



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações



Magda Chambriard
Superintendência de Exploração
Março 2006



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

2ª RODADA DE ACUMULAÇÕES MARGINAIS



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

Reabilitação de antigos campos marginais

- ◆ É viável o aproveitamento econômico, por empresas de menor porte, de áreas que contêm antigos campos devolvidos por grandes empresas.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

Reabilitação de antigos campos marginais

- ◆ Estudo do reaproveitamento das áreas por pequenas e médias empresas.

Meta



- ◆ Motivar o investimento de pequenas e médias empresas locais em produção de petróleo e gás natural.
- ◆ Acrescentar mais empresas petrolíferas de pequeno porte ao cenário brasileiro.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

HISTÓRICO



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- 7ª Rodada: pela primeira vez foram oferecidas em separado 17 áreas contendo campos marginais.
- Grande procura demonstrada pelas empresas na rodada anterior.
- 89 pequenas empresas se qualificaram para participar da licitação.
- Para 2ª Rodada estão sendo oferecidas 21 áreas:
 - 3 na Bacia de Barreirinhas, 10 na Bacia Potiguar e 8 na Bacia do Espírito Santo.
- Estas áreas englobam 74 poços considerados subcomerciais ou secos pelo antigo operador.



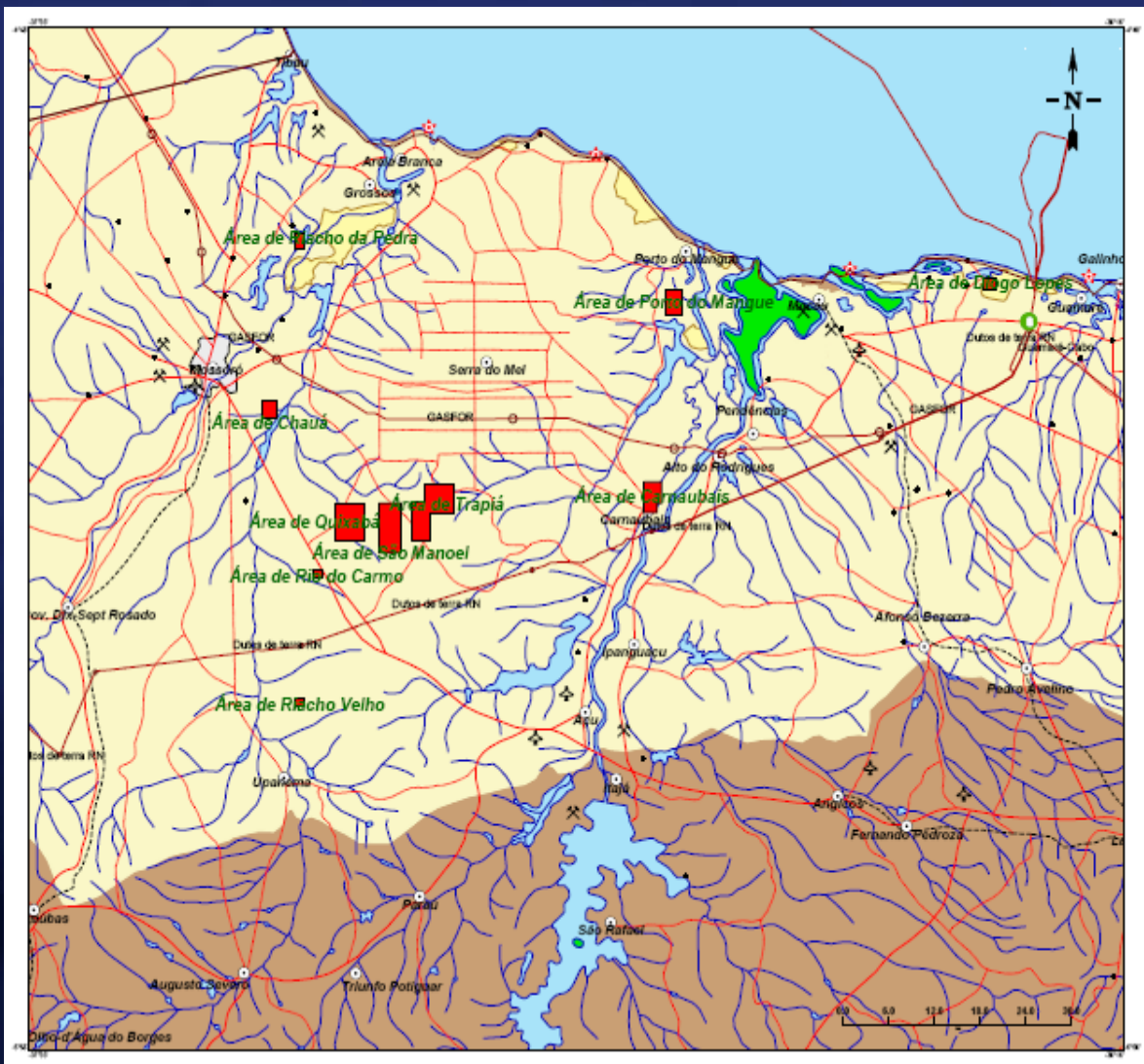
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

Situação atual das áreas a licitar

- ◆ Áreas no Estado do Rio Grande do Norte
- ◆ Áreas no Estado do Espírito Santo
- ◆ Áreas no Estado do Maranhão



ACUMULAÇÕES INATIVAS

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

Áreas na Bacia Potiguar



- ◆ Área de Carnaubais
 - ◆ 4 poços perfurados
- ◆ 1-CB-5-RN >>>>>>>>>
- ◆ 1 poço descobridor de campo com gás, 1 produtor subcomercial de gás e 2 secos sem indícios.
- ◆ 1 poço fechado e os demais arrasados.



- ◆ Área de Carnaubais
- ◆ Localização: no Município de Carnaubais, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data da descoberta: 05/05/1981 - 1-CB-5-RN.
 - ◆ Fechado em 1991.
 - ◆ Profundidade: 732 m.
 - ◆ Área: 7,98 km².
 - ◆ Os antigos campos de Carnaubais e Carnaubais Velho, incluídos na área a ser licitada, não chegaram a entrar em produção.
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 2818 mil m³ de gás (Carnaubais) e 2074 mil m³ de gás (Carnaubais Velho).

Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Chauá
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-BRSA-326-RN >>>>>>>>>
- ◆ Poço produtor subcomercial de óleo.
- ◆ Poço abandonado temporariamente.



◆ Área de Chauá

- ◆ Localização: no Município de Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data do início da perfuração: 15/12/2004 - 1-BRSA-326-RN.
 - ◆ Fechado em 2005.
 - ◆ Profundidade: 1.540 m.
 - ◆ Área: 4,66 km².
 - ◆ A área de Chauá não chegou a produzir.
 - ◆ Em um teste de formação (TFR-2), foram recuperados 402 barris de óleo de 30°API a uma vazão de 475 barris/dia.

Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Diogo Lopes
 - ◆ 2 poços perfurados
- ◆ 1-DL-2-RN >>>>>>>>>
- ◆ 1 poço produtor subcomercial de óleo e 1 seco com indícios de gás.
- ◆ Os 2 poços estão arrasados.



◆ Área de Diogo Lopes

- ◆ Localização: no Município de Macau, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data do início de perfuração: 17/05/1989 - 1-DL-2-RN
 - ◆ Fechado em 1989.
 - ◆ Profundidade: 1.190 m.
 - ◆ Área: 2,50 km².
 - ◆ O campo de Diogo Lopes não chegou a entrar em produção.
 - ◆ O poço 1-DL-2-RN, em um teste de formação, produziu 0,5 barril a uma vazão de 12 barris/dia.

Áreas na Bacia Potiguar



- ◆ Área de Porto do Mangue
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-PM-2-RN >>>>>>>>>
- ◆ Poço descobridor de campo com óleo.
- ◆ Poço abandonado com a ponta do revestimento aparente.



◆ Área de Porto do Mangue

- ◆ Localização: no Município de Porto do Mangue, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data do início da perfuração: 16/12/1982 - 1-PM-2-RN.
 - ◆ Fechado em 1983.
 - ◆ Profundidade: 1.520 m.
 - ◆ Área: 6,40 km².
 - ◆ Em um teste de formação, foram recuperados 93 barris de óleo de 24°API a uma vazão média de 31 barris/dia.

Áreas na Bacia Potiguar



- ◆ Área de Quixaba
 - ◆ 3 poços perfurados
 - ◆ 1-BD-1-RN >>>>>>>>>>
 - ◆ 2 poços produtores subcomerciais de óleo e 1 seco com indícios de óleo e gás.
 - ◆ Todos os poços arrasados.



- ◆ Área de Quixaba
- ◆ Localização: no Município de Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data do início da perfuração: 23/12/1985 - 1-QB-3-RN.
 - ◆ Fechado em 2001.
 - ◆ Profundidade: 1297 m.
 - ◆ Área: 17,29 km².
 - ◆ O poço 1-QB-3-RN produziu em 2 meses de 1986 466,5 barris de óleo (Média de 7,76 barris/dia)
 - ◆ No poço 1-BD-1-RN, entre agosto/92 e maio/94 foram produzidos 3874 barris (média de 5,87 barris/dia).

Áreas na Bacia Potiguar



- ◆ Área de Riacho da Pedra
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-RDP-1-RN
- ◆ Poço produtor subcomercial de óleo.
- ◆ Poço em área ocupada por diques de carcinicultura.

- ◆ Área de Riacho da Pedra
- ◆ Localização: no Município de Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data do início da perfuração: 22/01/1987 - 1-RDP-1-RN.
 - ◆ Fechado em 1987.
 - ◆ Profundidade: 1.052 m.
 - ◆ Área: 2,32 km².
 - ◆ Em um teste de formação, produziu óleo de 15,5°API a uma vazão de 2,15 barris/dia.

Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Riacho Velho
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-RV-1-RN >>>>>>>>>
- ◆ Poço descobridor de campo com óleo.
- ◆ Poço abandonado com cabeça de produção incompleta e haste.



- ◆ Área de Riacho Velho
- ◆ Localização: no Município de Upanema, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data da descoberta: 30/07/1988 - 1-RV-1-RN.
 - ◆ Fechado em 1997.
 - ◆ Profundidade: 2003,5 m.
 - ◆ Área: 1,00 km².
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 2500 mil barris de óleo e 39700 mil m³ de gás.
 - ◆ Produção acumulada:
 - ◆ 12,6 mil barris de óleo de 35° API e 150 mil m³ de gás.

Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Rio do Carmo
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-RC-4-RN >>>>>>>>>>
- ◆ Poço descobridor de campo com gás.
- ◆ Poço abandonado com árvore de natal.



Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de Rio do Carmo
- ◆ Localização: no Município de Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data da descoberta: 13/02/1985 - 1-RC-4-RN.
 - ◆ Fechado em 1998.
 - ◆ Profundidade: 2109 m.
 - ◆ Área: 1,33 km².
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 170 mil barris de óleo e 3110 mil m³ de gás.
 - ◆ Produção acumulada:
 - ◆ 1528 barris entre janeiro/97 e novembro/98 (média de 2,2 barris/dia).

Áreas na Bacia Potiguar

- ◆ Área de São Manoel
 - ◆ 3 poços perfurados
- ◆ 1-BRSA-276-RN >>>>>>>>>>
- ◆ 1 poço descobridor de campo com óleo, 1 poço portador de gás natural e 1 poço seco sem indícios.
- ◆ Todos os poços arrasados.



◆ Área de São Manoel

- ◆ Localização: no Municípios de Açu e Mossoró, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data da descoberta: 24/05/1987 - 1-SMN-1-RN.
 - ◆ Fechado em 2004.
 - ◆ Profundidade: 2466 m.
 - ◆ Área: 17,46 km².
 - ◆ No poço 1-SMN-1-RN, foram produzidos 12876 barris durante 60 meses (com interrupções), com uma média de 7 barris/dia.

- ◆ Área de Trapiá
 - ◆ 5 poços perfurados
- ◆ 4-TR-4-RN >>>>>>>>>>
- ◆ 1 poço descobridor de campo com óleo, 1 produtor subcomercial de óleo, 1 produtor subcomercial de gás e 2 secos sem indícios.
- ◆ 2 poços fechados (um deles com cabeça de produção), 1 recompletado para produção de água e 2 arrasados.



Áreas na Bacia Potiguar



- ◆ Área de Trapiá
- ◆ Localização: no Município de Açu, Estado do Rio Grande do Norte.
 - ◆ Data da descoberta: 01/06/1983 - 1-TR-2-RN.
 - ◆ Fechado em 1987.
 - ◆ Profundidade: 1646 m.
 - ◆ Área: 23,44 km².
 - ◆ O antigo Campo de Trapiá teve uma produção acumulada de 1,76 milhão de m³ de gás, enquanto o antigo Campo de Quixabeirinha produziu 603 barris de óleo.
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 138 mil barris de óleo e 4300 mil m³ de gás (Trapiá) e 100 mil barris de óleo e 320 mil m³ de gás (Quixabeirinha).



anp
 Agência Nacional
 do Petróleo,
 Gás Natural e Biocombustíveis

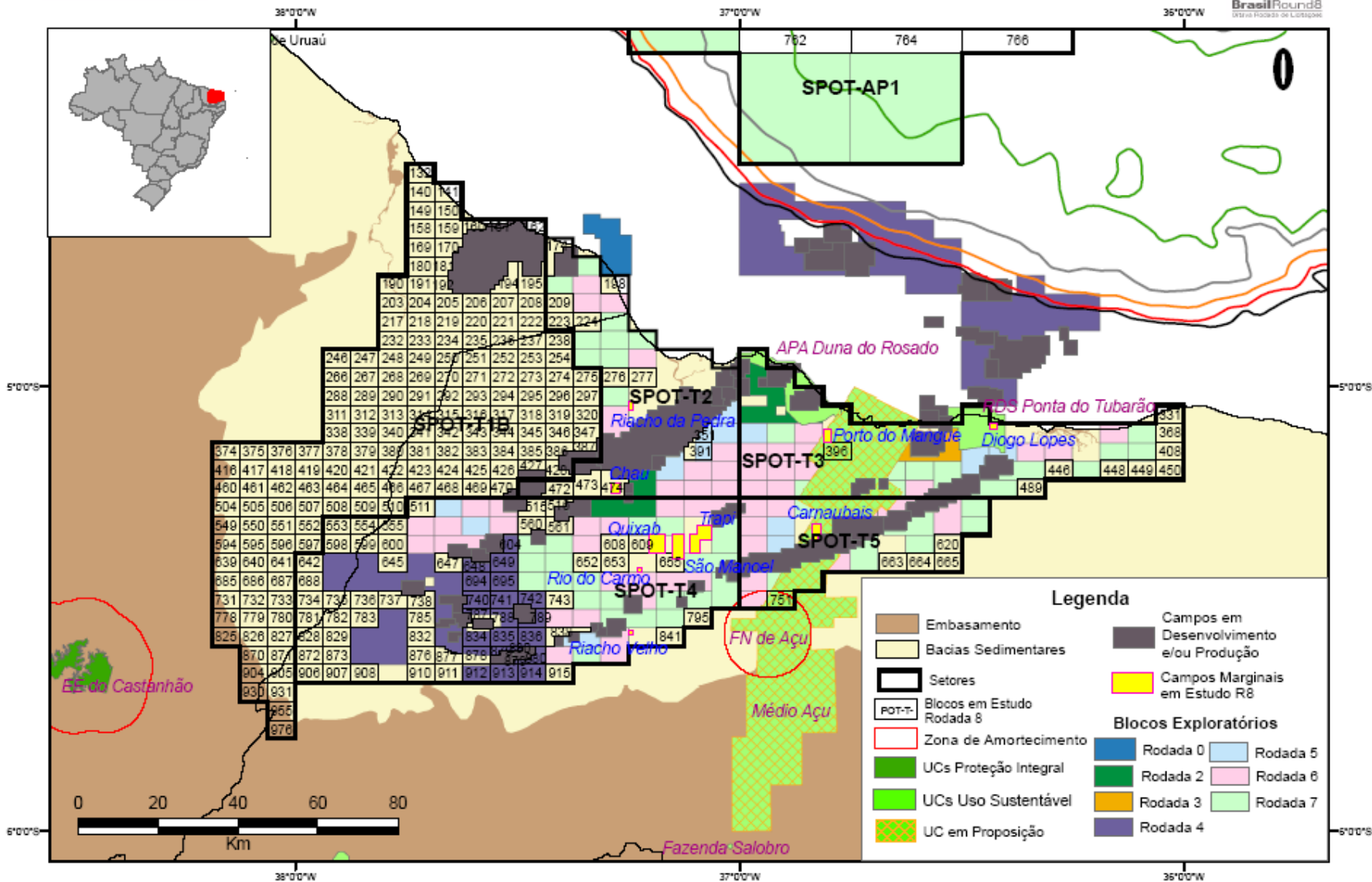
QUESTÕES AMBIENTAIS

RIO GRANDE DO NORTE



Áreas Inativas contendo
 Acumulações Marginais
 Segunda Rodada de Licitações

BrasilRound8
1ª e 2ª Rodada de Licitação



Legenda

- | | |
|---------------------------|---|
| Embasamento | Campos em Desenvolvimento e/ou Produção |
| Bacias Sedimentares | Campos Marginais em Estudo R8 |
| Setores | Blocos Exploratórios |
| Blocos em Estudo Rodada 8 | Rodada 0 |
| Zona de Amortecimento | Rodada 5 |
| UCs Proteção Integral | Rodada 2 |
| UCs Uso Sustentável | Rodada 6 |
| UC em Proposição | Rodada 3 |
| | Rodada 7 |
| | Rodada 4 |



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

QUESTÕES AMBIENTAIS

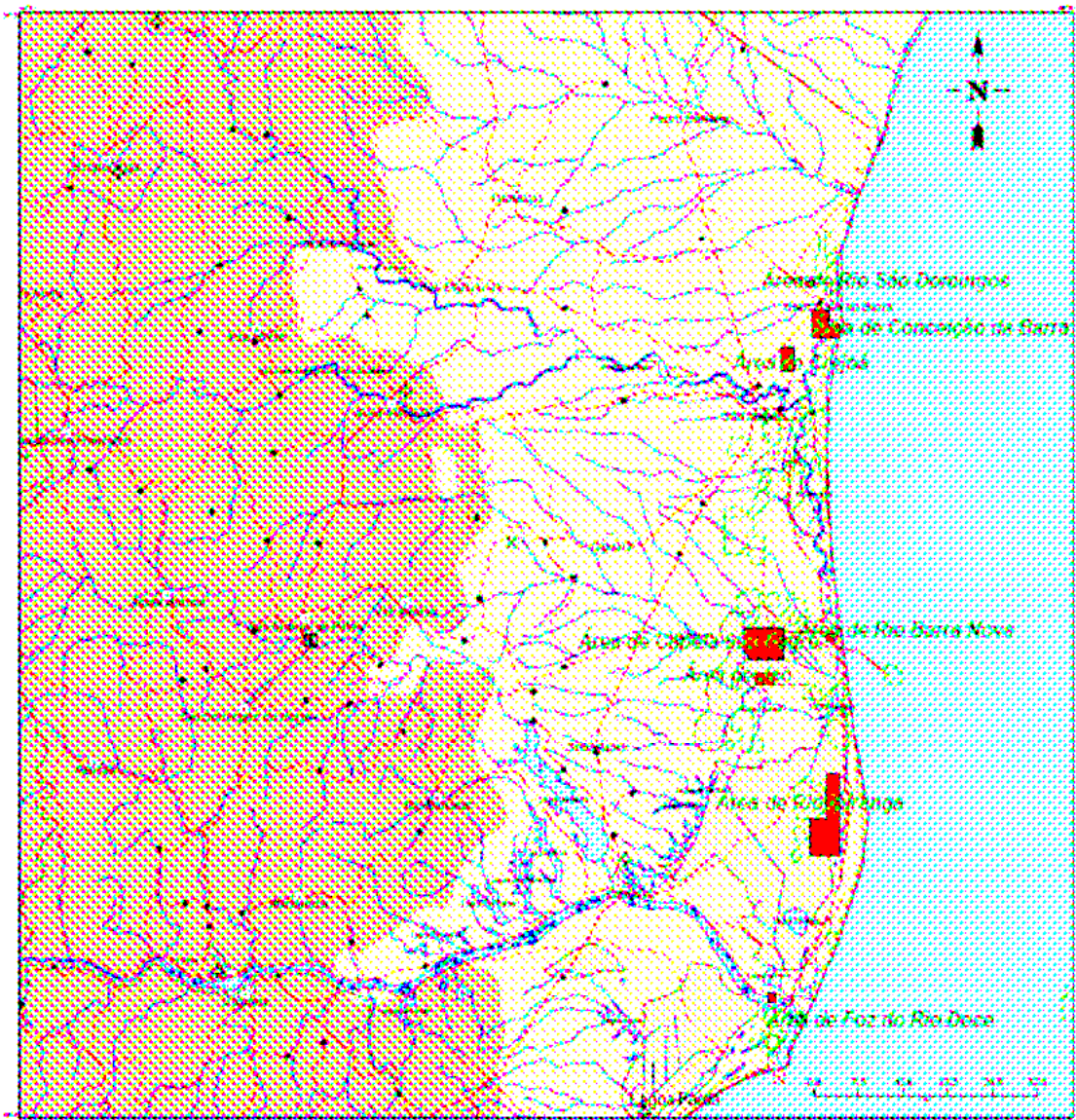
RIO GRANDE DO NORTE



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

A área de Diogo Lopes encontra-se no interior da Reserva de Desenvolvimento Sustentável de Ponta do Tubarão.

Bacia do Espírito Santo



ACUMULAÇÕES INATIVAS

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



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia do Espírito Santo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Conceição da Barra
 - ◆ 15 poços perfurados
- ◆ 9-PSG-1-ES >>>>>>>>>
- ◆ 1 poço descobridor de campo com óleo, 3 produtores subcomerciais de óleo, 3 poços de desenvolvimento produtor de óleo, 3 secos com indícios de óleo, 5 secos sem indícios.
- ◆ 2 poços fechados e 13 arrasados.



- ◆ Área de Conceição da Barra
- ◆ Localização: no Município de Conceição da Barra, Estado do Espírito Santo
 - ◆ Data da descoberta: 10/10/1987 - 9-PSG-1-ES
 - ◆ Fechado em 1987.
 - ◆ Profundidade: 1.469 m.
 - ◆ Área: 12,83 km².
 - ◆ O campo de Conceição da Barra permaneceu em produção de novembro de 1987 até 1993.
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 3160 mil barris de óleo e 6370 mil m³ de gás.
 - ◆ Produção acumulada (1993):
 - ◆ 471 mil barris de óleo de 15° API e 924 mil m³ de gás

Áreas na Bacia do Espírito Santo

- ◆ Área de Crejoá
 - ◆ 2 poços perfurados
(1-BRSA-45-ES e 1-BRSA-42-ES)
- ◆ 1-BRSA-45-ES >>>>>>>>>>
- ◆ 2 poços produtores subcomerciais de óleo.
- ◆ 1 poço fechado e 1 abandonado sem arrasamento.





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia do Espírito Santo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Crejoá
- ◆ Localização: no Município de Conceição da Barra, situada a cerca de 245 km de Vitória, Estado do Espírito Santo.
 - ◆ Início da perfuração:
 - ◆ Poço 1-BRSA-42-ES – 06/02/2001
 - ◆ Poço 1-BRSA-45-ES – 18/02/2001
 - ◆ Término em:
 - ◆ Poço 1-BRSA-42-ES – 14/02/2001
 - ◆ Poço 1-BRSA-45-ES – 28/02/2001
 - ◆ Profundidades: 1.049m e 1.029m, respectivamente.
 - ◆ Área: 6,50 km².
 - ◆ Área próximo ao antigo campo de óleo de Conceição da Barra.
 - ◆ Teste de Formação:
 - ◆ Estimativa de vazão de óleo de 27 barris/dia (1-BRSA-45-ES).



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia do Espírito Santo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Jaó
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-ATV-1-ES >>>>>>>>>>
- ◆ 1 poço subcomercial de gás.
- ◆ 1 poço arrasado.



- ◆ Área de Jaó
- ◆ Localização: no Município de Jaguaré, Estado do Espírito Santo.
 - ◆ Data da perfuração: 14/06/1999.
 - ◆ Profundidade: 1.605 m.
 - ◆ Área: 5,53 km².
 - ◆ Foi realizado Teste de Formação, sendo recuperados 38 barris de óleo (13° API) e água.

Áreas na Bacia do Espírito Santo

- ◆ Área de Capela São Pedro
 - ◆ 6 poços perfurados
 - ◆ 1-BRSA-56-ES >>>>>>>>>>
 - ◆ 2 poços produtores subcomerciais (gás e óleo), 3 poços secos (com indícios de gás e/ou óleo) e 1 poço seco sem indício.
 - ◆ Todos os poços foram arrasados.



- ◆ Área de Capela São Pedro
- ◆ Localização: quase sua totalidade no Município de Jaguaré, Estado do Espírito Santo.
 - ◆ Data da perfuração (1-BRSA-56-ES): 23/03/2001.
 - ◆ Profundidade: 1.277 m.
 - ◆ Área: 30,42 km².
 - ◆ Volume *in situ*: 763 mil barris de óleo de 17,8° API
 - ◆ Teste Longa Duração: (1-BRSA-56-ES).
 - ◆ 3.208 bbl de óleo e 482365 m³ de gás s de Formação:

Áreas na Bacia do Espírito Santo

- ◆ Área de Rio Ipiranga
 - ◆ 4 poços perfurados
- ◆ 1-BRSA-57-ES >>>>>>>>>>
- ◆ 1 Poço produtor subcomercial de óleo, 2 secos com indícios (óleo e gás) e 1 seco sem indícios
- ◆ 1 Poço com abandono temporário e 1 arrasado.



- ◆ Área de Rio Ipiranga
- ◆ Localização: no Município de Linhares, Estado do Espírito Santo.
 - ◆ Data da descoberta: 25/03/2001 - 1-BRSA-57-ES.
 - ◆ Profundidade: 2.774 m.
 - ◆ Área: 42,62 km².
 - ◆ Testes de Produção no intervalo entre 2030 e 2045m, com duração de 3 dias, apresentaram produção total de 1620 barris.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia do Espírito Santo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Foz do Rio Doce
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 2-FRD-1-ES >>>>>>>>>
- ◆ 1 Poço produtor subcomercial de óleo.
- ◆ 1 Poço arrasado.



◆ Área de Foz do Rio Doce

- ◆ Localização: no Município de Linhares, Estado do Espírito Santo
 - ◆ Data início da perfuração: 29/07/1968 - 2-FRD-1-ES.
 - ◆ Profundidade: 3.135,5 m.
 - ◆ Área: 1,97 km².
 - ◆ Testes de Formação
 - ◆ vazão estimada de óleo 48 bbl/dia de 29,6° API.

Áreas na Bacia do Espírito Santo

- ◆ Área de Rio São Domingos
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-RSD-1-ES >>>>>>>>>>
- ◆ 1 poço produtor subcomercial de óleo.
- ◆ 1 poço abandonado.





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia do Espírito Santo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Rio São Domingos
- ◆ Localização: no Município de Linhares, Estado do Espírito Santo
 - ◆ Data início da perfuração: 03/02/1977 - 1-RSD-1-ES.
 - ◆ Profundidade: 1.023 m.
 - ◆ Área: 1,19 km².
 - ◆ Testes de Formação:
 - ◆ vazão estimada de óleo 15,6 bbl/dia.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia do Espírito Santo



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Rio Barra Nova
 - ◆ 1 poço perfurado
- ◆ 1-RBN-3-ES >>>>>>>>>>
- ◆ 1 Poço produtor subcomercial de óleo e gás.
- ◆ 1 Poço abandonado.



◆ Área de Rio Barra Nova

◆ Localização: no Município de São Mateus, Estado do Espírito Santo.

◆ Data início da perfuração: 10/11/1979 – 1-RBN-3-ES.

◆ Profundidade: 2.695 m.

◆ Área: 1,26 km².

◆ Testes de Formação:

◆ Foi recuperado 1,30m³ de fluidos, sendo 0,79m³ de lama levemente cortada por óleo e gás.



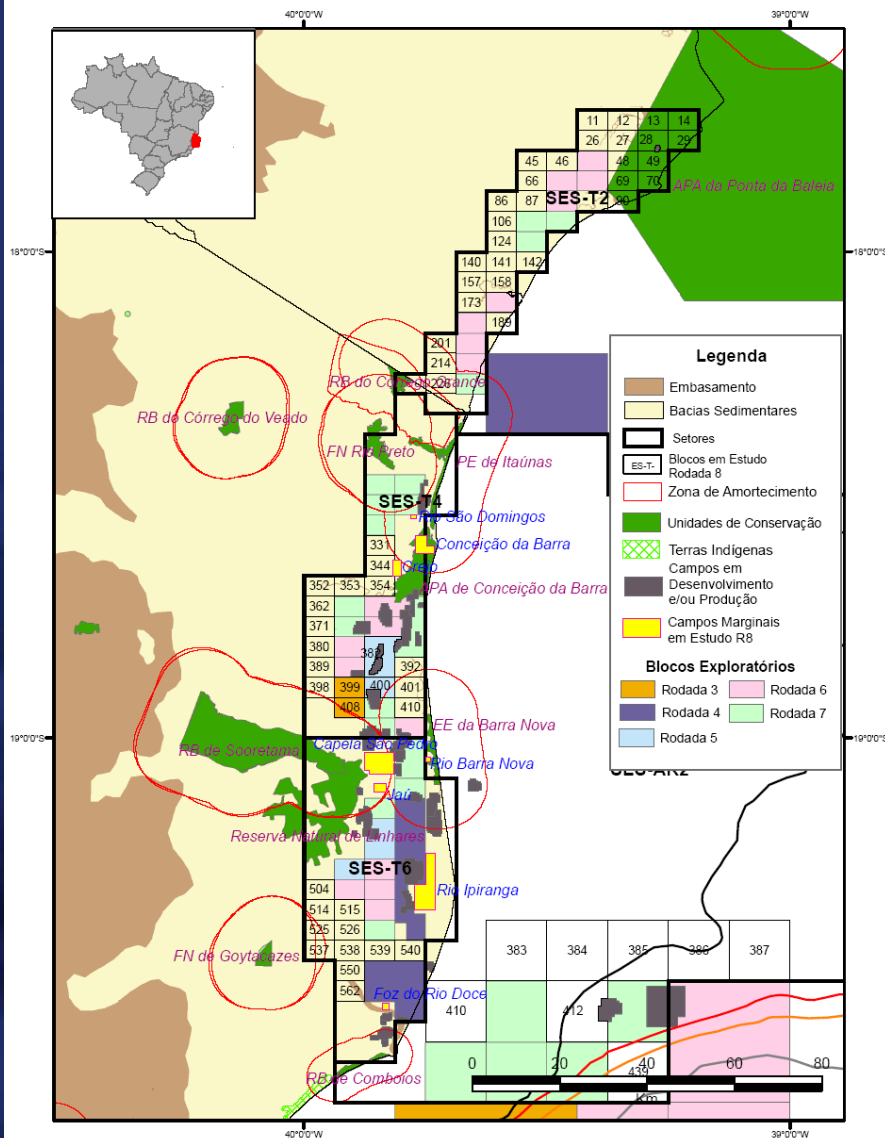
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

QUESTÕES AMBIENTAIS

ESPÍRITO SANTO



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações



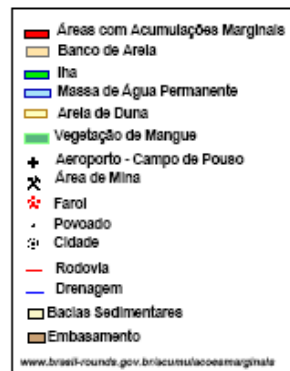
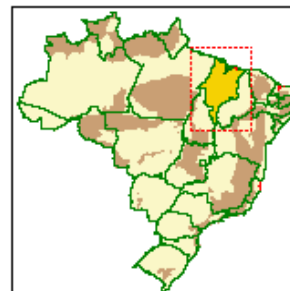
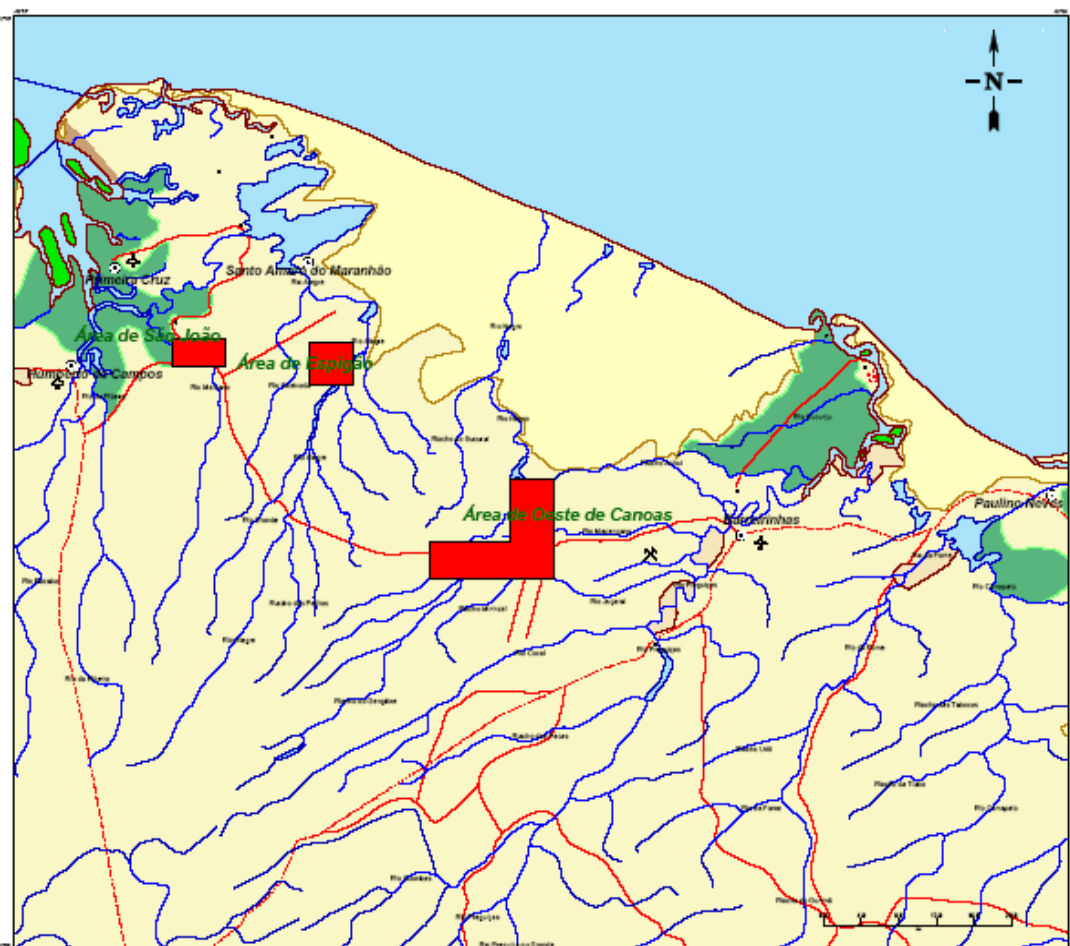
- Dificuldades legais para reativação – órgão ambiental estadual:
 - Conceição da Barra – localizada no interior da APA de Conceição da Barra → impedimento da legislação estadual
 - Rio São Domingos, Capela São Pedro, Jaó e Rio Barra Nova – localizadas em zonas de amortecimento de unidades de conservação de várias naturezas → IBAMA não recomenda a liberação.
- Existem campos em produção dentro de zonas de amortecimento do Estado.

Bacia de Barreirinhas



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

Maranhão - Bacia de Barreirinhas



ACUMULAÇÕES INATIVAS

- ◆ Barreirinhas
 - ◆ São João
 - ◆ Espigão
 - ◆ Oeste Canoas

Áreas na Bacia de Barreirinhas

- ◆ Área de São João
 - ◆ 13 poços perfurados
- ◆ 7-SJ-11-MA >>>>>>>>
- ◆ 2 Poços descobridores de óleo, 2 sub-comerciais produtores de óleo e 1 sub-comercial produtor de óleo e gás, 6 secos com indícios de hidrocarbonetos e 2 secos sem indícios.
- ◆ Alguns poços fechados e maioria encontram-se arrasados.





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia de Barreirinhas



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de São João
- ◆ Localização: a 14km a sudeste da Cidade de Primeira Cruz, Estado do Maranhão.
 - ◆ Data da descoberta: 18/05/1965 - 1-SJ-1-MA.
 - ◆ Fechado em 1985.
 - ◆ Profundidade: 2.450 m.
 - ◆ Área: 15,84 km².
 - ◆ Volumes “in situ” para o antigo campo:
 - ◆ 3535 mil barris de óleo e 51594 mil m³ de gás.
 - ◆ Produção acumulada:
 - ◆ 75,5 mil barris de óleo e 894 mil m³ de gás



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia de Barreirinhas



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Espigão
 - ◆ 04 poços perfurados
- ◆ 3-EO-5-MA >>>>>>>>>>
- ◆ 2 poços descobridores de gás, 2 secos com indícios de gás.
- ◆ 2 poços fechados e 2 arrasados.





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia de Barreirinhas



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Espigão
- ◆ Localização: no Município de Santo Amaro, Estado do Maranhão
 - ◆ Data da descoberta: 31/05/1969 - 1-EO-1-MA.
 - ◆ Fechado em 1969.
 - ◆ Profundidade: 3.600 m.
 - ◆ Área: 21,35 km².
 - ◆ Volumes “in situ” do antigo campo:
 - ◆ 283,3 milhões m³ de gás.
 - ◆ Não chegou a entrar em produção.

Áreas na Bacia de Barreirinhas

- ◆ Área de Oeste de Canoas
 - ◆ 04 poços perfurados
- ◆ 1-OC-1-MA >>>>>>>>>
- ◆ 1 Poço descobridor de campo com gás, 1 produtor sub-comercial, 1 seco com indício de gás e 1 sem sem indícios.
- ◆ 2 Poços fechados e 2 arrasados.





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas na Bacia de Barreirinhas



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

- ◆ Área de Oeste de Canoas
- ◆ Localização: a 30 km a oeste da Cidade de Barreirinhas, Estado do Maranhão.
 - ◆ Data da descoberta: 04/06/1971 - 1-OC-1-MA.
 - ◆ Fechado em 1971.
 - ◆ Profundidade: 2.653,40 m.
 - ◆ Área: 80,56 km².
 - ◆ Volumes *in situ*:
 - ◆ 174,6 milhões de m³ de gás.
 - ◆ Não chegou a entrar em produção.



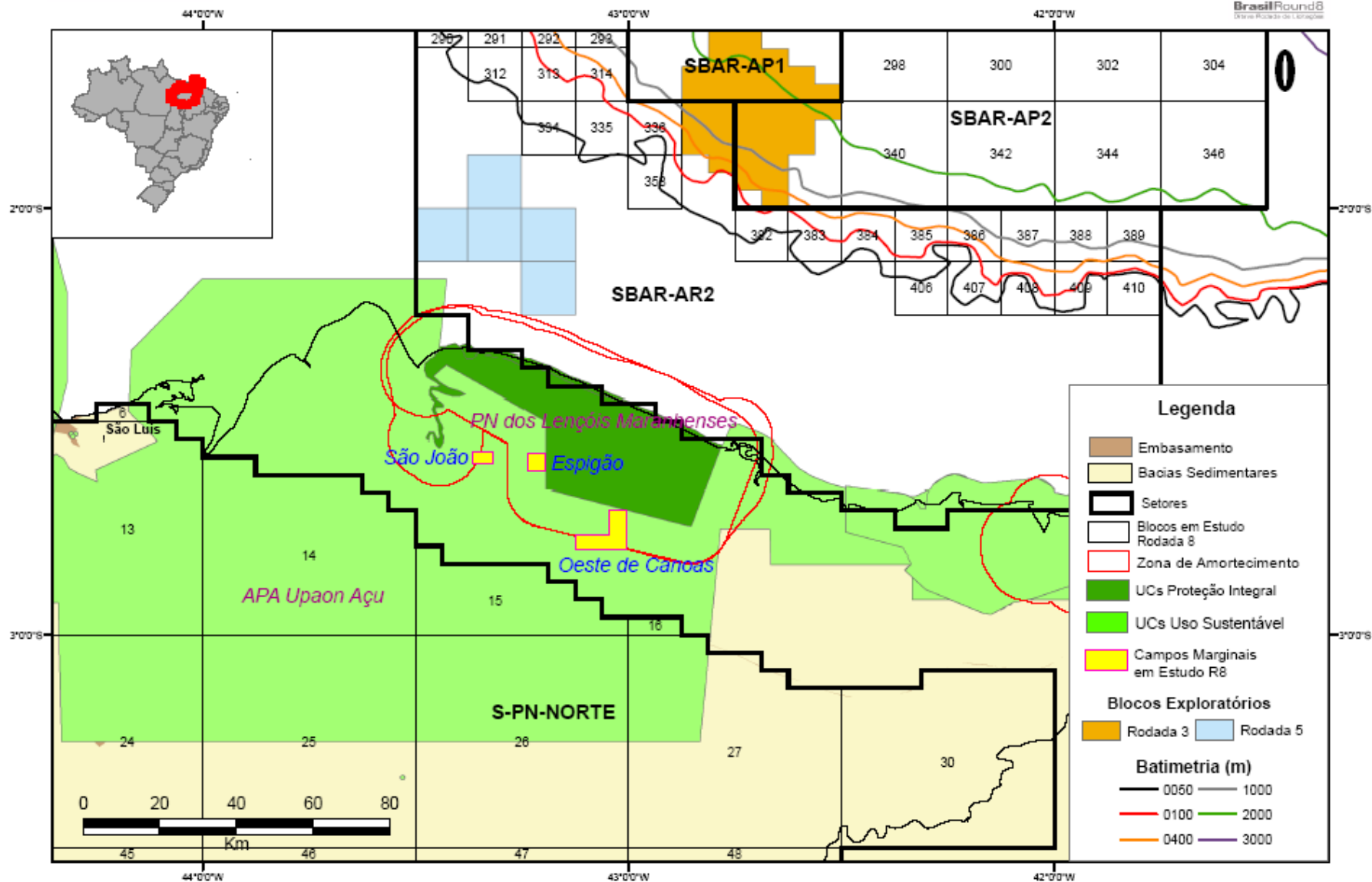
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

QUESTÕES AMBIENTAIS MARANHÃO



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

BrasilRound8
Divisão de Licitação





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

QUESTÕES AMBIENTAIS

MARANHÃO



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

As áreas encontram-se no interior da APA de Upaon Açu e dentro da Zona de Amortecimento do Parque Nacional dos Lençóis Maranhenses, o que pode acarretar problemas para as atividades de reativação da produção.





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Áreas Inativas contendo
Acumulações Marginais
Segunda Rodada de Licitações

ANP

www.anp.gov.br

Endereço: Av. Rio Branco, 65 – 12º ao 22º andar

Centro – Rio de Janeiro - RJ

Tel: (21) 2112-8100

Fax: (21) 2112-8539

acumulacoesmarginais-R2@anp.gov.br