228 - FURNAS
Físico	59,0	59,0	100,0 %	41,0	40,0	97,6 %
Financeiro	102.796.067	102.796.067	100,0 %	108.664.032	51.710.681	47,6 %

Comentários:

Investimentos relacionados, principalmente, à implantação e expansão de Terminais Remotos do Sistema SCADA/CAG, à Rede de Oscilografia das subestações, além de reabilitações e melhorias em subestações. Estão, também, previstos investimentos em obras de modernização do sistema de transmissão indicadas pela Comissão Mista GCOI/ELETOBRÁS/CEPEL/ONS, e aprovadas pelo Ministro das Minas e Energia, que visam a garantir a operação e confiabilidade do sistema elétrico brasileiro.

7164 (P) IMPLANTAÇÃO DE SISTEMA DE TRANSMISSÃO OURO PRETO (MG) - VITÓRIA (ES) - (370 KM DE LINHA DE TRANSMISSÃO E SUBESTAÇÕES ASSOCIADAS DE 345 KV)

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA IMPLANTADO (% DE EXECUCAO FISICA)						32228 - FURNAS
Físico	90,7	25,7	28,3 %	55,0	25,7	46,7 %
Financeiro	67.631.557	67.631.557	100,0 %	88.484.819	67.631.557	76,4 %

Comentários:

Executado (%) : 41,8% da LT e 47,9% (SE Vitória – Vão de linha) e 47,9% (SE Ouro Preto – vão de Linha e 1 banco de trafo 500/345 kV).

Quanto ao estágio : Em fase de estudos e projetos. Aguardando a emissão da Licença de Instalação Ambiental para assinatura do contrato de construção.

Quanto ao andamento : Em ritmo lento

Quanto ao cronograma : Atrasado

Comentários : A previsão de conclusão foi inviabilizada em função do atraso na emissão do Licenciamento ambiental. A conclusão do empreendimento deverá ocorrer 14 meses após a emissão da Licença de Instalação Ambiental.