



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações



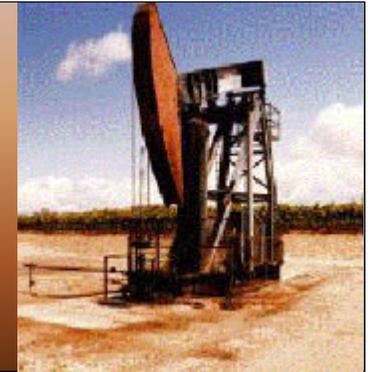
Marilda Rosado de Sá Ribeiro
Superintendência de Promoção de Licitações
21 de Março de 2006





Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ROTEIRO

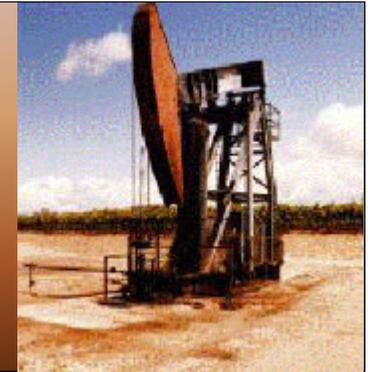


- Definição
- Rodada Anterior (Round 7)
- Resolução CNPE
- Cronograma
- Apresentação Áreas (Round 2 Acumulações Marginais)
- Processo de Habilitação
- Duração do Contrato
- Participações Governamentais

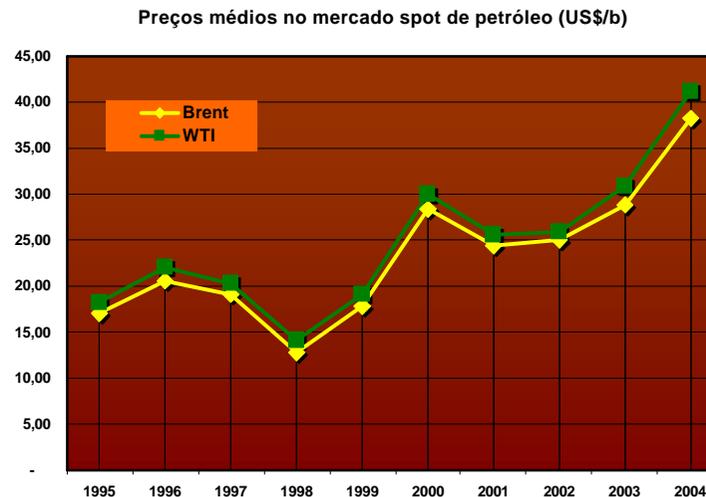


Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

DEFINIÇÃO



- Áreas consideradas marginais pelas grandes empresas
- Oportunidade para pequenas e médias empresas nacionais e internacionais
- Alto preço do petróleo e novas tecnologias viabilizam investimentos de recuperação dessas áreas





Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ROUND 7 (Acumulações Marginais)



- Realizada em Outubro de 2005
- 1ª oferta de áreas com acumulações marginais
- 17 áreas ofertadas (11 BA e 6 SE) – 95 km²
- 16 áreas áreas arrematadas
- Valor ofertado em Bônus de Assinatura – R\$ 3 milhões
- Valor ofertado em PTI 6.182 UT (R\$ 61,8 milhões)



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ROUND 7 (Acumulações Marginais)

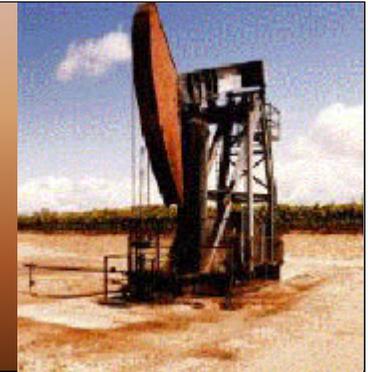


- 113 empresas manifestaram interesse
- 91 empresas habilitadas
- 53 empresas apresentaram oferta
- 16 ofertas vencedoras



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

RESOLUÇÃO CNPE



- Resolução CNPE nº 1/2006

Campos de petróleo e gás natural considerados marginais pelas empresas de grande porte podem despertar o interesse de empresas de menor porte

- Art. 1º - Aprova a realização da 2ª Rodada de Licitações de Áreas Inativas com Acumulações Marginais para produção de petróleo e gás natural, no primeiro semestre de 2006, a ser realizada pela ANP



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

CRONOGRAMA (INDICATIVO)



Evento	Data
Estudo das áreas disponíveis	Nov/05 até Fev/06
Apresentação prévia das áreas ao IBAMA e OEMAs	Início de Fev/06
Aprovação das áreas pelo CNPE	23/Fev/06
Anúncio das áreas e cronograma na internet	7/Mar/06
Publicação do Pré-Edital e do Contrato de Concessão	Mar/06
Audiência Pública (RJ)	21/Mar/06
Disponibilização do Pacote de Dados	Mar/06
Publicação do Edital e do Contrato de Concessão	Abr/06
Fóruns Regionais (RN, ES, MA)	Abr/06
Prazo final para pagamento da Taxa de Participação	1ª Quinzena de Mai/06
Prazo final para a apresentação das garantias de oferta	19/Mai/06
Apresentação das ofertas	31/Mai/06
Prazo final para a entrega da documentação referente a assinatura dos Contratos de Concessão	1ª Quinzena de Jul/06
Assinatura dos Contratos de Concessão	1ª Quinzena de Set/06



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ÁREAS OFERTADAS

Espírito Santo

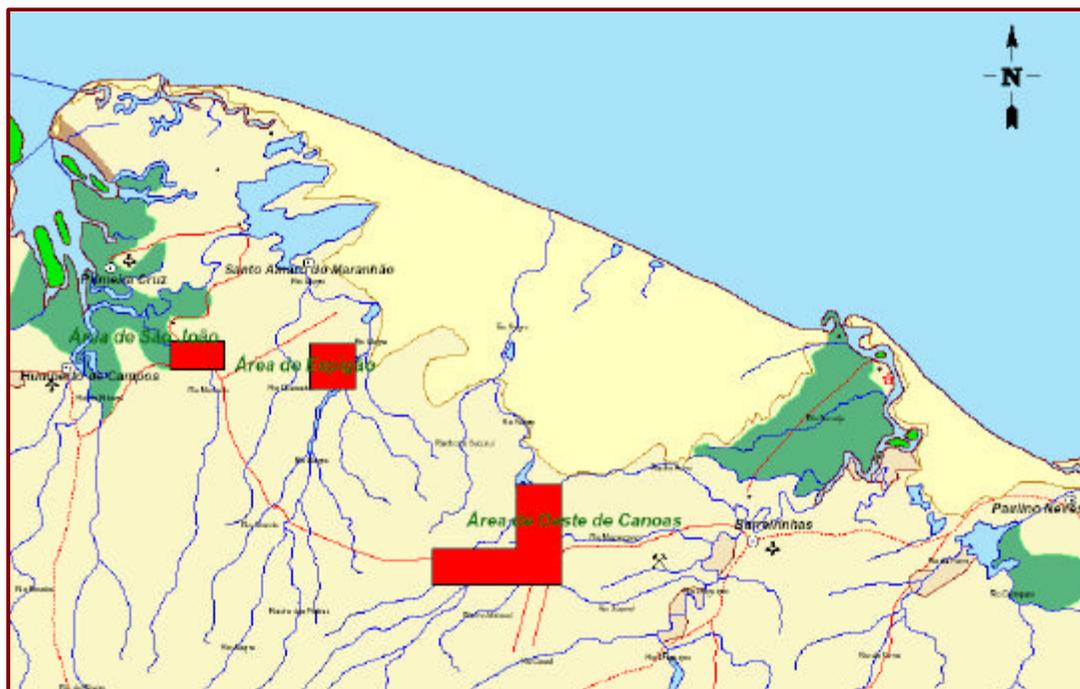


- São Domingos
- Conceição da Barra
- Crejoá
- Rio Barra Nova
- Capela São Pedro
- Jaó
- Rio Ipiranga
- Foz do Rio Doce



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ÁREAS OFERTADAS Maranhão

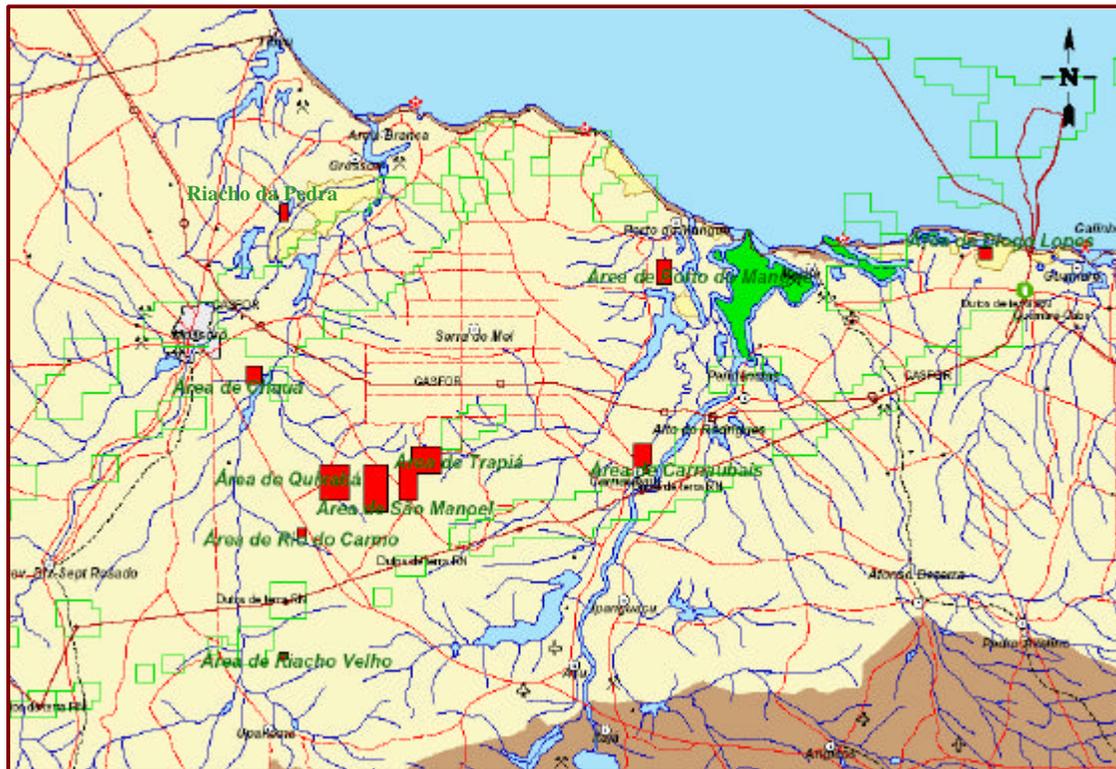
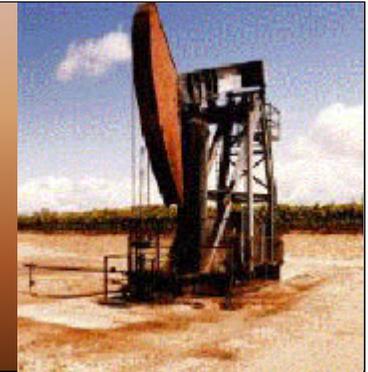


- Espigão
- São João
- Oeste de Canoas



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ÁREAS OFERTADAS Rio Grande do Norte



- Carnaubais
- Chauá
- Diogo Lopes
- Porto do Mangue
- Quixaba
- Riacho da Pedra
- Riacho Velho
- São Manoel
- Trapiá
- Rio do Carmo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ÁREAS OFERTADAS

Informações no website



www.brasil-rounds.gov.br/acumulacoes-marginais.asp

ÁREAS
OFERECIDAS

Brasil Rounds - Microsoft Internet Explorer

Arquivo Editar Exibir Favoritos Ferramentas Ajuda

Endereço: <http://www.brasil-rounds.gov.br/acumulacoes-marginais.asp>

Ministério de Minas e Energia Destaque do Governo

anp Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas Oferecidas

Audiência Pública

Início Contato

Últimas Notícias

- 14/03 | Informações detalhadas sobre as áreas oferecidas: recursos, detalhes de poços e fotos.
- 16/03 | Aviso de Audiência Pública.
- 07/03 | Veja a Resolução do CNPE publicada hoje no Diário Oficial da União, aprovando a realização da Segunda Rodada de Licitação de Áreas Inativas contendo Acumulações Marginais.

[anteriores >>](#)

Processo de Habilitação
O processo de habilitação para as empresas que participarem da rodada anterior poderá ser simplificado. [Veja mais.](#)

Audiência Pública
A Audiência Pública da Segunda Rodada de Licitação irá ocorrer no dia 21 de março no Rio de Janeiro na sede do BDEP. [Veja mais detalhes e faça já sua inscrição online.](#)

Histórico
Veja o histórico e entenda o que é uma Área Inativa com Acumulações Marginais e porque esses campos estão sendo ofertados.

Rodada Anterior
Veja um resumo dos resultados da Primeira Rodada de Licitação de Áreas Inativas contendo Acumulações Marginais realizada em outubro de 2005.



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ÁREAS OFERTADAS Informações no website



www.brasil-rounds.gov.br/acumulacoes-marginais.asp

Brasil Rounds - Microsoft Internet Explorer
Arquivo Editar Exibir Favoritos Ferramentas Ajuda
Endereço http://www.brasil-rounds.gov.br/round2_Antareas_oferecidas_Ant.asp
Ministério de Minas e Energia Destques do Governo

anp
Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas Oferecidas
Audiência Pública

Início
Contato

Áreas Oferecidas na Segunda Rodada

Áreas Inativas contendo Acumulações Marginais

Estão sendo oferecidas 21 áreas nessa Segunda Rodada de Licitação de Áreas Inativas contendo Acumulações Marginais. Três no estado do Maranhão, na bacia de Barreirinhas, 10 no Rio Grande do Norte na bacia Potiguar e 8 no Espírito Santo, na bacia de mesmo nome.

Ao apresentar essas áreas a ANP pretende motivar as pequenas e médias empresas a investir em produção de petróleo em bacias terrestres maduras, onde a infra-estrutura para tratamento e transporte do petróleo e do gás natural já estão instaladas.

Veja os mapas dos estados contendo a localização das áreas oferecidas:

Mapa de localização das áreas oferecidas no Brasil, com o estado do Maranhão destacado em verde.

- 1º MARANHÃO**
 - Bacia de Barreirinhas
 - Espigão
 - Oeste de Canoa
 - São João
- 2º RIO GRANDE DO NORTE**
 - Bacia Potiguar
 - Carnaubeia
 - Trapiá
 - Riacho Velho
 - Rio do Carmo
 - São Manoel
 - Quitabea
 - Porto do Mangue
 - Riacho da Pedra
 - Diogo Lopes
 - Chauá
- 3º ESPÍRITO SANTO**
 - Bacia do Espírito Santo
 - Constituição da Barra
 - Oregão
 - Jaó
 - Capela São Pedro

MAPAS
REGIONAIS

SELECIONAR
ÁREA DE
INTERESSE



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ÁREAS OFERTADAS

Informações no website



www.brasil-rounds.gov.br/acumulacoes-marginais.asp

APRESENTAÇÃO
ÁREA

Brasil Rounds - Microsoft Internet Explorer
Arquivo Editar Exibir Favoritos Ferramentas Ajuda
Endereço: http://www.brasil-rounds.gov.br/round2_AM/espigao.asp
Ministério de Minas e Energia Destaque do Governo

anp
Agência Nacional
de Petróleo,
Gás Natural e
Biocombustíveis

Áreas Oferecidas
Audiência Pública

Início
Contato

Bacia de Barreirinhas

Área de Espigão

O antigo campo de Espigão, situado na Bacia de Barreirinhas, foi descoberto em 31/05/1969 através da poço pioneiro 1-EO-1-MA e não foi colocado em produção por ser considerado produtor subcomercial de gás. Neste campo foram realizados 148,2 km de linhas sísmicas 2D e perfurados cinco poços. Os reservatórios portadores de hidrocarbonetos ocorrem numa profundidade que varia de 2300 a 3360 metros. O volume original de gás in situ, estimado pelo antigo operador, é da ordem de 285,3 milhões de m³.

A nova área de Espigão, com 21,35 km² de extensão e localizada no Município de Santa Amaro do Maranhão, inclui quatro dos poços do antigo campo (1-EO-1-MA, 3-EO-3-MA, 3-EO-4-MA e 3-EO-5-MA). Entre estes poços, destacam-se o 1-EO-1-MA e o 3-EO-5-MA (descobridor de campo com gás).

Veja também:

- » [Mapa local](#)
- » [Resumo completo em PDF](#)

Poços:

- » [Detalhes](#)
- » [Fotos e informações adicionais](#)

» **MARANHÃO**
Bacia de Barreirinhas
Espigão
Oeste de Cacaó
São João

» **RIO GRANDE DO NORTE**
Bacia Potiguar
Carneubela
Traipá
Riacho Velho
Rio do Carmo
São Manoel
Quiróba
Porto de Mangue
Riacho da Pedra
Diogo Lopes
Chauá

» **ESPIRITO SANTO**
Bacia do Espírito Santo
Conceição da Barra
Crajos
João
Capela São Pedro

INFORMAÇÕES:
- MAPA LOCAL
- RESUMO PDF
- DETALHE POÇO
- FOTOS



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ÁREAS OFERTADAS Informações no website



INFORMAÇÕES: DETALHE POÇO / MAPA LOCAL / RESUMO PDF / FOTOS

Poços	Área de São João					
	3-SJ-8-MA	5-SJ-9-MA	7-SJ-10-MA	7-SJ-11-MA	1-SA-1-MA	5-SA-2-MA
Latitude	-2:35:27,989	-2:35:27,990	-2:34:56,755	-2:35:13,008	-02:35:20,239	-02:35:20,202
Longitude	-43:20:2,454	-43:20:03,133	-43:20:17,418	-43:19:58,621	-43:21:40,388	-43:21:36,794
Data da perfuração	06/12/1984	15/11/1984	18/04/1985	14/05/1985	20/06/1985	06/10/1985
Profundidade (m)	3000,0	402,0	1670,0	1720,0	2450,0	250,0
Formação atingida	Bom Gosto/Arpoador	Areinhas/lha de Santana	Tutóia		Bom Gosto/Arpoador	Areinhas/lha de Santana
Perfil composto	clique	clique	clique	clique	clique	clique
Estado do poço em novembro/2005	Poço Arrasado	Poço Arrasado	Poço Abandonado sem Arrasamento	Poço Fechado	Informação não Disponível	Informação não Disponível
Equipamentos remanescentes	Sem Equipamentos	Sem Equipamentos	Sem Equipamentos	Árvore de Natal PRODUTOR	Informação não Disponível	Informação não Disponível
Reclassificação (pelo antigo operador)	SECO COM INDÍCIOS DE ÓLEO	SECO SEM INDÍCIOS DE HIDROCARBONETOS	SECO COM INDÍCIOS DE ÓLEO	SUBCOMERCIAL DE ÓLEO	SECO COM INDÍCIOS DE ÓLEO E GÁS	SECO SEM INDÍCIOS DE HIDROCARBONETOS
Esquema Mecânico	clique	clique	clique	clique	clique	clique



Foto 1 (Poço 1-SJ-1-MA)

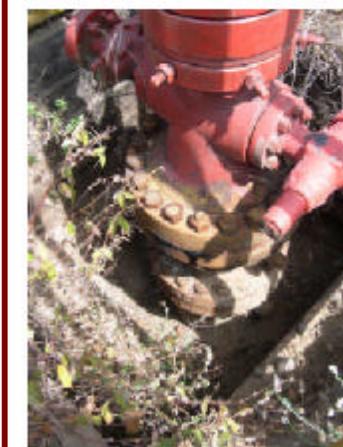
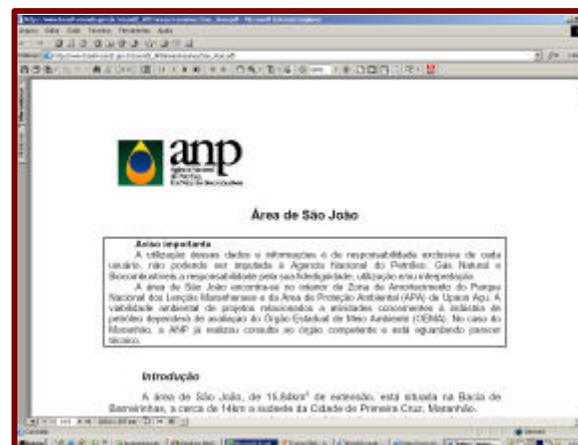
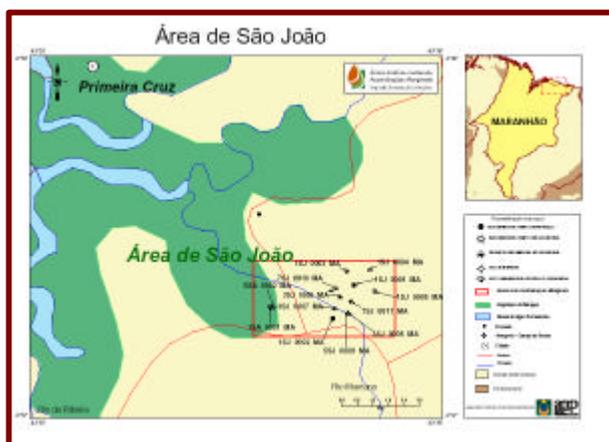
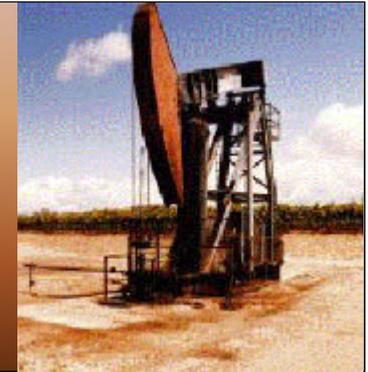


Foto 2 (Poço 1-SJ-1-MA)



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO

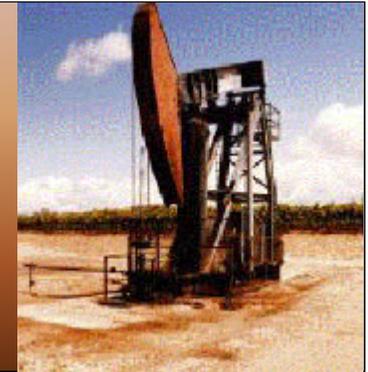


- **Manifestação de interesse pela empresa**
- **Pacote de dados**
- **Qualificação das empresas (técnica, financeira e jurídica)**
- **Regras para apresentação de ofertas**
- **Licitação (31 de maio de 2006)**
- **Assinatura dos contratos (documentação + pagamento bônus de assinatura)**



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



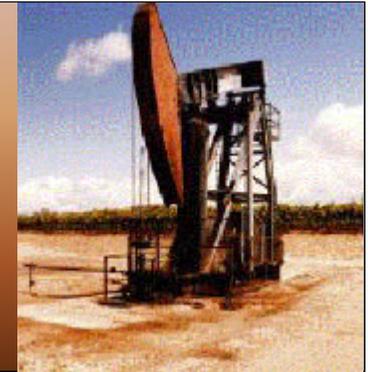
Manifestação Interesse pela Empresa

- Carta de Apresentação
- Nomeação de representantes credenciados
- Termo de confidencialidade
- Seleção das áreas de interesse – Anexo II



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



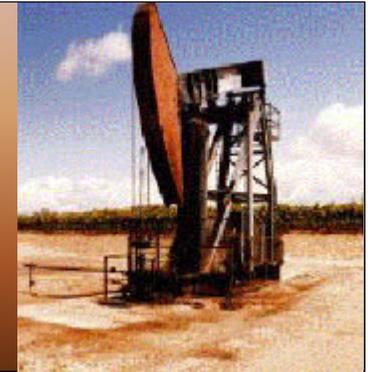
Pacote de Dados

- Pagamento da taxa de participação (R\$ 500,00 por área – **em estudo**)
- Relatórios sobre as áreas ofertadas
- Dados de produção
- Pastas de poços
- Perfis compostos
- Perfis brutos (formatos *Las* e *Lis*)
- Mapas (localização e infra-estrutura)



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



Qualificação Técnica

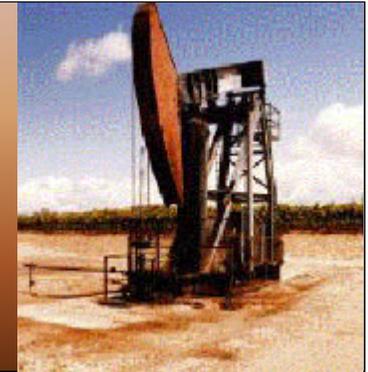
Documentação específica para qualificação técnica:

- Não-operadora
 - Sumário Técnico (perfil da empresa)
- Operadora
 - Sumário Técnico (perfil da empresa)
 - Comprovação de capacitação técnica
 - Quadro Próprio (currículo dos profissionais)
 - Terceirizados (Sumário Técnico)



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



Qualificação Financeira

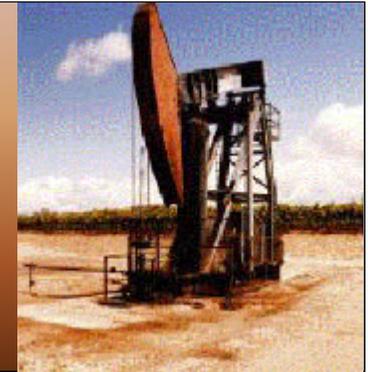
Documentação específica para qualificação financeira:

- Patrimônio Líquido mínimo **(em estudo)**
 - R\$ 200.000,00
 - R\$ 50.000,00 (por empresa em consórcio)
- Referência bancária
- Demonstrações Financeiras completas e resumo (Anexo XII)



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



Qualificação Jurídica

Documentação específica para qualificação jurídica:

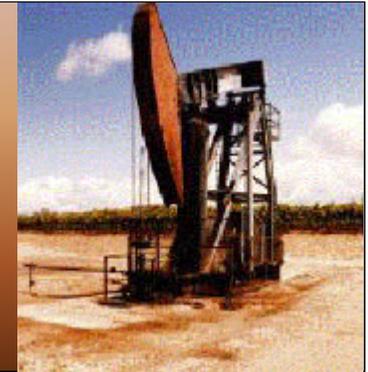
- Cadeia de controle societário
- Estatuto ou contrato social
- Compromisso de regularização do CNPJ
- Declaração de pendências legais

OBS: Validade dos dados das rodadas anteriores para empresas que já participaram do processo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



Regras da apresentação de ofertas na Licitação

- Garantia de Oferta – *bid bond* (R\$ 15.000,00 por área - **em estudo**)
- Máximo de 3 ofertas vencedoras por empresa, mesmo em consórcio
- Ofertas sequenciais em envelope lacrado e meio digital (detalhamento do PTI)
- Oferta vencedora declarada imediatamente



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



Licitação - Critério de oferta

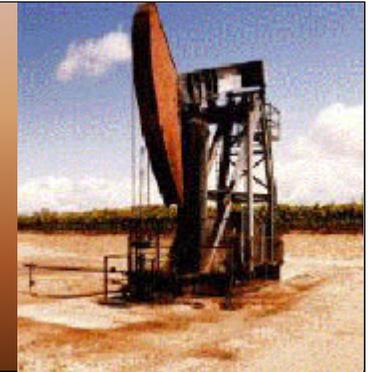
- Bônus Mínimo de Assinatura (entre R\$ 1.000,00 - R\$ 4.500,00)
- Programa de Trabalho Inicial (PTI) em Unidades de Trabalho (UT)
- Nota Final = Bônus Assinatura (25%) + PTI (75%)

OBS: Conteúdo Local compulsório de 70% - não conta para a nota final



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

PROCESSO LICITATÓRIO



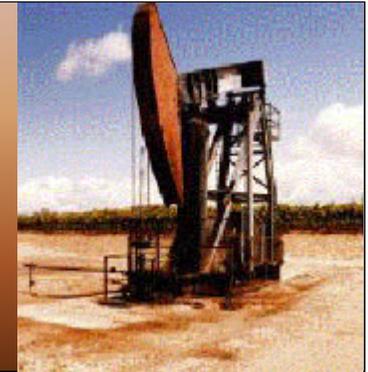
Assinatura de Contrato

- Empresa brasileira
- Pagamento do Bônus Assinatura
- Garantia Financeira do PTI
- Garantia de Performance para subsidiárias



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

CONTRATO



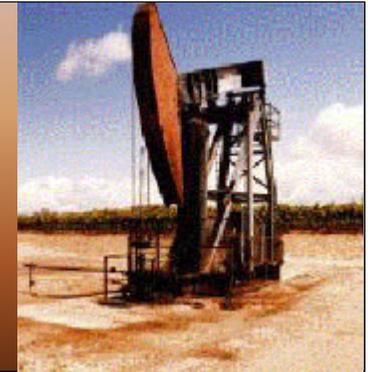
17 anos – Avaliação/Reabilitação/Produção

- Avaliação
 - 2 anos
 - Realizar todo o PTI
 - Devolver a área ou declarar comercialidade
 - Recuperar pelo menos 1 poço



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

CONTRATO



- Reabilitação
 - Após declarado comercialidade
 - Apresentar Plano de Reabilitação para a ANP

- Produção
 - 15 anos
 - Pode ser reduzido ou prorrogado
 - Royalties (5%)



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

CONTRATO



Participações Governamentais

- Bônus de Assinatura
- Taxa anual de Retenção de Área (R\$ 108,18/km²)
- Royalties (5% do volume total da produção)

Outros Impostos e Contribuições

- Impostos Federais, Estaduais e Municipais (PIS, ICMS, ISS)
- Aluguel ao Proprietário da terra (superficiário)
- Pagamento ao Proprietário da terra (0,5% volume total produção petróleo e gás)



Superintendência Promoção de Licitação

Av. Rio Branco, 65 – 18º andar

Centro - 20090-004

Rio de Janeiro - RJ - Brasil

Tel.: (55)21 2112-8533

Fax.: (55)21 2112-8539

e-mail: acumulacoesmarginais-R2@anp.gov.br

www.brasil-rounds.gov.br/acumulacoes-marginais.asp

www.anp.gov.br

