

Quinta Rodada de Licitações

Processo de Habilitação e Apresentação de Ofertas

Daniel Pedroso

Superintendente de Promoção de Licitações
Agência Nacional do Petróleo

Quinta Rodada de Licitações

CRONOGRAMA INDICATIVO	
Evento	Data
Anúncio da Rodada	5 de novembro de 2002
Apresentação no Rio de Janeiro (audiência pública)	26 de novembro de 2002
Apresentação em Salvador	29 de novembro de 2002
Publicação do Pré-Edital	Dezembro de 2002
<i>Roadshow</i> – Londres (Reino Unido)	Janeiro de 2003
<i>Roadshow</i> – Houston (Estados Unidos)	Janeiro de 2003
Disponibilização do Pacote de Dados	Janeiro de 2003
Seminário Jurídico/Financeiro e <i>Workshop</i> Técnico	Março de 2003
Publicação do Edital e do Contrato de Concessão	Maio de 2003
Prazo final para a Manifestação de Interesse e apresentação de documentos	Maio de 2003
Prazo final para pagamento da Taxa de Participação	Junho de 2003
Apresentação das ofertas	Junho de 2003
Assinatura dos Contratos de Concessão	até setembro de 2003

Quinta Rodada de Licitações Habilitação

- Procedimentos de habilitação idênticos aos adotados nas Rodadas anteriores
- Empresas brasileiras ou estrangeiras podem participar do processo
 - em caso de sucesso, empresa brasileira assinará o Contrato de Concessão
- **Dois estágios**
 - Qualificação técnica, financeira e jurídica
 - Ofertas em sessão pública

Quinta Rodada de Licitações Habilitação

- Qualificação Técnica
- Qualificação Jurídica
- Qualificação Financeira
- Pagamento de Taxa de Participação

Quinta Rodada de Licitações Habilitação

- **Habilitação da empresa matriz ou controladora**
 - empresa que, em caso de sucesso, fornecerá Garantia de Performance, caso não seja a signatária do Contrato de Concessão
 - a critério da ANP poderá ser habilitada uma subsidiária operacional de porte
- **Empresa capaz de assumir todas as responsabilidades do Contrato de Concessão**

Quinta Rodada de Licitações Qualificação Técnica

- **Estabelece capacidade operacional**
 - Empresas podem participar em consórcios para qualquer bloco, desde que associadas a operadores qualificados
- **Classificação operacional**
 - Classe A - operador irrestrito
 - Classe B - operador restrito aos blocos localizados em terra e água rasa
 - Classe C - operador restrito aos blocos em terra, bacias maduras
 - Não-operadores: somente podem participar associados a operadores qualificados

Critérios para Qualificação Técnica

- Volume de produção de óleo equivalente
- Operações de E&P em terra, em mar e em águas profundas e ultra-profundas
- Operações de E&P em ambientes adversos e áreas ambientalmente sensíveis
 - Único critério que pode desclassificar um participante
- Experiência em operações internacionais
- Experiência do quadro técnico (operadores B e C)

- Mínimo de R\$ 20 milhões de patrimônio líquido para operar blocos "A" e "B"
- Mínimo de R\$ 3 milhões de patrimônio líquido para operar blocos "C" individualmente
- Empresas com patrimônio líquido a partir de R\$ 1 milhão podem participar em consórcio

Documentos para Qualificação Financeira

- Demonstrações financeiras consolidadas e auditadas (últimos 3 anos)
- Classificação de risco da empresa (Moody's, S&P ou equivalente)
- Linhas de crédito e outras referências bancárias
- Outros documentos sobre a capacidade financeira da empresa
- Documentos em português ou inglês
- Apenas o parecer do auditor independente deve ser formalizado

- Estatutos, contrato social ou equivalente da empresa
- Nome de todos os controladores que detenham, direta ou indiretamente, 20% ou mais do controle da empresa
- Designação, através de procuração, de Representante Credenciado
- Declaração sobre pendências judiciais relevantes
- Documentos devem ser formalizados

- Todos os documentos deverão ser notariados (exceto quando indicado)
 - Documentos em português podem ser notariados no Brasil
 - Documentos em língua estrangeira deverão ser notariados no exterior
- Documentos notariados no exterior devem ser consularizados em consulado brasileiro no país de origem
- Alguns documentos em língua estrangeira deverão ser traduzidos por tradutor juramentado

- Quinta Rodada apresenta várias oportunidades para pequenas empresas
 - Bacias Potiguar, Espírito Santo e Recôncavo
- Blocos "C" possibilitam a participação de pequenas empresas como operadoras
 - Possível qualificação técnica comprovando experiência do quadro técnico
 - Patrimônio líquido mínimo de R\$ 1 milhão
 - Taxa de Participação reduzida (US\$ 7.000)
 - Caução de Garantia de Oferta reduzida
 - Métodos potenciais e levantamentos geoquímicos aceitos para o cumprimento do Programa Exploratório Mínimo

Envio da Documentação

- Documentos podem ser enviados a partir de dezembro de 2002, após a publicação do Pré-Edital
- Documentos podem ser enviados até 15 dias após publicação do Edital (publicado no máximo até 45 dias antes do dia de apresentação de ofertas)

- **Empresas qualificadas nas Rodadas anteriores**
- **Documentos a serem enviados:**
 - Manifestação de Interesse
 - Procurações e Termo de Confidencialidade
 - Declaração sobre pendências judiciais relevantes
 - Informações suplementares:
 - **Demonstrativos financeiros mais recentes**
 - **Declaração de que os documentos entregues permanecem válidos**
 - **Informar qualquer modificação substancial nas informações enviadas anteriormente**
- **Habilitação não é automática**

Taxas de Participação

- Pagas por todas as empresas que desejarem participar da Quinta Rodada de Licitações
- Pagas por grupos de setores
 - Doze grupos, na Quinta Rodada
- **Dão direito a:**
 - Pacote de Dados e Informações
 - Apresentar ofertas para os blocos, caso a empresa seja habilitada

Taxas de Participação

•Bacia	•Setor(es)	•Taxa de •Participação •US\$
•TERRA		
•Potiguar	•SPOT-T2, SPOT-T-3, SPOT-T-4 e •SPOT-T5	•7.500
•Recôncavo	•SREC-T2	•7.500
•Espírito Santo	•SES-T-2, SES-T4 e SES-T6	•7.500
•MAR		
•Barreirinhas	•SBAR-AR2	•20.000
•Campos	•SC-AR2 e SC-AR3	•25.000
•Campos	•SC-AP1	•50.000
•Espírito Santo	•SES-AR1 e SES-AR2	•20.000
•Foz do Amazonas	•SFZA-AR1 e SFZA-AR2	•20.000
•Jequitinhonha	•SJ-AP	•40.000
•Pelotas	•SP-AP3	•40.000
•Santos	•SS-AR3 e SS-AR4	•25.000
•Santos	•SS-AP4	•50.000

- Formados até a apresentação das ofertas
- Condições:
 - Operador habilitado para o Bloco
 - Participação do Operador de pelo menos 30%
 - Nenhum participante com menos que 5%
 - Empresas só podem participar de um consórcio concorrendo para cada Bloco
 - Podem estar em consórcios diferentes nos demais Blocos
- Afiliadas sofrem as mesmas restrições

- Documento definitivo com as regras da Quinta Rodada de Licitações
- Além das informações do Pré-Edital, conterá:
 - Local, data e horário da licitação
 - Ordem de oferecimento dos setores
 - Modelo do Contrato de Concessão, das garantias financeiras e de performance

- Processo público e transparente
- Setores oferecidos seqüencialmente
- Apresentação de ofertas **individuais** para cada bloco
- Resultados dos blocos de um setor conhecidos antes das ofertas dos blocos seguintes
- Cada empresa ou consórcio deverá depositar caucões de garantia de oferta em valor suficiente
 - Reutilizável pelos consórcios perdedores
 - Garantias de oferta apresentadas em número e valor flexíveis

- **Bônus mínimo:**
 - blocos A: R\$ 100.000
 - blocos B: R\$ 20.000
 - blocos C: R\$ 10.000

- **Avaliação das ofertas**
 - 50% bônus de assinatura
 - valor apresentado em Reais
 - 30% programa exploratório
 - apresentado em números inteiros de UTs
 - valor deve ser diferente de zero
 - 20% conteúdo local
 - separado para a Fase de Exploração e Etapa de Desenvolvimento

- Unidades de Trabalho

UNIDADES DE TRABALHO (UT) ¹							
BACIA / SETORES OFERECIDOS	Poço exploratório ² (UT/poço)	Sísmica 2D (UT/km)	Sísmica 3D (UT/km ²)	Métodos potenciais ³ (UT/bloco)	Geoquímica ⁴ (UT/bloco)	Profundidade mínima ⁵	Garantia Financeira – Primeiro Período (US\$/UT) ⁶
Barreirinhas - SBAR-AR2	1.000	0,16	0,8	0	0	Gr Canárias	6.000
Campos - SC-AR2 e SC-AR3	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Macaé	6.000
Espírito Santo – SES-AR1 e SES-	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Urucutuca	6.000
Foz do Amazonas - SFZA-AR1 e	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Amapá	6.000
Santos - SS-AR3 e SS-AR4	1.000	0,16	0,8	0	0	Fm Guarujá	6.000
Campos - SC-AP1	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Ubatuba/Mb Tamoios	12.000
Pelotas - SP-AP3	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Imbé	12.000
Santos – SS-AP4	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Itajaí-açu	12.000
Jequitinhonha - SJ-AP	1.000	0,08	0,40	0	0	Fm Urucutuca	12.000
Potiguar (terra) - SPOT-T2, SPOT- T3, SPOT-T4 e SPOT-T5	1.000	10	50	10	10	Fm Açú	1.000
Recôncavo - SREC-T2	1.000	10	50	10	10	Gr Ilhas	1.000
Espírito Santo (terra) - SES-T2, SES- T4 e SES-T6	1.000	10	50	10	10	Fm Maricú	1.000

Assinatura do Contrato de Concessão

- Até 90 dias após a homologação dos resultados
 - Até setembro de 2003
- Deve ser constituída empresa brasileira
- Poderá também ser assinado por Afiliada da empresa habilitada, mediante fornecimento de:
 - Documentação da empresa signatária
 - Garantia de Performance fornecida pela empresa habilitada

- **Telefone**
 - Apenas questões simples
- **Fax, e-mail**
 - Questões sobre a empresa: resposta direta
 - Questões de interesse geral: respostas serão publicadas no website
- **Seminário jurídico-fiscal e workshop técnico**
 - Para empresas que pagarem taxas de inscrição
 - Realização no Rio de Janeiro, em março/03

- Todas as informações da Rodada
- Atualizado regularmente, incluindo:
 - Pré-Edital e Edital
 - Mapas de Concessões
 - Informações básicas / cronograma
 - Legislação pertinente
 - Perguntas e respostas
 - Resultados das rodadas anteriores
 - Informações sobre atividades de E&P no Brasil



20/11/2002

English | Contato | Início

Áreas Oferecidas

Cronograma

Roadshows



Após realizar com sucesso 4 rodadas de licitações, nas quais 88 blocos exploratórios foram concedidos, a ANP tem o prazer de anunciar a Quinta Rodada de Licitações.

A ANP considera que este é o momento adequado para a implementação de medidas que facilitarão o acesso das pequenas e médias empresas ao mercado, elevando ainda mais o nível de investimentos exploratórios, o conhecimento geológico e a possibilidade de novas descobertas de petróleo e gás natural no país.

Rodadas Anteriores

Resumo das Rodadas Anteriores:

Veja os resultados, empresas habilitadas, e um resumo das ofertas das rodadas anteriores.

Visite os websites anteriores:

.... Selecione a rodada

Em destaque



BrasilRound5

Quinta Rodada de Licitações

Audiência Pública

A ANP comunica aos agentes do setor de petróleo e demais interessados que estará realizando AUDIÊNCIA PÚBLICA.

Áreas Oferecidas

Serão oferecidos blocos em 9 bacias sedimentares brasileiras. Baixe um mapa e obtenha as coordenadas dos blocos oferecidos.

Cronograma

A publicação do Pré-Edital está prevista para o início de dezembro. A apresentação de ofertas ocorrerá em junho de 2003. Veja o cronograma completo.

Metodologia da licitação

Algumas modificações no sistema de desenho e licitação de blocos exploratórios serão implementados a partir da Quinta Rodada de Licitações. Saiba mais.

Roadshows

Serão realizadas apresentações no Rio de Janeiro (audiência pública), Salvador, Houston e Londres. Para comparecer, basta fazer sua inscrição on-line. Veja maiores detalhes.

A Abertura do Mercado de E&P

Veja como a Abertura do mercado está gerando investimentos no Brasil.

Portal

www.Brasil-Rounds.gov.br

Concluindo...

- Grande mercado consumidor
- ANP está comprometida com o crescimento e diversificação do setor
- Oportunidades para empresas de todos os tamanhos e especialidades
- Contrato de Concessão estável
- Bons resultados obtidos pelos novos Concessionários



anp
Agência
Nacional do
Petróleo



Brasil Round5
Quinta Rodada de Licitações

www.Brasilrounds.gov.br

Brasilround5@anp.gov.br

Quinta Rodada de Licitações

Processo de Habilitação e Apresentação de Ofertas

Daniel Pedroso

Superintendente de Promoção de Licitações
Agência Nacional do Petróleo