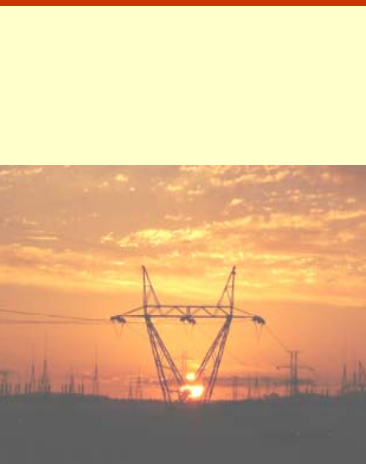


CEEE – Companhia Estadual de Energia Elétrica



Programa de Investimentos

Geração de Energia Elétrica no RGS

- * 79 usinas em operação
- * Potência instalada de 6 GW
- * Representando 6,52 % da capacidade total do Brasil



Usinas em Operação no RGS

CGH*	27 unidades	17,17 MW	0,28%
PCH	21 unidades	107,52 MW	1,76%
UHE	11 unidades	4.375,90 MW	71,74%
UTE	20 unidades	1.599,15 MW	26,22%
Total	79 unidades	6.099,74 MW	100,00%

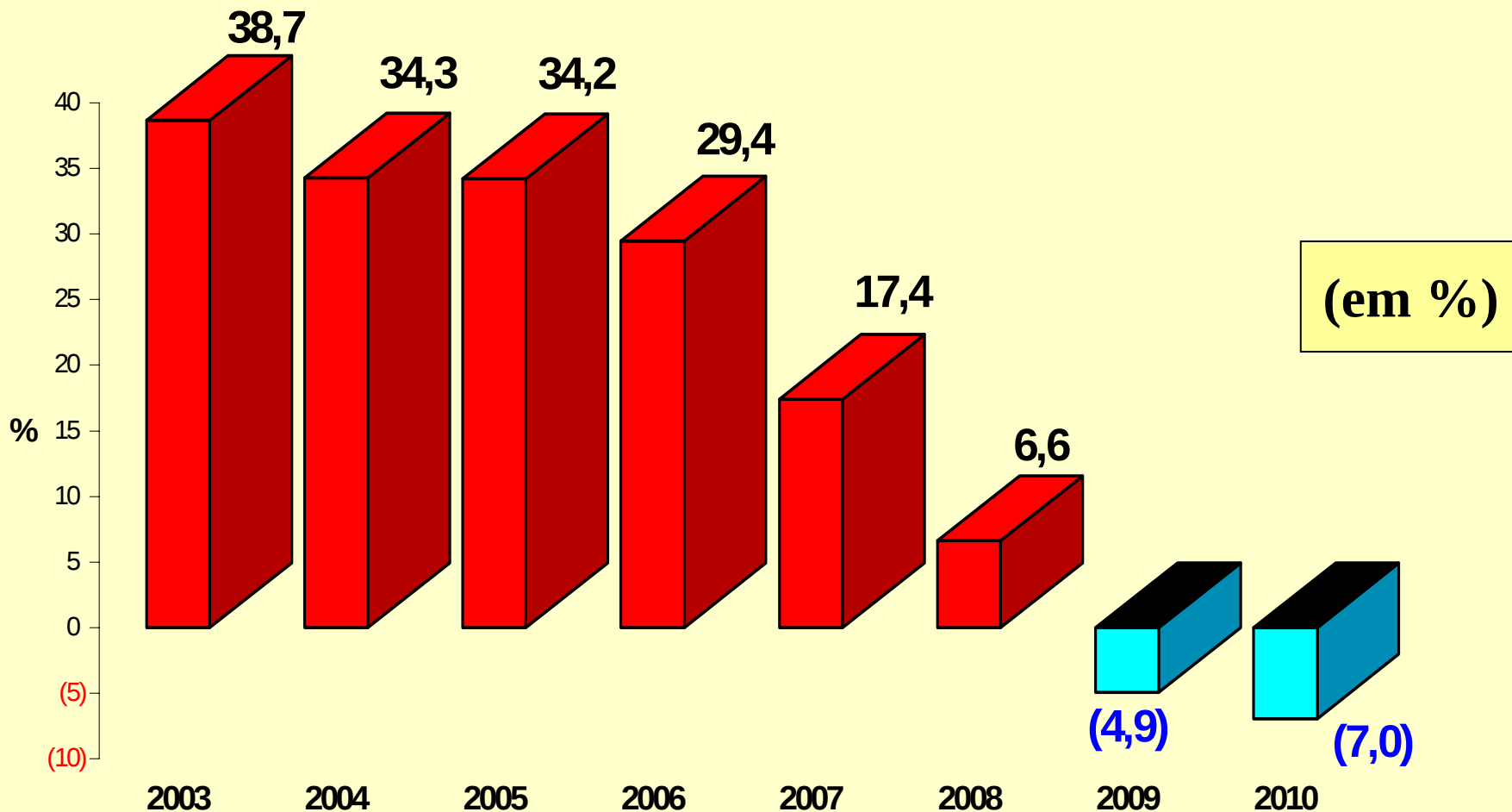
(*centrais geradoras hidrelétricas : < 1 MW)

Usinas em Construção no RGS

Capacidade

EOL	3	150 MVA	35,23 %
PCH	3	45,8 MVA	10,75 %
UHE	2	230 MVA	54,02 %
Total	8	425,8 MVA	100 %

Dependência Energética Externa do RGS

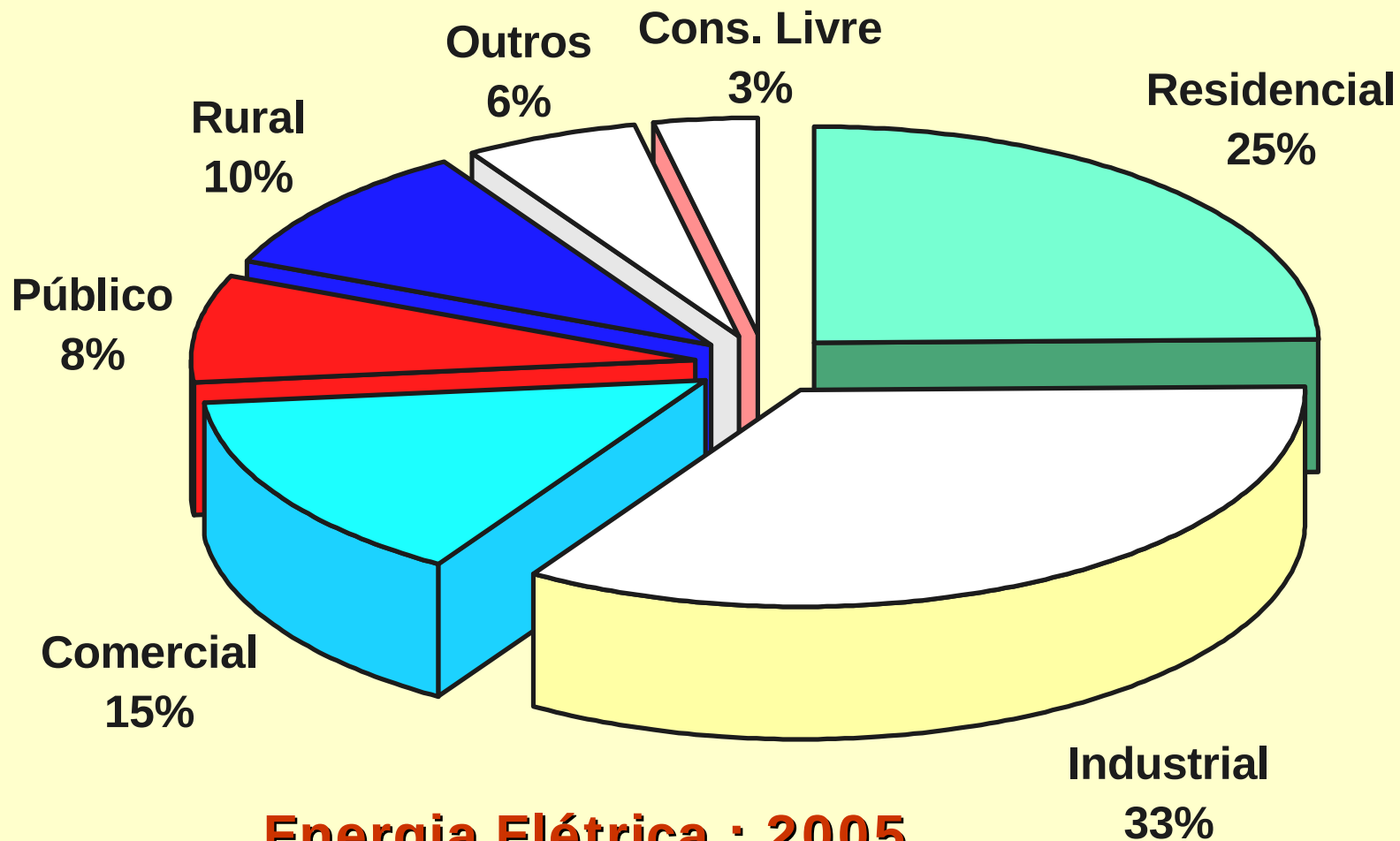


Novo Cenário – Matriz Energética RGS

Capacidade Instalada **2006** **2010**

Térmica - carvão	13 %	30 %
Hídrica	63 %	49 %
Térmica - gás	19 %	14 %
Térmica - óleo	2 %	1 %
Alternativas	3 %	6 %

Distribuição do Consumo - RGS



Energia Elétrica : 2005

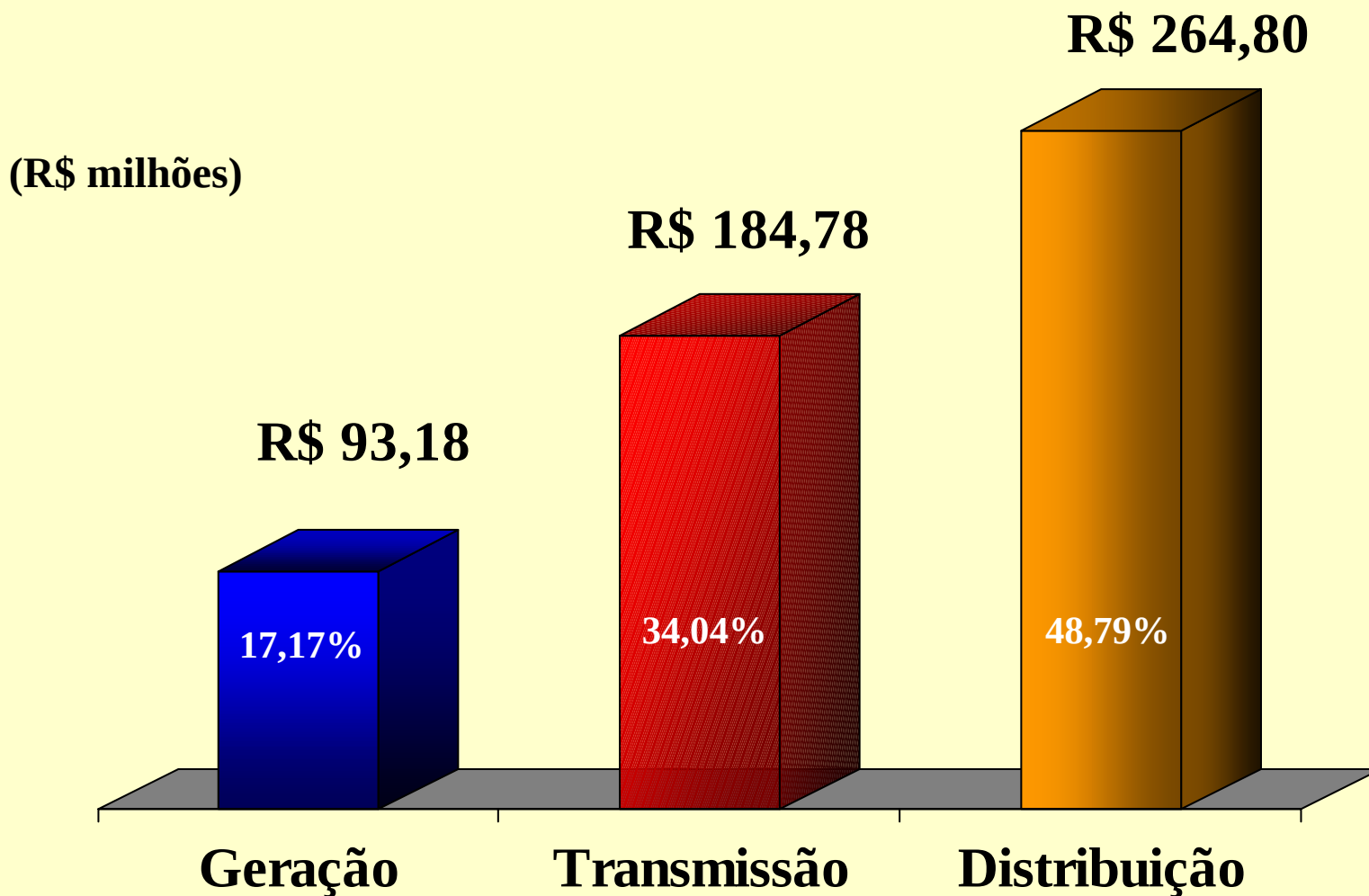
CEEE – Companhia Estadual de Energia Elétrica

A CEEE é uma empresa de economia mista, responsável pelo serviço público de energia elétrica, integrada pelas áreas de Geração, Transmissão e Distribuição.

Acionistas :

Estado do RGS	67,04 %
Eletrobrás	32,23 %
Outros	0,73 %

Investimentos 2003 – 2006 : R\$ 542,76



CEEE - Geração

Usinas em operação

Total de 1.016,9 MW

- Usinas Próprias

15 (Total de 910,6 MW)

- Em parceria

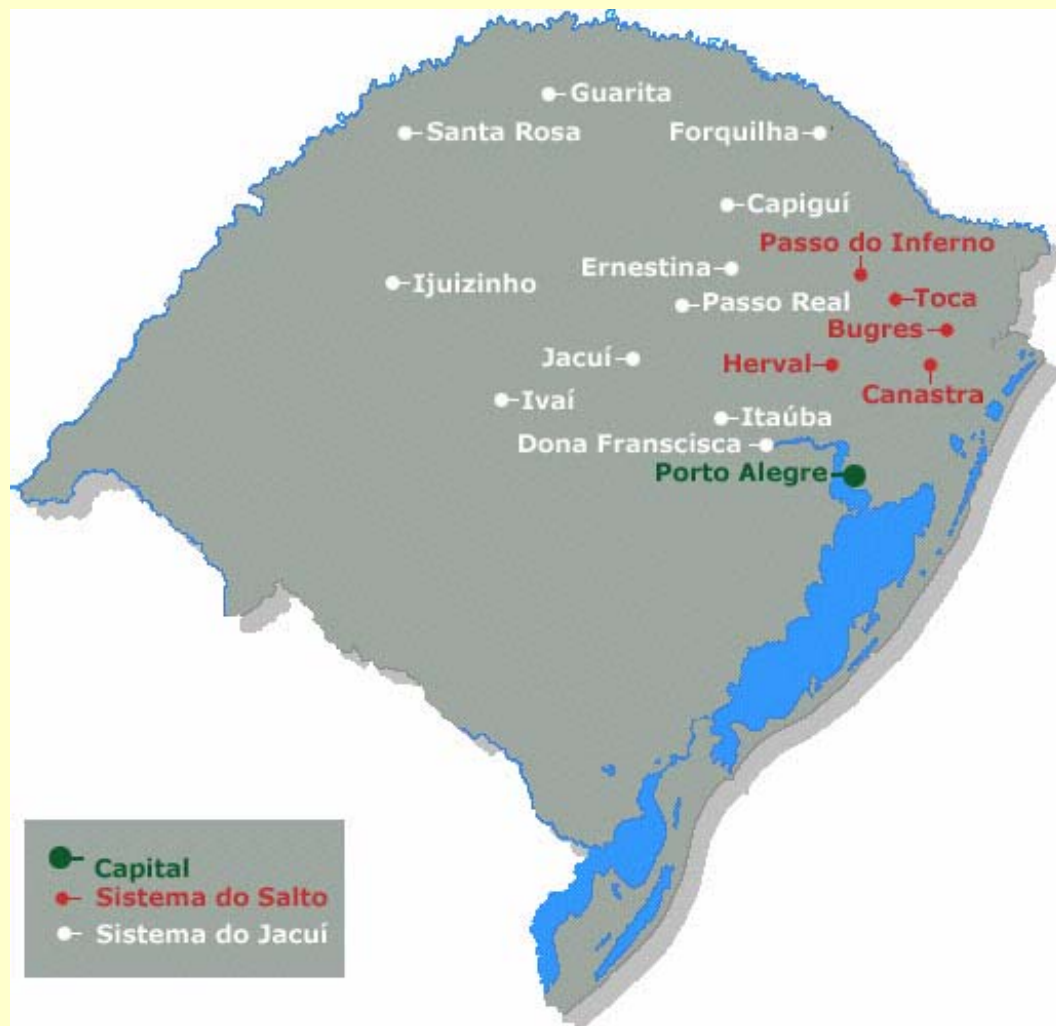
4 (Total de 106,3 MW)

CEEE - Geração Própria

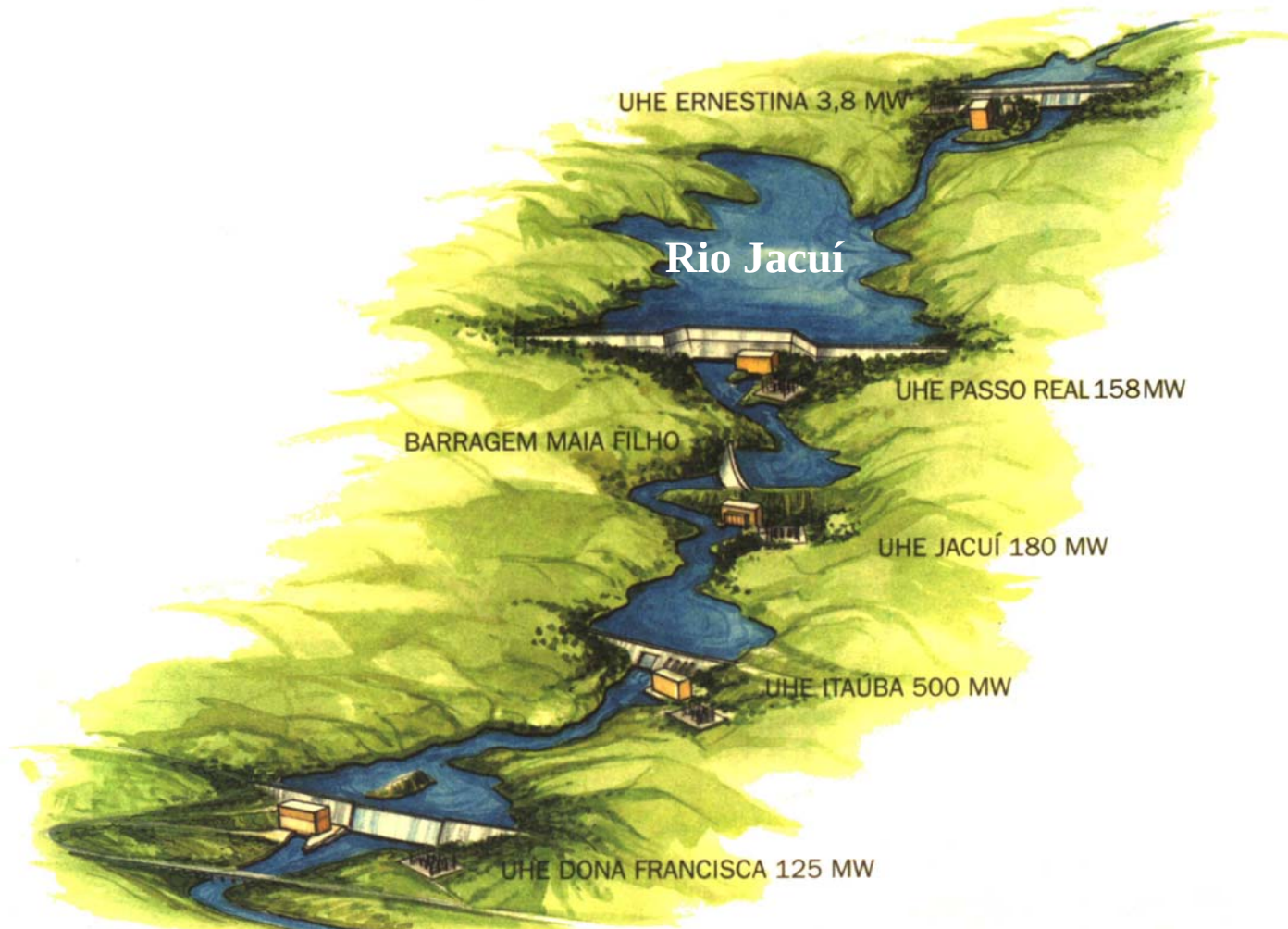
As unidades geradoras são agrupadas em dois Sistemas :

Sistema Jacuí e Sistema Salto,

com sede nos Municípios de Salto do Jacuí e Canela.



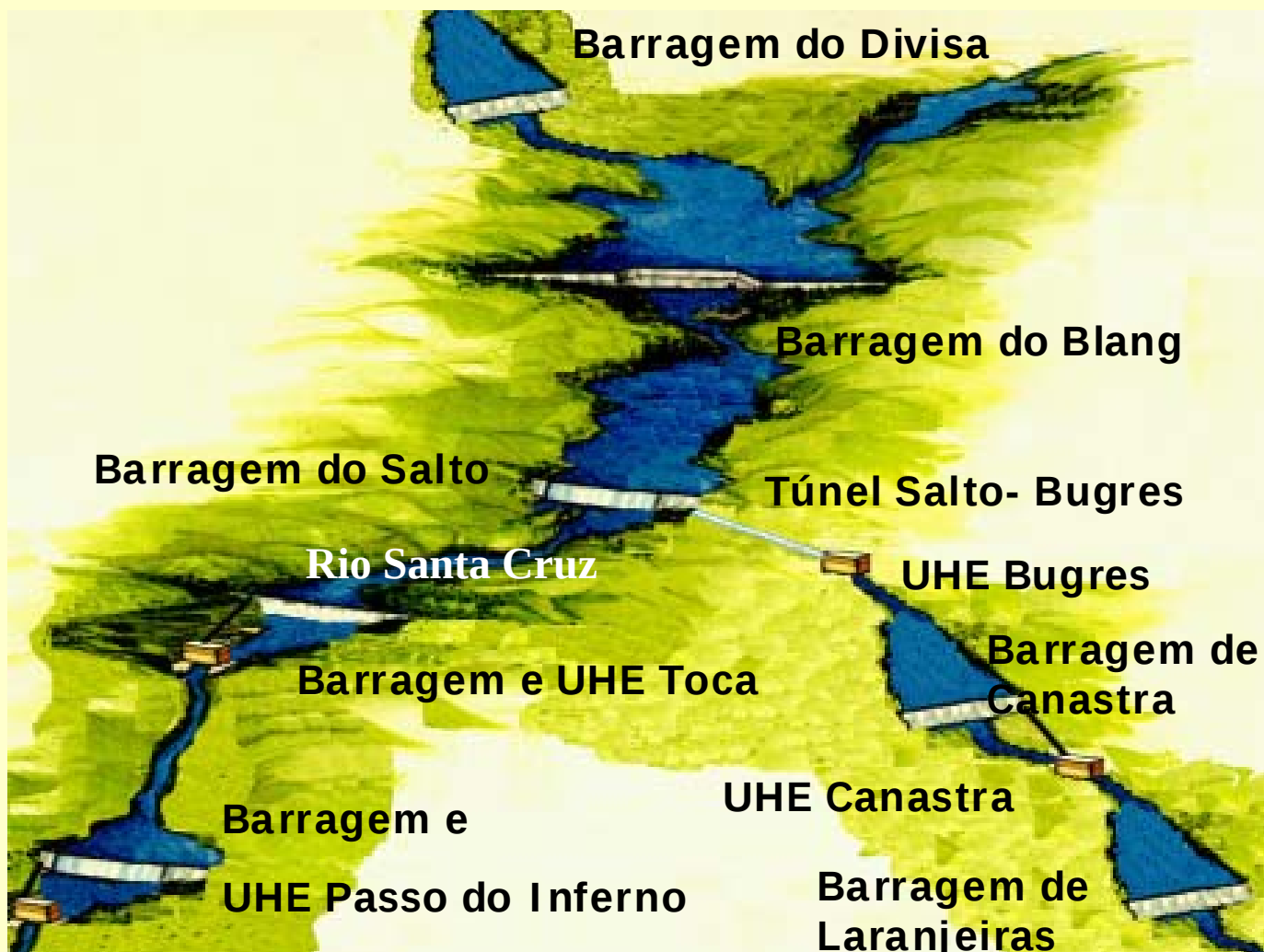
Usinas Hidrelétricas - Sistema Jacuí



Usinas Hidrelétricas - Sistema Jacuí

Itaúba	500 MW	Pinhal Grande	1978
Passo Real	158 MW	Salto do Jacuí	1973
Jacuí	180 MW	Salto do Jacuí	1962
Ernestina	3,7 MW	Tio Hugo	1957
Capigüi	4 MW	Passo Fundo	1933
Forquilha	1,1 MW	Max. de Almeida	1950
Ivaí	0,7 MW	Júlio de Castilhos	1950
Guarita	1,7 MW	Ervál Seco	1953
Ijuizinho	1,0 MW	Eugênio de Castro	1950
Santa Rosa	1,9 MW	Três de Maio	1955

Usinas Hidrelétricas - Sistema Salto



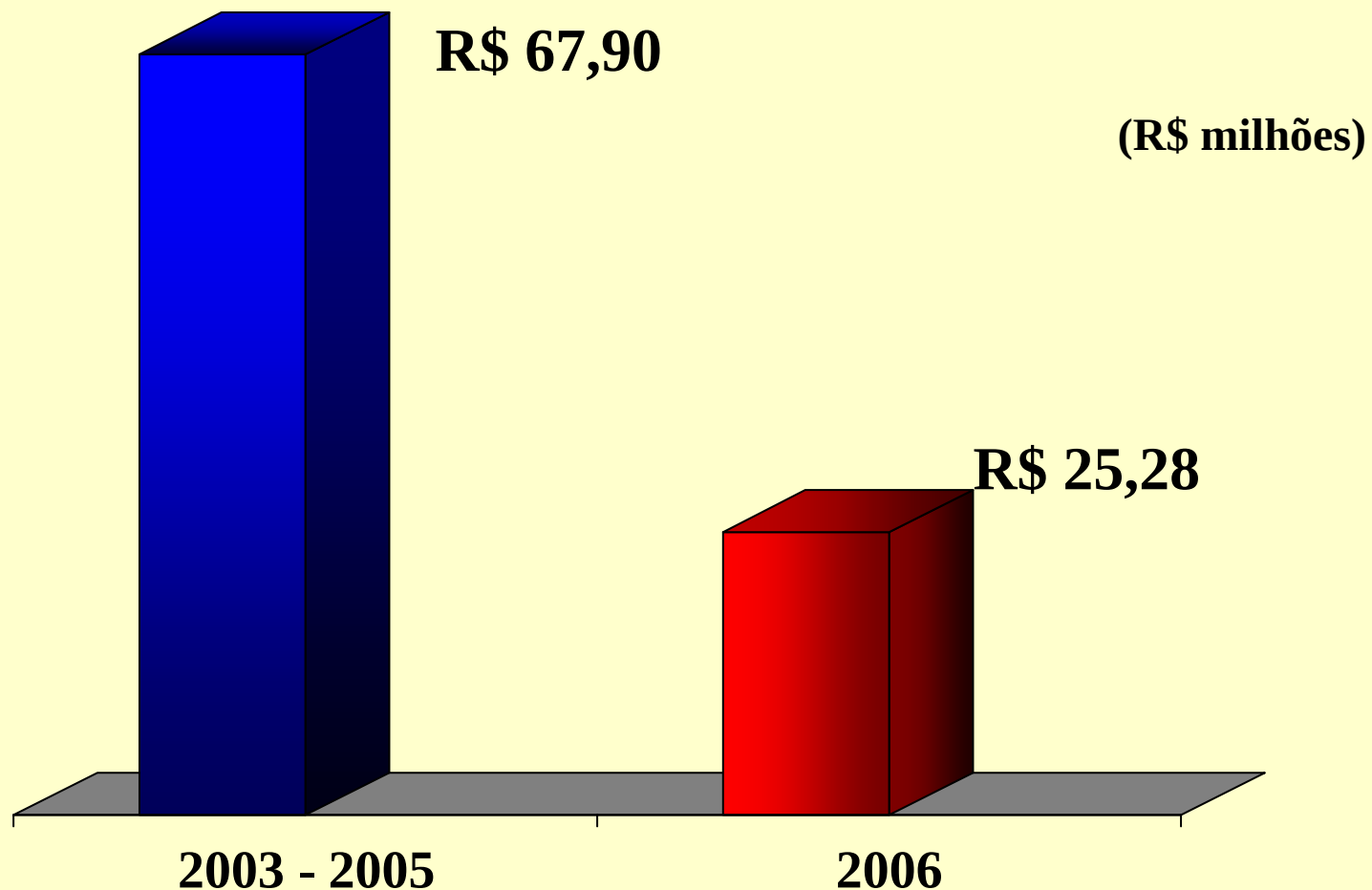
Usinas Hidrelétricas - Sistema Salto

Canastra	44 MW	Canela	1956
Bugres	11,5 MW	Canela	1952
Passo do Inferno	1,1 MW	São Francisco de Paula	1948
Toca	1,1 MW	São Francisco de Paula	1929
Herval	1,4 MW	Santa Maria do Herval	1941

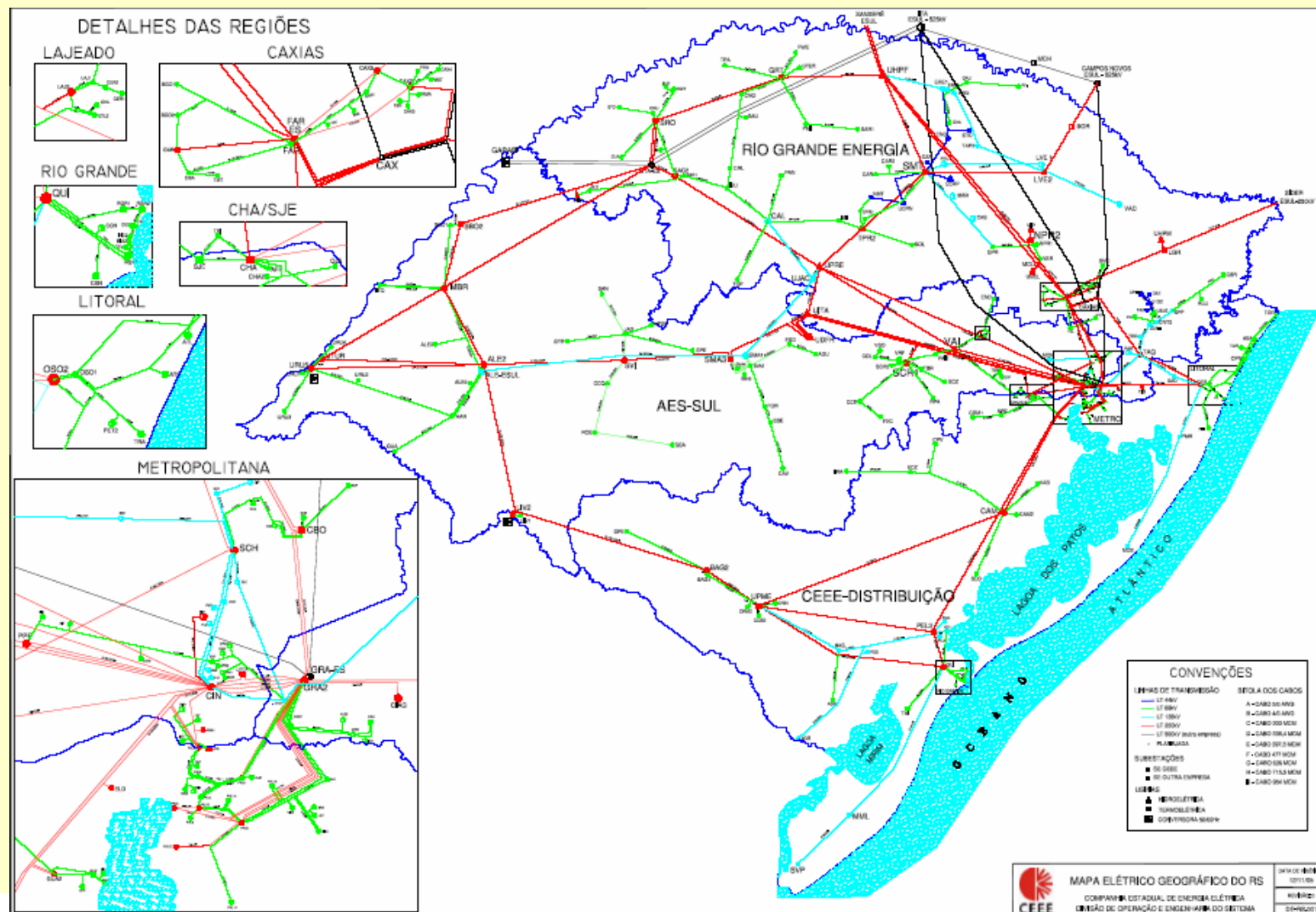
CEEE - Geração em Parceria

UHE Machadinho	1.140 MW	4,85%	Oper.
Campos Novos	880 MW	6,51%	Const.
Foz do Chapecó	855 MW	20%	Licen.
UHE Monte Claro	130 MW	30%	Oper
Castro Alves	130 MW	30%	Const.
UHE D.Francisca	125 MW	15%	Oper.
14 de Julho	100 MW	30%	Const.
Jaguari	9,8 MW	14,20%	Oper.

CEEE - Investimentos em Geração



CEEE - Transmissão



Linhas de Transmissão

Quantidade	Tensão	Extensão
16	69 kV	233,80 Km
19	138 kV	758,51 Km
85	230 kV	4.968,46 Km
120 LT's		5.960,77 Km

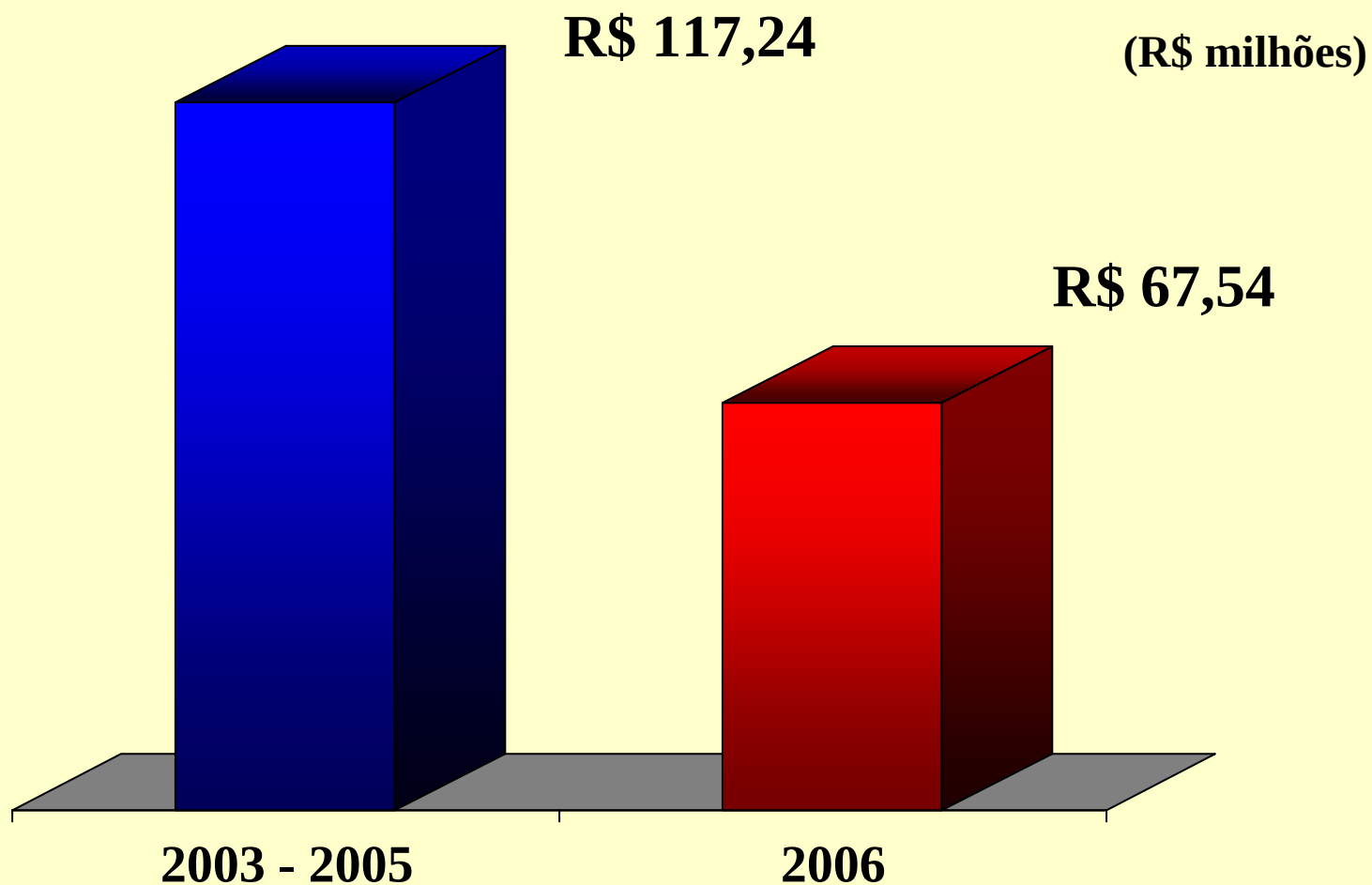


Subestações de Potência

QUANT.	TENSÃO	POTÊNCIA INSTAL.	
4	69 kV	108	MVA
6	138 kV	440,5	MVA
48	230 kV	6.599	MVA



CEEE - Investimentos em Transmissão



Nova conexão com Sistema Interligado

SE Nova Santa Rita :

- Implantação de módulos e seccionamento de LT's em 230 kV
- Adequação das SE's : Cidade Industrial, Polo Petroquímico, Passo Real e Itaúba

Investimento : R\$ 26.950.047,95 - maio/2006

**Possibilitar o 4º ponto de conexão no RGS :
LT Campos Novos / Nova Santa Rita – 500 kV
(2008)**

Ampliação do Sistema Transmissão

Subestação PAL 6 :

- TR de 50 MVA (230/13,8kV)

Investimento : R\$ 5,14 milhões - março/2006

Subestação PAL 8 :

- TR de 83 MVA (230/69 kV)
- LT entre SE Gravataí 2 e SE Porto Alegre 8

Investimento : R\$ 36 milhões - dez/2006

Ampliação do Sistema de Transmissão

Subestação Maçambará :

- instalação de 1 TR 230 / 69kV – 83 MVA
- instalação de 1 TR 69 / 23kV – 25 MVA

Investimento : R\$ 12 milhões - dez./2006

Subestação São Borja 2 :

- instalação de 1 TR 230 / 69kV – 50 MVA
- instalação de 1 TR 69 / 23kV - 25MVA

Investimento : R\$ 10 milhões - dez./2006

Ampliação do Sistema de transmissão

Subestação Jacuí :

- TR de 25 MVA (138 / 23kV)

Investimento : R\$ 1,9 milhões - dez./2006

Subestação Panambi :

- TR de 25 MVA (69 / 23kV)

Investimento : R\$ 2,7 milhões - dez./2006

Melhorias no Sistema de transmissão

Subestação Campo Bom :

- Banco Capacitores de 100 MVar (230kV)

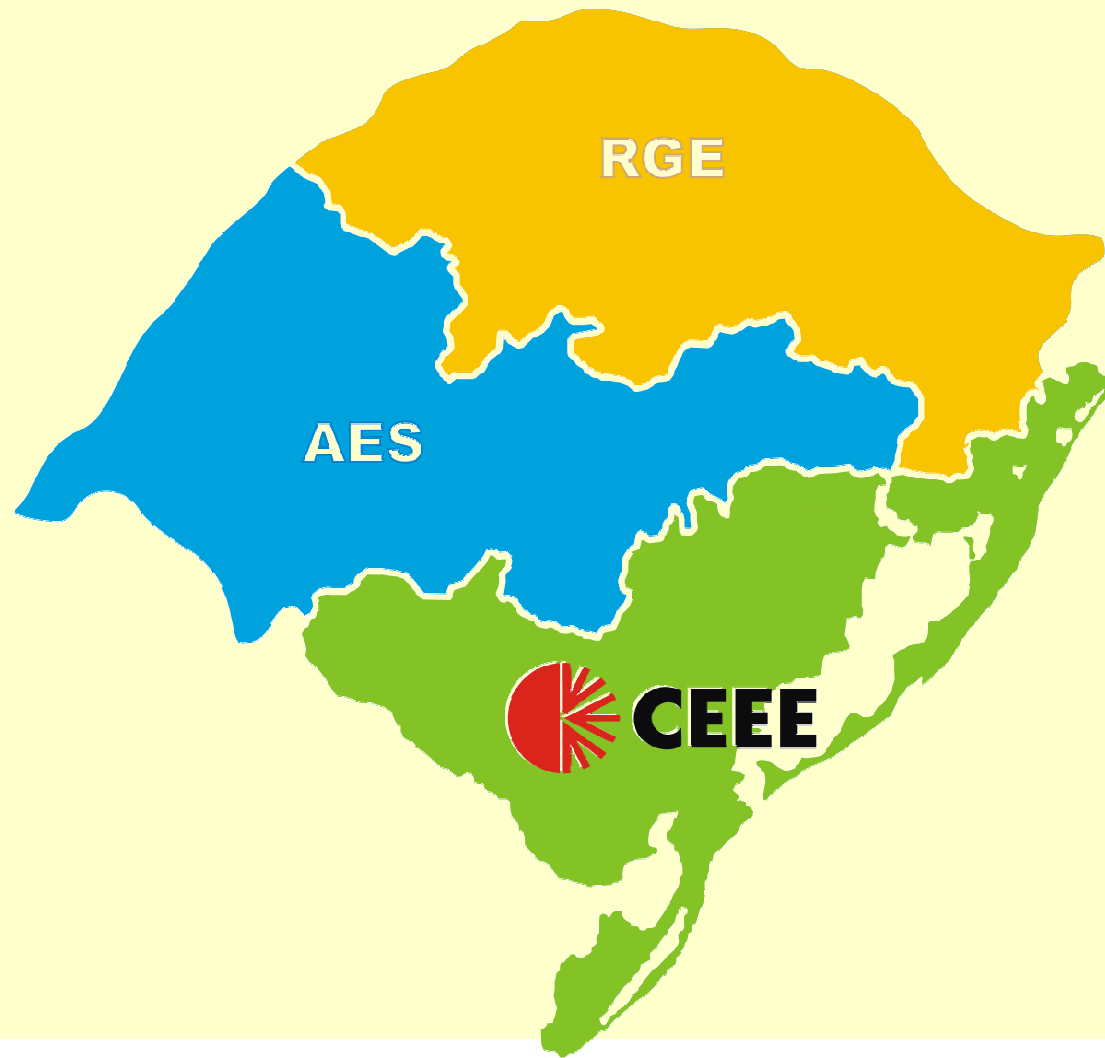
Investimento : R\$ 4,46 milhões - julho/2006

Subestação Quinta :

- Banco Capacitores de 25 MVar (230kV)

Investimento : R\$ 3,96 milhões - outubro/2006

Área de Concessão - CEEE Distribuição



Municípios atendidos : CEEE Distribuição

72 municípios



CEEE Distribuição

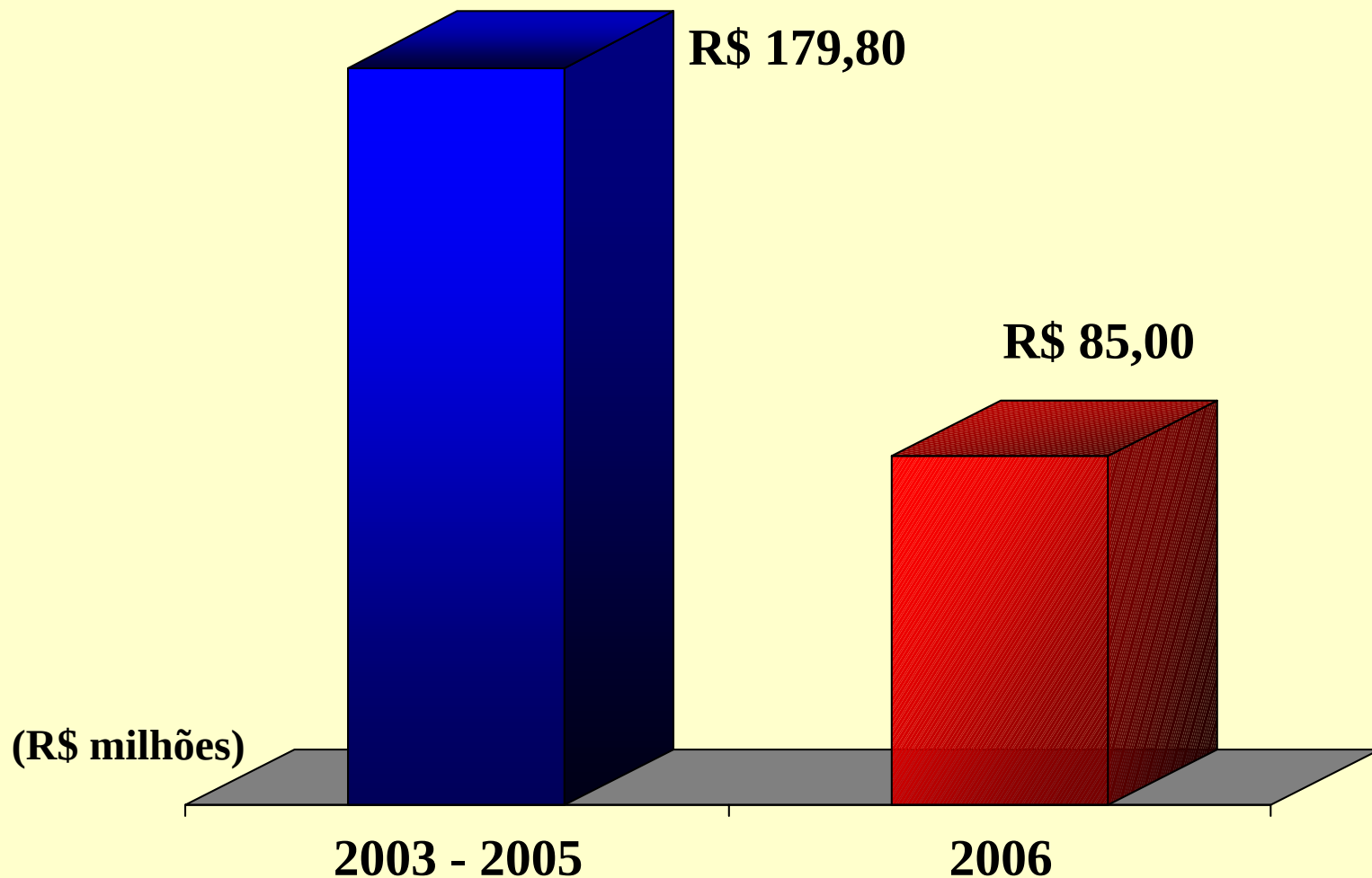
Clientes : 1.339.000

Subestações de distribuição: 51

Redes instaladas: 46.000 Km



CEEE - Investimentos em Distribuição



Investimentos Distribuição - 2006

PLT - Programa Luz para Todos : R\$ 56 milhões

Alimentadores : R\$ 2,5 milhões

Resolução 505 – nível tensão : R\$ 4 milhões

Sistema georeferenciado : R\$ 7,5 milhões

Principais Obras Distribuição : SE / LT

Linha Transmissão SE PAL 8 – PAL 1 :

4 km LT área urbana (69 kV)

Investimento : R\$ 2,5 milhões (ago/06 - mar/07)

Subestação PAL 3 :

Troca TR 19MVA (69/13,8kV) por TR de 50 MVA

Investimento : R\$ 2,8 milhões (ago/06 - ago/07)

Principais Obras Distribuição : SE / LT

LT 69 kV Camaquã 1 – São Lourenço :

Recondutoramento de 65 km de LT

Investimento : R\$ 5,3 milhões (ago/06 - mar/07)

SE de São Lourenço :

Instalação de 1 TR de 25 MVA (69/23 kV)

Investimento : R\$ 4,1 milhões (jul/06 - jul/07)

Principais Obras Distribuição : SE / LT

Linha de Transmissão Dom Pedrito :

Construção/ reforço em 40 km de LT - 69 kV

Investimento : R\$ 3,95 milhões (abr/06 – dez/06)

Subestação Dom Pedrito :

Nova SE : - 69/13,8 kV : 12,5 MVA + 7,5 MVA

- 69/23 kV : 6,25 MVA

Investimento : R\$ 3,8 milhões (jul/06 – mar/07)

Principais Obras Distribuição : SE / LT

Ampliação da SE Pedro Osório :

Instalação de TR de 25 MVA (138/23 kV)

Investimento : R\$ 1,5 milhões (ago/06 – abr/07)

Ampliação da SE Bagé 2 :

Instalação de TR de 50 MVA (69/23kV)

Investimento : R\$ 6,8 milhões (dez./2006)

Principais Obras Distribuição : SE / LT

Ampliação da SE Mostardas :

Instalação de novo TR de 25 MVA (138/23 kV)

Investimento : R\$ 1,2 milhões (jun/06 – dez/06)

Benefícios :

- Atendimento ao crescimento de carga da região**
- Eliminação da sobrecarga atual de 30 %**

CEEE – Companhia Estadual de Energia Elétrica



Muito Obrigado !

Ricardo Munhoz da Rocha

(51-33.82.45.00) ricardor@ceee.com.br