

**45 OFERTA DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL**

Aumento da produção nacional de óleo e gás natural.

Resultados até 2002:

- Produção média diária de 1.490.000 barris de petróleo.
- Produção média diária de 45,4 milhões de m³ de gás natural.

Ministério de Minas e Energia

Gerente(s)

José Luiz Marcusso

E-mail:

marcusso@petrobras.com.br

Fontes de Recursos	Recursos Previstos em 2002 - R\$
Fiscal (*)	0,00
Demais	16.480.080.000,00
Total	16.480.080.000,00

(*) Na Fonte de Recursos "Fiscal", os "Recursos Previstos em 2002" correspondem à soma de Lei+Créditos

Situação atual:

- A produção média de óleo e LGN (líquido de gás natural), em julho, foi de 1.494 mil bpd, 4% abaixo do volume produzido no mês anterior (1.550 mil bpd). O decréscimo se deveu, principalmente, a paradas realizadas em plataformas na Bacia de Campos e ao atraso na entrada em operação de um poço no campo de Marlim. Em julho, entrou em operação um poço no campo de Marlim Sul com vazão média de 14 mil bpd. Em relação a julho de 2001, cuja produção média foi de 1.348 mil bpd, verificou-se um acréscimo de 11%. A produção média de óleo e LGN, de janeiro a julho de 2002, foi de 1.508 mil bpd, observando-se um aumento de 14% em relação à produção realizada no ano de 2001 (1.325 mil bpd).
- A produção média de gás natural sem a parcela liquefeita, em julho, foi de 39,6 milhões m³/d, 3% abaixo do valor de junho (40,8 milhões m³/d). Comparando-se com o valor da produção realizada em julho de 2001 (36,6 milhões m³/d), observa-se um acréscimo de 8%. A produção média de gás natural sem a parcela liquefeita, de janeiro a julho de 2002, foi de 41,3 milhões de m³/d, 13,5% acima do realizado no mesmo período de 2001 (36,4 milhões m³/d), motivados, basicamente, pelo aumento da produção de petróleo e de LGN.
- Em 8.7.02, por intermédio da Unidade de Negócios de Exploração e Produção Sergipe e Alagoas (UN-SEAL), a Petrobras foi condecorada pelo Corpo de Bombeiros de Alagoas com a Medalha do Mérito Bombeiro Militar, em reconhecimento aos trabalhos desenvolvidos pela Companhia em defesa da segurança da população e do meio ambiente, atestando a importância do Programa de Excelência Ambiental e Segurança (Pegaso), desenvolvido pela Petrobras em todas as unidades do País.

46 GASODUTOS

Ampliação da infra-estrutura de transporte de gás natural.

Resultados:

- Concluir em 2004 os gasodutos:
 - Uruguaiana/Porto Alegre
 - Urucu/Porto Velho
- Concluir em 2005 o gasoduto Coari/Manaus.

Ministério de Minas e Energia

Gerente(s)

Wong Loon

E-mail:

wloon@petrobras.com.br

Fontes de Recursos	Recursos Previstos em 2002 - R\$
Fiscal (*)	0,00
Demais	0,00
Total	0,00

(*) Na Fonte de Recursos "Fiscal", os "Recursos Previstos em 2002" correspondem à soma de Lei+Créditos

Coari/Manaus

Situação atual:

- O governo do Amazonas lançou, no final de 2001, licitação para busca de parceiro para a Cigás, com venda de 83% do total das ações. A American Commercial Lines Internation (ACLI), companhia vencedora, não cumpriu o acordo estabelecido, resultando no cancelamento do negócio.
- Em abril, a Cigás anunciou que publicará novo edital de chamamento para selecionar um novo sócio interessado em investir no transporte do gás natural.
- A proposta apresentada incorporava uma modalidade de transporte de gás comprimido, por meio de barcaças, entre os municípios de Coari e Manaus.
- Ainda não há decisão quanto ao processo de transporte a ser adotado.

Urucu/Porto Velho

Situação atual:

- Realizadas as audiências públicas e encaminhadas ao Ibama todas as gravações em vídeo, bem como todas as transcrições das mesmas. O processo de licenciamento continua em andamento no Ibama.
- Para a entrada em operação deste gasoduto em 1.7.04, conforme previsto atualmente, era imprescindível que a licença ambiental fosse emitida até julho de 2002. Entretanto, a emissão da licença está prevista para 9.8.02.
- Declarado o consórcio liderado pela Duferco como a proposta mais atrativa. Iniciadas as negociações para assinatura do contrato de consórcio.

Uruguaiana/Porto Alegre

Situação atual:

- Contrato de Construção - EPC: a negociação havia sido concluída, porém, devido à postergação do início da construção, algumas cláusulas terão que ser revistas, inclusive a de preço.
- Os contratos de transporte de gás natural na Argentina estão sendo estruturados com vistas à minimização dos investimentos nesse país. O início da construção do gasoduto está dependendo principalmente do fechamento dos PPAs para Termogaúcha e Termocanoas.
- O Projeto está com seu andamento em negociação.

47 GERAÇÃO TERMELÉTRICA

Elevação da capacidade de geração termelétrica em 12.083 MW.

Resultados:

Concluir, até 2003, as usinas do Programa Estratégico Emergencial de Energia Elétrica:- UTE Araucária (Araucária, PR) 480 MW- UTE Arjona (Campo Grande, MS) 120 MW- UTE REFAP (Canoas, RS) 500 MW- UTE Corumbá (Corumbá, MS) 90 MW- UTE Eletrobolt (Seropédica, RJ) 350 MW- UTE FAFEN (Camaçari, BA) 56 MW- UTE Ibirité (Ibirité, MG) 690 MW- UTE Juiz de Fora (Juiz de Fora, MG) 103 MW - UTE Macaé Merchant (Macaé, RJ) 870 MW - UTE Piratinga (São Paulo, SP) 600 MW- UTE Rio Gen (Seropédica, RJ) - 500 MW- UTE Termobahia (São Francisco do Conde, BA) 450 MW- UTE Termopernambuco (Suape – Ipojuca, PE) 500 MW- UTE Termorio (Duque de Caxias, RJ) 1.036 MW- UTE Três Lagoas (Três Lagoas, MS) 240 MW- UTE Fortaleza - Dunas (Pecém-Caucaia, CE) 307 MW - UTE Termoçu (Açu, RN) 325 MW - UTE Norte Capixaba (Linhares, ES) 250 MW - UTE Norte Fluminense (Macaé, RJ) 778 MW - UTE São Gonçalo (reativação) (São Gonçalo, RJ) 193 MW - UTE Termocatarinense Norte (Joinville, SC) 350 MW

Concluir, até 2002, as usinas:- UTE Bongí – Repotenciação (PE) 150 MW- UTE Camaçari - Repotenciação (Camaçari, BA) 300 MW- UTE Cubatão/CCBS (Cubatão, SP) 440 MW- UTE Duke Energy (Pederneiras, SP) 480 MW- UTE Eletrobrás (Macaé, RJ)(backup da usina de Angra dos Reis) 500 MW - UTE Santa Cruz- Fase I (ampliação) (Rio de Janeiro, RJ) 320 MW- UTE Termoalagoas (Messias, AL) 120 MW- UTE Termonorte (Porto Velho, RO) 345 MW- UTE Coteminas (São Gonçalo Amarante, RN) 90 MW - UTE Termo Ceará (MPX) (Pecém-Caucaia, CE) 270 MW - UTE Termosergipe - Fase I (Carmópolis/Jarapatuba, SE) 90 MW - UTE Arjona (ampliação) (Campo Grande, MS) 80 MW - UTE Campos (ampliação) (Campos, RJ) 80 MW

Ministério de Minas e Energia
Gerente(s)

Carlos Passos Justo (Programa ENERGIA NA REDE SUDESTE)

Carlos Roberto Gallo (Programa ENERGIA NO EIXO SUL)

José Antonio Muniz Lopes (Programa ENERGIA NO EIXO MADEIRA-AMAZONAS)

Leonardo Lins de Albuquerque (Programa ENERGIA NOS EIXOS DO NORDESTE)

Luciano Nobre Varella (Programa ENERGIA NOS EIXOS DO CENTRO-OESTE)

E-mail:

cpjusto@furnas.gov.br

crgallo@eletrosul.gov.br

jamlopes@eln.gov.br

leonardo@chesf.gov.br

luciano@eletrobras.gov.br

Fontes de Recursos	Recursos Previstos em 2002 - R\$
Fiscal (*)	0,00
Demais	0,00
Total	0,00

(*) Na Fonte de Recursos "Fiscal", os "Recursos Previstos em 2002" correspondem à soma de Lei+Créditos

UTE Araucária (Araucária, PR) 480 MW
Situação atual:

- Contrato de gás: assinado.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.

- Acesso à transmissão: contratado.
- Licença de operação: emitida.
- Energização da planta: 7.3.02.
- Início dos testes dos equipamentos movidos a gás: abril/2002
- Início dos testes dos equipamentos movidos a vapor: julho/2002
- Acionamento da turbina a gás número 1 (início dos testes): 29.5.02.
- Acionamento da turbina a gás número 2 (início dos testes): 15.06.02.
- Entrada em operação: 480 MW - setembro/2002.

UTE Arjona (Campo Grande, MS) 120 MW

Situação atual: Concluído. 

UTE REFAP (Canoas, RS) 500 MW

Situação atual:

- Contrato de gás: assinado (1ª fase).
- Contrato de venda de energia: sem definição.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: recursos próprios.
- Acesso à transmissão: contratado.
- Licença de Operação: emitida.
- Entrada em operação: 160 MW - prontos para operar a partir de 5.7.02, 340 MW - dezembro/2003.
- Previsão de data da 1ª ignição: 12.8.02.
- O empreendedor (Petrobras) está reprogramando a 2ª fase (340 MW).

UTE Corumbá (Corumbá, MS) 90 MW

Situação atual:

- Contrato de gás: assinado com a MSGás.
- Engenharia e construção (EPC): em negociação.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida em março/2002.
- Construção: realizados os serviços de terraplenagem. Os empreendedores estão revendo a estratégia de condução do empreendimento, tendo em vista a situação atual de oferta de energia elétrica. Foi solicitada à Aneel alteração da data de operação comercial da usina para janeiro/2003.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Entrada em operação: 90 MW - janeiro/2003.

UTE Eletrobolt (Seropédica, RJ) 350 MW

Situação atual: Concluído. 

UTE FAFEN (Camaçari, BA) 56 MW

Situação atual: Concluído. ✓

UTE Ibitiré (Ibitiré, MG) 690 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado com a Gasmig.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida.
- A montagem eletromecânica (1ª fase) está em fase de conclusão. As obras civis foram concluídas e o *first fire* ocorreu em 26.3.02.
- Máquina de 150 MW disponível para operação a partir de julho/2002.
- O empreendedor (Petrobras) está reprogramando a 2ª fase (540 MW).

UTE Juiz de Fora (Juiz de Fora, MG) 103 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado com a Gasmig para a 1ª fase (ciclo simples).
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: contratado.
- Licença de Operação: emitida (1ª fase) e em negociação para a 2ª fase.
- A 1ª máquina de 41 MW entrou em operação em novembro/2001 e a 2ª máquina, também de 41 MW, em dezembro/2001.
- Entrada em operação: 21 MW - junho/2004.

UTE Macaé Merchant (Macaé, RJ) 870 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado.
- Contrato de venda de energia: irá atuar no mercado atacadista de energia.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: contratado para 700 MW. Em negociação para os 170 MW restantes.
- Licença de Operação: emitida.
- Estão em operação 16 máquinas totalizando 700 MW.
- A entrada em operação da última máquina de 170 MW, prevista para julho/2002, não ocorreu.

UTE Piratininga (São Paulo, SP) 600 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado com a Comgás.
- Contrato de venda de energia: assinado para 440 MW. Resto em negociação.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: assinado.
- Licença de Operação: emitida.
- Entrada em operação: 200 MW - dezembro/2002 e 200 MW - fevereiro/2003.
- As máquinas com 200 MW, previstas para junho/2002, estão disponíveis para operação.
- Parte da energia será vendida no mercado atacadista (1ª fase) e parte para a Petrobras.
- Montagem eletromecânica em fase de conclusão.
- O empreendedor (Petrobras) está reprogramando a 2ª fase (200 MW) - ciclo combinado.

UTE Rio Gen (Seropédica, RJ) - 500 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Contrato de venda de energia: em negociação.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida.
- Entrada em operação: 500 MW - dezembro/2003.

UTE Termobahia (São Francisco do Conde, BA) 450 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: contratado.
- Obras civis e montagem eletromecânica: em andamento.
- Licença de Operação: emitida.
- Entrada em operação: 190 MW - agosto/2002 e 260 MW - março/2003.
- O empreendedor (Petrobras) está reprogramando a 2ª fase (260 MW).

UTE Termopernambuco (Suape - Ipojuca, PE) 500 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em fase final de assinatura com a Copergás.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: contratado.
- Licença de operação prevista para setembro/2003.
- Obras da LT iniciadas em novembro e terraplenagem da usina concluída em dezembro/2001.
- Primeira sincronização prevista para outubro/2003.
- Entrada em operação: 500 MW - dezembro/2003.

UTE Termorio (Duque de Caxias, RJ) 1.036 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado com a CEG.
- Contrato de venda de energia: irá atuar no mercado atacadista de energia.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: em negociação.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Operação: em negociação.
- Entrada em operação: 106 MW - setembro/2002, 106 MW - outubro/2002, 212 MW - janeiro/2003, 212 MW - abril/2003, 172 MW - novembro/2003 e 228 MW a serem instalados a partir de março/2004.
- Autorizada pela Aneel a ampliação para 1.036 MW (Resolução 507, de 26.11.01).

UTE Três Lagoas (Três Lagoas, MS) 240 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: todas as unidades já estão na obra.
- Financiamento: contratado.
- Licença de Instalação: emitida. L.O. prevista para agosto/2002.
- As unidades encontram-se em fase de montagem. Houve um atraso de 30 dias na entrega dos painéis de controle das unidades, devido à demora na liberação dos mesmos na alfândega. Este fato atrasou em 1 mês a operação da 1ª unidade.
- Acesso à transmissão: em fase final de negociação.
- Entrada em operação: 60 MW - setembro/2002, 60 MW - outubro/2002, 60 MW - novembro/2002 e 60 MW - dezembro/2002.
- Em setembro funcionará em ciclo aberto.
- O empreendedor (Petrobras) está reprogramando a 2ª fase (120 MW) - ciclo combinado.

UTE Fortaleza - Dunas (Pecém-Caucaia, CE) 307 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em fase final de assinatura.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: em negociação.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida.
- Entrada em operação: 307 MW - dezembro/2003.

UTE Termoçu (Açu, RN) 325 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em fase final de assinatura.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: em negociação.
- Acesso à transmissão: sistema de transmissão (Açu-Santa Cruz) ainda não licitado pela Aneel.
- Licença de Instalação: emitida.
- Entrada em operação: 325 MW, dezembro/2003.
- Aguardando regulamentação referente ao VN (Valor normativo) pela Aneel.

UTE Norte Capixaba (Linhares, ES) 250 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado.
- Contrato de venda de energia: em negociação.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): em negociação.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: em negociação.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença Prévia Ambiental: em negociação.
- Início das obras: previsto para dezembro/2002.
- Entrada em operação: 150 MW - janeiro/2004 e 100 MW após setembro/2004. Entretanto, o empreendimento está sendo reavaliado, podendo ser cancelado.

UTE Norte Fluminense (Macaé, RJ) 778 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado.
- Contrato de venda de energia: assinado com a Light (778 MW).
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: assinados dois empréstimos ponte com EDF e BNDES.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida.
- Terraplenagens da UTE, da subestação da usina e da subestação de conexão à rede básica estão concluídas. Fundações: escavações e concretagem em andamento.
- Entrada em operação: 170 MW - maio/2003, 170 MW - junho/2003, 170 MW - agosto/2003 e 268 MW - fevereiro/2004.

UTE São Gonçalo (reativação) (São Gonçalo, RJ) 193 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Contrato de venda de energia: em negociação.
- Engenharia e construção: em negociação.
- Equipamentos: em negociação.
- Financiamento: recursos próprios (parceria com a Toshiba).
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licenciamento ambiental: em negociação.
- Foi incluído no PPT e considerado emergencial pela Resolução GCE 047, de 18.9.01.
- Obtida autorização da Aneel para a ampliação da UTE - Resolução Aneel 342, de 26.6.02.
- Entrada em operação: previstos inicialmente 111 MW - outubro/2003 e 82 MW - abril/2004. Um novo cronograma está em negociação com o parceiro.

UTE Termocatarinense Norte (Joinville, SC) 350 MW**Situação atual:**

- A empresa El Paso, responsável pelo empreendimento, anunciou que não mais o construirá. Desta forma, o Projeto foi excluído do Programa Prioritário de Termelétrica - PPT.
- O governo de Santa Catarina está em negociação para viabilizar o Projeto e, novamente, incluí-lo no PPT.

UTE Bongí (PE) 150 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Contrato de venda de energia: em negociação.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): em negociação.
- Equipamentos: em negociação.
- Financiamento: em negociação.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida.
- Entrada em operação: máquinas atuais - 30 MW – dezembro/2004, 30 MW – janeiro/2005, 30 MW – março/2005, 30 MW – maio/2005, 30 MW – junho/2005 e máquinas novas – potência a definir - a primeira em abril/2003 e a segunda até maio/2003.
- Estão sendo feitas a recuperação, modernização do sistema de controle, adaptação para gás natural e relocação das máquinas atuais.
- Foi autorizada a ampliação, com aquisição de novas unidades (a definir entre 200 e 280 MW), pela Resolução GCE 106/2002 de 24.1.02.

UTE Camaçari (Camaçari, BA) 350 MW**Situação atual:**

- Projeto: recuperação, repotenciação e modernização, com adaptação para gás natural.
- Contrato de gás: assinado com a Bahiagás em 28.3.02.
- Contrato de venda de energia: irá atuar no Mercado Atacadista de Energia.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida.
- Entrada em operação: 70 MW -dezembro/2002, 70 MW - fevereiro/2003, 70 MW - março/2003, 70 MW - outubro/2003, 70 MW - dezembro/2003.
- Parte da energia será vendida no mercado atacadista e parte para a Petrobras.

UTE Cubatão/CCBS (Cubatão, SP) 440 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em fase final de negociação.
- Contrato de venda de energia: pronto para assinatura.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): em negociação.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: em negociação.
- Acesso à transmissão: pronto para assinatura.
- Licença de Instalação: emitida em 20.10.01.
- Entrada em operação: 320 MW - outubro/2003 e 120 MW - janeiro/2004.
- As duas primeiras turbinas encontram-se no canteiro de obras e os geradores no porto de Santos.
- A Petrobras está reavaliando o projeto.

UTE Duke Energy (Pederneiras, SP) 500 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação com Gás Brasileiro.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.



- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: recursos próprios.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: em negociação.
- Entrada em operação: 320 MW - março/2004 e 180 MW - dezembro/2004.

UTE Eletrobrás (Macaé, RJ)(backup da usina de Angra dos Reis) 500 MW**Situação atual:****UTE Santa Cruz- Fase I (ampliação) (Rio de Janeiro, RJ) 320 MW****Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Engenharia: contratada.
- Equipamentos: turbogeradores já contratados; demais equipamentos em fase final de contratação.
- Construção: em andamento.
- Financiamento: recursos próprios.
- Licença de Operação: atualização da LO existente em análise pela Feema/RJ.
- O projeto atual considera a Fase I do empreendimento com uma capacidade de 350 MW.
- Entrada em operação: 175 MW - junho/2003, 175 MW - agosto/2003, com operação em ciclo aberto.
- Foi incluído no PPT e considerado emergencial pela Resolução GCE 047, de 18.9.01.
- As datas de junho e agosto de 2003 referem-se à operação em ciclo aberto dos geradores a gás, pois as obras continuarão para o ciclo combinado, estando previstas a sua complementação com a operação em ciclo combinado até agosto/2004.
- Autorizada pela Aneel a ampliação da UTE, conforme Resolução 294, de 28.5.02.

UTE Termoalagoas (Messias, AL) 120 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Contrato de venda de energia: em negociação.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): em negociação.
- Equipamentos: em negociação.
- Financiamento: em negociação.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença Prévia: EIA/RIMA ainda em elaboração.
- Entrada em operação: 120 MW - dezembro/2002.

UTE Termonorte (Porto Velho, RO) 345 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação com a Petrobras para utilização a partir de 2003.
- Licença de operação Fase II A, B & C: emitida.
- Projetos: 99,5% concluídos.
- Topografia: concluída.
- Andamento das obras civis/montagem eletromecânica: 58% concluídos.
- A 1ª máquina a diesel (74 MW) entrou em operação em dezembro/2001 e a 2ª máquina a diesel (74 MW), em julho/2002.
- Entrada em operação: 197 MW - julho/2003 - 3ª máquina a diesel.

UTE Coteminas (São Gonçalo Amarante, RN) 90 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Contrato de venda de energia: 15 MW serão destinados ao consumo próprio, o restante está em negociação.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): em negociação.
- Equipamentos: em negociação.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licenciamento ambiental: em negociação.
- Início das obras atrasado devido à indefinição do projeto.

UTE Termoceará (MPX) (Pecém-Caucaia, CE) 270 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: assinado.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Licença de Instalação: emitida.
- Entrada em operação: 100 MW em operação em maio/2002, 100 MW - previsto para janeiro/2003 e 70 MW, em abril/2004.
- Obras civis concluídas. Em fase final de montagem os bays de conexão com a CHESF. Prossegue o comissionamento das unidades geradoras.

UTE Termosergipe – Fase I (Carmópolis/Jarapatuba, SE) 90 MW**Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Contrato de venda de energia: assinado.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): em fase final de contratação.
- Equipamentos: em negociação.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Entrada em operação: primeira etapa - janeiro/2003.

UTE Arjona (ampliação) (Campo Grande, MS) 80 MW**Situação atual:** Concluído. **UTE Campos (ampliação) (Campos, RJ) 80 MW****Situação atual:**

- Contrato de gás: em negociação.
- Contrato de venda de energia: em negociação.
- Engenharia, compra de equipamentos e construção (EPC): contratado.
- Equipamentos: contratados.
- Financiamento: contratado.
- Acesso à transmissão: em negociação.
- Entrada em operação: previstos inicialmente 26,6 MW - dezembro/2002; 26,6 MW - julho/2003 e 26,6 MW - dezembro/2003. O cronograma está sendo reavaliado com o parceiro.
- Licença ambiental: em negociação. É necessário obter uma nova Licença de Operação adaptada à nova configuração da Usina. Dispensa LP e LI.
- Este empreendimento foi incluído no PPT e considerado emergencial pela Resolução GCE 047, de 18.9.01.

48 GERAÇÃO HIDRELÉTRICA

Elevação da capacidade de geração hidrelétrica em 5.643 MW até 2002; elevação de 2.501 MW em 2003; e elevação total de 12.712 MW até o final da construção das usinas relacionadas

Resultados até 2002:

- Concluir, até 2003, as usinas do Programa Estratégico Emergencial de Energia Elétrica:
 - UHE Cana Brava (GO) 471,6 MW- UHE Candonga (MG) 140 MW - UHE Dona Francisca (RS) 126 MW- UHE Funil Grande (MG) 180 MW- UHE Guaporé (MT) 120 MW- UHE Itá (SC) 1.450 MW- UHE Itaipu (PR) 1.400 MW- UHE Itapebi (BA/MG) 450 MW- UHE Itiquira I e II (MT) 156 MW- UHE Jauru (MT) 117,9 MW- UHE Lajeado (TO) 850 MW- UHE Machadinho (RS) 1.140 MW- UHE Manso (MT) 159 MW- UHE Ourinhos (SP/PR) 44 MW- UHE Piraju (SP) 80 MW- UHE Porto Estrela (MG) 112 MW- UHE Porto Primavera (SP) 1.814,4 MW- UHE Quebra Queixo (SC) 120 MW- UHE Queimado (GO/MG) 105 MW- UHE Santa Clara (MG) 60 MW- UHE Tucuruí (PA) - Etapa II 4.125 MW

Ministério de Minas e Energia

Gerente(s)

Carlos Passos Justo (Programa ENERGIA NA REDE SUDESTE)

Carlos Roberto Gallo (Programa ENERGIA NO EIXO SUL)

José Antonio Muniz Lopes (Programa INTEGRAÇÃO ELÉTRICA NORTE-SUL)

Leonardo Lins de Albuquerque (Programa ENERGIA NOS EIXOS DO NORDESTE)

Luciano Nobre Varella (Programa ENERGIA NOS EIXOS DO CENTRO-OESTE)

E-mail:

cpjusto@furnas.gov.br

crgallo@eletrosul.gov.br

jamlopes@eln.gov.br

leonardo@chesf.gov.br

luciano@eletrobras.gov.br

Fontes de Recursos	Recursos Previstos em 2002 - R\$
Fiscal (*)	0,00
Demais	0,00
Total	0,00

(*) Na Fonte de Recursos "Fiscal", os "Recursos Previstos em 2002" correspondem à soma de Lei+Créditos

UHE Cana Brava (GO) 471.6 MW

Situação atual:

- O contrato de concessão prevê a conclusão da obra em novembro/2002. Mas, a entrada em operação das unidades deverá ser antecipada: 157,2 MW - maio/2002, 157,2 MW - julho/2002 e 157,2 MW - agosto/2002.
- Obras civis: 99% executados. Montagem eletromecânica: 91% executados. Equipamentos: 99% entregues. Sistema de transmissão e conexão: concluído.
- Programas socioambientais: 97% executados.
- Remanejamento da população e enchimento do reservatório: concluídos.
- Prossegue a etapa de monitoramento e apoio social aos reassentados, incluindo ações de geração de renda para a população atingida, assistência técnica para o plantio aos optantes pelo reassentamento rural;
- Licença de Operação: emitida.
- Foi realizada em 22.5.02, a sincronização da 1ª unidade geradora da Usina. A 2ª unidade geradora não entrou em operação comercial como previsto. Ainda está em testes.
- A usina foi inaugurada em 24.5.02.

UHE Candonga (MG) 140 MW**Situação atual:**

- Entrada em operação: 3 x 46,7 MW a partir de outubro/2003.
- Marcos do empreendimento: desvio do rio - outubro/2001, montagem eletromecânica e enchimento do reservatório - outubro/2003.
- Licença de Instalação: emitida.
- Obra iniciada em junho/2001.

UHE Dona Francisca (RS) 126 MW**Situação atual:** Concluído. **UHE Funil Grande (MG) 180 MW****Situação atual:**

- Entrada em operação: 60 MW - dezembro/2002, 60 MW - fevereiro/2003 e 60 MW - abril/2003.
- Marcos do empreendimento: enchimento do reservatório - outubro/2002.
- Em execução a concretagem da casa de força e montagem eletromecânica.
- Licença de operação: prevista para setembro/2002.

UHE Guaporé (MT) 120 MW**Situação atual:**

- Entrada em operação: 40 MW - novembro/2002, 40 MW - dezembro/2002 e 40 MW - janeiro/2003.
- Marcos do empreendimento: enchimento do reservatório - setembro/2002.
- Construção: em fase de conclusão a concretagem da casa de força e a execução dos aterros compactados.
- Acesso à transmissão (LT 138 kV, 30 km): concluídos os trabalhos de lançamento de cabos condutores. Está prevista a energização em 34,5 kV em agosto/2002. Existe um atraso de cerca de 30 dias na entrega dos equipamentos de subestações TPs, TCs e painéis, o que refletiu no atraso de 1 mês na operação da 1ª unidade.
- Licença de Instalação: emitida.
- Licença de Operação: prevista para setembro/2002.

UHE Itá (SC) 1.450 MW**Situação atual:** Concluído. **UHE Itaipu (PR) 1.400 MW****Situação atual:**

- Entrada em operação das novas turbinas (após os testes de confiabilidade): 700MW - março/2004 e 700MW - junho/2004.
- Início da montagem eletromecânica: setembro/2001.
- Máquina 9A (45% já executados): concluída a concretagem do tubo de sucção; pré-distribuidor já se encontra no poço; iniciada a montagem da caixa espiral; encontra-se em



pré-montagem o conduto forçado e a carcaça do estator.

- Máquina 18A (35% já executados): concluída a concretagem do tubo de sucção; encontra-se em pré-montagem o estator.
- Equipamento e financiamento: contratados (15% financiados pela Eletrobrás).

UHE Itapebi (BA/MG) 450 MW

Situação atual:

- Entrada em operação: 150 MW - outubro/2002, 150 MW - novembro/2002 e 150 MW - dezembro/2002 (prevendo-se antecipação).
- Iniciada a montagem eletromecânica em julho/2001.
- Marcos do empreendimento: enchimento do reservatório - agosto/2002.
- Licença de operação: pendente.
- Acesso à transmissão: contratado.

UHE Itiquira I e II (MT) 156 MW

Situação atual:

- Entrada em operação: 30,2 MW - agosto/2002, 30,2 MW - setembro/2002, 47,6 MW - outubro/2002 e 47,6 MW - novembro/2002.
- Marcos do empreendimento: enchimento do reservatório - agosto/2002.
- Construção: em execução as obras civis e a montagem eletromecânica.
- Licença de Instalação: emitida.

UHE Jauru (MT) 117,9 MW

Situação atual:

- Entrada em operação: 39,3 MW - setembro/2002, 39,3 MW - novembro/2002 e 39,3 MW - janeiro/2003.
- Marcos do empreendimento: enchimento do reservatório - agosto/2002.
- Construção: em execução a concretagem das estruturas do vertedouro, da casa de força e do túnel de adução. Em execução a escavação do canal de aproximação, lançamento de solos, filtros e transição nas barragens e as obras civis da subestação. Em andamento a montagem das unidades geradoras, estando o eixo e o rotor da turbina 1 no poço.
- Licença de Instalação: renovada em janeiro/2001. LO prevista para agosto/2002.
- Acesso à transmissão: em execução a construção da LT.

UHE Lajeado (TO) 850 MW

Situação atual:

- Entraram em operação comercial as quatro primeiras máquinas de 170 MW, sendo a 4ª em julho/2002.
- Está em conclusão a montagem da 5ª máquina de 170 MW, com previsão de entrada em operação em setembro/2002.
- Em conclusão o comissionamento das comportas do vertedouro.
- A parte civil está concluída, restando ainda 2% do fornecimento eletromecânico, referente à complementação da montagem da 5ª unidade geradora.
- Foi alterada a capacidade instalada da UHE Lajeado por meio do despacho nº 75 de 19.2.02, da Aneel. Passou de 5 unidades geradoras de 170 MW cada (850 MW), para 5 unidades geradoras de 180,5 MW cada, totalizando 902,5 MW, considerando sua completa motorização.

UHE Machadinho (RS) 1.140 MW**Situação atual:** Concluído. ✓

- A 3ª e última máquina de 380 MW entrou em operação em 16.7.02

UHE Manso (MT) 159 MW**Situação atual:** Concluído. ✓**UHE Ourinhos (SP/PR) 44 MW****Situação atual:**

- Entrada em operação: 14,7 MW - julho/2004, 14,7 MW - agosto/2004 e 14,7 - setembro/2004.
- Marcos do empreendimento: desvio do rio - maio/2002 e enchimento do reservatório - setembro/2003.
- Licença de Instalação: emitida.

UHE Piraju (SP) 80 MW**Situação atual:**

- Entrada em operação: 40 MW - dezembro/2002 e 40 MW - janeiro/2003. Há previsão de antecipação de 3 meses.
- Marcos do empreendimento: desvio do rio - agosto/2001 e enchimento do reservatório - agosto/2002.
- Licença de Instalação: emitida.

UHE Porto Estrela (MG) 112 MW**Situação atual:** Concluído. ✓**UHE Porto Primavera (SP) 1.980 MW****Situação atual:**

- Entrada em operação: 330 MW instalados em 1999 (3 máquinas), 550 MW instalados em 2000 (5 máquinas), 330 MW instalados em 2001 (3 máquinas), 220 MW em 2002 (a 2ª em outubro), 110 MW - novembro/2003 (1 máquina) e as 4 máquinas restantes (440 MW) após 2003.
- Em execução a montagem das máquinas.
- A décima segunda máquina entrou em operação em 30.1.02, com antecipação de 2 meses.
- O Despacho Aneel nº 908, de 6.11.01, regulariza a alteração da capacidade instalada da UHE Porto Primavera para 1.980 MW, sendo 18 unidades geradoras de 110 MW cada.


UHE Quebra Queixo (SC) 120 MW**Situação atual:**

- Entrada em operação: 40MW - maio/2003, 40MW - julho/2003 e 40MW - setembro/2003.
- Marcos do empreendimento: desvio do rio realizado (maio/2001); início da concretagem da casa de força - novembro/2001; conclusão do túnel de adução - março/2002; início da montagem eletromecânica - junho/2002; conclusão das obras do vertedouro - setembro/2002; e enchimento do reservatório - fevereiro/2003.
- Licença de Instalação: renovada.
- LO prevista para janeiro/2003.
- Linhas de transmissão: LP, LI e LO estão em andamento. Em negociação a faixa de servidão.

UHE Queimado (GO/MG) 105 MW**Situação atual:**

- Entrada em operação: 35 MW - abril/2003, 35 MW - junho/2003 e 35 MW - agosto/2003.
- Licença de Instalação: renovada pelo Ibama.
- Projeto executivo: 72% realizados.
- Obras civis: 68% executados.
- Fornecimento e montagem eletromecânica: 30% executados.
- Aquisição de terras: 65% executados.
- Levantamento topográfico: em andamento o levantamento da cota 827 m, que delimitará a área do desmatamento.
- Marcos do empreendimento: enchimento do reservatório - janeiro/2003.

UHE Santa Clara (MG) 60 MW

Situação atual: Concluído. 

UHE Tucuruí (PA) - Etapa II 4.125 MW**Situação atual:**

- Entrada em operação: 375 MW - 31.12.02, 3 máquinas de 375 MW em 2003 e as demais máquinas até 2006.
- Obras civis: 90% realizados.
- Equipamentos principais: contratados.
- Elevação da cota do reservatório do nível 72 para 74: o nível d'água atingiu a cota 73,24 m.
- Relocação da população: iniciada em janeiro/2002, com término previsto para fim de 2002.
- Em 28.6.02 houve a descida do rotor da 13ª turbina. Executada a cobertura da casa de força.
- Licença de Operação: prevista para dezembro/2002.

49 LINHAS DE TRANSMISSÃO

Construção de 7.317 km de linhas de transmissão

Resultados:

- Concluir, até 2003, a implantação dos sistemas de transmissão do Programa Estratégico Emergencial de Energia Elétrica:
 - Sistema de Transmissão Cachoeira Paulista/Adrianópolis III, 500 kV, 178 km (SP/RJ)- Sistema de Transmissão Coxipó/Jaurú - 230 kV, 360 km (MT)- Sistema de Transmissão Batéias – Ibiuna (Curitiba - São Paulo) 500 kV, 332 km (PR/SP)- Sistema de Transmissão Norte-Sul II (Samambaia/Itumbiara e Samambaia/Emborcação) - 500 kV, 280 km (DF/GO/MG)- Sistema de Transmissão Norte-Sul II (Imperatriz/Miracema/Serra da Mesa/Samambaia) - 500 kV, 1.278 km (MA/TO/GO/DF)- Sistema de Transmissão Ouro Preto 2 - Vitória - 345 kV - 370 km, (MG/ES)- Sistema de Transmissão Presidente Dutra/Peritoró - 230 kV, 120 km (MA)- Sistema de Transmissão Presidente Dutra/Teresina II - 500 kV, 208 km (MA/PI)- Sistema de Transmissão Serra da Mesa/Bom Jesus da Lapa/Governador Mangabeira (Interligação SE/NE) - 500 kV, 1.050 km (GO/BA)- Sistema de Transmissão Taquaruçu/Assis/Sumaré - 440 kV, 505,3 km (SP)- Sistema de Transmissão Tijuco Preto/Baixada III - 345 kV, 26,1 km (SP)- Sistema de Transmissão Tucuruí - Presidente Dutra - 500 kV, 924 km (PA/MA)- Sistema de Transmissão Tucuruí – Vila do Conde (circuito 2) 500 kV, 223 km (PA)
- Concluir, até 2002, a implantação dos sistemas de transmissão:
 - Sistema de Transmissão Campos Novos/Blumenau - 500 kV, 253 km (SC)- Sistema de Transmissão Itá/Caxias – 525 kV– 252 km (RS)- Sistema de Transmissão Itaipu/São Paulo - 765 kV (PR/SP)- Sistema de Transmissão Jiparaná/Pimenta Bueno/Vilhena - 230 kV, 279 km (RO)- Sistema de Transmissão Lajeado - Miracema - 500 kV, 30 km (TO)- Sistema de Transmissão Porto Velho/Abunã//Rio Branco - 230 kV, 494 km (RO/AC)

Ministério de Minas e Energia

Gerente(s)

Carlos Passos Justo (Programa ENERGIA NA REDE SUDESTE)

Carlos Roberto Gallo (Programa ENERGIA NO EIXO SUL)

José Antonio Muniz Lopes (Programa ENERGIA NO EIXO MADEIRA-AMAZONAS)

José Antonio Muniz Lopes (Programa INTEGRAÇÃO ELÉTRICA NORTE-SUL)

Leonardo Lins de Albuquerque (Programa ENERGIA NOS EIXOS DO NORDESTE)

Luciano Nobre Varella (Programa ENERGIA NOS EIXOS DO CENTRO-OESTE)

E-mail:

cpjusto@furnas.gov.br

crgallo@eletrosul.gov.br

jamlopes@eln.gov.br

jamlopes@eln.gov.br

leonardo@chesf.gov.br

luciano@eletrobras.gov.br

Fontes de Recursos	Recursos Previstos em 2002 - R\$
Fiscal (*)	0,00
Demais	0,00
Total	0,00

(*) Na Fonte de Recursos "Fiscal", os "Recursos Previstos em 2002" correspondem à soma de Lei+Créditos

Sistema de Transmissão Cachoeira Paulista/Adrianópolis III, 500 kV, 178 km (SP/RJ)

Situação atual:

- Projetos em fase de elaboração.
- Levantamentos topográficos e sondagens concluídas.
- Equipamentos principais e projeto executivo: contratados.
- Construção e comissionamento: aguardando emissão da LI.

- Previsão de conclusão: inicialmente era janeiro/2003. Entretanto, foi inviabilizada em decorrência do atraso na emissão do licenciamento ambiental. A entrada em operação ocorrerá 10 meses após a obtenção da LI.
- A Licença Prévia foi emitida pelo Ibama em 22.7.02. A Licença de Instalação está em negociação.
- Os trabalhos de liberação das áreas continuam prejudicados em virtude do atraso na obtenção da Declaração de Utilidade Pública.
- Este empreendimento é considerado prioritário e emergencial pela Câmara de Gestão da Crise de Energia Elétrica, conforme Resolução GCE nº 32, de 30.7.01.

Sistema de Transmissão Coxipó/Jaurú - 230 kV, 360 km (MT)

Situação atual:

- Construções da LT, da subestação de Jauru e bay da SE Coxipó: contratadas em regime de *turn key*.
- Licença de Instalação: emitida em 17.10.01.
- A LT está sendo construída em cinco frentes de trabalho, visando acelerar a obra. Em andamento as obras civis e a montagem de estruturas. O projeto das fundações das torres em um dos trechos da linha teve que ser alterado devido às condições do solo, acarretando um atraso na execução dos serviços. Os trabalhos de lançamento de cabos condutores ainda não foram iniciados. As subestações encontram-se em fase de execução de obras civis (escavação e concretagem das bases dos equipamentos e dos pórticos).
- Previsão de conclusão: dezembro/2002.
- Esta linha possibilita o pleno despacho das futuras UHEs Jauru e Guaporé acrescentando ao sistema interligado potência instalada de 250 MW e possibilita, também, uma futura integração do sistema Acre-Rondônia ao Sistema Interligado.

Sistema de Transmissão Batéias - Ibiuna (Curitiba - São Paulo) 500 kV, 332 km (PR/SP)

Situação atual:

- Projetos em fase final de elaboração.
- Levantamentos topográficos e sondagens concluídas. Em andamento o processo de liberação de áreas para implantação do empreendimento.
- Licenças de Instalação e de Supressão de Vegetação: emitidas.
- Equipamentos: adquiridos.
- Construção: em andamento
- Comissionamento com início previsto para novembro/2002.
- O projeto teve suas características alteradas para: LT - 500 kV, 332 km, circuito duplo; SE Ibiuna - 7 transformadores 500/345 kV (1.650 MVA total), 7 reatores e 2 bancos de capacitores (1.752 MVA total); SE Batéias - 7 reatores (350 MVA total).
- O atraso na obtenção da LP e da LI inviabilizou a antecipação da LT.
- Este empreendimento é considerado prioritário e emergencial pela Câmara de Gestão da Crise de Energia Elétrica, conforme Resolução GCE nº 32, de 30.7.01.
- Previsão de conclusão: março/2003.

Sistema de Transmissão Norte-Sul II (Samambaia/Itumbiara e Samambaia/Emborcação) - 500 kV, 280 km (DF/GO/MG)

Situação atual:

- Linhas de transmissão: concluída a limpeza de faixa; abertura de acessos concluída; e fundações concluídas, exceto em área de embargo de propriedade. Em andamento: montagem, 95%; e lançamento 60% executados. Todos os materiais já contratados. Estruturas: 100% entregues. Cabos condutores e ferragens: 100% entregues.
- Obras civis em andamento nas subestações de Samambaia, Itumbiara e Emborcação. Todos os equipamentos e materiais já contratados.

- Reatores de Samambaia e Emborcação 100% entregues.
- SE Emborcação: iniciada em dezembro/2001.
- SE Itumbiara: iniciada em março/2002.
- Licença de Instalação: emitida.
- Licença de operação: em fase crítica.
- Declaração de utilidade pública cumprida.
- Desapropriação amigável da faixa: 99% cumpridas.
- Previsão de conclusão: março/2003.

Sistema de Transmissão Norte-Sul II (Imperatriz/Miracema/Serra da Mesa/Samambaia) - 500 kV, 1.278 km (MA/TO/GO/DF)

Situação atual:

- Sondagens concluídas e topografia em execução.
- Licença de Instalação: emitida.
- Financiamento: continua em negociação com o BNDES. Em análise a documentação para negociação com o BID.
- EPC: contratado.
- Em execução as fundações (10%).
- Materiais entregues nos canteiros (15%).
- Previsão de conclusão dos trechos: Serra da Mesa-Samambaia (248 km) - abril/2003, Miracema-Gurupi-Serra da Mesa (513 km) - outubro/2003 e Miracema-Colinas-Imperatriz (517 km) - fevereiro/2004, conforme aditivo contratual de 8.2.02.

Sistema de Transmissão Ouro Preto 2 - Vitória - 345 kV - 370 km. (MG/ES)

Situação atual:

- Projeto básico enviado a Aneel.
- Os levantamentos topográficos e sondagens estão em andamento, mas sofrendo atraso por falta do licenciamento ambiental.
- Licença Prévia Ambiental: em negociação.
- Equipamentos: contratados.
- A data de energização só poderá ocorrer 14 meses após a emissão da Licença de Instalação, conforme comunicado a Aneel.
- Este empreendimento é considerado prioritário e emergencial pela Câmara de Gestão da Crise de Energia Elétrica, conforme Resolução GCE nº 32, de 30.7.01.
- Inclui a instalação de um autotransformador 500/345 kV, 400 MVA na SE Ouro Preto II.

Sistema de Transmissão Presidente Dutra/Peritoró - 230 kV, 120 km (MA)

Situação atual:

- Consiste de uma linha de transmissão em 230 kV entre as subestações de Presidente Dutra (MA) e de Peritoró (MA), com extensão de 120 km, e ampliação da subestação de Peritoró, com a instalação de uma entrada de linha em 230 kV com reator e um autotransformador 500 kV – 200 MVA. Este projeto aumentará a capacidade de intercâmbio do Nordeste em 100 MW.
- Especificações técnicas: já elaboradas.
- Topografia: concluída.
- Licença de Instalação: emitida em 18.10.01.
- Construção da linha: contratada.
- Fundações: 79% executados.
- Montagem de estruturas: 55% executados.
- Instalados 17 km de cabo pára-raios de um total de 105 km (16%).
- Materiais: 100% entregues.
- Previsão de conclusão: outubro/2002.


Sistema de Transmissão Presidente Dutra/Teresina II - 500 kV, 208 km (MA/PI)**Situação atual:**

- Consiste de uma linha de transmissão em 500 kV, entre as subestações de Presidente Dutra (MA) e Teresina II (PI), com extensão de 208 km, e ampliação da subestação de Teresina II, com a instalação de uma entrada de linha em 500kV, com reator e um autotransformador 500/230kV - 300MVA.
- Licença de Instalação: emitida em 23.1.02.
- Projeto executivo em andamento.
- Construção da linha: contratada em 7.5.02. Prazo de execução: 9 meses.
- Construção da subestação: contratada em 10.7.02, com prazo de execução de 10 meses.
- Obras, serviços e fornecimentos: em processo de contratação.
- Comissionamento previsto para o período de 16.10.02 a 14.2.03.
- Previsão de conclusão: maio/2003 (considerando atraso de 105 dias em relação ao cronograma original).

Sistema de Transmissão Serra da Mesa/Bom Jesus da Lapa/Governador Mangabeira (Interligação SE/NE) - 500 kV, 1.050 km (GO/BA)**Situação atual:**

- Licença de Instalação: emitida.
- Sondagens e topografia: concluídas.
- Estão sendo desenvolvidas atividades ligadas aos aspectos fundiários e ambientais, com 100% da faixa desimpedida.
- Em 28.6.02 o Ibama liberou o embargo no Parque Nacional da Chapada dos Veadeiros.
- Previsão de conclusão: abril/2003.

Sistema de Transmissão Taquaruçu/Assis/Sumaré - 440 kV, 505,3 km (SP)

Situação atual: Concluído. 

Sistema de Transmissão Tijuco Preto/Baixada III - 345 kV, 26,1 km (SP)**Situação atual:**

- Projeto básico: aprovado.
- Equipamentos e materiais: em aquisição.
- Licença de Instalação: em negociação.
- EPC: contratado.
- A previsão de conclusão para outubro/2002 não se concretizará. Obra está com atraso de 7 meses. Novo prazo previsto para maio/2003.

Sistema de Transmissão Tucuruí - Presidente Dutra - 500 kV, 924 km (PA/MA)**Situação atual:**

- Licença de Instalação e de supressão de vegetação: emitidas em 25.2.02.
- Licença de operação: prevista para abril/2003.
- Obras de construção da linha: topografia e levantamento cadastral (96% executados); lista de construção (86% executados); marcação de cavas (72%); escavações (50%) e montagem das torres (7%).
- As obras das SEs de Tucuruí (46% executados), Marabá (40% executados), Açailândia (25% executados), Imperatriz (32% executados) e Pres. Dutra (48% executados) estão em andamento.
- Topografia e levantamento cadastral: 96% executados.

Sistema de Transmissão Campos Novos/Blumenau - 500 kV, 253 km (SC)

Situação atual: Concluído. ✓

Sistema de Transmissão Tucuruí - Vila do Conde (circuito 2) 500 kV, 223 km (PA)

Situação atual:

- Licença de operação: prevista para agosto/2002.
- Topografia e levantamento cadastral concluídos.
- Obras civis: 70% realizados.
- Lançamento de cabos: 74% concluídos.
- Atualização tecnológica das subestações: em andamento.
- Comissionamento: julho/2002.
- Previsão de conclusão: agosto/2002.

Sistema de Transmissão Itá/Caxias - 525 kV - 252 km (RS)

Situação atual: Concluído. ✓

Sistema de Transmissão Itaipu/São Paulo 765 kV (PR/SP)

Situação atual: Concluído. ✓

Sistema de Transmissão Jiparaná/Pimenta Bueno/Vilhena - 230 kV, 279 km (RO)

Situação atual:

- Projeto básico aprovado pela Aneel.
- Licença prévia: emitida.
- Licitação: propostas para construção e montagem abertas em 18.6.02. Estão sendo analisados 4 recursos sobre a parte técnica interpostos pelos participantes.
- Tendo em vista corte orçamentário, foi proposta a revogação do processo postergando-o para 2003.

Sistema de Transmissão Lajeado - Miracema - 500 kV, 30 km (TO)

Situação atual: Concluído. ✓

**Sistema de Transmissão Porto Velho/Abunã/Rio Branco - 230 kV, 494 km (RO/AC)****Situação atual:**

- LT Porto Velho / Abunã: energizada em 9.5.02.
- LT Abunã / Rio Branco: obras civis concluídas. Concluído os processos de indenização das áreas atingidas pela faixa de domínio da LT. Previsão de energização: agosto/2002.
- Subestação Rio Branco I: executados 99% das obras civis. Executados 95% da montagem de equipamentos no pátio. Previsão de energização: dezembro/2002.
- Subestação Abunã: concluída e energizada parcialmente em 9.5.02.
- Subestação Porto Velho: obras civis concluídas. Concluída a montagem do barramento aéreo. Em andamento os serviços de cablagem, comando, controle com 95% executados.
- Licença de Instalação: emitida.