



# Agência Nacional do Petróleo



## Brazil Round 3



**Ivan de Araújo Simões Filho**  
**Superintendente de Promoção de**  
**Licitações**

# Regime de Concessões

- Recursos do subsolo pertencem à União
- Empresas nacionais e internacionais podem explorar esses recursos mediante concessão
- Concessões outorgadas pelo Estado através de licitações
- Contratos de Concessão padrão

# Contratos de Concessão

- Fases de exploração e produção
- Prazos pré-definidos
- Investimentos mínimos obrigatórios
- Todos os custos e riscos por conta do concessionário
- Concessionário remunera Estado



# Contrato de Concessão Termos para Exploração



- Até 9 anos
  - Em 2 ou 3 períodos de 2 a 4 anos
  - Devolução parcial de área após cada período
- Programa Exploratório Mínimo em cada período
- Possibilidade de extensão de prazo para avaliação de descobertas tardias



# Contrato de Concessão Termos para Desenvolvimento



- Início com a declaração de comercialidade
- Início a qualquer momento durante a Fase de Exploração
- 180 dias para submissão do plano de desenvolvimento
- Até 60 dias após a conclusão do Plano de Avaliação (em casos de extensão)



# Contrato de Concessão Termos para Produção



- Início com declaração de comercialidade
- Duração de 27 anos
- Extensão em caso de produção remanescente
- Um contrato de concessão pode cobrir diversos campos
- Liberdade para exportação da produção

# Contrato de Concessão Prorrogações

- Fase de Exploração
  - Exclusivamente para avaliação de descobertas realizadas próximas ao término da Fase de Exploração
  - Com base em Plano de Avaliação pré-aprovado
- Fase de Produção
  - Solicitada com antecedência de um ano
  - Geralmente prorrogada caso ainda haja produção

# Programas Exploratórios Mínimos

# Programas Exploratórios Mínimos

- Obrigatórios em cada período exploratório
- Primeiro período
  - **Sísmica ou perfuração de um poço**
  - **5 km de sísmica 2D podem ser substituídos por 1 km<sup>2</sup> de 3D**
- Segundo período
  - **2 poços**
- Terceiro período
  - **2 poços**

# Programas Exploratórios Mínimos (cont.)

- Os programas exploratórios mínimos de cada período serão garantidos por carta de crédito
  - **Carência de um ano nas bacias terrestres maduras**
  - **US\$ 1 a 5 milhões para primeiro período**
  - **Valor a ser definido para demais períodos**
- Obrigação de cumprir o programa físico (não o financeiro)

# Programa Sísmico

- Serão aceitos, para fins de cumprimento dos Programas Exploratórios Mínimos, os seguintes levantamentos sísmicos não exclusivos (spec):
  - **Marítimos: apenas levantamentos 3D.**
  - **Terrestres: levantamentos 2D e 3D.**
  - **Zonas de Transição (até 50m de lâmina d'água): levantamentos 2D e 3D.**

# Poços obrigatórios

- Todos os 53 blocos têm opção sísmica no primeiro período
  - **Perfuração de poços opcional**
- Todos os poços deverão ser perfurados até um horizonte mínimo pré-definido
- Perfurações antecipadas poderão ser creditadas para períodos subsequentes
  - **Sujeito a aprovação pela ANP**
  - **Sempre haverá algum programa exploratório obrigatório em cada período**

# Participações Governamentais e outros compromissos

# Participações Governamentais e Outras Obrigações

- Bônus de assinatura
- Ocupação ou retenção de área
- Royalty
- Participação especial
  
- Investimentos em pesquisa e desenvolvimento
- Pagamento aos proprietários de terras

# Bônus de Assinatura

- Valor ofertado para a obtenção de concessões
- A ser pago à ANP até a assinatura do Contrato de Concessão
- Valores mínimos para cada bloco indicados no Edital

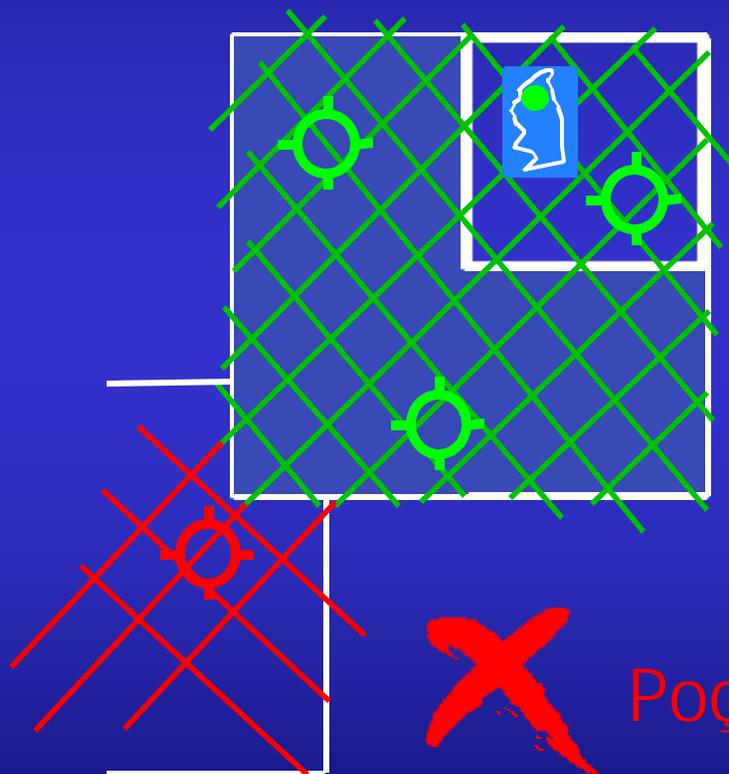
# Royalty

- Calculado sobre o valor bruto da produção de cada campo
- Taxa de 10%
  - **ANP poderá reduzir a taxa até 5%**
- Aplicável para todos os campos durante todo o período da concessão

# Participação Especial

- Baseada no valor líquido da produção de cada campo que atinja volumes de produção substanciais
  - Os limites do campo são definidos no Plano de Desenvolvimento
- Alíquotas Decreto 2705 de 3 de agosto de 1998
  - Volume produzido
  - Localização do campo
    - Onshore
    - Offshore até 400 m de lâmina d'água
    - Offshore acima de 400 m de lâmina d'água
- Nos 3 primeiros anos de produção as taxas são reduzidas

# Cálculo da Participação Especial - Abatimento dos custos exploratórios



Poços descobridores  
do campo



Sísmica levantada  
na área de concessão



Poços secos na área  
de concessão original

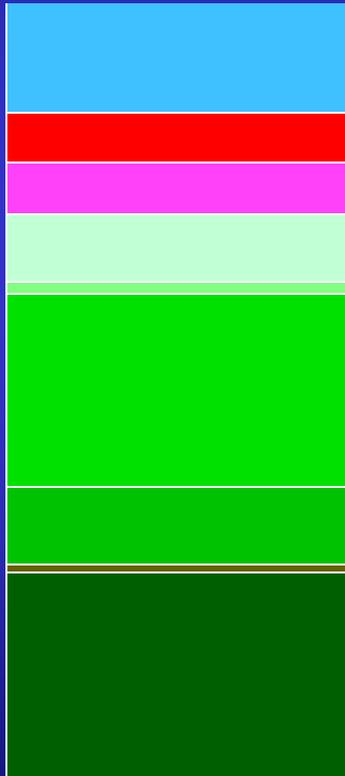


Poços secos de outras concessões



Sísmica regional (fora do bloco)

# Base para o cálculo da Participação Especial



Receita Líquida da Produção =

Receita Bruta - (menos)

Compensação de base de cálculo negativa

Bônus de assinatura

Custos exploratórios dedutíveis

Provisão de abandono

Depreciação e amortização

Royalties

**Taxa de ocupação ou retenção de área**

Custos operacionais

# Novas Portarias

- **Portaria ANP 114 - 5 de julho 2000**
  - ▶ Regula acesso aos dados e informações sobre as bacias sedimentares brasileiras
- **Portaria ANP 176 - 27 de outubro 1999**
  - ▶ Regula os procedimentos para o abandono de poços
- **Portaria ANP 14 - 1 de fevereiro 2000**
  - ▶ Estabelece procedimentos a serem seguidos nos casos de derramamentos
- **Portaria ANP 249 - 1 de novembro 2000**
  - ▶ Regulamento técnico de queimas e perdas de petróleo e gás

# Novas Portarias

- Portaria ANP/INMETRO 1 - 19 de junho de 2000
  - Regulamenta os sistemas de medição de petróleo e gás natural (produção, transporte, armazenamento e importação/exportação)
- Portaria ANP 9 - 21 de janeiro de 2000
  - Define os critérios de classificação e estimativa de reservas
- Portaria ANP 75 - 3 de maio de 2000
  - Regulamenta a nomenclatura dos poços e notificação de perfuração
- Portaria ANP 76 - 3 de maio de 2000
  - Regulamenta a classificação de poços

# Novas Portarias

- Portaria ANP 90 - 31 de maio de 2000
  - **Regulamenta os Planos de Desenvolvimento**
- Portaria ANP 100 - 20 de junho de 2000
  - **Regulamenta os Programas Anuais de Produção**
- Portaria ANP 123 - 18 de julho de 2000
  - **Regulamenta o Programas Anuais de Trabalho e Investimentos**

# Primeira e Segunda Rodadas de Licitações



# Primeira Rodada de Licitações

## Blocos oferecidos



### 23 blocos em mar

- 6 Campos
- 6 Santos
- 4 Espírito Santo
- 2 Cumuruxatiba
- 3 Camamu-Almada
- 1 Foz do Amazonas
- 1 Potiguar

### 4 blocos em terra

- 1 Potiguar
- 3 Paraná

# Participação na Primeira Rodada de Licitações

- 58 empresas manifestaram interesse
- 14 nacionalidades:
  - 24 americanas
  - 7 brasileiras
  - 6 britânicas
  - 5 argentinas
  - 3 canadenses
  - 13 outras nacionalidades



# Primeira Rodada de Licitações

## Resumo dos Resultados



- 12 Blocos concedidos
- Bônus Total: R\$ 321.656.637
- Compromisso com Fornecedores Locais:
  - 25,4% Fase de Exploração
  - 26,7% Etapa de Desenvolvimento
- 11 empresas vencedoras
- 43.000 km de sísmica 2D
- 58 poços exploratórios



# Resultados da Primeira Rodada de Licitações: Operadores



- Agip 3 blocos
- Petrobras 3 blocos
- Texaco 2 blocos
- Unocal 1 bloco
- BP-Amoco 1 bloco
- Amerada Hess 1 bloco
- Esso 1 bloco

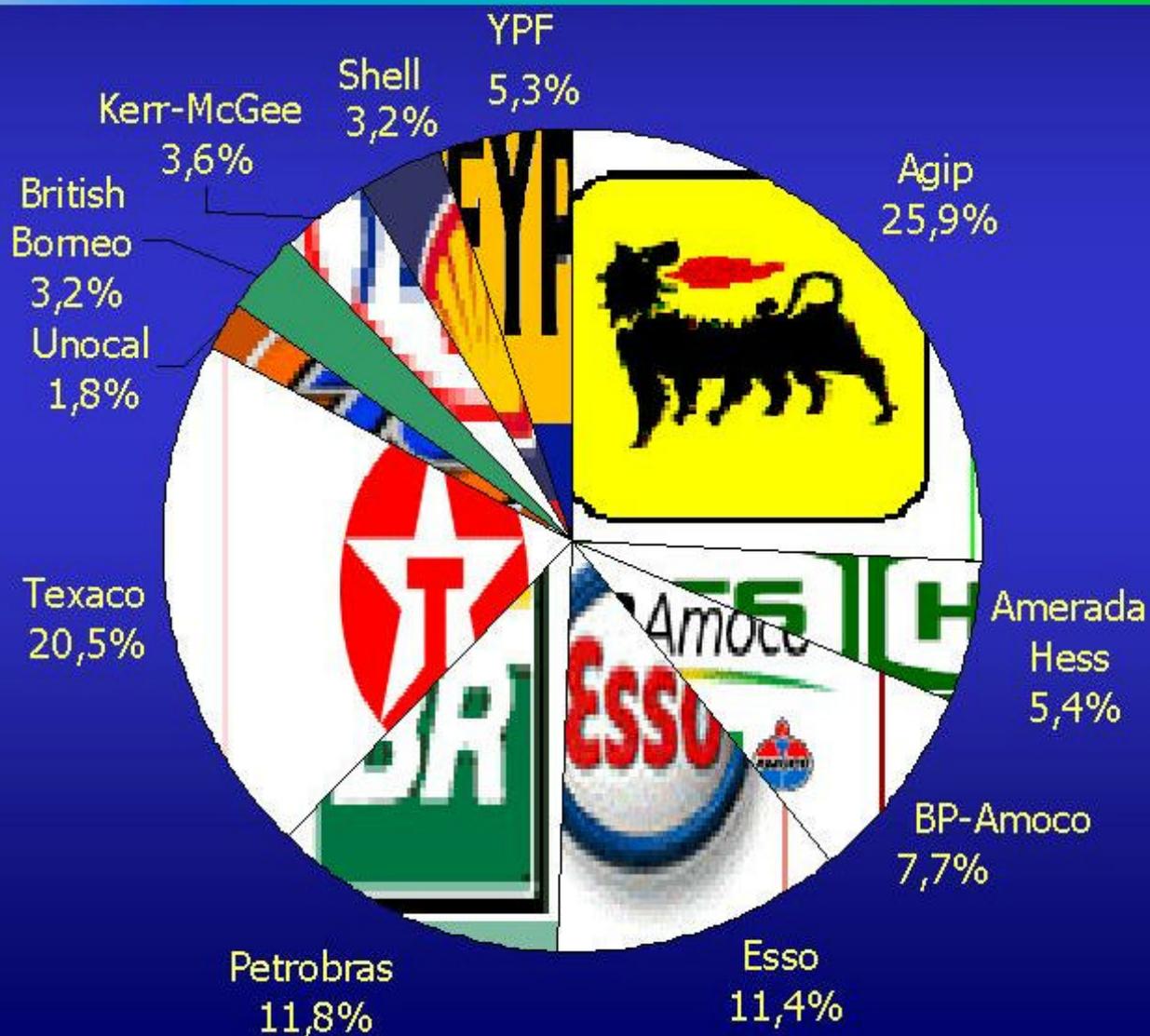


# Resultados da Primeira Rodada: Participação em Consórcios



• Petrobras	5 blocos
• Agip	4 blocos
• YPF	4 blocos
• Texaco	3 blocos
• Esso	2 blocos
• Unocal	1 bloco
• BP-Amoco	1 bloco
• Amerada Hess	1 bloco
• Shell	1 bloco
• British Borneo	1 bloco
• Kerr-McGee	1 bloco

# Brazil Round 1: Área Concedida, Proporcional por Empresa



# Segunda Rodada de Licitações

## Blocos oferecidos



13 blocos em mar

- 4 Campos
- 6 Santos
- 2 Sergipe-Alagoas
- 1 Camamu-Almada

10 blocos em terra

- 3 Recôncavo
- 3 Sergipe-Alagoas
- 2 Potiguar
- 1 Amazonas
- 1 Paraná

# Participação na Segunda Rodada de Licitações

- 49 empresas manifestaram interesse
- 16 nacionalidades:
  - ▶ 17 americanas
  - ▶ 8 brasileiras
  - ▶ 4 britânicas
  - ▶ 3 argentinas
  - ▶ 3 canadenses
  - ▶ 2 australianas
  - ▶ 12 outras nacionalidades



# Segunda Rodada de Licitações Resumo dos Resultados



- 21 Blocos concedidos
- Bônus Total: R\$ 468.259.069
- Compromisso com Fornecedores Locais:
  - 41,4% Fase de Exploração
  - 46,8% Etapa de Desenvolvimento
- 16 empresas vencedoras
- 45.850 km de sísmica 2D
- 96 poços exploratórios

# Resultados da Segunda Rodada de Licitações: Operadores

• Petrobras	7 blocos
• Rainier	4 blocos
• Coastal	3 blocos
• Amerada Hess	1 bloco
• Chevron	1 bloco
• Pan Canadian	1 bloco
• Queiroz Galvão	1 bloco
• Santa Fe	1 bloco
• Shell	1 bloco
• Union Pacific	1 bloco

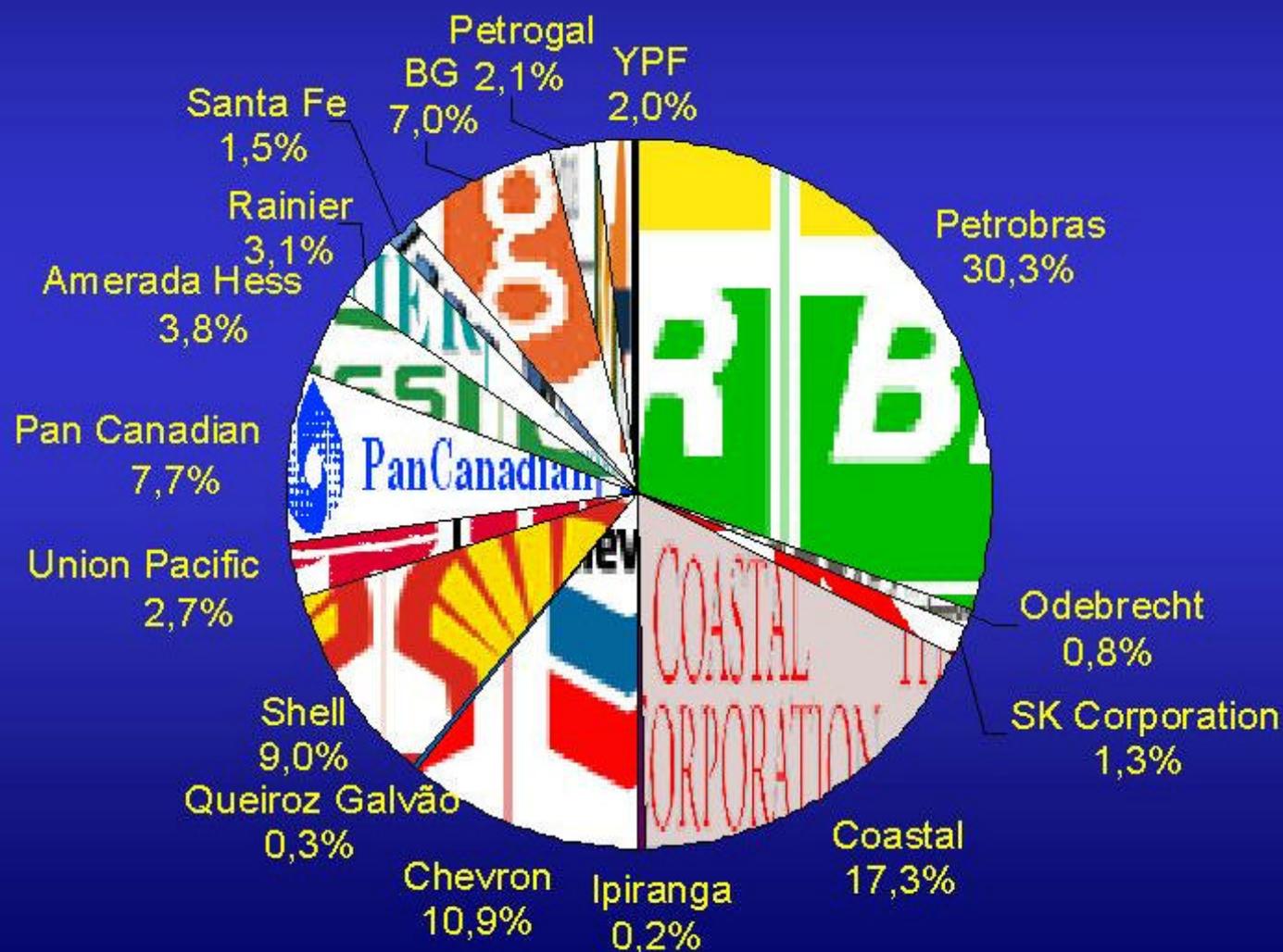


# Resultados da Segunda Rodada: Participação em Consórcios

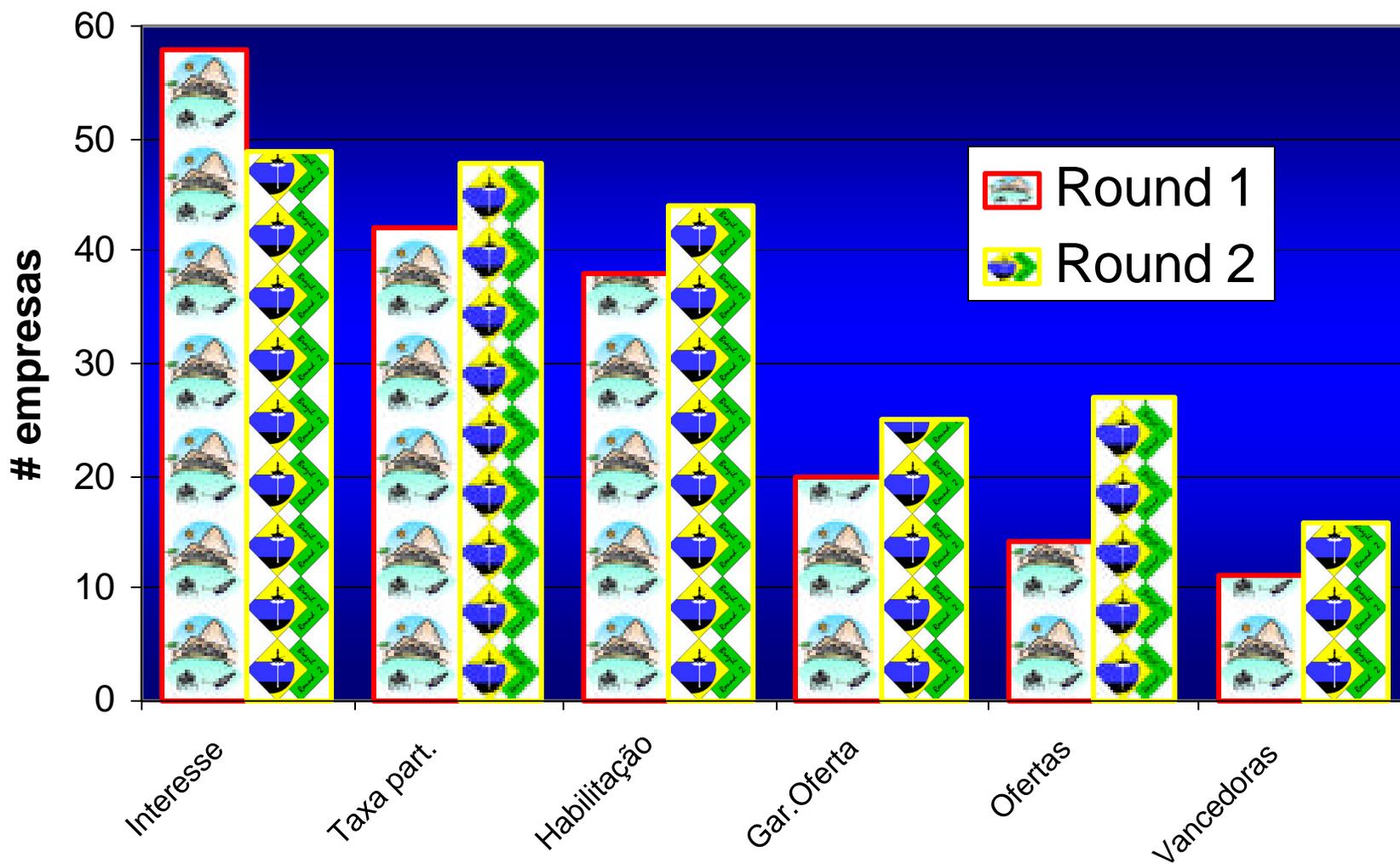


Petrobras	8 blocos	Shell	2 blocos
Rainier	4 blocos	Ipiranga	1 bloco
Coastal	3 blocos	Pan Canadian	1 bloco
BG	3 blocos	Queiroz Galvão	1 bloco
Amerada Hess	2 blocos	Santa Fe	1 bloco
Chevron	2 blocos	SK	1 bloco
Odebrecht	2 blocos	Union Pacific	1 bloco
Petrogal	2 blocos	YPF	1 bloco

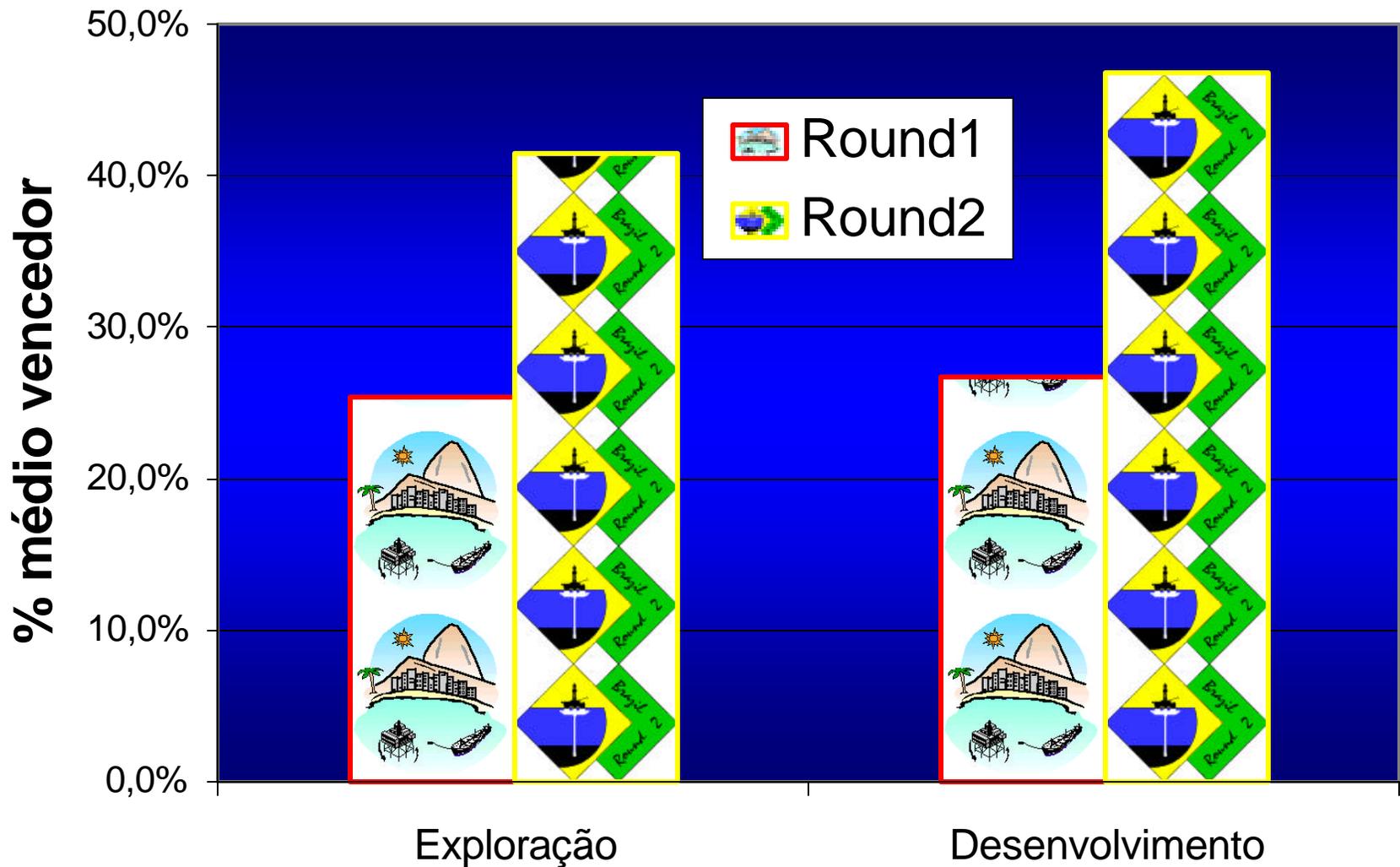
# Segunda Rodada: Área Concedida, Proporcional por Empresa



# Participação de Empresas nas Rodadas de Licitações



# Compromisso com Fornecedores Locais



# Concessionários

- Petrobras \*
- Agip (British Borneo) \*
- Repsol (YPF)
- Texaco \*
- ExxonMobil \*
- Unocal \*
- Amerada Hess \*
- BP-Amoco \*
- Kerr-McGee
- Shell \*
- Devon (Santa Fe\*, Pennzenergy)
- TotalFinaElf (Elf\*)
- Enterprise
- Frade Japão Petróleo
- Tecpetrol
- Rainier \*
- Coastal \*
- BG
- Chevron \*
- Odebrecht
- Petrogal
- Ipiranga
- Union Pacific \*
- Pan Canadian \*
- Quieroz Galvão \*
- SK
- JAPEX
- Perez Companc
- Petroleo Trevo
- Petroserv
- Sipetrol
- SOTEP

\* Operador

# Próximas Rodadas de Licitações



# Próximas Rodadas de Licitações



- Aproximadamente uma por ano
- Sugestões sobre Blocos bem-vindas
- Procedimentos e cronograma semelhantes
- Processo interativo e dinâmico
- Melhoria constante na disponibilidade de dados:
  - **Levantamentos não exclusivos**
  - **Banco de Dados de E&P**

# Quarta Rodada de Licitações

- Poderá incluir alguns Blocos devolvidos pela Petrobras
- 4 bacias já definidas:
  - Pelotas
  - Pernambuco-Paraíba
  - Parnaíba
  - São Francisco



# Agência Nacional do Petróleo



## Brazil Round 3



**Ivan de Araújo Simões Filho**  
**Superintendente de Promoção de**  
**Licitações**