

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-ARN</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	55.220,6	<b>US\$ mil</b>	15.777,3
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ARN			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	13.187	55.220,6

## **Benefícios Estimados**

População Atendida: 65.935
----------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
--	---

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
--	--

<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)
-------------------------------	---

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-ATO</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.059.459,1	<b>US\$ mil</b>	302.702,6
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ATO			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	320.732	1.059.459,1

## Benefícios Estimados

População Atendida: 1.603.660
-------------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
--	---

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
--	--

<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)
-------------------------------	---

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-MAM</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.296.450,4	<b>US\$ mil</b>	370.414,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	MAM			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	309.600	1.296.450,4

## Benefícios Estimados

População Atendida: 1.548.000
-------------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
--	---

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
--	--

<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)
-------------------------------	---

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-OES</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	448.004,9	<b>US\$ mil</b>	128.001,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	OES			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	93.662	448.004,9

## Benefícios Estimados

População Atendida: 468.310
-----------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
--	---

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
--	--

<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)
-------------------------------	---

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-RSE</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	288.739,9	<b>US\$ mil</b>	82.497,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	RSE			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	96.674	288.739,9

## Benefícios Estimados

População Atendida: 483.370	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-SFR</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.301.770,3	<b>US\$ mil</b>	371.934,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SFR			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	630.702	1.301.770,3

## Benefícios Estimados

População Atendida: 3.153.510
-------------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
--	---

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
--	--

<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)
-------------------------------	---

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-SUD</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	107.820,2	<b>US\$ mil</b>	30.805,8
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUD			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	24.762	107.820,2

## **Benefícios Estimados**

População Atendida: 123.810
-----------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
--	---

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
--	--

<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)
-------------------------------	---

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-SUL</b>	<b>Última Modificação:</b>	3/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	403.249,0	<b>US\$ mil</b>	115.214,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUL			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	98.873	403.249,0

## **Benefícios Estimados**

População Atendida: 494.365
-----------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
--	---

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
--	--

<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)
-------------------------------	---

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-ER-001-TRN</b>	<b>Última Modificação:</b>	16/6/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Eletrificação Rural

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Universalização do Fornecimento de Energia Elétrica no Meio Rural			
<b>Descrição</b>	Extensão de rede de distribuição de energia elétrica para comunidades não atendidas no meio rural.			
<b>Justificativa</b>	A energia elétrica é um instrumento de desenvolvimento humano que remonta ao final do século XIX. Mais de 100 anos se passaram e uma parcela expressiva da população brasileira (em torno de 10 milhões de pessoas) ainda não tem acesso a esse serviço. Pretende-se resgatar essa dívida social, melhorando a qualidade de vida e promovendo a inclusão social dessas pessoas, uma vez que a eletricidade tem impactos positivos sobre quase todas as demandas sociais (educação, saúde, entre outras). A eletrificação rural, além disso, é um dos mais importantes indutores para a redução da migração do campo para as cidades e estimula a intensificação das atividades rurais.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.011.166,3	<b>US\$ mil</b>	288.904,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2011
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	TRN			
<b>Localização</b>	Domicílios sem iluminação na área rural dos municípios			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Extensão da rede	Domicílios equivalentes atendidos	525.081	1.011.166,3

## Benefícios Estimados

População Atendida: 2.625.405	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	30% (empresas elétricas e beneficiados)
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	EDUCA-DC-004; MAMBIENTE-RN-010; SAUDE-SU-001
<b>Origem das Informações</b>	IBGE. Microdados do Censo 2000; Programa Luz no Campo (Informações da Eletrobras)

<b>Situação</b>	Rural
-----------------	-------

## Observações

Trata-se de extensão de ações já existentes (Programa Luz no Campo). Ver Anexo C do Relatório de Energia Elétrica. Adotado custo médio de extensão da rede por domicílio, obtido a partir do investimento total e da meta de famílias a serem atendidas pelo Programa, diferenciado por região do país (Centro-oeste: R\$5.262,59; Nordeste: R\$1.925,73; Norte: R\$4.187,50; Sudeste: R\$2.986,74; Sul: R\$4.078,45). Inclui kms de rede, postes e trafos. Em algumas localidades poderá ser adotado sistema fotovoltaico, quando essa alternativa mostrar-se menos custosa.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-GS-001</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Gasoduto
<b>Agrupamento</b>	LMN	Logística de Manaus	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Gasoduto Coari - Manaus		
<b>Descrição</b>	Construção de gasoduto ao longo do Rio Amazonas, entre Coari e Manaus, com extensão de 420 km em linha reta.		
<b>Justificativa</b>	Abastecimento de gás natural para geração de energia elétrica em usina térmica do sistema isolado de Manaus.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	962.500,0	<b>US\$ mil</b> 275.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2006
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	MAM		
<b>Localização</b>	Coari/AM - Manaus/AM		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de gasoduto	420,0	962.500,0

## Benefícios Estimados

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	ENERGIA-TE-020
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)

<b>Capacidade (MM m3/dia)</b>	3
<b>Diâmetro (pol)</b>	20

## Observações

Há alternativa de transporte do gás por barcaças (GNC).
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-GS-002</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Gasoduto
<b>Agrupamento</b>	HMA	Hidrovia Madeira-Amazonas	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Gasoduto Urucu - UTE Porto Velho			
<b>Descrição</b>	Construção de gasoduto para o transporte de gás natural dos poços de Urucu até a UTE Porto Velho, com extensão de 500 km.			
<b>Justificativa</b>	Abastecimento de gás natural para geração de energia elétrica em usina térmica de Porto Velho.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	612.500,0	<b>US\$ mil</b>	175.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2007
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	MAM			
<b>Localização</b>	Porto Velho/RO - Tefé/AM			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de gasoduto	500,0	612.500,0

## Benefícios Estimados

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)

<b>Capacidade (MM m3/dia)</b>	1,5
<b>Diâmetro (pol)</b>	12

## Observações

Em processo de licenciamento ambiental. Em agosto de 2002 o IBAMA concedeu licença prévia à Gaspetro, que está sendo contestada por grupos ambientalistas.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-GS-003</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Gasoduto
<b>Agrupamento</b>	IAS	Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu)	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Gasoduto Salta (ARG) - São Paulo (BR)			
<b>Descrição</b>	Construção do gasoduto com 3.100 km (961 km em território brasileiro) interligando o gás natural da bacia Noroeste (Argentina) a Santa Catarina, Paraná e São Paulo (Gasoduto do Mercosul).			
<b>Justificativa</b>	Parte da rede de interligação gasífera no Cone Sul, para atendimento à demanda a partir de 2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.953.000,0	<b>US\$ mil</b>	558.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b>	2010
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	RSE/SUL			
<b>Localização</b>				

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de gasoduto	961,0	1.953.000,0

### Benefícios Estimados

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002.
-------------------------------	---

<b>Capacidade (MM m3/dia)</b>	25
-------------------------------	----

<b>Diâmetro (pol)</b>	36 a 24
-----------------------	---------

## Observações

O investimento corresponde à proporção da quilometragem em território brasileiro (31%).
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-GS-004</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Gasoduto
<b>Agrupamento</b>	IAS	Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu)	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Gasoduto Colonia (URU) - Porto Alegre (BR)			
<b>Descrição</b>	Construção de gasoduto com 815 km (456 km em território brasileiro) interligando Colonia (Uruguai) a Porto Alegre (Brasil); o gás é proveniente da bacia Neuquina (ARG).			
<b>Justificativa</b>	Extensão do gasoduto Cruz del Sur, parte da rede de interligação gasífera no Cone Sul, ampliação da interligação energética do Brasil com a América do Sul.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	686.000,0	<b>US\$ mil</b>	196.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b>	2010
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUL			
<b>Localização</b>				

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de gasoduto	456,0	686.000,0

## Benefícios Estimados

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002.

<b>Capacidade (MM m3/dia)</b>	15
<b>Diâmetro (pol)</b>	36 a 30

## Observações

O investimento corresponde à proporção da quilometragem em território brasileiro (56%).
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-002</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE MAUÁ		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica MAUÁ, localizada no rio TIBAGI, com potência instalada de 388 MW, em área dos municípios de Curiúva e Ortigueira (PR).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	668.194,2	<b>US\$ mil</b> 190.912,6
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2010
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUD/SUL		
<b>Localização</b>	Curiúva/PR, Ortigueira/PR		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	668.194,2

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 1.120
População Atendida: 892.400

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003.
-------------------------------	---

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade com Registro Ativo
<b>Estudo - Responsável</b>	CNEC Engenharia S/A
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	388
<b>Rio</b>	TIBAGI

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-003</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE JATAIZINHO			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica JATAIZINHO, localizada no rio TIBAGI, com potência instalada de 156 MW, em área do município de Jataizinho (PR).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	268.655,4	<b>US\$ mil</b>	76.758,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2010
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUD			
<b>Localização</b>	Jataizinho/PR			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	268.655,4

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 558
População Atendida: 358.800

**Estimativa Participação Privada** 100%

**Oportunidades Interrelacionadas**

**Origem das Informações** PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003.

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade com Registro Ativo
<b>Estudo - Responsável</b>	CNEC Engenharia S/A
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	156
<b>Rio</b>	TIBAGI

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL.  
O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-004</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	HSF	Hidrovia do São Francisco	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE SACOS		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica SACOS, localizada no rio FORMOSO, com potência instalada de 50 MW, em área do município de Coribe (BA).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	86.107,5	<b>US\$ mil</b> 24.602,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2006
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SFR		
<b>Localização</b>	Coribe/BA		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	86.107,5

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 327
População Atendida: 115.000

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003.
-------------------------------	---

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade Aprovado
<b>Estudo - Responsável</b>	Consórcio Workinvest e Queiroz Galvão
<b>Número de Turbinas</b>	3
<b>Potência (MW)</b>	50
<b>Rio</b>	FORMOSO

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-005</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	INS	Interligação Norte-Sul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE SERRA QUEBRADA			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica SERRA QUEBRADA, localizada no rio TOCANTINS, com potência instalada de 1332 MW, em área dos municípios de Itaguatins e Imperatriz (TO/MA).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	2.293.903,8	<b>US\$ mil</b>	655.401,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2010
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ATO			
<b>Localização</b>	Imperatriz/MA, Itaguatins/TO			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	2.293.903,8

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 7.414
População Atendida: 3.063.600

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003.
-------------------------------	---

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade em Análise
-------------------------	----------------------------------

<b>Estudo - Responsável</b>	Consórcio Alcoa Alumínio S/A e Billinton Metais S/A
-----------------------------	---

<b>Número de Turbinas</b>	8
---------------------------	---

<b>Potência (MW)</b>	1.332
----------------------	-------

<b>Rio</b>	TOCANTINS
------------	-----------

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. Complexidade ambiental relevante. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-006</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	HBM	Hidrelétrica de Belo Monte	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE BELO MONTE		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica BELO MONTE, localizada no rio XINGU, com potência instalada de 11181 MW, em área dos municípios de Senador José Porfírio e Altamira (PA).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	19.255.359,2	<b>US\$ mil</b> 5.501.531,2
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2014
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	MAM		
<b>Localização</b>	Altamira/PA, Senador José Porfírio/PA		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	19.255.359,2

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 40.752
População Atendida: 25.716.300

**Estimativa Participação Privada** 100%

**Oportunidades Interrelacionadas**

**Origem das Informações** PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003.

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade em Análise
<b>Estudo - Responsável</b>	Centrais Elétricas do Norte do Brasil - Eletronorte
<b>Número de Turbinas</b>	20
<b>Potência (MW)</b>	11.181
<b>Rio</b>	XINGU

## Observações

Orçada com obras de transmissão. Complexidade ambiental relevante.  
O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-008</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	<b>EMG</b>	Energia de Minas Gerais	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE SIMPLÍCIO			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica SIMPLÍCIO, localizada no rio PARAÍBA DO SUL, com potência instalada de 306 MW, em área dos municípios de Chiador, Além Paraíba, Sapucaia (MG/RJ).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	526.977,9	<b>US\$ mil</b>	150.565,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	RSE			
<b>Localização</b>	Além Paraíba/MG, Chiador/MG, Sapucaia/RJ			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	526.977,9

## **Benefícios Estimados**

Empregos Gerados: 1.784
População Atendida: 703.800

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade Aprovado
<b>Estudo - Responsável</b>	Furnas Centrais Elétricas S/A
<b>Número de Turbinas</b>	3
<b>Potência (MW)</b>	306
<b>Rio</b>	PARAÍBA DO SUL

## Observações

O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-009</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE TELÊMACO BORBA		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica TELÊMACO BORBA, localizada no rio TIBAGI, com potência instalada de 112 MW, em área do município de Telêmaco Borba (PR).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	192.880,8	<b>US\$ mil</b> 55.108,8
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b> 2010
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUL		
<b>Localização</b>	Telêmaco Borba/PR		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	192.880,8

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 617
População Atendida: 257.600

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e Programa de Licitações da ANEEL para 2003.
-------------------------------	---

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade com Registro Ativo
<b>Estudo - Responsável</b>	Promon Engenharia Ltda, CNEC Engenharia S/A
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	112
<b>Rio</b>	TIBAGI

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-010</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ERC	Energia do Rio Claro	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE ITAGUAÇU		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica ITAGUAÇU, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 151 MW, em área dos municípios de Caçu, Paranaiguara, Cachoeira Alta, São Simão (GO).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	260.044,7	<b>US\$ mil</b> 74.298,5
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2009
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO		
<b>Localização</b>	Cachoeira Alta/GO, Caçu/GO, Paranaiguara/GO, São Simão/GO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	260.044,7

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 793
População Atendida: 347.300

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003
-------------------------------	--

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade Aprovado
<b>Estudo - Responsável</b>	Consórcio Itaguaçu
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	151
<b>Rio</b>	CLARO

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-011</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ERC	Energia do Rio Claro	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE FOZ DO RIO CLARO		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica FOZ DO RIO CLARO, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 72 MW, em área dos municípios de Caçu e São Simão (GO).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	123.994,8	<b>US\$ mil</b> 35.427,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b> 2009
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO		
<b>Localização</b>	Caçu/GO, São Simão/GO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	123.994,8

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 414
População Atendida: 165.600

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade em Análise
<b>Estudo - Responsável</b>	Construtora Queiroz Galvão S/A
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	72
<b>Rio</b>	CLARO

## Observações

O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-012</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ERC	Energia do Rio Claro	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE PONTAL		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica PONTAL, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 98 MW, em área dos municípios de Caçu e Cachoeira Alta (GO).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	168.770,7	<b>US\$ mil</b> 48.220,2
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2008
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO		
<b>Localização</b>	Cachoeira Alta/GO, Caçu/GO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	168.770,7

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 626
População Atendida: 225.400

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003
-------------------------------	--

<b>Número de Turbinas</b>	2
---------------------------	---

<b>Potência (MW)</b>	98
----------------------	----

<b>Rio</b>	CLARO
------------	-------

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-013</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	INS	Interligação Norte-Sul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE IPUEIRAS			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica IPUEIRAS, localizada no rio TOCANTINS, com potência instalada de 600 MW, em área dos municípios de Ipueiras e Brejinho de Nazaré (TO).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.033.290,0	<b>US\$ mil</b>	295.225,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2010
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ATO			
<b>Localização</b>	Brejinho de Nazaré/TO, Ipueiras/TO			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	1.033.290,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 3.605
População Atendida: 1.380.000

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003
-------------------------------	--

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade com Registro Ativo
<b>Estudo - Responsável</b>	Ipueiras Energia S/A
<b>Número de Turbinas</b>	4
<b>Potência (MW)</b>	600
<b>Rio</b>	TOCANTINS

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. Complexidade ambiental relevante.  
O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-014</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	<b>EMG</b>	Energia de Minas Gerais	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE QUARTEL II			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica QUARTEL II, localizada no rio PARAÚNA, com potência instalada de 90 MW, em área do município de Gouvêa (MG).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	154.993,5	<b>US\$ mil</b>	44.283,9
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	RSE			
<b>Localização</b>	Gouvêa/MG			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	154.993,5

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 733
População Atendida: 207.000

**Estimativa Participação Privada** 100%

**Oportunidades Interrelacionadas**

**Origem das Informações** PDE 2001-2010

**Número de Turbinas** 2

**Potência (MW)** 110

**Rio** PARAÚNA

## Observações

O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-015</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ERC	Energia do Rio Claro	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE ROCHEDO II			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica ROCHEDO II, localizada no rio CLARO, com potência instalada de 70 MW, em área dos municípios de Jataí (GO).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	120.550,5	<b>US\$ mil</b>	34.443,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ATO			
<b>Localização</b>	Jataí/GO			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	120.550,5

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 447
População Atendida: 161.000

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003
-------------------------------	--

<b>Número de Turbinas</b>	2
---------------------------	---

<b>Potência (MW)</b>	70
----------------------	----

<b>Rio</b>	CLARO
------------	-------

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-016</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	INS	Interligação Norte-Sul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE TUPIRATINS			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica TUPIRATINS, localizada no rio TOCANTINS, com potência instalada de 1000 MW, em área dos municípios de Tupiratins, Itapiratins (TO).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.722.150,0	<b>US\$ mil</b>	492.042,9
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2012
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ATO			
<b>Localização</b>	Itapiratins/TO, Tupiratins/TO			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	1.722.150,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 8.221
População Atendida: 2.300.000

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010, Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos) e ANEEL - Programa de Licitações para 2003
-------------------------------	---

<b>Estudo - Estágio</b>	Estudo de Viabilidade em Análise
<b>Estudo - Responsável</b>	Investco S/A
<b>Número de Turbinas</b>	7
<b>Potência (MW)</b>	1.000
<b>Rio</b>	TOCANTINS

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. Complexidade ambiental relevante. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-017</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	MERC	Mercosul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE SERRA DOS CAVALINHOS			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica SERRA DOS CAVALINHOS, localizada no rio ANTAS, com potência instalada de 45 MW, em área dos municípios de São Francisco de Paula e Monte Alegre dos Campos (RS).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	77.496,8	<b>US\$ mil</b>	22.141,9
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUL			
<b>Localização</b>	Monte Alegre dos Campos/RS, São Francisco de Paula/RS			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	77.496,8

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 337
População Atendida: 103.500

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003

<b>Estudo - Estágio</b>	Inventário em Análise para Aprovação
<b>Estudo - Responsável</b>	Calçados Azaléia S/A
<b>Número de Turbinas</b>	3
<b>Potência (MW)</b>	45
<b>Rio</b>	ANTAS

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-018</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	ERC	Energia do Rio Claro	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE TUCANO		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica TUCANO (158), localizada no rio VERDE, com potência instalada de 157 MW, em área dos municípios de Serranópolis e Itarumã (GO).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	270.377,6	<b>US\$ mil</b> 77.250,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2009
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO/SUD		
<b>Localização</b>	Itarumã/GO, Serranópolis/GO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	270.377,6

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 1.023
População Atendida: 361.100

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Estudo - Estágio</b>	Inventário Aprovado
<b>Estudo - Responsável</b>	CELG
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	157
<b>Rio</b>	VERDE

## Observações

O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-019</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	EMG	Energia de Minas Gerais	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE RETIRO BAIXO			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica RETIRO BAIXO, localizada no rio PARAPEBA, com potência instalada de 110 MW, em área dos municípios de Pompeu e Felixlândia (MG).			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	189.436,5	<b>US\$ mil</b>	54.124,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	RSE			
<b>Localização</b>	Felixlândia/MG, Pompéu/MG			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	189.436,5

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 896
População Atendida: 253.000

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003
-------------------------------	--

<b>Estudo - Estágio</b>	Inventário Aprovado
<b>Estudo - Responsável</b>	CEMIG
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	110
<b>Rio</b>	PARAOPEBA

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-020</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	HBP	Hidrelétricas da Bacia do Paranaíba	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE BOCAINA		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica BOCAINA, localizada no rio PARANAÍBA, com potência instalada de 160 MW, em área dos municípios de Davinópolis e Abadia dos Dourados (GO/MG).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	275.544,0	<b>US\$ mil</b> 78.726,9
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2009
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO/RSE		
<b>Localização</b>	Abadia dos Dourados/MG, Davinópolis/GO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	275.544,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 1.986
População Atendida: 368.000

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)

<b>Estudo - Estágio</b>	Projeto Básico Aprovado
<b>Estudo - Responsável</b>	CEMIG
<b>Número de Turbinas</b>	2
<b>Potência (MW)</b>	160
<b>Rio</b>	PARANAÍBA

## Observações

O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-HE-021</b>	<b>Última Modificação:</b>	23/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Hidrelétrica
<b>Agrupamento</b>	<b>EMG</b>	Energia de Minas Gerais	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UHE SÃO MIGUEL		
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Hidrelétrica SÃO MIGUEL, localizada no rio GRANDE, com potência instalada de 61 MW, em área dos municípios de Itutinga e Nazareno (MG).		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica identificada no Plano Decenal de Expansão 2001-2010.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	105.051,2	<b>US\$ mil</b> 30.014,6
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2009
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	RSE		
<b>Localização</b>	Itutinga/MG, Nazareno/MG		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	105.051,2

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 493
População Atendida: 140.300

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e ANEEL - Programa de Licitações para 2003
-------------------------------	--

<b>Estudo - Estágio</b>	Inventário em Análise para Aprovação
<b>Estudo - Responsável</b>	Leme Engenharia Ltda e Empa S/A - Serviços de Engenharia
<b>Número de Turbinas</b>	3
<b>Potência (MW)</b>	61
<b>Rio</b>	GRANDE

## Observações

Licitação programada para 2003 pela ANEEL. O ano indicado no campo Conclusão refere-se à entrada em operação da primeira máquina.
--



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TE-020</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Térmica
<b>Agrupamento</b>	LMN	Logística de Manaus	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UTE MANAUS			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Termelétrica MANAUS, a gás natural, localizada no município de Manaus (AM), com potência instalada de 540 MW.			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda de energia elétrica de Manaus. A UTE é a gás natural, o que significa uma melhora nas condições ambientais da região, pois desativará grupos geradores a óleo combustível/diesel.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	1.435.000,0	<b>US\$ mil</b>	410.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	MAM			
<b>Localização</b>	Manaus/AM			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	1.435.000,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 1.366
População Atendida: 1.242.000

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	ENERGIA-GS-001
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)

<b>Combustível</b>	Gás Natural
<b>Potência (MW)</b>	540

## Observações

Esta oportunidade está vinculada ao suprimento de gás natural de Coari.
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TE-021</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Térmica
<b>Agrupamento</b>	OIA	Oiapoque	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	UTE MACAPÁ			
<b>Descrição</b>	Implantação da Usina Termelétrica MACAPÁ, a gás natural, localizada no município de Macapá (AP), com potência instalada de 125 MW.			
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda do sistema isolado de Macapá.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	199.500,0	<b>US\$ mil</b>	57.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b>	2008
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ARN			
<b>Localização</b>	Macapá/AP			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Usina	1	199.500,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 190
População Atendida: 287.500

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
-------------------------------	---

<b>Combustível</b>	Gás Natural
--------------------	-------------

<b>Potência (MW)</b>	125
----------------------	-----

## Observações

O suprimento de gás natural ainda não foi definido. Estuda-se a possibilidade de importação do gás natural (GNL) da Venezuela ou do Caribe.
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-002</b>	<b>Última Modificação:</b> 26/6/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b> Transmissão
<b>Agrupamento</b>	CNI	Costa Nordeste I

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Luiz Gonzaga - Milagres		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 215 km, interligando Luiz Gonzaga a Milagres, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda por energia elétrica da região Metropolitana de Fortaleza e demais municípios ao norte do sistema CHESF.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	94.750,0	<b>US\$ mil</b> 27.071,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2005
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SFR/TRN		
<b>Localização</b>	Milagres/CE - Paulo Afonso/BA		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	215,0	94.750,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 474
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Circuito</b>	2o circuito
-----------------	-------------

<b>Tensão (kV)</b>	500
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-003</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNI</b>	Costa Nordeste I	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Fortaleza II - Cauípe		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 55 km, interligando Fortaleza II a Cauípe, em 1o circuito		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda por energia elétrica da região Metropolitana de Fortaleza.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	9.778,0	<b>US\$ mil</b> 2.793,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2004
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	TRN		
<b>Localização</b>	Fortaleza/CE - Pentecoste/CE		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	55,0	9.778,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 49	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	1o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-004</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNII</b>	Costa Nordeste II	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Banabuiú - Mossoró		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 175 km, interligando Banabuiú a Mossoró, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Reforço à interligação do Estado do Ceará com o Estado do Rio Grande do Norte.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	31.110,0	<b>US\$ mil</b> 8.888,6
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b> 2008
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	TRN		
<b>Localização</b>	Banabuiú/CE - Mossoró/RN		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	175,0	31.110,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 156	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	2o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-005</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNII</b>	Costa Nordeste II	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Angelim - Campina Grande		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 186 km, interligando Angelim a Campina Grande, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda por energia elétrica do Estado da Paraíba.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	33.066,0	<b>US\$ mil</b> 9.447,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b> 2008
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	TRN		
<b>Localização</b>	Angelim/PE - Campina Grande/PB		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	186,0	33.066,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 165	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	2o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-006</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNII</b>	Costa Nordeste II	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Goianinha - Mussuré		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 51 km, interligando Goianinha a Mussuré, em 4o circuito		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda por energia elétrica do Estado da Paraíba.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	9.066,0	<b>US\$ mil</b> 2.590,3
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2009	<b>Conclusão</b> 2009
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	TRN		
<b>Localização</b>	Goiana/PE - João Pessoa/PB		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	51,0	9.066,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 45	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	4o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-007</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNII</b>	Costa Nordeste II	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Xingó - Angelim II		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 200 km, interligando Xingó a Angelim II, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda por energia elétrica do Estado de Pernambuco.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	88.140,0	<b>US\$ mil</b> 25.182,9
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b> 2007
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	TRN		
<b>Localização</b>	Angelim/PE - Piranhas/AL		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	200,0	88.140,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 441	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	2o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

--



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-008</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNII</b>	Costa Nordeste II	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Limoeiro - Goianinha		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 53 km, interligando Limoeiro a Goianinha, em 1o circuito		
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de atendimento ao Estado de Pernambuco.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	9.422,0	<b>US\$ mil</b> 2.692,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b> 2007
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	TRN		
<b>Localização</b>	Goiana/PE - Limoeiro/PE		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	53,0	9.422,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 47	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	1o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-009</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	MERC	Mercosul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Taquara - Arroio do Sal			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 85 km, interligando Taquara a Arroio do Sal, em circuito simples			
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de atendimento ao litoral norte do Rio Grande do Sul.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	15.700,0	<b>US\$ mil</b>	4.485,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2004
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUL			
<b>Localização</b>	Arroio do Sal/RS - Taquara/RS			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	85,0	15.700,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 200	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	circuito simples
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

Licitação Prevista 1o sem 2003
--------------------------------

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-010</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	MERC	Mercosul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão UHE Passo Real - Tapera 2		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 57 km, interligando UHE Passo Real a Tapera 2, em 2o circuito simples		
<b>Justificativa</b>	Reforço da rede básica da região SUL visando solucionar problema de sobrecarga na rede.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	12.070,0	<b>US\$ mil</b> 3.448,6
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2004
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUL		
<b>Localização</b>	Salto do Jacuí/RS - Tapera/RS		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	57,0	12.070,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 200	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	2o circuito simples
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-011</b>	<b>Última Modificação:</b>	19/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ESC	Energia em Santa Catarina	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Campos Novos - Lages (I)			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 120 km, interligando Campos Novos a Lages, em 1o circuito simples			
<b>Justificativa</b>	Reforço ao suprimento do planalto central de Santa Catarina, evitando sobrecargas nas linhas de 138 kV do sistema CELESC.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	21.333,0	<b>US\$ mil</b>	6.095,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b>	2004
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUL			
<b>Localização</b>	Campos Novos/SC - Lages/SC			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	120,0	21.333,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 107
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	ENERGIA-TR-015
--	----------------

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Circuito</b>	1o circuito simples
-----------------	---------------------

<b>Tensão (kV)</b>	230
--------------------	-----

## Observações

LT em 1o circuito complementada pelo projeto ENERGIA-TR-015
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-012</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ESC	Energia em Santa Catarina	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Lages - Siderópolis		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 130 km, interligando Lages a Siderópolis, em circuito simples		
<b>Justificativa</b>	Melhoria das condições operativas para o controle de tensão no sul de Santa Catarina e em Florianópolis. Permitirá ainda o escoamento da energia gerada nas usinas do rio Uruguai.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	23.111,0	<b>US\$ mil</b> 6.603,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b> 2007
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUL		
<b>Localização</b>	Lages/SC - Siderópolis/SC		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	130,0	23.111,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 116
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Circuito</b>	Circuito simples
-----------------	------------------

<b>Tensão (kV)</b>	230
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-015</b>	<b>Última Modificação:</b>	19/4/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ESC	Energia em Santa Catarina	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Campos Novos - Lages (II)			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 120 km, interligando Campos Novos a Lages, em 2o circuito simples			
<b>Justificativa</b>	Reforço ao suprimento do planalto central de Santa Catarina, evitando sobrecargas nas linhas de 138 kV do sistema CELESC.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	21.333,0	<b>US\$ mil</b>	6.095,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b>	2008
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUL			
<b>Localização</b>	Campos Novos/SC - Lages/SC			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	120,0	21.333,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 107
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	ENERGIA-TR-011
--	----------------

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Circuito</b>	2o circuito simples
-----------------	---------------------

<b>Tensão (kV)</b>	230
--------------------	-----

## Observações

LT em 2o circuito que complementa o projeto ENERGIA-TR-011
--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-016</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão UHE São Jerônimo - Jaguariaiva			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 155 km, interligando UHE São Jerônimo a Jaguariaiva, em circuito simples			
<b>Justificativa</b>	Escoamento da energia gerada pela Usina Hidrelétrica São Jerônimo.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	26.110,0	<b>US\$ mil</b>	7.460,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b>	2007
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUD/SUL			
<b>Localização</b>	Jaguariaiva/PR - Londrina/PR			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	155,0	26.110,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 200	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	Circuito simples
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

Licitação Prevista 1o sem 2003
--------------------------------

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-017</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	FRRN	Ferronorte	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Nobres - Sinop		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 345 km, interligando Nobres a Sinop, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Atendimento à demanda por energia elétrica do estado de Mato Grosso.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	125.300,0	<b>US\$ mil</b> 35.800,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2005
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	OES		
<b>Localização</b>	Nobres/MT - Sinop/MT		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	345,0	125.300,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 627	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)

<b>Circuito</b>	2o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-019</b>	<b>Última Modificação:</b>	28/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>GBB</b>	Gasoduto Bolívia-Brasil	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão S/E de Santo Ângelo - Taubaté		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 95 km, interligando a Subestação Santo Ângelo a Taubaté, em 1o circuito		
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de atendimento ao Sudeste.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	41.866,0	<b>US\$ mil</b> 11.961,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2005
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	RSE		
<b>Localização</b>	São Roque/SP - Taubaté/SP		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	95,0	41.866,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 209	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	1o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-020</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	HSF	Hidrovia do São Francisco	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Montes Claros - UHE Irapé		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 345 kV, com extensão de 160 km, interligando Montes Claros a UHE Irapé, em 1o circuito		
<b>Justificativa</b>	Necessária para o escoamento da energia gerada na UHE Irapé da Cemig.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	68.700,0	<b>US\$ mil</b> 19.628,6
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b> 2006
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SFR		
<b>Localização</b>	Berilo/MG - Montes Claros/MG		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	160,0	68.700,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 300	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)

<b>Circuito</b>	1o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	345

## Observações

Licitação Prevista 1o sem 2003
--------------------------------

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-021</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>EMG</b>	Energia de Minas Gerais	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Nova Ponte - São Gotardo			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 189 km, interligando Nova Ponte a São Gotardo, em 1o circuito			
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de atendimento ao Sudeste.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	83.292,0	<b>US\$ mil</b>	23.797,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b>	2008
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	RSE			
<b>Localização</b>	Nova Ponte/MG - São Gotardo/MG			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	189,0	83.292,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 416	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	1o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-022</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>EMG</b>	Energia de Minas Gerais	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão São Gotardo - Bom Despacho			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 100 km, interligando São Gotardo a Bom Despacho, em 1o circuito			
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de atendimento ao Sudeste.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	44.070,0	<b>US\$ mil</b>	12.591,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2009	<b>Conclusão</b>	2010
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	RSE			
<b>Localização</b>	Bom Despacho/MG - São Gotardo/MG			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	100,0	44.070,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 220	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
<b>Circuito</b>	1o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-023</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	INS	Interligação Norte-Sul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Tucuruí - Marabá		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 218 km, interligando Tucuruí a Marabá, em 4o circuito		
<b>Justificativa</b>	Reforço da interligação Norte-Nordeste, necessário para a exportação de energia tanto para o Nordeste quanto para o Sudeste.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	96.072,0	<b>US\$ mil</b> 27.449,1
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2005
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	MAM/ATO		
<b>Localização</b>	Marabá/PA - Tucuruí/PA		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	218,0	96.072,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 480
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Circuito</b>	4o circuito
-----------------	-------------

<b>Tensão (kV)</b>	500
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-024</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNI</b>	Costa Nordeste I	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Marabá - Açailândia		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 251 km, interligando Marabá a Açailândia, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Reforço da interligação Norte-Nordeste, necessário para a exportação de energia tanto para o Nordeste quanto para o Sudeste.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	110.615,0	<b>US\$ mil</b> 31.604,3
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2005
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO		
<b>Localização</b>	Açailândia/MA - Marabá/PA		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	251,0	110.615,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 553	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010

<b>Circuito</b>	2o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-025</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNI</b>	Costa Nordeste I	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Açailândia - Pres. Dutra		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 398 km, interligando Açailândia a Pres. Dutra, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Reforço da interligação Norte-Nordeste, necessário para a exportação de energia tanto para o Nordeste quanto para o Sudeste.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	175.398,0	<b>US\$ mil</b> 50.113,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2005
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO		
<b>Localização</b>	Açailândia/MA - Presidente Dutra/MA		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	398,0	175.398,0

## **Benefícios Estimados**

Empregos Gerados: 877
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Circuito</b>	2o circuito
-----------------	-------------

<b>Tensão (kV)</b>	500
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-026</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Londrina - Campinas		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 450 km, interligando Londrina a Campinas, em circuito simples		
<b>Justificativa</b>	Reforço da interligação Sul-Sudeste, que propiciará grande aumento na capacidade de intercâmbio entre as regiões.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	198.315,0	<b>US\$ mil</b> 56.661,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b> 2007
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUD/RSE		
<b>Localização</b>	Campinas/SP - Londrina/PR		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	450,0	198.315,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 992
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010
-------------------------------	---------------

<b>Circuito</b>	Circuito simples
-----------------	------------------

<b>Tensão (kV)</b>	500
--------------------	-----

## Observações

É concorrente com a alternativa de implantação do 3o banco de transformadores 765/500 kV, de 1650 MVA, em Ivaiporã e a 2a linha de 500 kV Salto Santiago-Ivaiporã. Reforço ainda em análise no âmbito do CTET/CTDO.



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-027</b>	<b>Última Modificação:</b>	26/6/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	HMA	Hidrovia Madeira-Amazonas	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão UHE Samuel - Ariquemes		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 150 km, interligando a UHE Samuel a Ariquemes.		
<b>Justificativa</b>	Reforço para o sistema de transmissão vinculado à UHE Samuel para o sudoeste do Estado de Rondônia.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	26.666,0	<b>US\$ mil</b> 7.618,9
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2006
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	MAM/OES		
<b>Localização</b>	Ariquemes/RO - Porto Velho/RO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	150,0	26.666,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 133
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
-------------------------------	---

<b>Circuito</b>	Circuito simples
-----------------	------------------

<b>Tensão (kV)</b>	230
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-028</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	HMA	Hidrovia Madeira-Amazonas	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Ariquemes - Ji-Paraná		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 165 km, interligando Ariquemes a Ji-Paraná.		
<b>Justificativa</b>	Reforço para o sistema de transmissão vinculado à UHE Samuel para o sudoeste do Estado de Rondônia.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	29.333,0	<b>US\$ mil</b> 8.380,9
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2008	<b>Conclusão</b> 2009
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	OES		
<b>Localização</b>	Ariquemes/RO - Ji-Paraná/RO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	165,0	29.333,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 147	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PDE 2001-2010 e Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)

<b>Circuito</b>	Circuito simples
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-034</b>	<b>Última Modificação:</b>	26/6/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	FRRN	Ferronorte	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Cuiabá - B. do Peixe - Intermediária - Itumbiara		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 831 km, interligando Cuiabá – B. do Peixe – Intermediária a Itumbiara, em circuito simples		
<b>Justificativa</b>	Interligação elétrica entre as regiões Sudeste e Centro-oeste.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	414.150,0	<b>US\$ mil</b> 118.328,6
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b> 2005
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	ATO/OES/RSE		
<b>Localização</b>	Cuiabá/MT - Itumbiara/GO		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	831,0	414.150,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 1.500	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	PAR 2003-2005 do ONS e ANEEL - Programa de Licitações 2002/2003
<b>Circuito</b>	Circuito simples
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

Licitação Prevista 1o sem 2003; Preço inclui transformadores 500/230 kV
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-035</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Londrina - Assis - Araraquara		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 525 kV, com extensão de 400 km, interligando Londrina – Assis a Araraquara		
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica Sul–Sudeste para corrigir sensibilidade da região norte do Paraná aos intercâmbios de energia entre o Sul e o Sudeste.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	172.864,0	<b>US\$ mil</b> 49.389,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2004
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUD/RSE		
<b>Localização</b>	Araraquara/SP - Londrina/PR		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	400,0	172.864,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 1.300
-------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PAR 2003-2005 do ONS e ANEEL - Programa de Licitações 2002/2003
-------------------------------	---

<b>Circuito</b>	Circuito simples
-----------------	------------------

<b>Tensão (kV)</b>	525
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-037</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	<b>CNI</b>	Costa Nordeste I	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Teresina II - Sobral III - Fortaleza II			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 581 km, interligando Teresina II – Sobral III a Fortaleza II, em 2o circuito simples			
<b>Justificativa</b>	Reforço à interligação Norte–Nordeste, proporcionando significativo benefício energético ao conjunto, por meio da otimização da operação dos reservatórios das usinas geradoras de energia elétrica da região.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	272.679,0	<b>US\$ mil</b>	77.908,3
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2005
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	TRN			
<b>Localização</b>	Fortaleza/CE - Teresina/PI			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	581,0	272.679,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 800
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PAR 2003-2005 do ONS e ANEEL - Programa de Licitações 2002/2003
-------------------------------	---

<b>Circuito</b>	2o circuito simples
-----------------	---------------------

<b>Tensão (kV)</b>	500
--------------------	-----

## Observações

Licitação poderá ocorrer em 2003.
-----------------------------------

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-038</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	IAS	Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu)	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Uruguai - Brasil (Pres. Médici)			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 450 km (360 km no território brasileiro), interligando Uruguai a Brasil (Pres. Médici), em 1o circuito			
<b>Justificativa</b>	A interconexão elétrica entre Brasil e Uruguai reforça o processo de integração sub-regional contemplando a exportação de energia térmica a gás natural do Uruguai para o Brasil, como conseqüência da disponibilidade do gás natural proveniente do gasoduto Argentina-Uruguai que está sendo construído. A interconexão poderá também trabalhar com o fluxo elétrico invertido, uma vez que o Uruguai tem interesse em ter acesso à energia secundária do sistema elétrico brasileiro.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	644.000,0	<b>US\$ mil</b>	184.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2005	<b>Conclusão</b>	2006
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUL			
<b>Localização</b>				

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	360,0	644.000,0

## **Benefícios Estimados**

Empregos Gerados: 3.220
-------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002.
-------------------------------	---

<b>Circuito</b>	1o circuito
-----------------	-------------

<b>Tensão (kV)</b>	230
--------------------	-----

## Observações

O investimento corresponde à proporção da quilometragem em território brasileiro.
---

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-040</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	IAS	Integração da América do Sul (antigo Transposição de Itaipu)	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão UHE Itaipu - UHE Yacyretá - UHE Corpus Christi			
<b>Descrição</b>	Interconexão das UHEs de Itaipu, Yacyretá e Corpus Christi em circuito simples, de 500 kV e extensão de 395 km			
<b>Justificativa</b>	A interconexão, operando em conjunto com a LT existente entre Yacyretá e Salto Grande, permitirá otimizar o manejo hidrológico das UHEs e conformará uma espinha dorsal elétrica desde Neuquen (ARG) até o norte brasileiro. As UHEs Yacyretá e Corpus Christi são binacionais (Argentina e Paraguai).			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	483.000,0	<b>US\$ mil</b>	138.000,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2008	<b>Conclusão</b>	2010
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUD			
<b>Localização</b>				

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	395,0	483.000,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 2.415
-------------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	OLADE. Seguridad Energetica en America del Sur. 2002.
-------------------------------	---

<b>Circuito</b>	Circuito simples
-----------------	------------------

<b>Tensão (kV)</b>	500
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-042</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/3/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Ivaiporã - Londrina		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 525 kV, com extensão de 120 km, interligando Ivaiporã a Londrina, em 2o circuito simples		
<b>Justificativa</b>	Solução estrutural para melhoria da condição de intercâmbio de energia Sul-Sudeste e para estabilização da região elétrica do norte do Paraná.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	52.884,0	<b>US\$ mil</b> 15.109,7
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2004	<b>Conclusão</b> 2004
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUD		
<b>Localização</b>	Ivaiporã/PR - Londrina/PR		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	120,0	52.884,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 264
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	PAR 2003-2005 do ONS
-------------------------------	----------------------

<b>Circuito</b>	2o circuito simples
-----------------	---------------------

<b>Tensão (kV)</b>	525
--------------------	-----

## Observações

--



# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-043</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	INS	Interligação Norte-Sul	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Serra da Mesa - Flores			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 176 km, interligando Serra da Mesa a Flores			
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de transmissão do Centro-oeste.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	31.288,0	<b>US\$ mil</b>	8.939,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2008	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	ATO			
<b>Localização</b>	Flores de Goiás/GO - Minaçu/GO			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	176,0	31.288,0

## **Benefícios Estimados**

Empregos Gerados: 156
-----------------------

<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
--	------

<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
--	--

<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
-------------------------------	---

<b>Circuito</b>	Circuito simples
-----------------	------------------

<b>Tensão (kV)</b>	230
--------------------	-----

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-044</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	AIII	Angra III	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Angra - Adrianópolis - Grajaú - São José		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 84 km, interligando Angra – Adrianópolis – Grajaú a São José, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Reforço da rede básica de transmissão do sistema elétrico do Sul–Sudeste.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	45.850,0	<b>US\$ mil</b> 13.100,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b> 2007
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	RSE		
<b>Localização</b>	Angra dos Reis/RJ - Rio de Janeiro/RJ		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	84,0	45.850,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 229	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
<b>Circuito</b>	2o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-045</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	PPR	Porto Primavera	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão UHE Porto Primavera - UHE Taquaruçu		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 440 kV, com extensão de 117 km, interligando UHE Porto Primavera a UHE Taquaruçu, em 2o circuito		
<b>Justificativa</b>	Reforço ao escoamento da energia gerada na UHE de Porto Primavera.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	51.562,0	<b>US\$ mil</b> 14.732,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2006	<b>Conclusão</b> 2007
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUD		
<b>Localização</b>	Rosana/SP - Sandovalina/SP		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	117,0	51.562,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 258	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
<b>Circuito</b>	2o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	440

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-046</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	ETIB	Energia do Tibagi	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Jaguariaiva - Ibiporã		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 232,9 km, interligando Jaguariaiva a Ibiporã.		
<b>Justificativa</b>	Integração das futuras usinas no rio Tibagi, além de fechar mais um anel em 230 kV no norte do Paraná.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	41.403,0	<b>US\$ mil</b> 11.829,4
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b> 2008
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUL/SUD		
<b>Localização</b>	Ibiporã/PR - Jaguariaiva/PR		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	232,0	41.403,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 207	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
<b>Circuito</b>	Circuito simples
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-047</b>	<b>Última Modificação:</b>	12/5/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	IGUA	Iguaçu	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão Cascavel - Maringá - Sarandi			
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 230 kV, com extensão de 430 km, interligando Cascavel – Maringá a Sarandi, em 1o circuito			
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de transmissão de 230 kV do norte do Paraná.			
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	156.100,0	<b>US\$ mil</b>	44.600,0
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2007	<b>Conclusão</b>	2009
	<b>Obs.</b>			
<b>Eixo(s)</b>	SUD			
<b>Localização</b>	Cascavel/PR - Umuarama/PR			

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	430,0	156.100,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 781	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
<b>Circuito</b>	1o circuito
<b>Tensão (kV)</b>	230

## Observações

--

# Portfólio 2004-2011

<b>Código</b>	<b>ENERGIA-TR-048</b>	<b>Última Modificação:</b>	26/6/2003
<b>Setor</b>	ENERGIA	<b>Subsetor</b>	Transmissão
<b>Agrupamento</b>	IGUA	Iguaçu	

## Dados Gerais

<b>Oportunidade</b>	Linha de Transmissão UHE Salto Caxias - UHE Salto Santiago		
<b>Descrição</b>	Linha de Transmissão de 500 kV, com extensão de 90 km, interligando UHE Salto Caxias a UHE Salto Santiago, em 1o circuito duplo		
<b>Justificativa</b>	Ampliação da rede básica de transmissão da região Sul.		
<b>Investimento</b>	<b>R\$ mil</b>	39.663,0	<b>US\$ mil</b> 11.332,3
<b>Refer. Temporal</b>	<b>Início</b>	2008	<b>Conclusão</b> 2008
	<b>Obs.</b>		
<b>Eixo(s)</b>	SUL/SUD		
<b>Localização</b>	Capitão Leônidas Marques/PR - Nova Prata do Iguaçu/PR - Saudade do Iguaçu/PR		

## Dados Complementares

<b>Intervenção</b>	<b>Característica</b>	<b>Quantidade</b>	<b>Orçamento (R\$ mil)</b>
Construção	Km de linha de transmissão	90,0	39.663,0

## Benefícios Estimados

Empregos Gerados: 198	
<b>Estimativa Participação Privada</b>	100%
<b>Oportunidades Interrelacionadas</b>	
<b>Origem das Informações</b>	Estudo dos Eixos (Portfólio Remanescente do Estudo dos Eixos)
<b>Circuito</b>	1o circuito duplo
<b>Tensão (kV)</b>	500

## Observações

--