



Valores em R\$ 1,00

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

**0282 ATUAÇÃO INTERNACIONAL NA ÁREA DE PETRÓLEO**

GERENTE: JOÃO CARLOS ARAÚJO FIGUEIRA

**Objetivo:** Incorporar novas reservas e aumentar a participação do sistema Petrobras no mercado externo de petróleo, derivados e gás natural

1926 (P) IMPLANTAÇÃO DE REDE DE DISTRIBUIÇÃO DE DERIVADOS DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL NO EXTERIOR

Produto/Unidade de Medida: POSTO IMPLANTADO ( UNIDADE )

**32285 - 5283 PARTICIPAÇÕES**

<b>Físico</b>	0,0	0,0	0,0 %	32,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	8.059.022	8.059.022	100,0 %	22.381.821	8.059.022	36,0 %

2126 (A) MANUTENÇÃO DA INFRA-ESTRUTURA OPERACIONAL DO PARQUE DE REFINO NA ARGENTINA

Produto/Unidade de Medida: INFRA-ESTRUTURA MANTIDA ( % )

**32285 - 5283 PARTICIPAÇÕES**

<b>Físico</b>	0,0	0,0	0,0 %	100,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	9.281.172	9.281.172	100,0 %	18.066.216	9.281.172	51,4 %

3275 (P) INCORPORAÇÃO E ADEQUAÇÃO DE UNIDADES DE REFINO NO EXTERIOR

Produto/Unidade de Medida: CAPACIDADE INCORPORADA ( BARRIL/DIA )

**32241 - BRASPETRO**

<b>Físico</b>	228.904,0	15.000,0	6,6 %	5.096,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	44.901.655	44.901.655	100,0 %	12.500.000	12.372.129	99,0 %

**Comentários:**

A Petrobras mantém no exterior a capacidade de refino de 90,5 mil barris diários, adquirida nos exercícios anteriores, aplicando-se, no presente exercício investimentos para melhorias. A capacidade de refino da Perez Companc, não está sendo registrada até que se obtenha a aprovação do órgão regulatório argentino, o CNDC. O negócio poderá ser desfeito caso aquele órgão não aprove a transferência do controle para a Petrobras ou que esta seja obrigada a vender ativos relevantes daquela companhia. Com a aquisição do controle da Perez Companc a Petrobras ampliará a capacidade de refino em 45,5 mil barris diários na Argentina.

Importa esclarecer que, no exercício 2001, as operações da Companhia Mega, onde a Petrobras detém 34% de participação, levaram ao cômputo de 15 mil boed como capacidade de refino. No presente exercício, este cômputo foi desconsiderado, na medida em que trata-se de uma planta de processamento de gás, mas não de refino propriamente dito. As atividades da Companhia Mega passaram a integrar as atividades do segmento de Gás & Energia, sob a gestão da Área Internacional da Petrobras.

3275 (P) INCORPORAÇÃO E ADEQUAÇÃO DE UNIDADES DE REFINO NO EXTERIOR

Produto/Unidade de Medida: CAPACIDADE INCORPORADA ( BARRIL/DIA )

**32287 - PIB BV**

<b>Físico</b>	228.904,0	15.000,0	6,6 %	40.000,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	44.901.655	44.901.655	100,0 %	7.727.796	5.083.903	65,8 %



Valores em R\$ 1,00

<b>Programa:</b>	<b>PPA</b>	<b>Realizado</b>	<b>%</b>	<b>LOA 2002 +</b>	<b>Realizado</b>	<b>%</b>
<b>Ação:</b>	<b>2000-2003</b>	<b>2000 a 2002</b>	<b>(B/A)</b>	<b>CRÉDITOS</b>	<b>2002 (D)</b>	<b>(D/C)</b>
	<b>(A)</b>	<b>(B)</b>		<b>(C)</b>		
3281 (P) AMPLIAÇÃO DA CAPACIDADE DE TRANSPORTE DE GÁS NO EXTERIOR						
Produto/Unidade de Medida:	CAPACIDADE AMPLIADA ( % DE EXECUÇÃO FÍSICA )				<b>32241 - BRASPETRO</b>	
<b>Físico</b>	100,0	100,0	100,0 %	55,0	95,1	172,9 %
<b>Financeiro</b>	924.938.242	924.938.242	100,0 %	236.000.000	235.551.368	99,8 %

**Comentários:**

Construção do gasoduto Yacuiba-Rio Grande (GASYRG), na Bolívia, cuja extensão é de 431 km, objetivando o transporte do gás natural proveniente dos blocos San Alberto e San Antonio. Este gasoduto é operado pela Petrobras até o Gasoduto Bolívia-Brasil, em Rio Grande, visando atender os compromissos de venda de gás ao Brasil. A construção, bem como a operação do duto está a cargo da empresa Transierra S.A., uma empresa boliviana, cujos sócios são a Petrobras Bolívia S.A., a Andina S.A. e a TotalFinaElf. O início das operações no gasoduto estão previstas para meados de fevereiro de 2003.

3281 (P) AMPLIAÇÃO DA CAPACIDADE DE TRANSPORTE DE GÁS NO EXTERIOR

Produto/Unidade de Medida:	CAPACIDADE AMPLIADA ( % DE EXECUÇÃO FÍSICA )				<b>32232 - BRASOIL</b>	
<b>Físico</b>	100,0	100,0	100,0 %	100,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	924.938.242	924.938.242	100,0 %	1.817.018	1.315.508	72,4 %

3281 (P) AMPLIAÇÃO DA CAPACIDADE DE TRANSPORTE DE GÁS NO EXTERIOR

Produto/Unidade de Medida:	CAPACIDADE AMPLIADA ( % DE EXECUÇÃO FÍSICA )				<b>32287 - PIB BV</b>	
<b>Físico</b>	100,0	100,0	100,0 %	25,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	924.938.242	924.938.242	100,0 %	395.825.840	390.597.337	98,7 %

3289 (P) IMPLANTAÇÃO DE REDE DE DISTRIBUIÇÃO DE DERIVADOS DE PETRÓLEO E GÁS NO EXTERIOR

Produto/Unidade de Medida:	POSTO IMPLANTADO ( UNIDADE )				<b>32241 - BRASPETRO</b>	
<b>Físico</b>	108,0	1,0	0,9 %	2,0	1,0	50,0 %
<b>Financeiro</b>	204.444.536	2.393.254	1,2 %	700.000	610.042	87,1 %

**Comentários:**

Em andamento o projeto de saneamento das 691 estações de serviços recebidas da Repsol/YPF em 2001, com a empresa Eg3, na Argentina. Concluiu-se o exercício com 590 postos na Argentina, dos quais 40 com bandeira Petrobras. Na Bolívia das 86 estações em 2001, manteve-se 77 estações em 2002, todas com vínculo contratual, das quais 3 com bandeira Petrobras. Para 2003 estão previstas a troca de imagem para Petrobras em mais 7 estações.

As estações de serviço da Perez Companc, não serão registradas até que se obtenha a aprovação do órgão regulatório argentino, o CNDC. O negócio poderá ser desfeito caso aquele órgão não aprove a transferência do controle para a Petrobras ou que esta seja obrigada a vender ativos relevantes daquela companhia. Com a aquisição do controle da Perez Companc a Petrobras terá a participação em mais 106 estações de serviço na Argentina.



Valores em R\$ 1,00

<b>Programa:</b>	<b>PPA</b>	<b>Realizado</b>	<b>%</b>	<b>LOA 2002 +</b>	<b>Realizado</b>	<b>%</b>
<b>Ação:</b>	<b>2000-2003</b>	<b>2000 a 2002</b>	<b>(B/A)</b>	<b>CRÉDITOS</b>	<b>2002 (D)</b>	<b>(D/C)</b>
	<b>(A)</b>	<b>(B)</b>		<b>(C)</b>		
3289 (P) IMPLANTAÇÃO DE REDE DE DISTRIBUIÇÃO DE DERIVADOS DE PETRÓLEO E GÁS NO EXTERIOR						
Produto/Unidade de Medida:	POSTO IMPLANTADO ( UNIDADE )					<b>32287 - PIB BV</b>
<b>Físico</b>	108,0	1,0	0,9 %	53,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	204.444.536	2.393.254	1,2 %	2.732.876	1.783.212	65,3 %

## 3345 (P) APROPRIAÇÃO DE RESERVAS DE ÓLEO, CONDENSADO E GÁS NATURAL NO EXTERIOR

 Produto/Unidade de Medida: RESERVA PROVADA APROPRIADA ( MIL BARRIS DE OLEO EQUIVALENTE ) **32241 - BRASPETRO**

<b>Físico</b>	827.415,0	645.550,0	78,0 %	33.060,0	165.000,0	499,1 %
<b>Financeiro</b>	3.377.279.261	1.914.260.011	56,7 %	492.000.000	480.951.346	97,8 %

**Comentários:**

Em 31 de dezembro de 2002, as Reservas Provadas da Petrobras exterior atingiram 1,12 bilhão de barris de óleo equivalente (boe) ao critério SPE. Durante o ano de 2002, foram apropriados 165 milhões de barris de óleo equivalente à Reserva Provada, contra uma produção acumulada de 21 milhões de boe.

As reservas da Perez Companc, não serão registradas até que se obtenha a aprovação do órgão regulador argentino, o CNDC. As reservas provadas da Perez Companc são de 1 bilhão de boe, certificados pela Gafney & Cline e referentes a 31/12/2001.

## 3345 (P) APROPRIAÇÃO DE RESERVAS DE ÓLEO, CONDENSADO E GÁS NATURAL NO EXTERIOR

 Produto/Unidade de Medida: RESERVA PROVADA APROPRIADA ( MIL BARRIS DE OLEO EQUIVALENTE ) **32286 - BOC**

<b>Físico</b>	827.415,0	645.550,0	78,0 %	4.000,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	3.377.279.261	1.914.260.011	56,7 %	8.922.861	16.097.922	180,4 %

## 3345 (P) APROPRIAÇÃO DE RESERVAS DE ÓLEO, CONDENSADO E GÁS NATURAL NO EXTERIOR

 Produto/Unidade de Medida: RESERVA PROVADA APROPRIADA ( MIL BARRIS DE OLEO EQUIVALENTE ) **32287 - PIB BV**

<b>Físico</b>	827.415,0	645.550,0	78,0 %	61.000,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	3.377.279.261	1.914.260.011	56,7 %	289.309.548	278.764.844	96,4 %

## 5484 (P) IMPLANTAÇÃO DE ESTABELECIMENTOS OPERACIONAIS - BR AVIATION NO EXTERIOR

 Produto/Unidade de Medida: ESTABELECIMENTO IMPLANTADO ( % DE EXECUÇÃO FÍSICA ) **32239 - BR**

<b>Físico</b>	44,0	0,0	0,0 %	0,0	0,0	0,0 %
<b>Financeiro</b>	24.995.000	0	0,0 %	0	0	0,0 %

**Comentários:**

Sem sucesso até o momento, pela falta de oportunidades para ingressar nesse segmento de negócio. O projeto é o de operação de



Valores em R\$ 1,00

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

depósito de combustíveis de aviação e a prestação de serviços de abastecimentos de aeronaves na Argentina.