



Integração da Infra-Estrutura Regional da América do Sul - IIRSA

2ª Reunião

Eixo Mercosul-Chile

Tema: ENERGIA

Montevideu, 31 de outubro de 2001

Interconexões Elétricas Internacionais em Construção ou em Operação



AUTORIZADA	ORIGEM	POT. (MW)	PONTO DE ENTREGA	DATA DE OPERAÇÃO
CIEN (1 e 2)	Argentina	1.000	SE Itá-SC	Em operação
CIEN (1 e 2)	Argentina	1.000	SE Itá-SC	02.2002
CIEN (1 e 2)	Argentina	100	SE Itá-SC	Adicional
ELETROBRÁS (3)	Argentina-Passo de Los Libres	50	Uruguaiana-RS	Em operação
ELETROBRÁS (4)	Uruguai	70	SE Santana do Livramento 2-RS	Em operação
COPEL (5)	Paraguai	50	Paraná	Em operação
TRADENER LTDA (6)	Argentina	3.000	Embu-Guaçu-SP	12.2002 a 12.2003
Energia do Sul Ltda (6)	Argentina	1.200	Embu-Guaçu-SP	01.2002 a 07.2002

Interconexões Elétricas Internacionais em Estudo

AUTORIZADA	ORIGEM	POT.(MW)	PONTO DE ENTREGA	Observação
CMS	Argentina	1.200	Salto Santiago ou Salto Caxias	Em estudo
EBE	Argentina	1.500	Santo Caxias-Paraná	Processo Arquivado
AES BANDEIRANTES	Argentina	1.500	CEMIG/LIGHT/METRO-POLITANA	Processo Arquivado
Duke Trading do Brasil	Argentina	50	Rincón Santa Maria-Garabi-RS	Processo arquivado
CIEN	Brasil		Conversora de Guarabi	Exp. em análise
GERASUL	Brasil		Não definido	Exp. em análise

Matriz Energética Brasileira - 1999

OFERTA INTERNA DE ENERGIA POR FONTE - %					
FONTE	1970	1980	1990	1998	1999
TOTAL - 10³tep	74032	139223	187261	250056	253352
NÃO-RENOVÁVEIS	36,9	44,0	37,8	42,0	42,3
PETRÓLEO E DERIVADOS	33,5	39,0	30,2	33,8	33,8
GÁS NATURAL	0,2	0,8	2,3	2,7	3,0
CARVÃO MINERAL E DERIVADOS	3,2	4,2	5,0	4,9	5,0
OUTRAS	0,0	0,0	0,3	0,6	0,5
RENOVÁVEIS	63,1	56,0	62,2	58,1	57,7
HIDRÁULICA E ELETRICIDADE	15,6	26,8	36,1	38,4	38,1
LENHA E CARVÃO VEGETAL	42,5	22,0	15,0	8,4	8,4
PRODUTOS DA CANA	4,8	6,5	9,9	9,9	9,7
OUTRAS	0,3	0,7	1,1	1,4	1,5

Fonte: Sinopse Balanço Energético Nacional 2000 - Ano Base 1999

Autorizações Válidas para Importação de GN (Portaria ANP Nº 43/98)

Empresa Importadora	País de Origem	Data Início Importação	Volume Máximo	Mercado Potencial
Sulgás	Argentina	2º trim./2000	15 M m ³ /d	RS
EPE - Emp.Prod.de Energia (2)	Argentina	4º trim./2001	2,21 M m ³ /d	Usina de Cuiabá
Enersil - Energia do Brasil	Bolívia	março de 2001	365M m ³ /ano não firme	Área de influência Gas. Bolívia-Brasil
Pan American Energy (2)	Argentina	1º trim./2003	15 M m ³ /d	RS, SC e PR
Pan American Energy (3)	Bolívia	2º trim./2000	3,5 M m ³ /d	SP
Enron Comerc. de Energia -ECE	Bolívia	janeiro de 2003	2,8 M m ³ /d	Usina de Cuiabá II
BG Comércio e Importação Ltda.	Bolívia	abril de 2001	3 M m ³ /d	COMGAS
Petrobras	Bolívia	julho de 1999	30 M m ³ /d	MS, SP, PR, SC, RJ, RS, MG, REPLAN, REPAR e REFAP
Gasocidente	Bolívia	ago. de 2001	4,718 M m ³	linepack do Gasod. Lateral Cuiabá
Guardian do Brasil	Bolívia	dez. de 2002	150 mil m ³ /d	uso próprio fabr. de vidro

Fonte: ANP

Setembro, 2001 - 72,66 milhões m³/dia = 1,9 vezes a produção atual (sem considerar a autorização dada a Gasocidente)

Autorizações de Construção e Operação (Portaria ANP Nº 170/98)

Gasoduto	Empresa	Capacidade	Extensão	Status da Autorização
Gasbol I	TBG	30 MM m ³ /dia	1970 km	Operação
Gasbol II	TBG	variável	1180 km	Operação
Guamaré-Pecém	Transpetro	2,8 MM m ³ /dia	382 km	Operação
Lateral Cuiabá	Gasocidente	2,8 MM m ³ /dia	267 km no Brasil	Operação
Uruguaiana-Porto Alegre	TSB	12 MM m ³ /dia	607 km	Operação: Trecho 1 e Trecho 2 Construção: Trecho 2
Camaçari-FAFEN	Petrobras	2,1 MM m ³ /dia	4 km	Construção
Pilar-Cabo	Transpetro	1,7 MM m ³ /dia	203,6 km	Operação
Miranga-Santiago	Petrobras	1,9 MM m ³ /dia	20km	Construção
Cruzeiro do Sul	Gasoducto Cruz del Sur do Brasil	12 MM m ³ /dia	410 km	Análise Construção

Fonte: ANP

Representa uma ampliação de cerca de 280% da rede de gasodutos de transporte, em termos de quilômetros de dutos

Infra-estrutura Regional, Mercados e Disponibilidade de Gás Natural



Fonte: ANP, 2000.

Gasoduto Uruguaiana-Porto Alegre



Fonte: Gaspetro

Gasoduto Cruzeiro do Sul - em Estudo



Fonte: Pan American Energy