



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Potencial petrolífero dos estados brasileiros



Magda Chambriard

Diretora Geral

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis

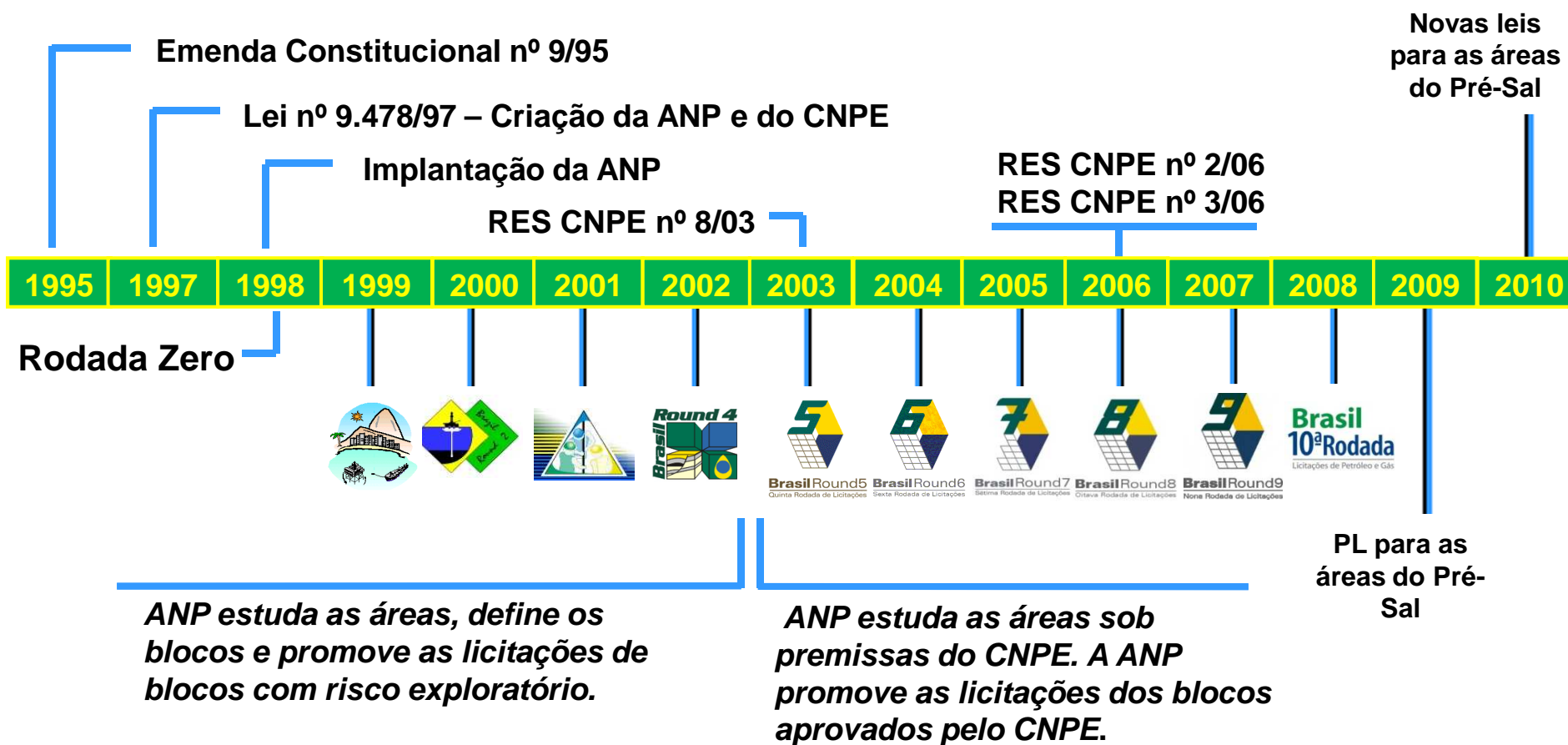


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Aspectos Gerais

Evolução da História Institucional Brasileira de O&G





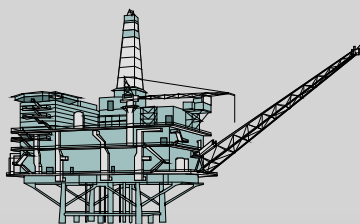
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Cenário Petrolífero Brasileiro (2011)

Produção

Óleo e LGN – 2,2 milhões bbl/dia

Gás – 65,9 milhões m³/dia

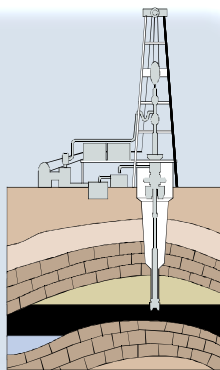


39 empresas nacionais
39 empresas estrangeiras

Reservas Provadas

Óleo – ~15 bilhões bbl

Gás – ~459 bilhões m³

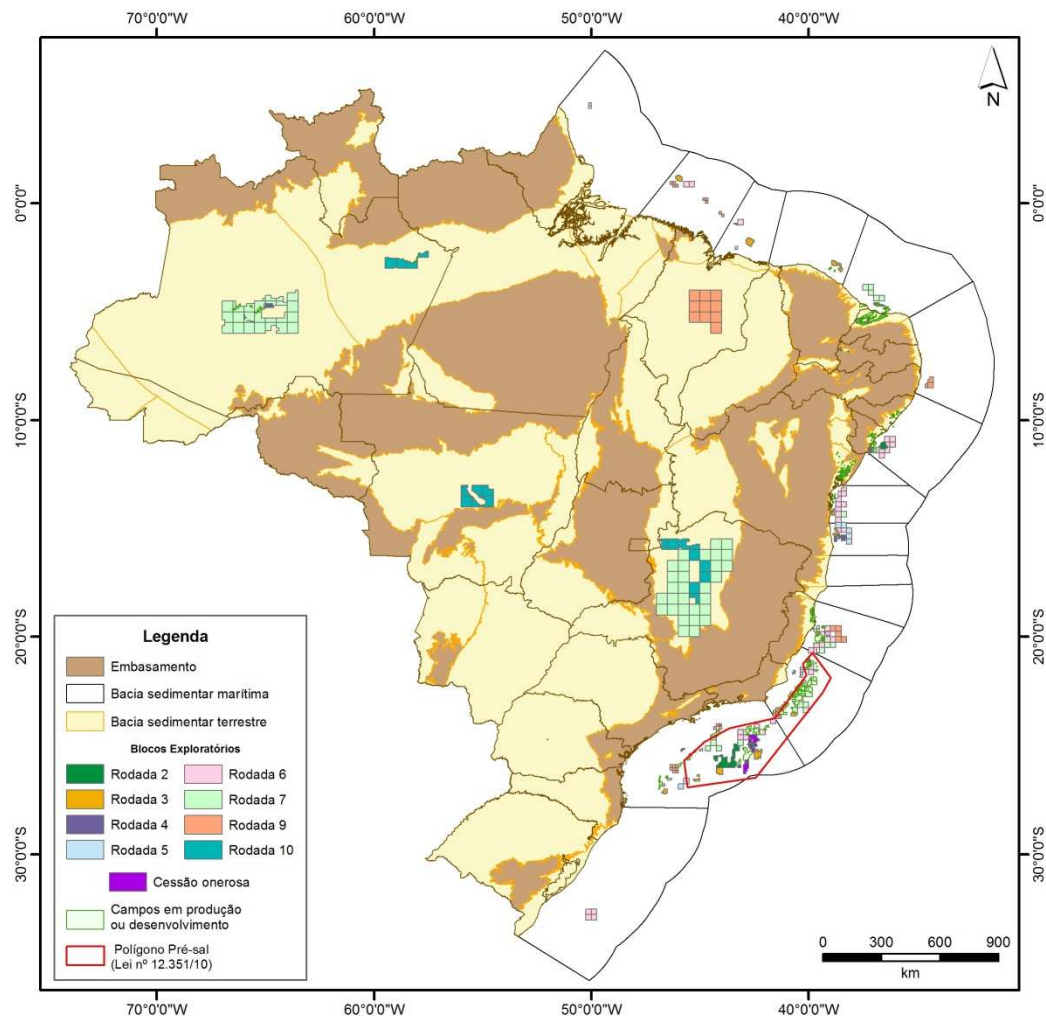


Balanco Importação/Exportação



Óleo – 272,7 mil bbl/dia

Gás – 28,7 milhões m³/dia



38 bacias sedimentares
29 bacias principais
~ 7,5 milhões de km²
4,5% em concessão

314 blocos exploratórios
411 campos em produção ou desenvolvimento
27.053 poços perfurados

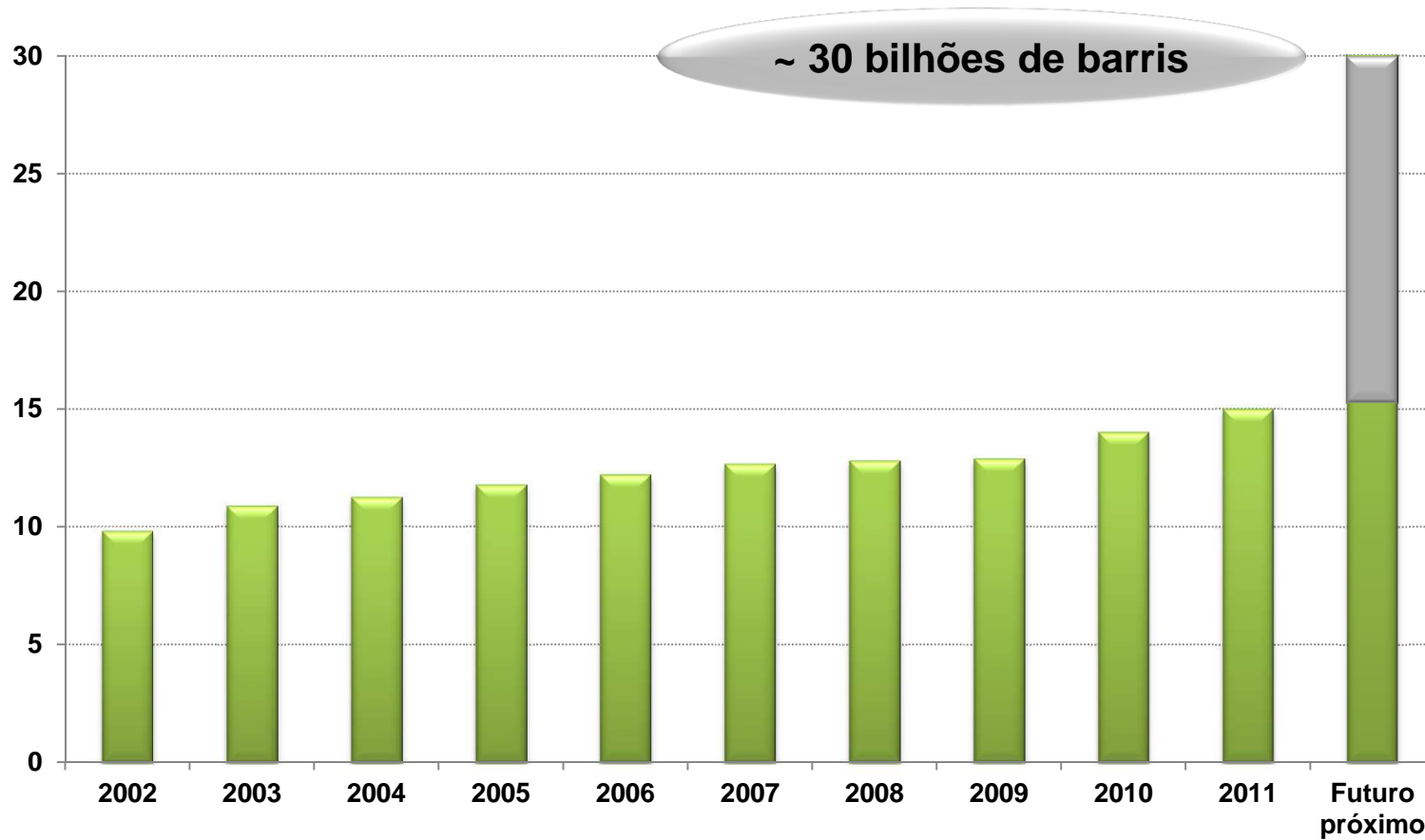
*Indo além da autossuficiência
para reduzir as desigualdades
regionais*



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Reservas Provadas de Petróleo

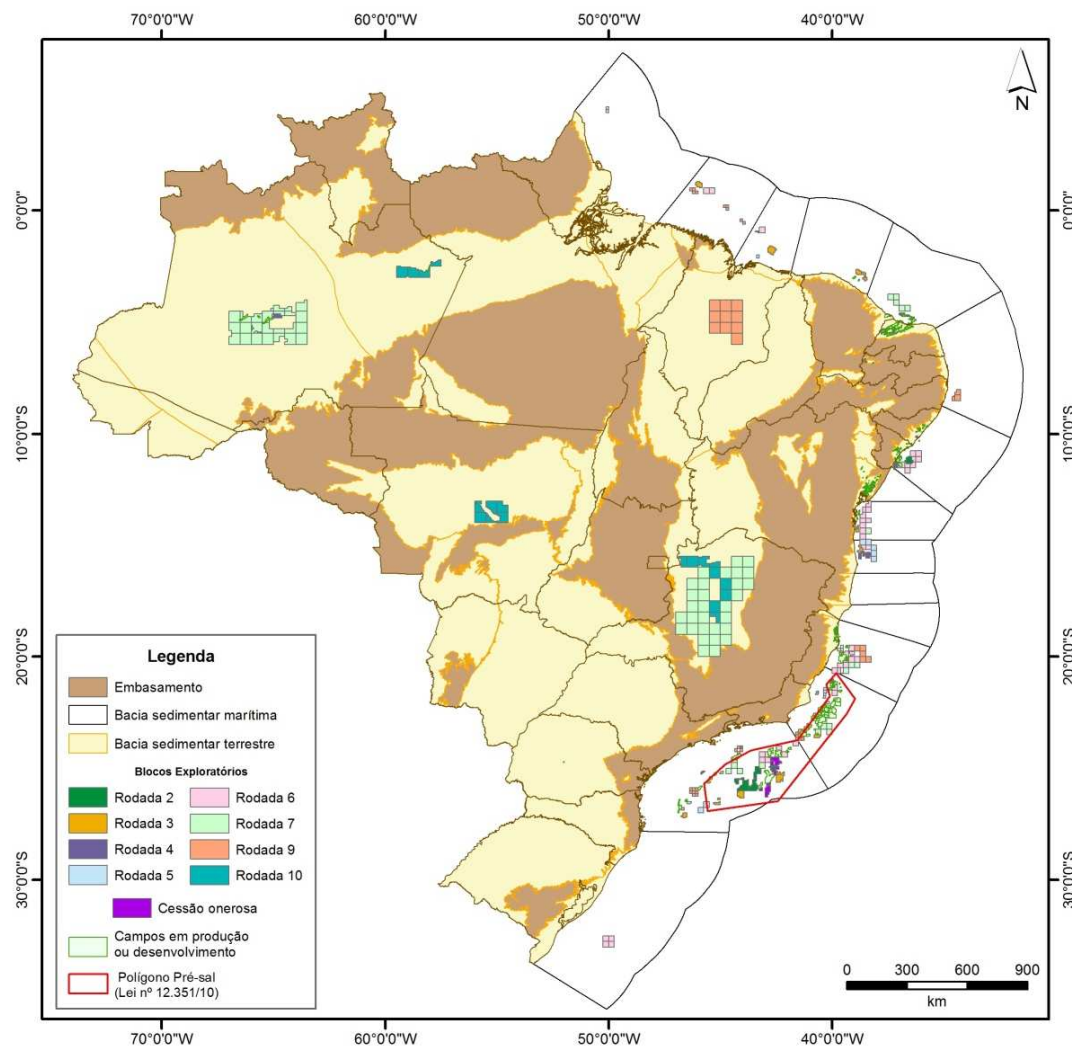
Bilhões de barris





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

“Um país, três sistemas...”



- Áreas do Pré-sal:

Partilha de Produção:
~ 2,3%

Cessão Onerosa:
7 blocos

- Outras áreas
(concessão): > 97%



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

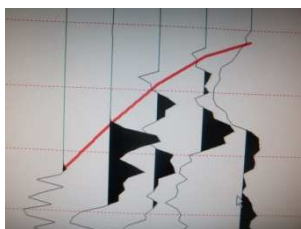


Plano Plurianual de Geologia & Geofísica - PPA

O Plano Plurianual de Estudos de Geologia e Geofísica

O Plano Plurianual de Estudos de Geologia e Geofísica (PPA) da ANP visa à aquisição de dados geológicos e geofísicos nas bacias sedimentares brasileiras, com foco nas bacias de fronteira exploratória, para elevar o conhecimento sobre o potencial petrolífero dessas áreas.

O PPA está inserido no Programa de Aceleração do Crescimento (PAC) do Governo Federal e constitui uma das ferramentas para auxiliar no desenvolvimento regional do Brasil.





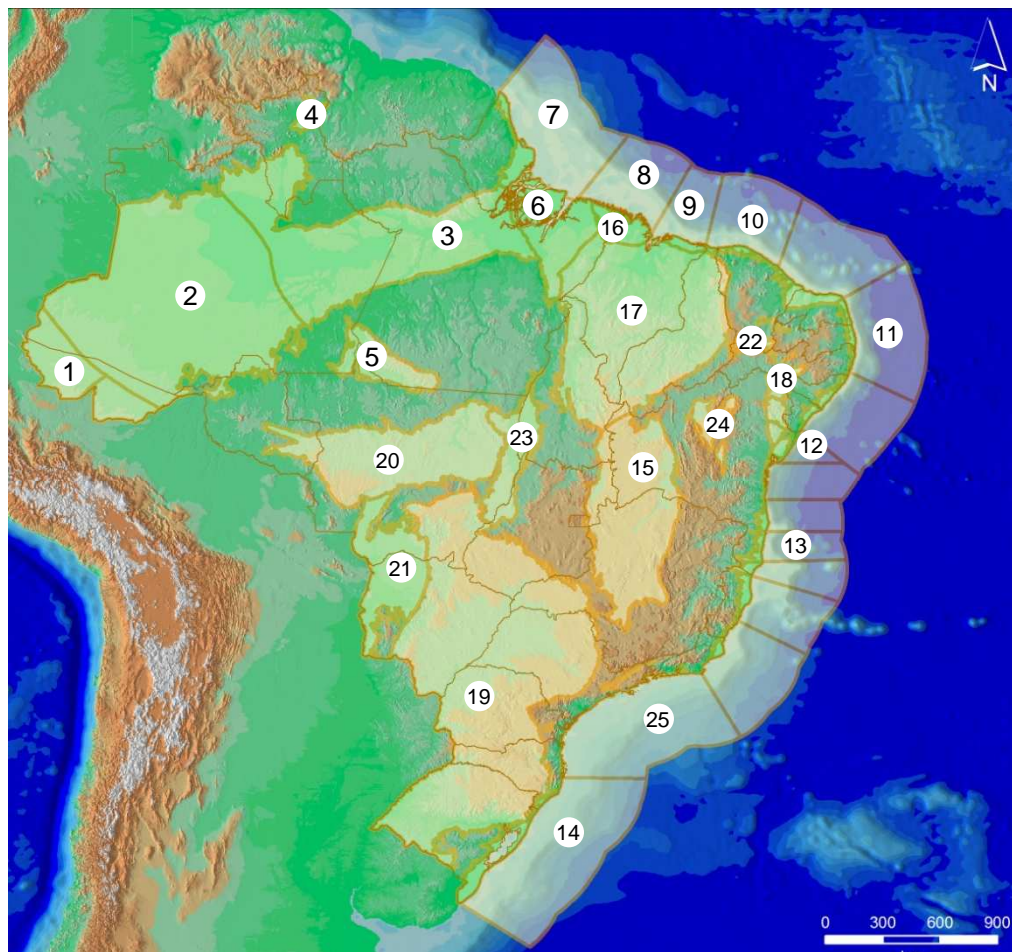
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Ênfase nas bacias de fronteira exploratória

- *O Brasil detém grandes áreas pouco exploradas que requerem esforços exploratórios;*
- *Bacias similares em outras partes do mundo são excelentes produtoras de óleo e gás natural;*
- *Além da grande dimensão dessas áreas, algumas estão localizadas próximas à grandes mercados consumidores e outras, diferentemente, em áreas remotas;*
- *Novas áreas produtoras possibilitarão a absorção da mão de obra atuante nas bacias em declínio na produção;*
- *As bacias maduras e as de elevado potencial atraem naturalmente o interesse de investimentos privados;*
- *Somente o aumento do volume de dados e conseqüentemente, do conhecimento sobre as bacias de nova fronteira será capaz de aumentar a atratividade dessas regiões.*



Investimentos e Estudos

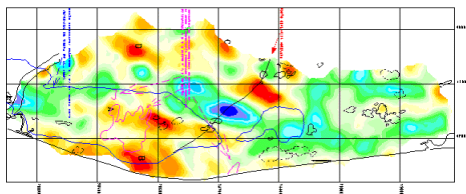


Total de investimentos: ~ R\$ 1,8 bilhão

BACIAS	Total por Bacia
(1) Acre/Madre de Deus	137.02
(2) Solimões	6.25
(3) Amazonas	98.53
(4) Tacutu	54.52
(5) Alto Tapajós	0
(6) Marajó	56
(7) Foz do Amazonas	20
(8) Pará - Maranhão	0
(9) Barreirinhas	0
(10) Ceará (Piauí-Camocim, Acaraú e Icarai)	12.7
(11) Pernambuco-Paraíba	0.33
(12) Jacuípe	31
(13) Cumuruxatiba	1.88
(14) Pelotas	1.23
(15) São Francisco	117.6
(16) São Luis-Bragança-Vizeu	111.601
(17) Parnaíba	158.81
(18) Jatobá/Tucano Norte	59
(19) Paraná	207.36
(20) Parecis	224.04
(21) Pantanal	0
(22) Araripe	2.6
(23) Bananal	0
(24) Irecê/Lençóis	0
(25) Pré-Sal de Santos	500
TOTAIS (MMR\$)	1.800.47

Fluxo de Trabalho

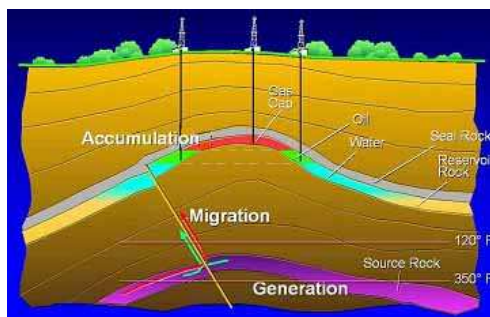
Aerolevantamentos



Levantamentos Geoquímicos



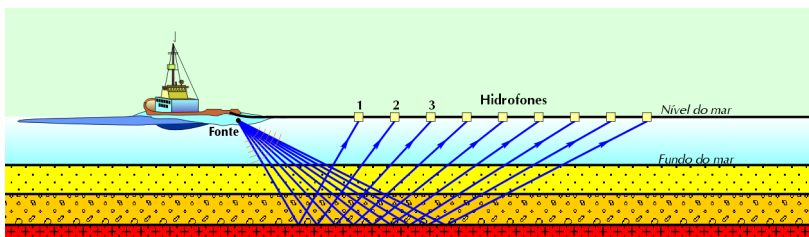
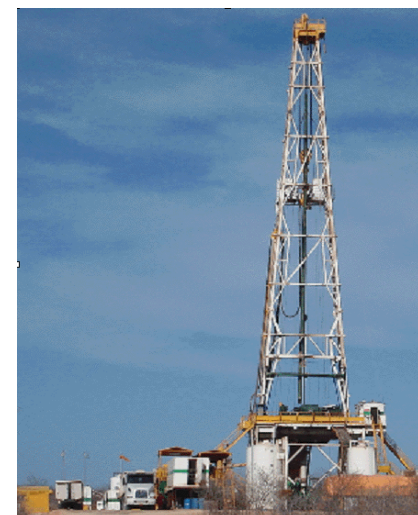
Integração de Dados



Levantamentos Geofísicos



Perfuração de Poços





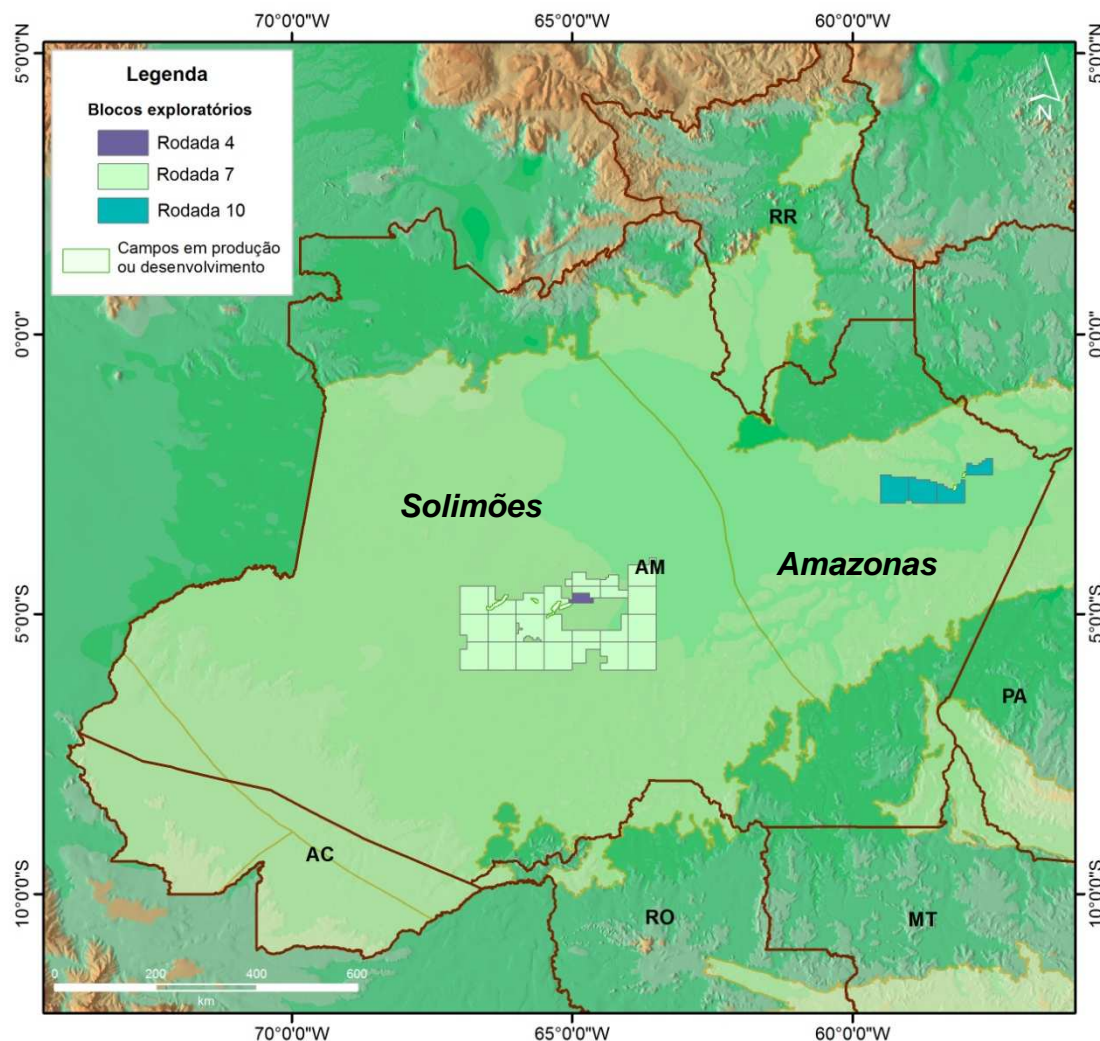
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Potencial Petrolífero Região Norte

Áreas em Concessão

Bacias do Solimões e do Amazonas



Bacia do Solimões

26 blocos exploratórios:

5  21 

7 campos em produção ou desenvolvimento

Petróleo: 31.735 bbl/d

Gás Natural: 10.670 Mm³/d

A Bacia do Solimões é a 2ª maior produtora de gás natural do Brasil

Bacia do Amazonas

4 blocos exploratórios:

3  1 

2 campos em desenvolvimento



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Produção em áreas de floresta

Província Petrolífera de Urucu – Polo Arara



DESAFIOS
AMBIENTAIS



SOLUÇÕES

SEMINÁRIO

Diretrizes para a exploração,
produção e transporte
de óleo e gás na Amazônia

**Diretrizes para a exploração, produção e
transporte de óleo e gás na Amazônia –
desafios ambientais e soluções**

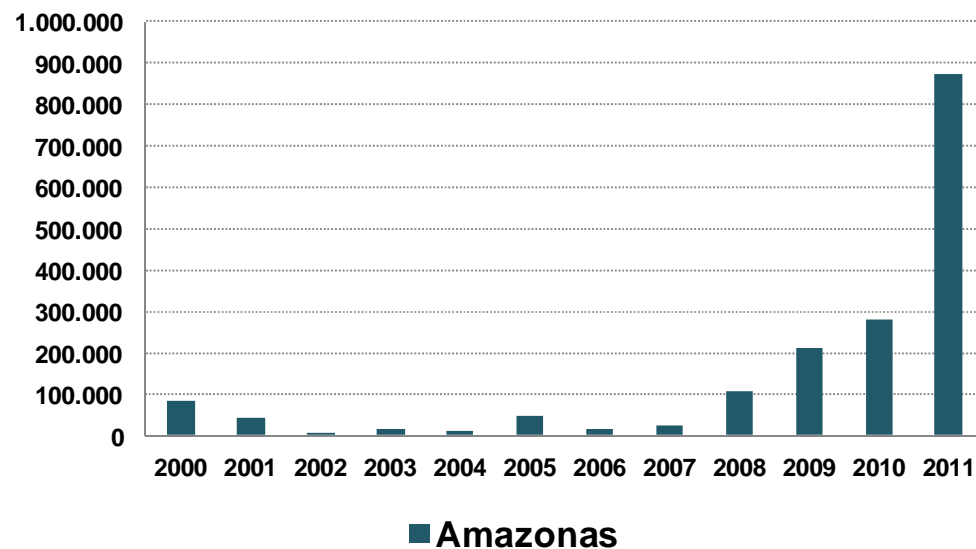
<http://www.anp.gov.br/?pg=13036>

Reservas, Investimentos e Participações Governamentais

Reservas Provadas de Petróleo



Investimentos exploratórios (em R\$ 1.000)



Reservas Provadas de Gás Natural

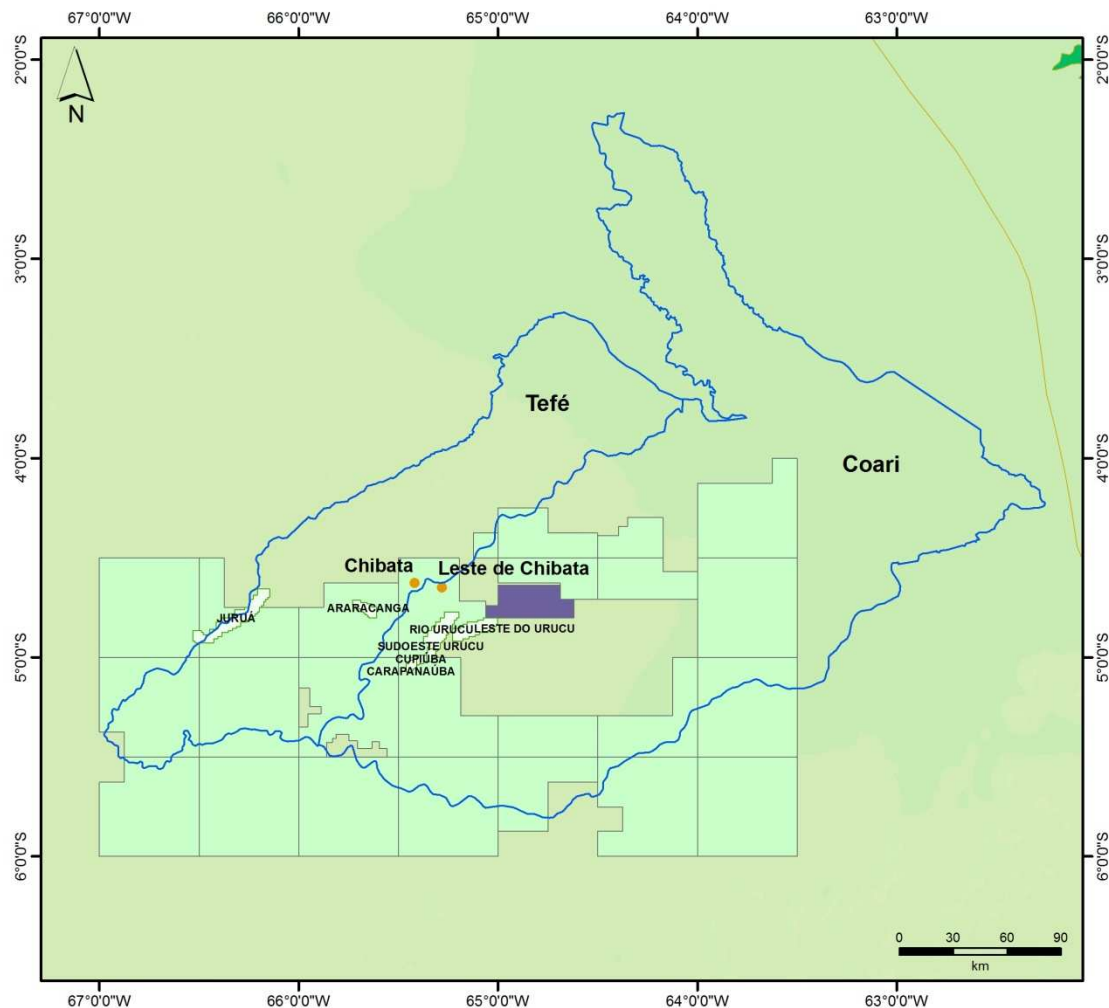


2011

Royalties: R\$ 182.530.200,00
Participação Especial: R\$ 47.707.800,00

Estado do AM

Potencial para hidrocarbonetos



1) Retomada dos investimentos exploratórios

2) Descoberta de óleo leve da Petrobras nos municípios de Tefé e Coari:

- Os testes indicam que o poço “Chibata” tem a capacidade de produzir 2.500 barris de óleo por dia

- “Leste de Chibata”: Portador de petróleo e gás natural

3) Previsão de início da produção dos campos em desenvolvimento:

Araracanga: final de 2013

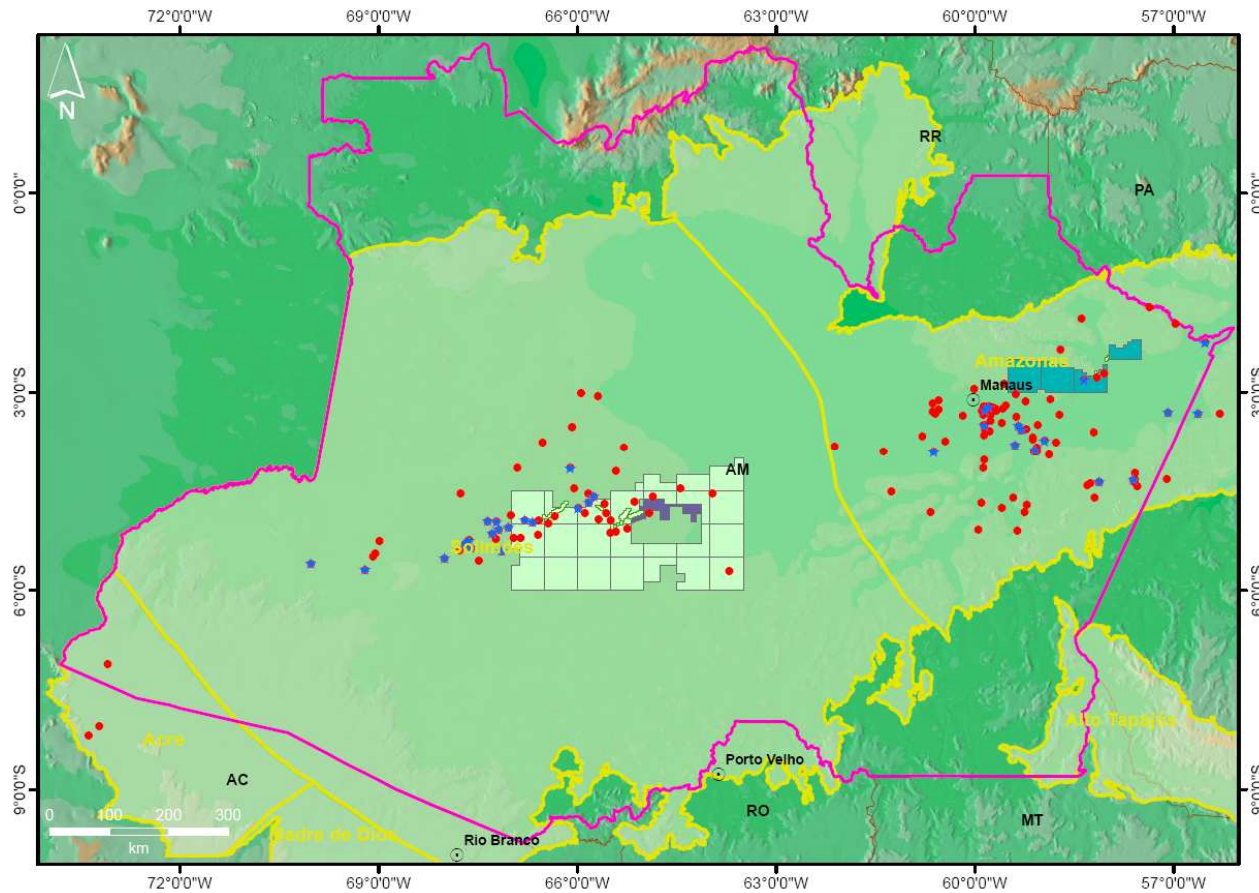
Juruá: final de 2016



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Estado do AM

Potencial para hidrocarbonetos



**Diversos poços com
indícios e ocorrência
significativa de
hidrocarbonetos**

Legenda

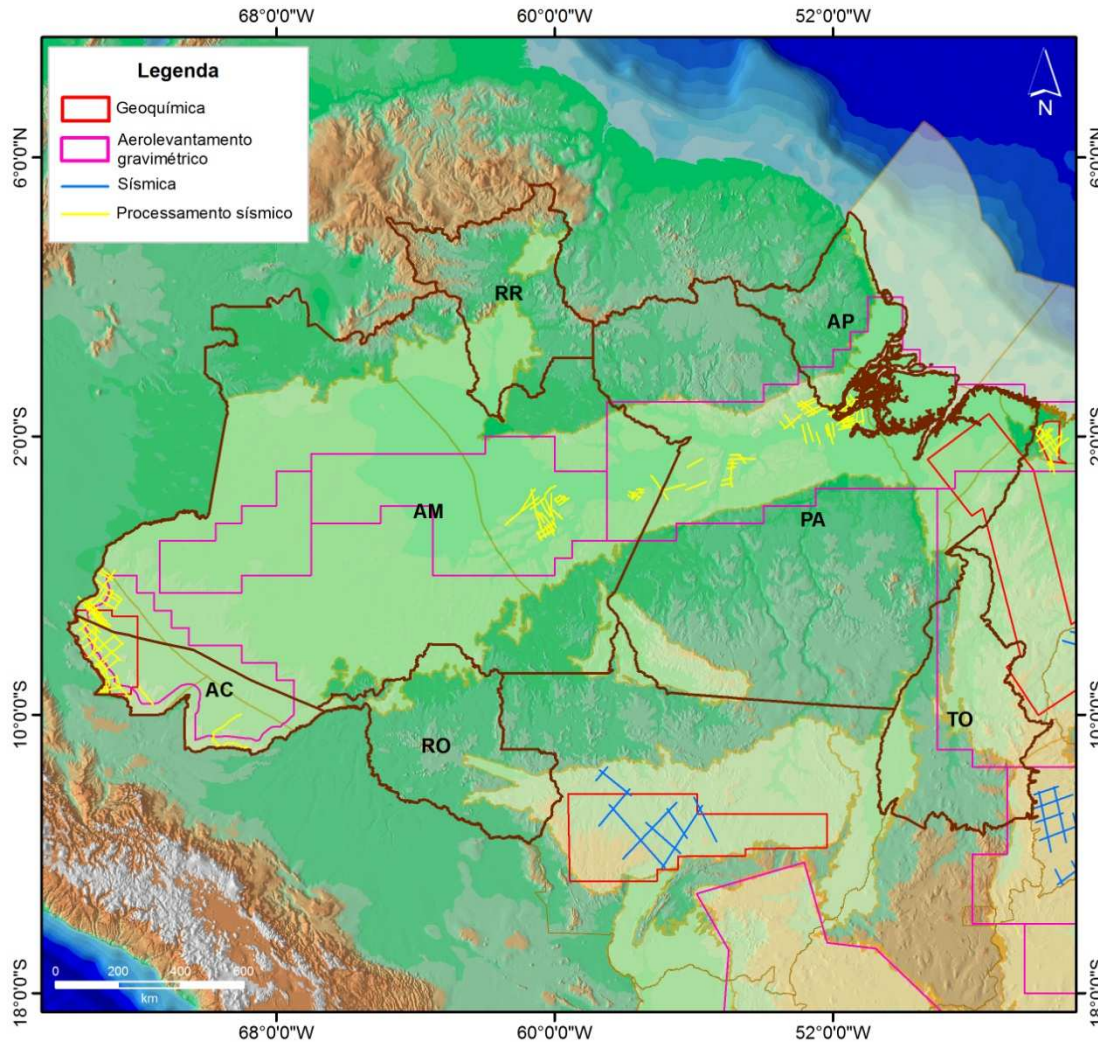
- ★ Poços com ocorrência significativa de hidrocarbonetos
- Poços com indícios de hidrocarbonetos



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos Concluídos



- 2.000 amostras geoquímicas
- 250.000 km de dados aerogeofísicos
- Processamento de 214.000 pontos de tiro de sísmica 2D



Investimentos:
R\$ 36 milhões



Aerolevanteamento



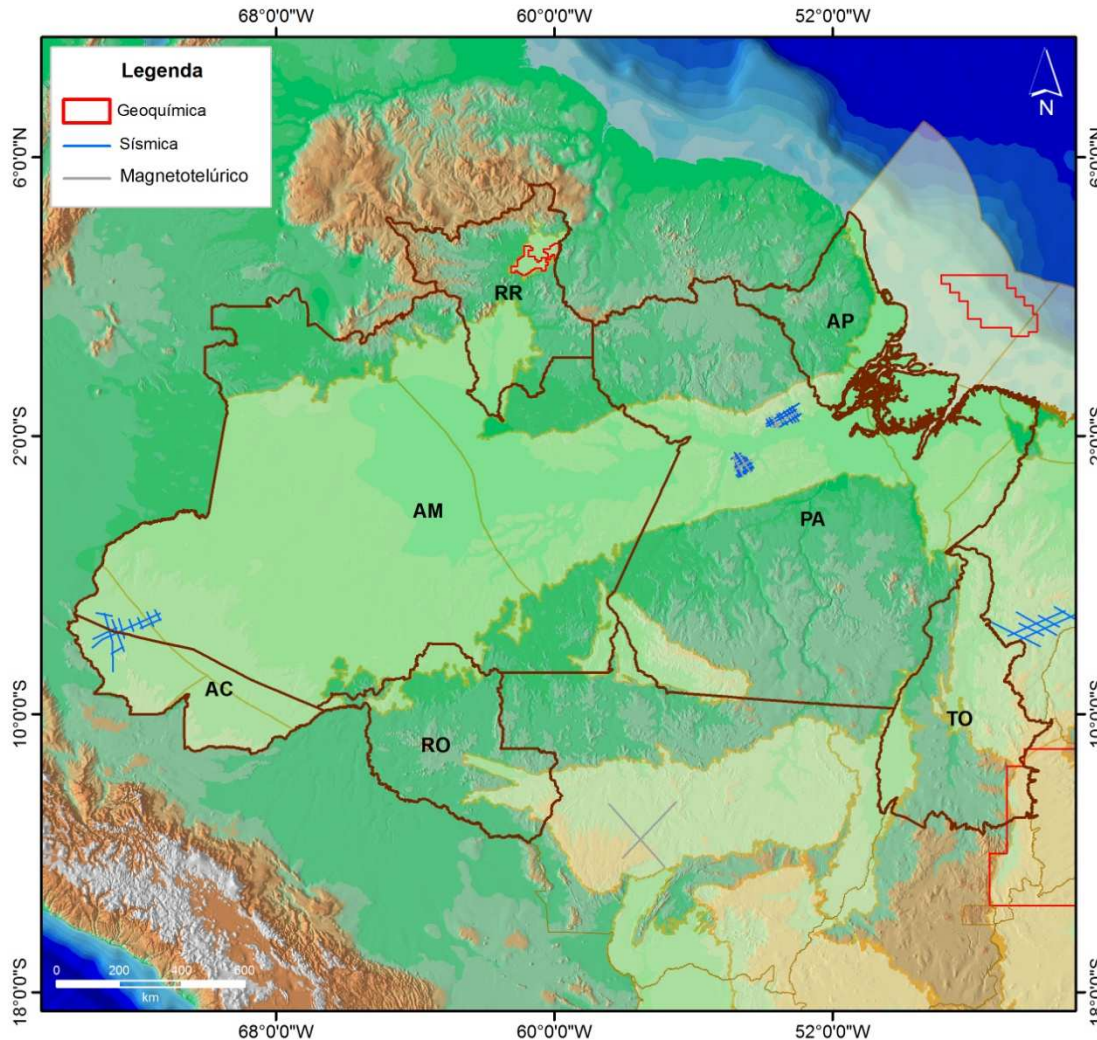
Geoquímica na Bacia do Acre



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos em Andamento



- 2.500 km de sísmica 2D
- 300 registros de magnetotelúrico
- 1.000 amostras geoquímicas



Investimentos:
R\$ 145 milhões



Sísmica na Bacia do Acre

- ❖ Na região amazônica, a Bacia do Solimões é a que está em estágio mais avançado de exploração. É também a que possui a segunda maior reserva de gás natural do Brasil. Além das descobertas realizadas, existem diversos poços com indícios de hidrocarbonetos;
- ❖ As participações governamentais são fatores importantes na melhoria da qualidade de vida das populações, principalmente quando representam grande parte do orçamento do município beneficiário. O potencial petrolífero no Estado do Amazonas pode permitir, portanto, um impulso significativo para o desenvolvimento regional;
- ❖ O desenvolvimento tecnológico atual permite a coexistência das operações de exploração e produção de óleo e gás com grande parte dos demais usos do território;
- ❖ A implantação da indústria petrolífera pode auxiliar a conter o estabelecimento de atividades clandestinas, contribuindo para a preservação do meio ambiente e o desenvolvimento sustentável, em escalas local e regional;
- ❖ As diretrizes ambientais para atuação na Amazônia, elaboradas pela ANP, refletem as melhores práticas da indústria do petróleo, comprovando a viabilidade de uma atividade segura e minimamente impactante aos ambientes de floresta.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

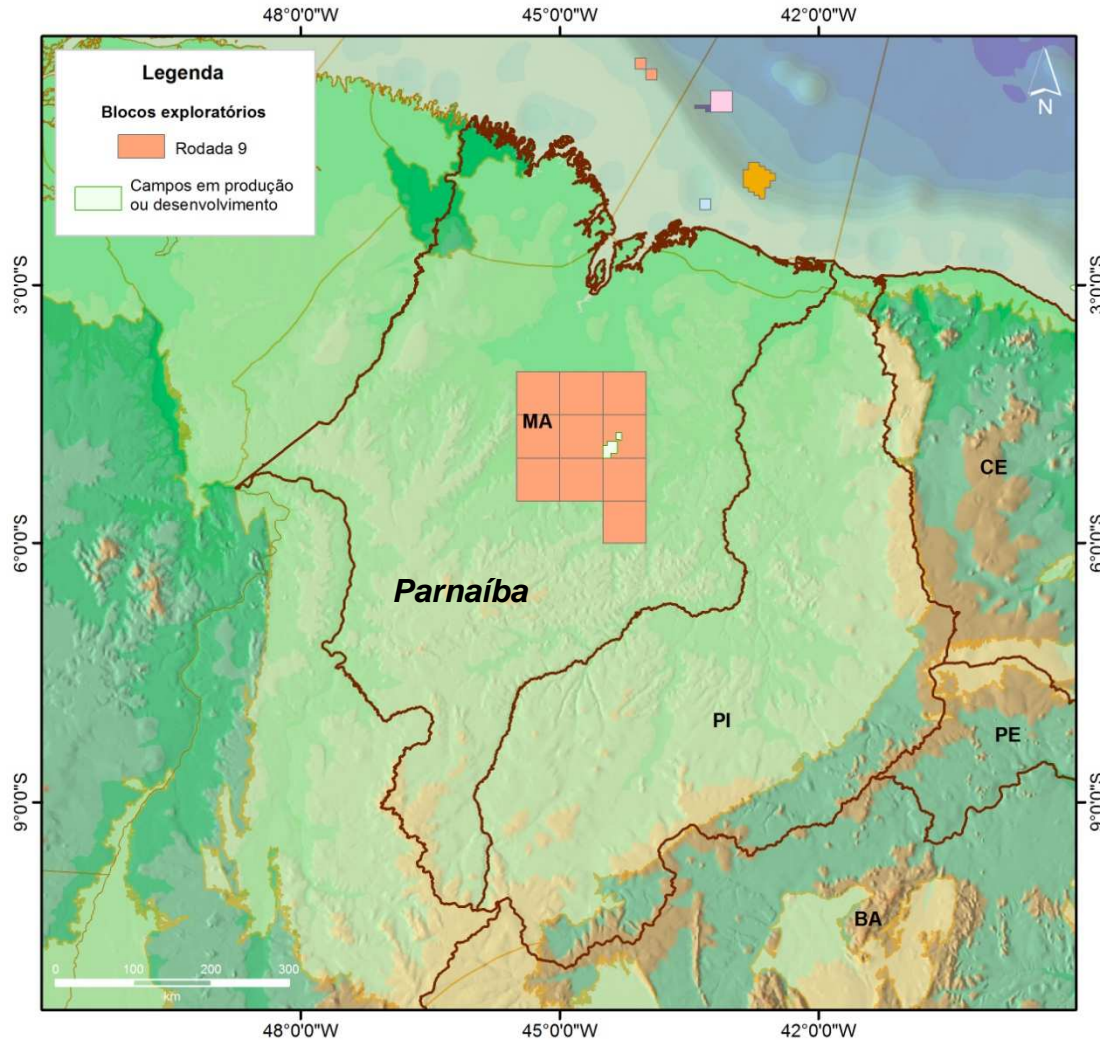


Potencial Petrolífero Região Nordeste



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas em Concessão Bacia do Parnaíba



10 blocos exploratórios:

8  1  1 

2 campos em desenvolvimento:





1-OGX-16-MA



1-OGX-22-MA

Gavião Azul e Gavião Real



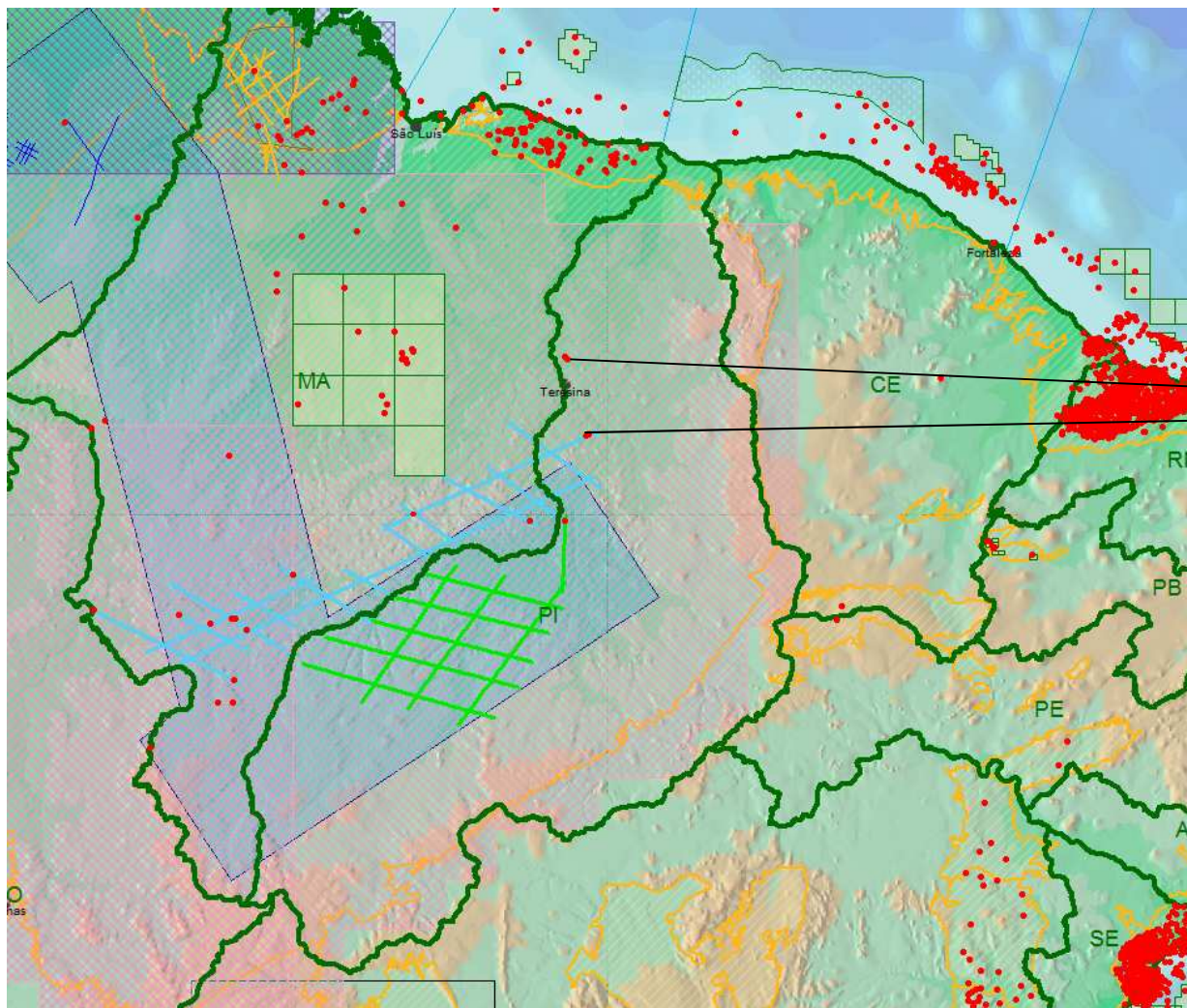
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Investimentos



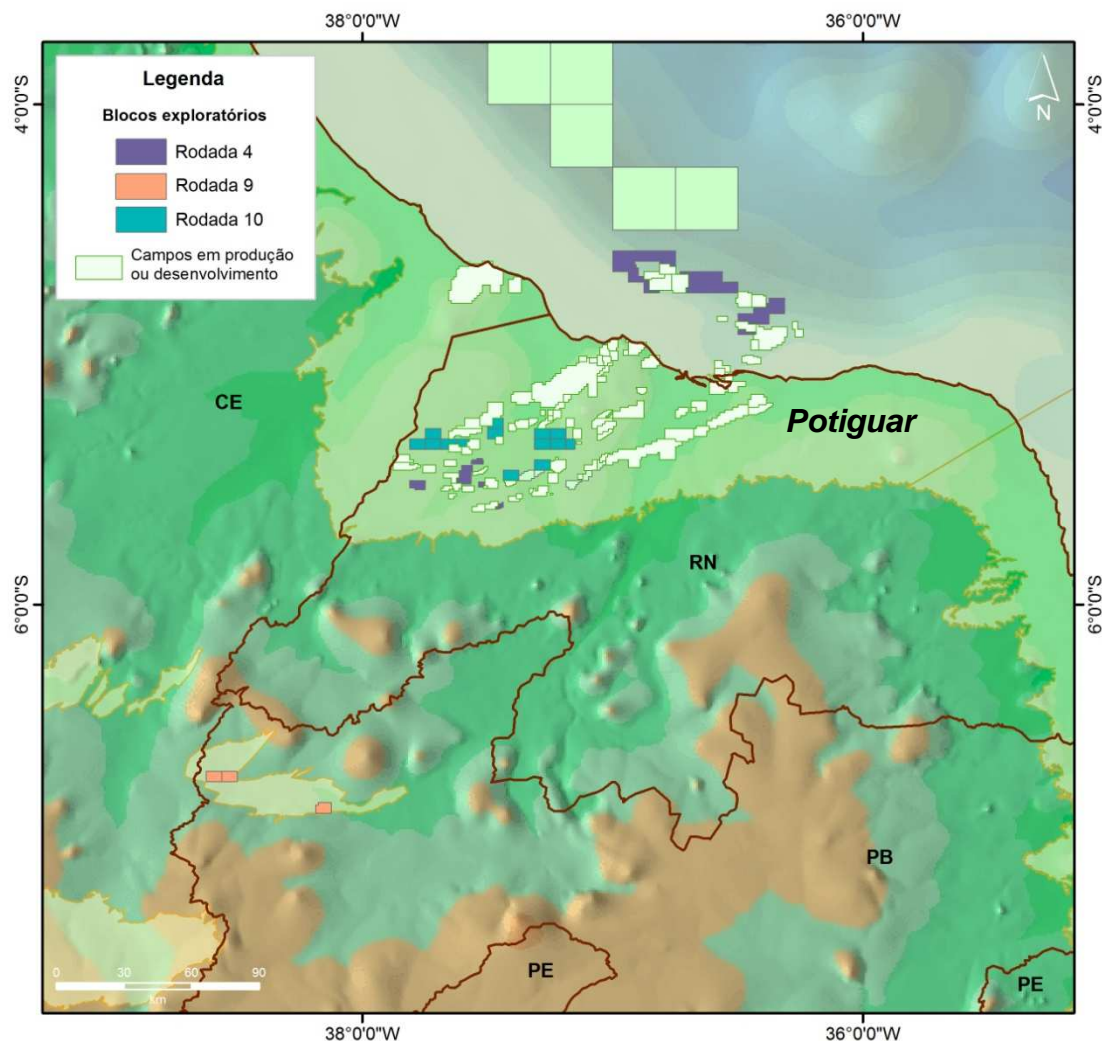
Estados do MA e PI

Potencial para hidrocarbonetos



2 poços perfurados no Município de Teresina e 2 poços perfurados no Município de Monsenhor Gil apresentaram indícios de óleo podendo motivar a inclusão de uma linha sísmica complementar

Áreas em Concessão Bacia Potiguar - Terra



Bacia Madura

21 blocos exploratórios

11  1  2 

3  1  3 

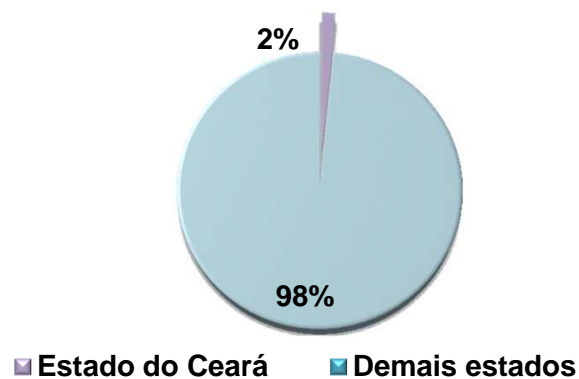
82 campos em produção ou desenvolvimento

Petróleo: 53.902 bbl/d
Gás Natural: 733 Mm³/d

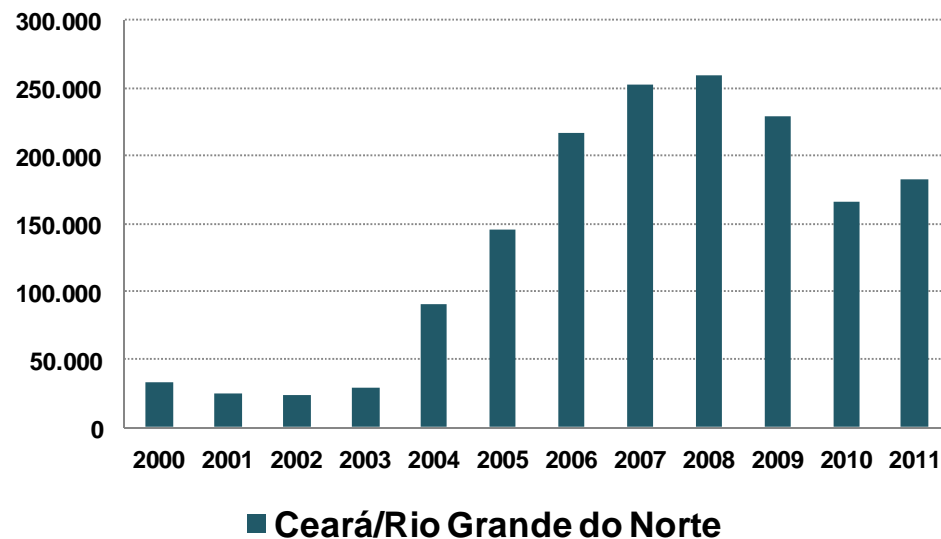


Reservas, Investimentos e Participações Governamentais

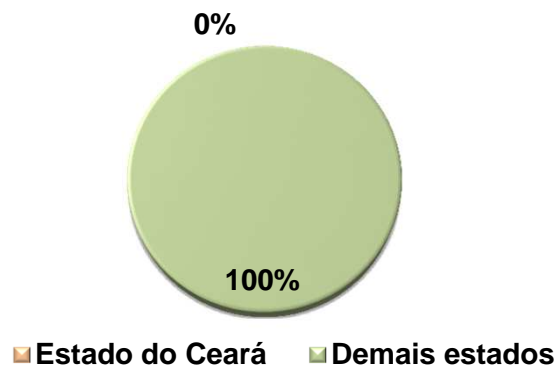
Reservas Provadas de Petróleo



Investimentos exploratórios (em R\$ 1.000)



Reservas Provadas de Gás Natural

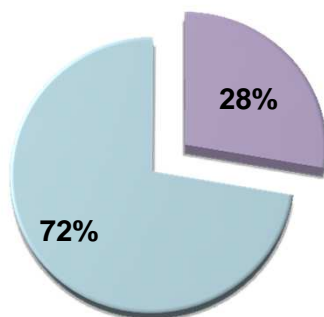


2011 (inclui a porção marítima)

Royalties: R\$ 13.400.610,00

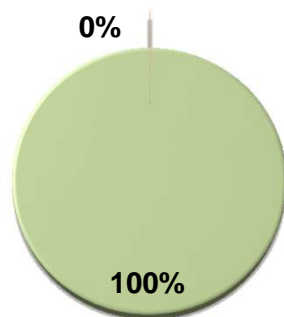
Reservas, Investimentos e Participações Governamentais

Reservas Provadas de Petróleo



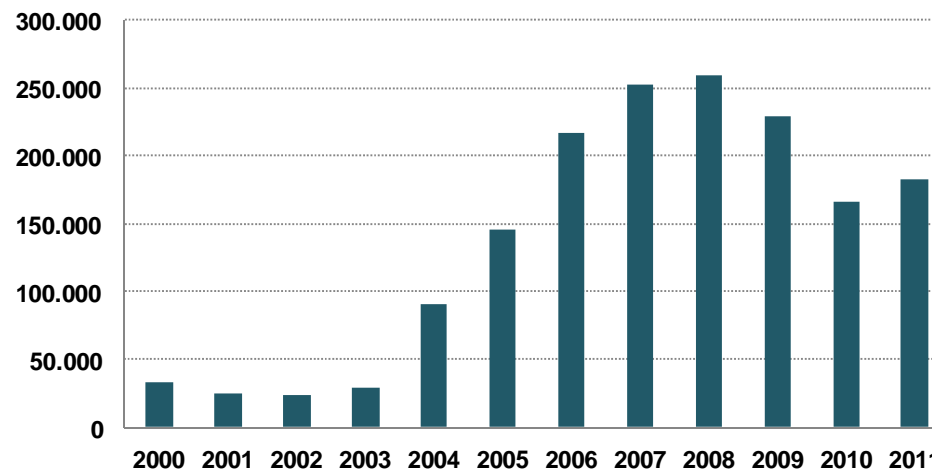
Estado do Rio Grande do Norte Demais estados

Reservas Provadas de Gás Natural



Estado do Rio Grande do Norte Demais estados

Investimentos exploratórios (em R\$ 1.000)



Ceará/Rio Grande do Norte

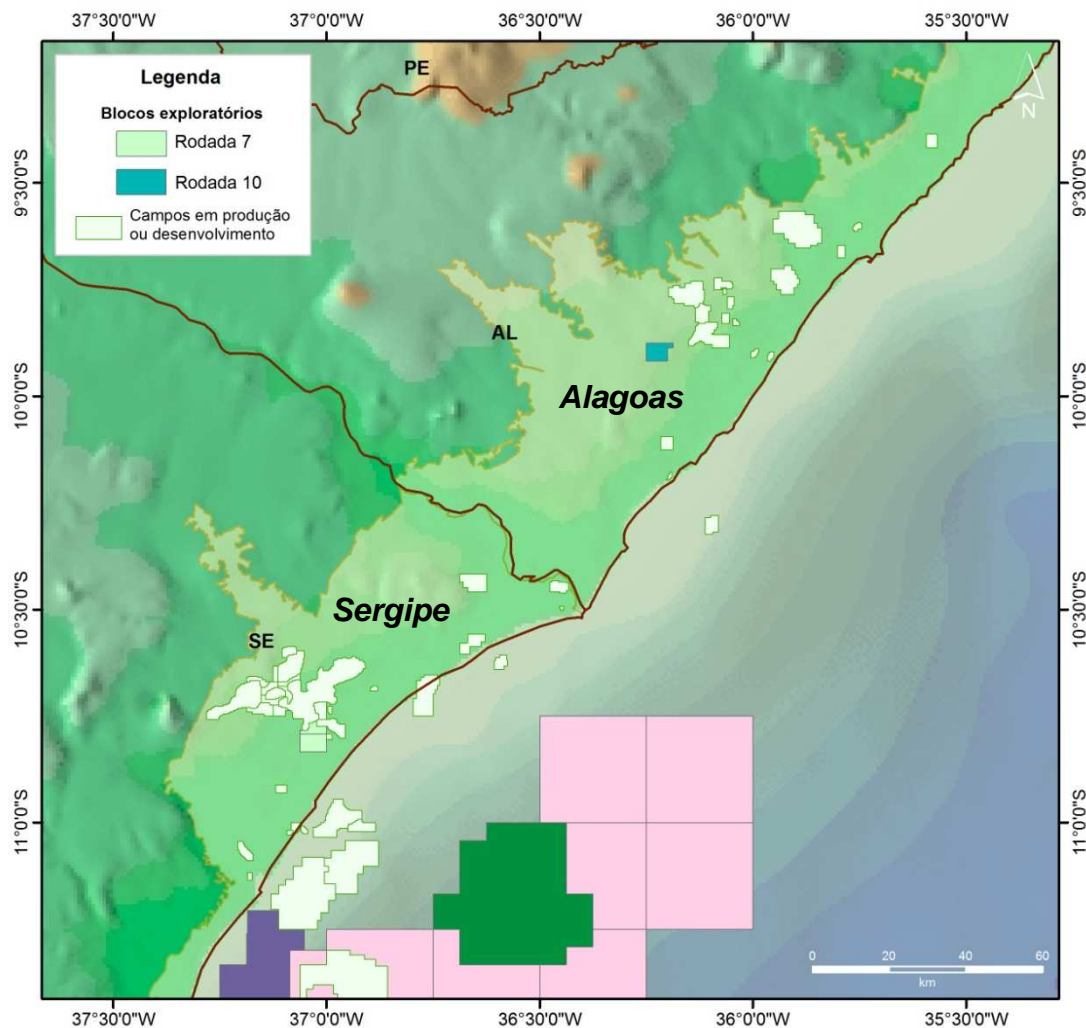
2011 (inclui a porção marítima)

Royalties: R\$ 205.981.130,00

Participação Especial: R\$ 10.646.900,00

Áreas em Concessão

Bacia de Sergipe-Alagoas – Terra



Bacia Madura

3 blocos exploratórios:

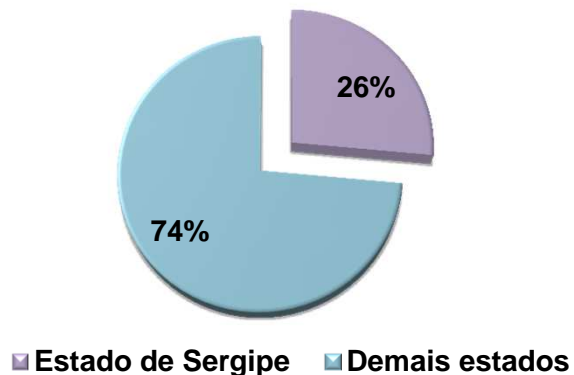
1 **INTEGRAL** 2  Petrogal

45 campos em produção ou desenvolvimento

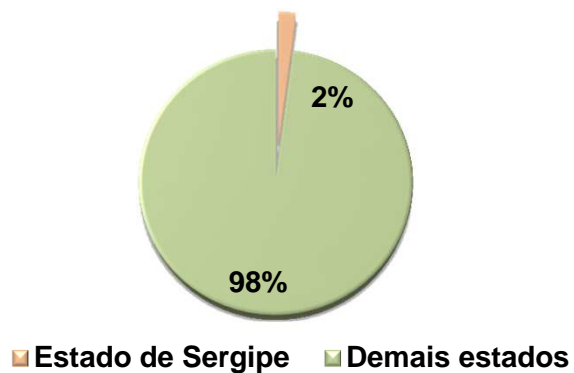
Petróleo: 36.125 bbl/d
Gás Natural: 1.707 Mm³/d

Reservas, Investimentos e Participações Governamentais

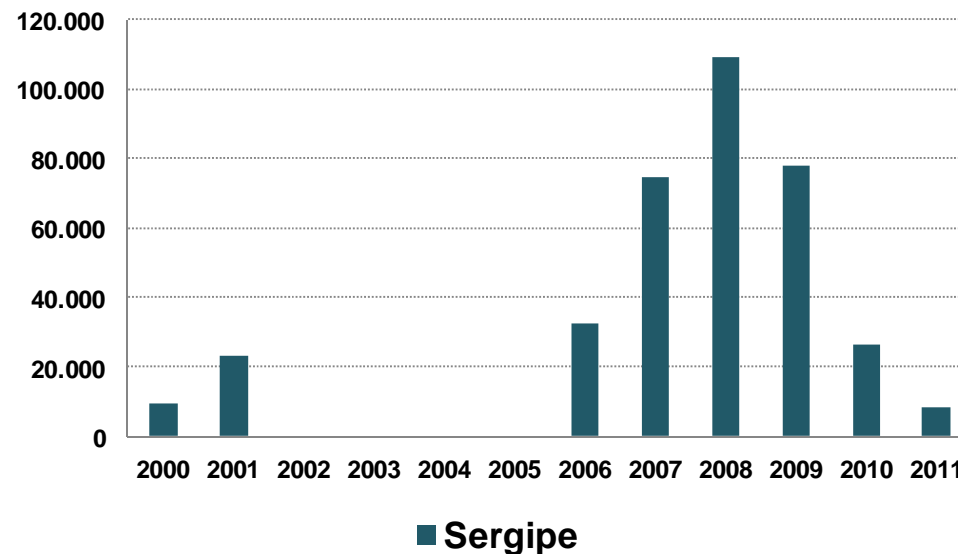
Reservas Provadas de Petróleo



Reservas Provadas de Gás Natural



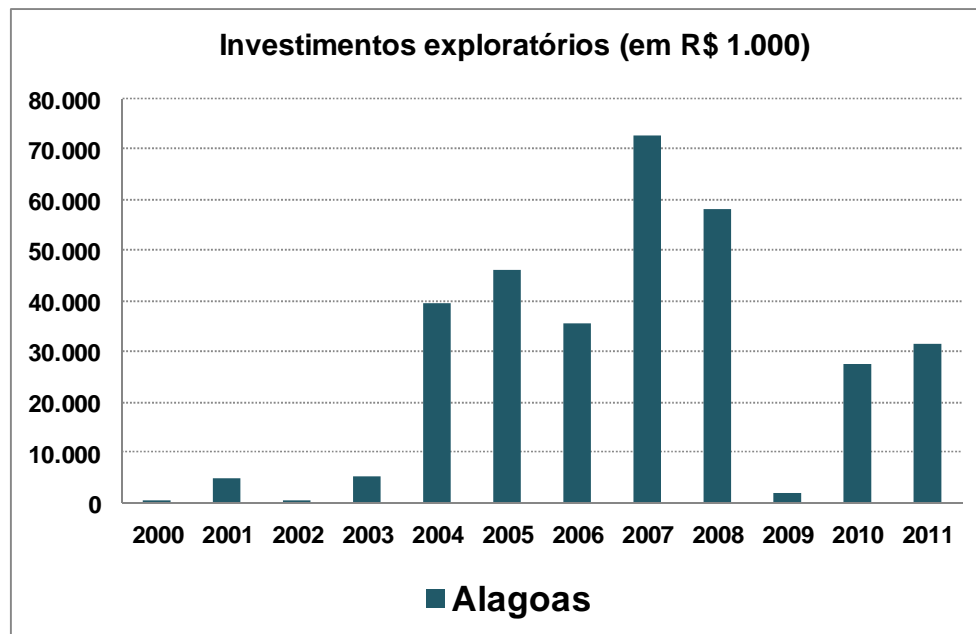
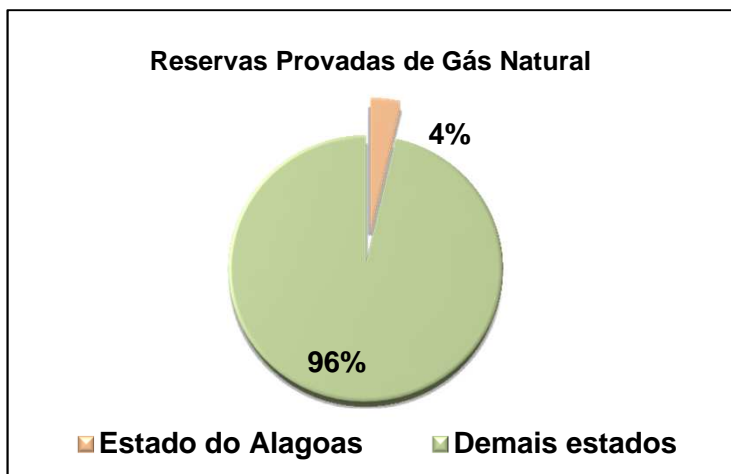
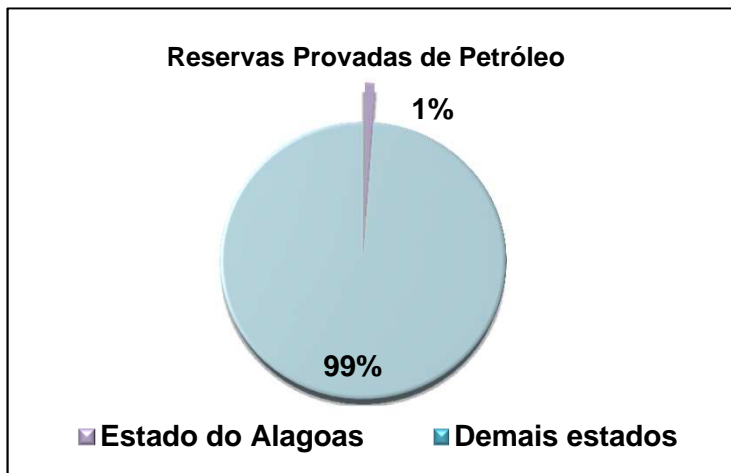
Investimentos exploratórios (em R\$ 1.000)



2011 (inclui a porção marítima)

Royalties: R\$ 132.114.520,00
Participação Especial: R\$ 10.111.800,00

Reservas, Investimentos e Participações Governamentais



2011 (inclui a porção marítima)

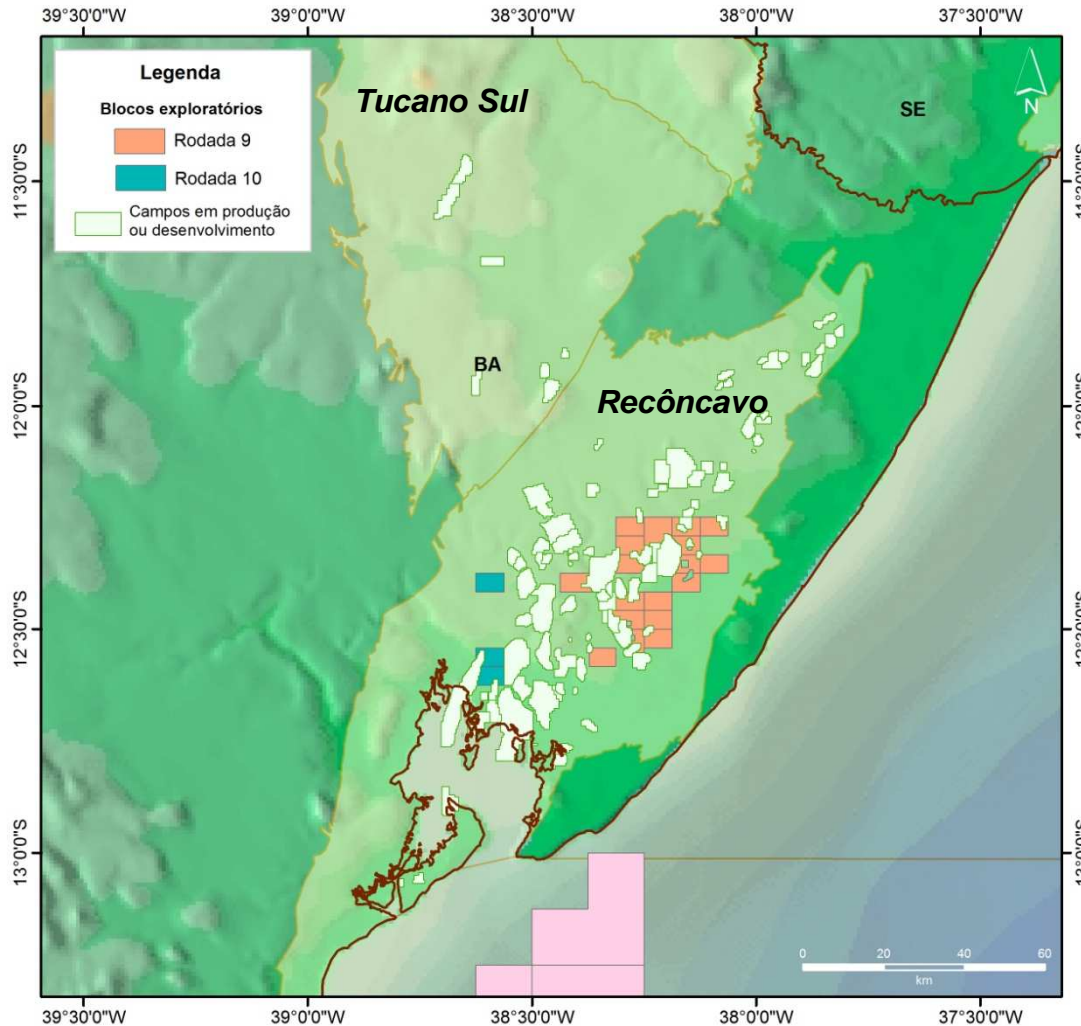
Royalties: R\$ 29.640.280,00



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas em Concessão

Bacias do Recôncavo e Tucano Sul



Bacia do Recôncavo Bacia Madura

21 blocos exploratórios



91 campos em produção ou desenvolvimento

Petróleo: 41.428 bbl/d
Gás Natural: 2.349 Mm³/d

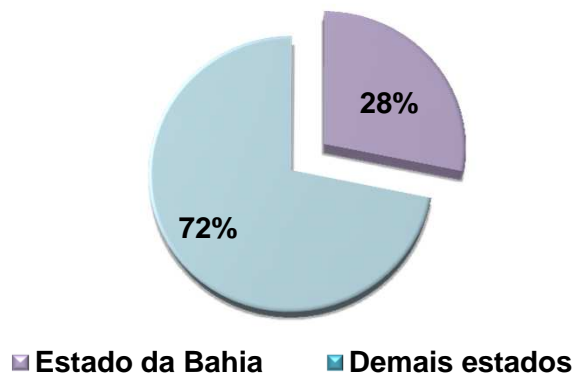
Bacia do Tucano Sul

7 campos em produção ou desenvolvimento

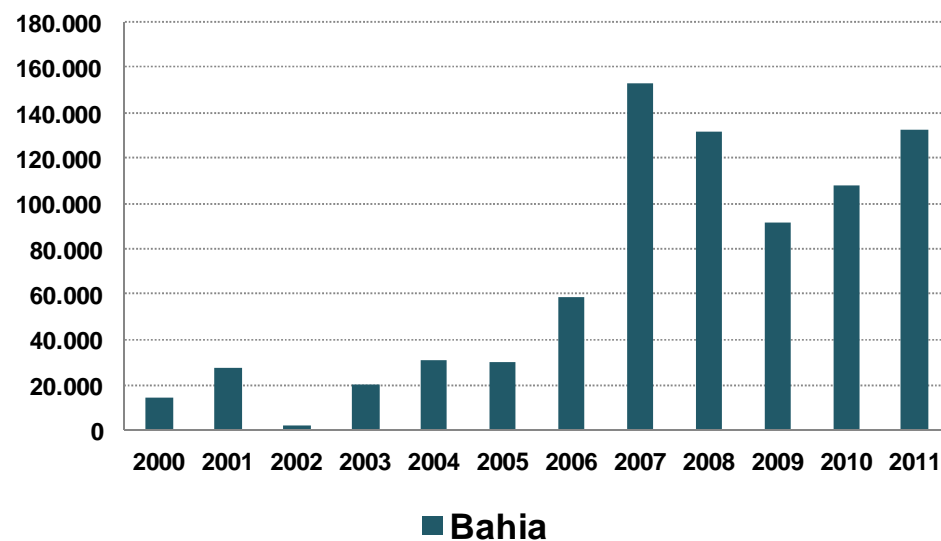
Petróleo: 13 bbl/d
Gás Natural: 78 Mm³/d

Reservas, Investimentos e Participações Governamentais

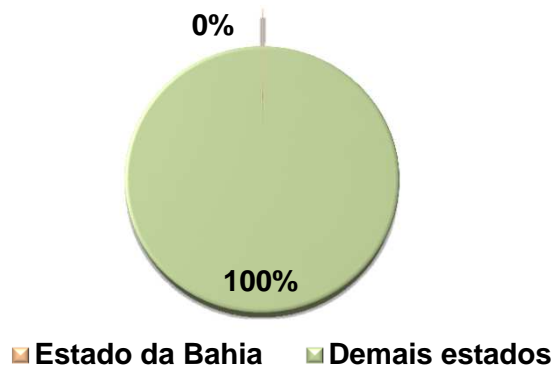
Reservas Provadas de Petróleo



Investimentos exploratórios (em R\$ 1.000)



Reservas Provadas de Gás Natural



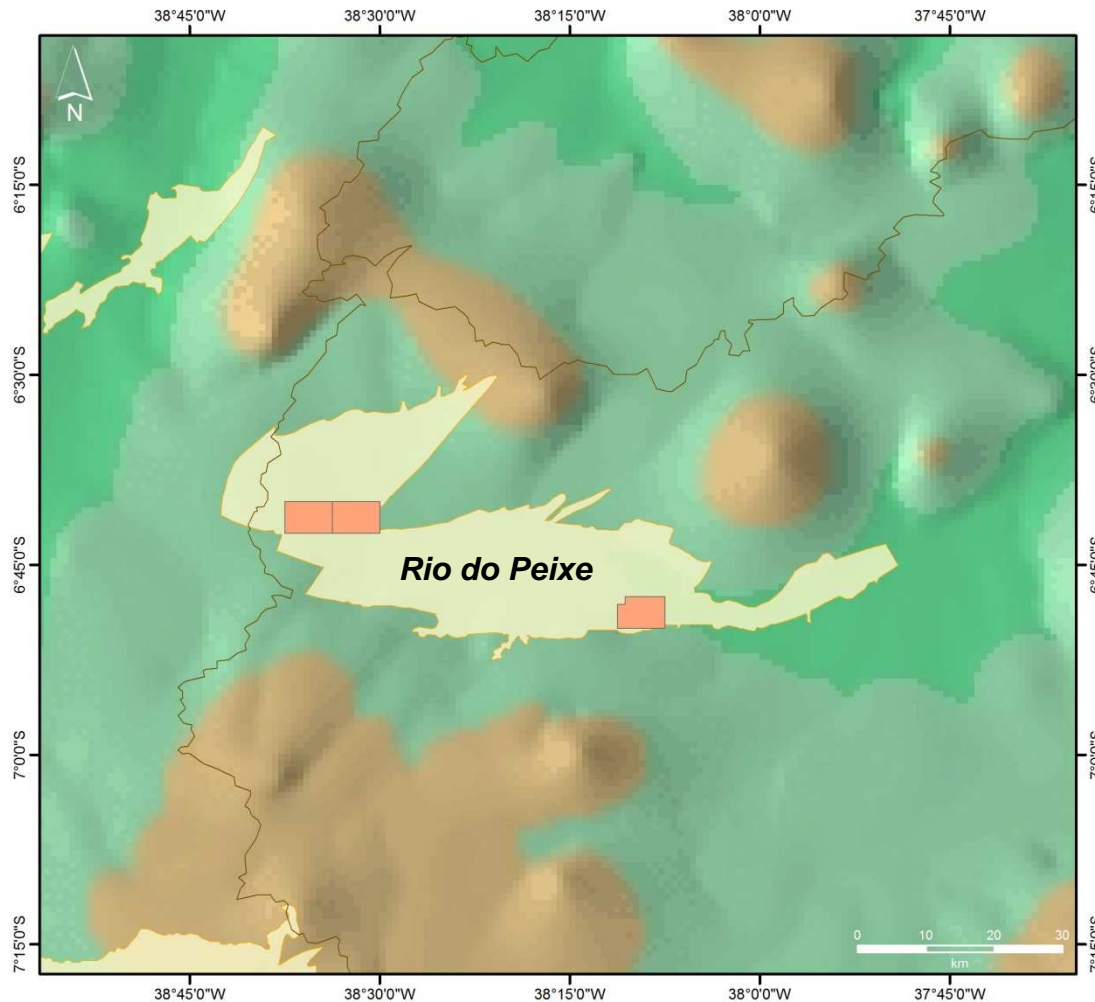
2011 (inclui a porção marítima)

Royalties: R\$ 195.641.000,00
Participação Especial: R\$ 1.699.900,00



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas em Concessão Bacia do Rio do Peixe



3 blocos exploratórios

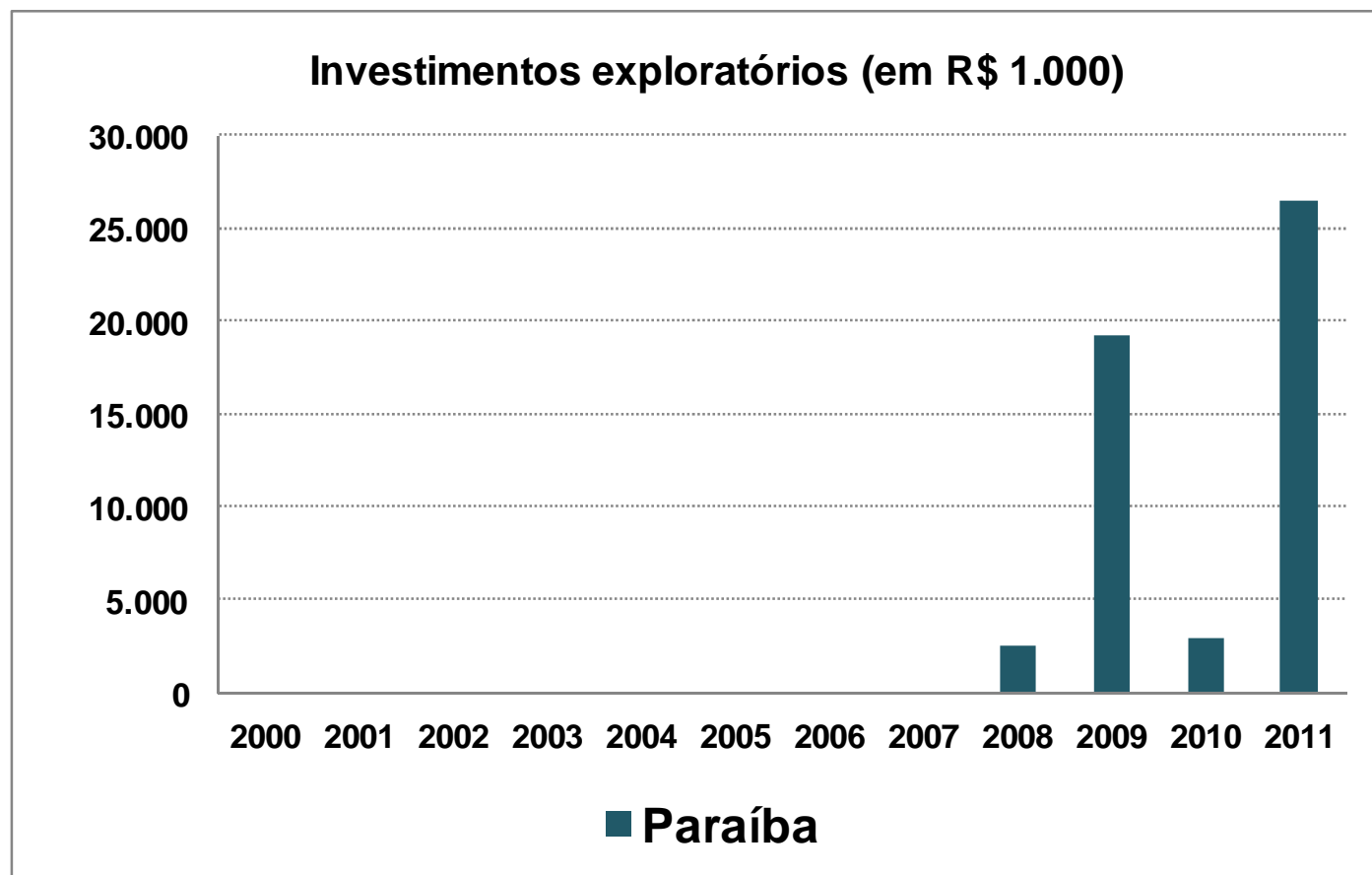
1  Cowan

2  RAL
ENGENHARIA



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Investimentos

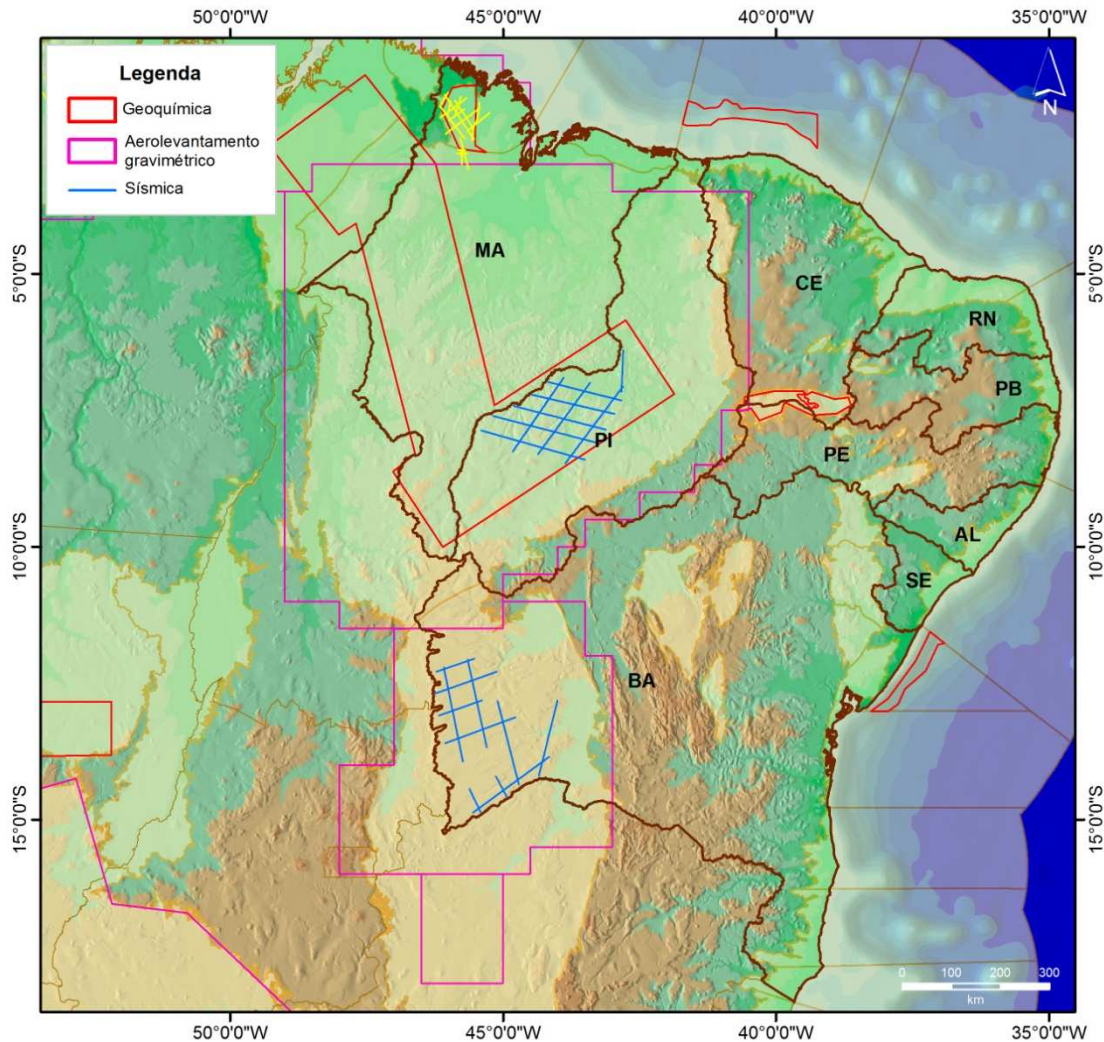




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos Concluídos



- 8.000 amostras geoquímicas
- 237.000 km de dados aerogeofísicos
- 3.100 km de sísmica 2D



Investimentos:
R\$ 157 milhões



Sísmica na Bacia do São Francisco



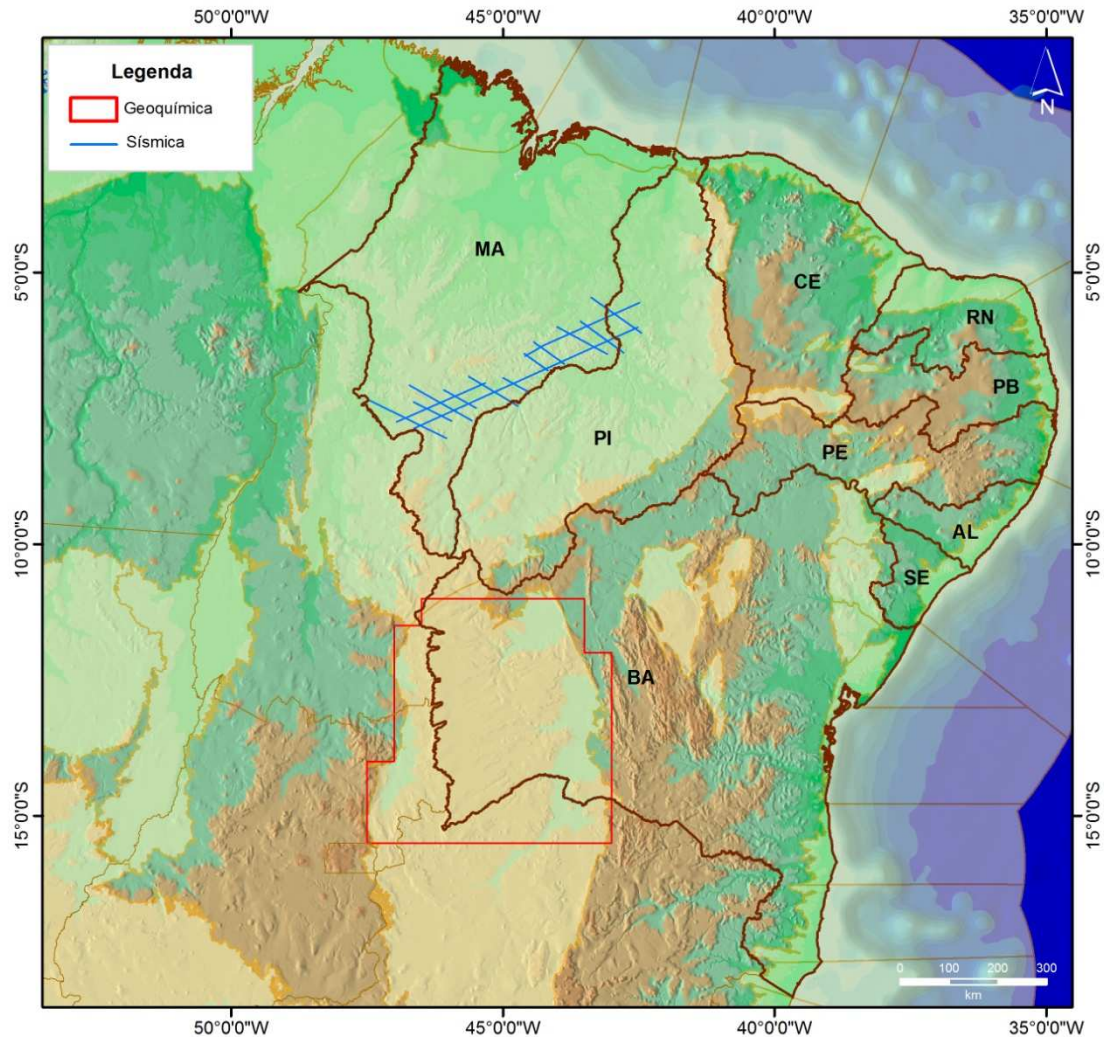
Geoquímica na Bacia do Araripe



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos em Andamento



- 2.100 km de sísmica 2D
- 2.000 amostras geoquímicas



Investimentos:
R\$ 65 milhões

**Projetos em fase de
regularização ambiental**

- ❖ **As bacias do Parnaíba e São Luis apresentam potencial petrolífero promissor, com possibilidade de acumulações de petróleo e gás natural.**
- ❖ **As bacias do Pará-Maranhão e Barreirinhas, localizadas no litoral do Estado do Maranhão, apresentam possibilidade de descoberta de grandes volumes de petróleo, similarmente à margem oeste africana (descobertas de Gana e Costa do Marfim).**
- ❖ **Os óleos identificados na Bacia de PAMA possuem excelente qualidade, similar ao petróleo árabe leve.**
- ❖ **A ANP vem investindo continuamente na aquisição de novos dados geológicos nas bacias do Parnaíba e São Luis, as quais estão contempladas no Programa de Aceleração do Crescimento do Governo Federal (PAC).**
- ❖ **Na Bacia do Araripe que ocorre em parte dos Estados do PI, PE e CE foi realizado um levantamento Geoquímico com 2000 amostras. Na Bacia do Rio do Peixe existem 6 blocos onde dois poços perfurados pela Petrobrás em 2011 revelou indícios de óleo e gás.**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

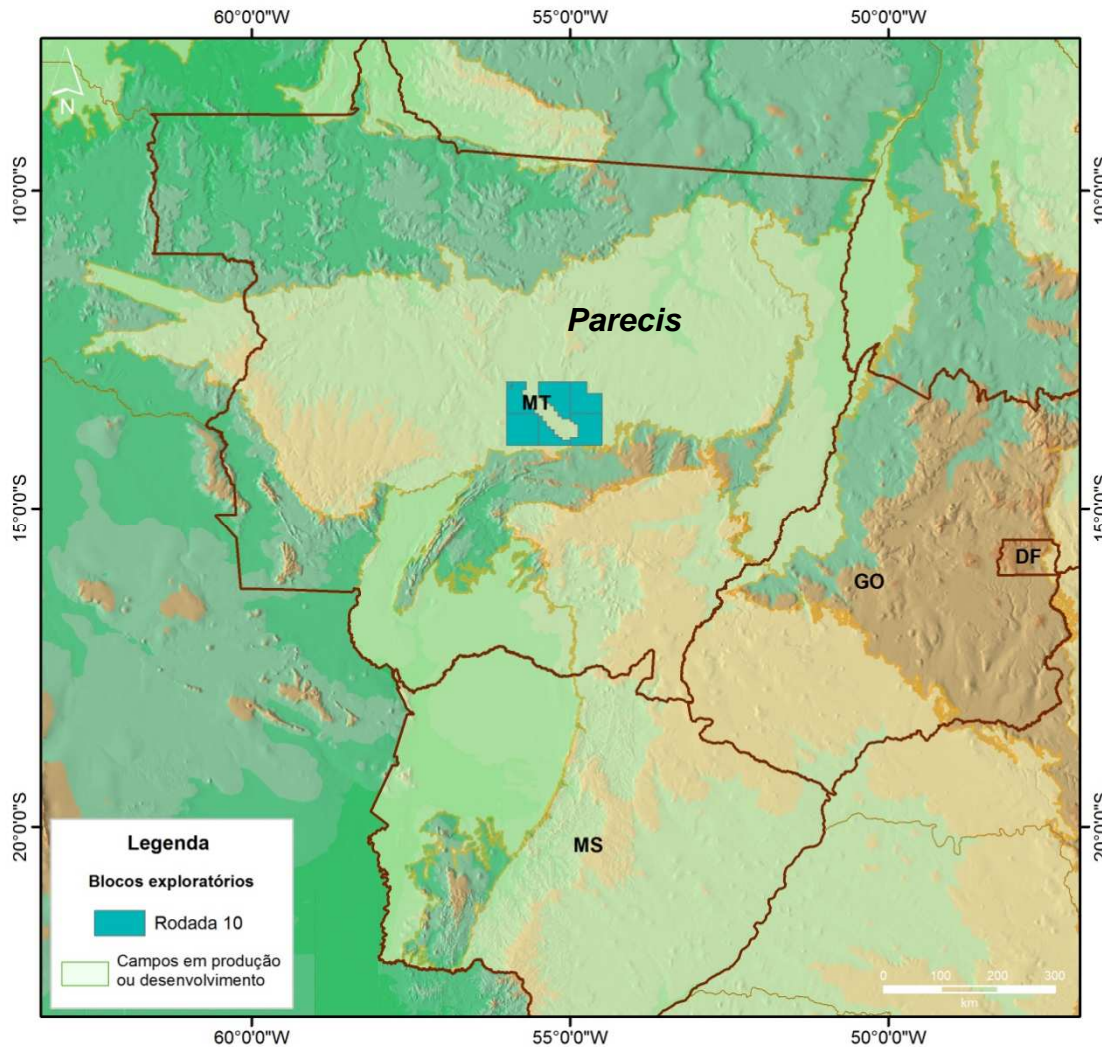


Potencial Petrolífero Região Centro-Oeste



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Áreas em Concessão Bacia do Parecis



6 blocos exploratórios



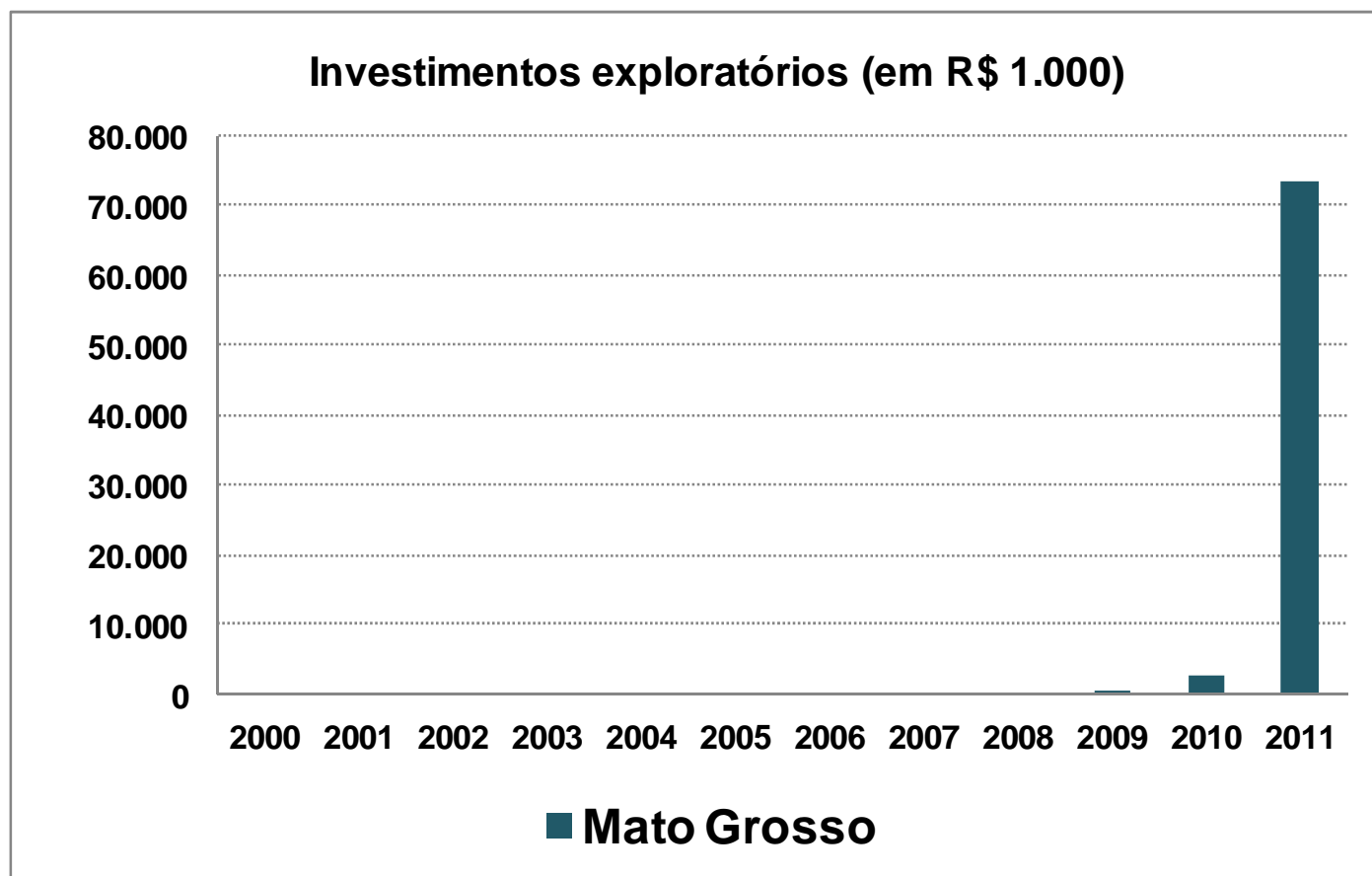
Seep de gás no rio Teles Pires (vídeo)



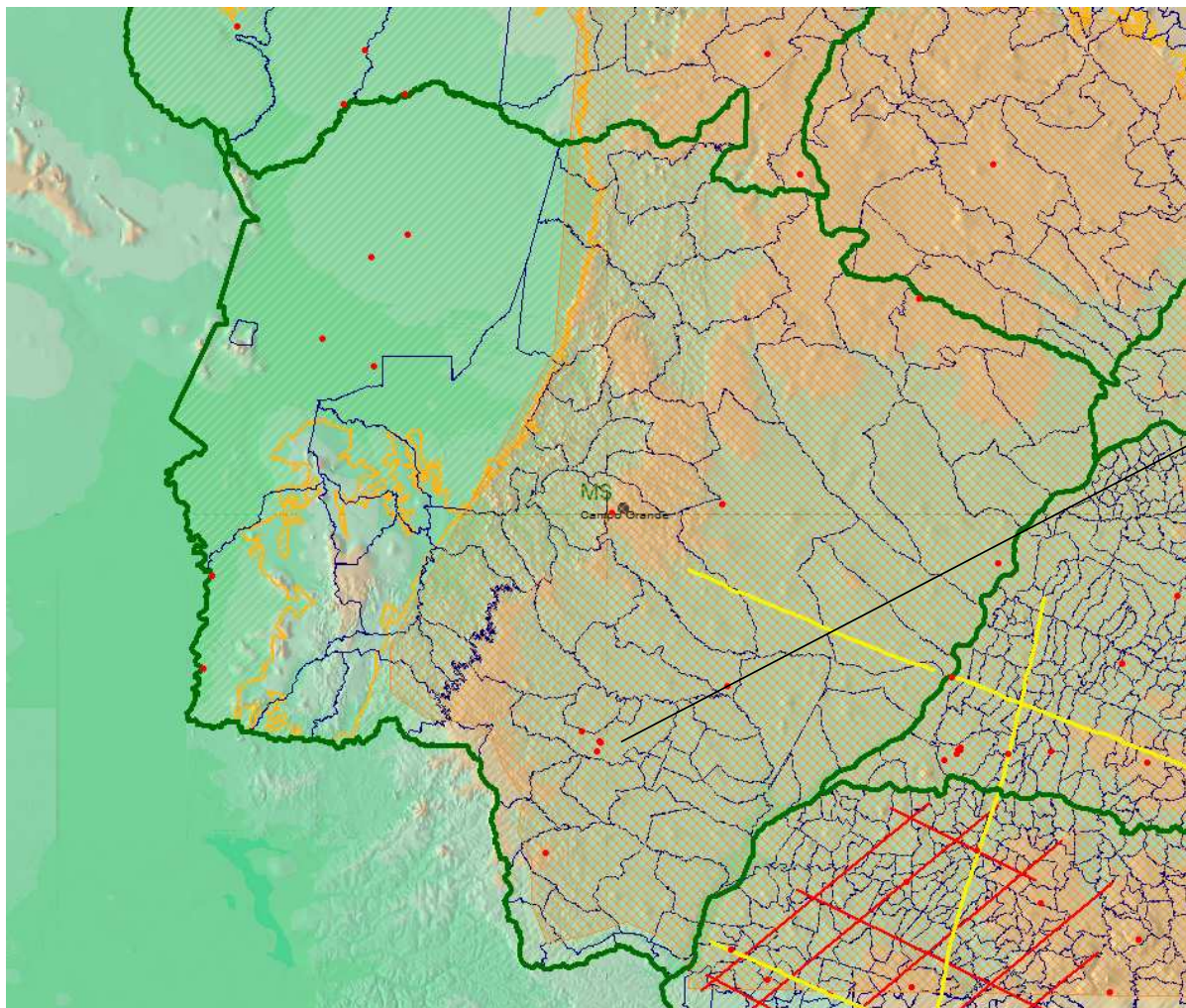


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Investimentos



Potencial para hidrocarbonetos no Estado do MS



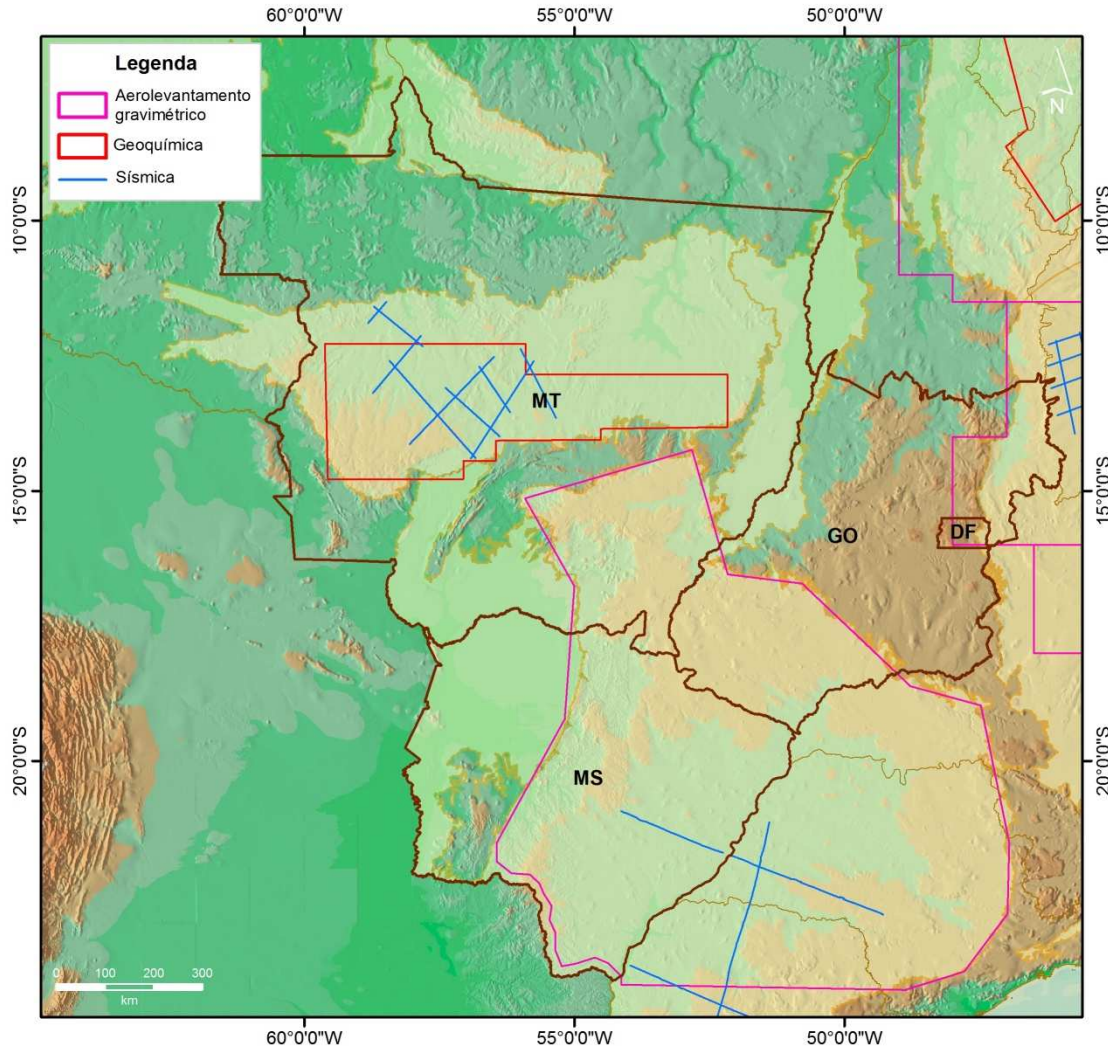
**Dois poços
perfurados no
Município de
Dourados
indicaram indício
de óleo podendo
motivar inclusão
de linha sísmica**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos Concluídos



- 2.400 amostras geoquímicas
- 160.000 km de dados aerogeofísicos
- 1.500 km de sísmica 2D



Investimentos:
R\$ 98 milhões



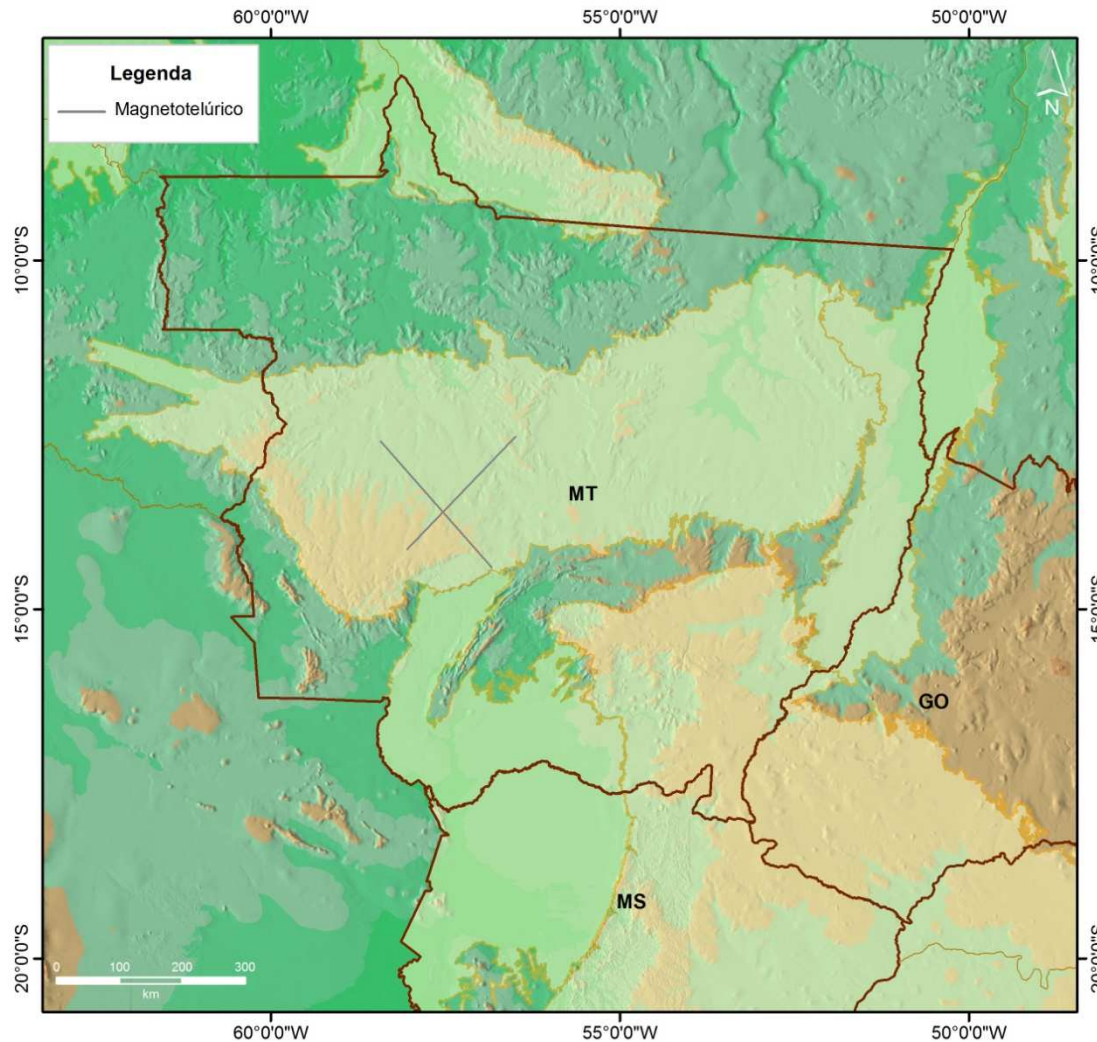
Sísmica na Bacia do Parecis



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos em Andamento



○ 300 registros de magnetotelúrico



Investimentos:
R\$ 9 milhões

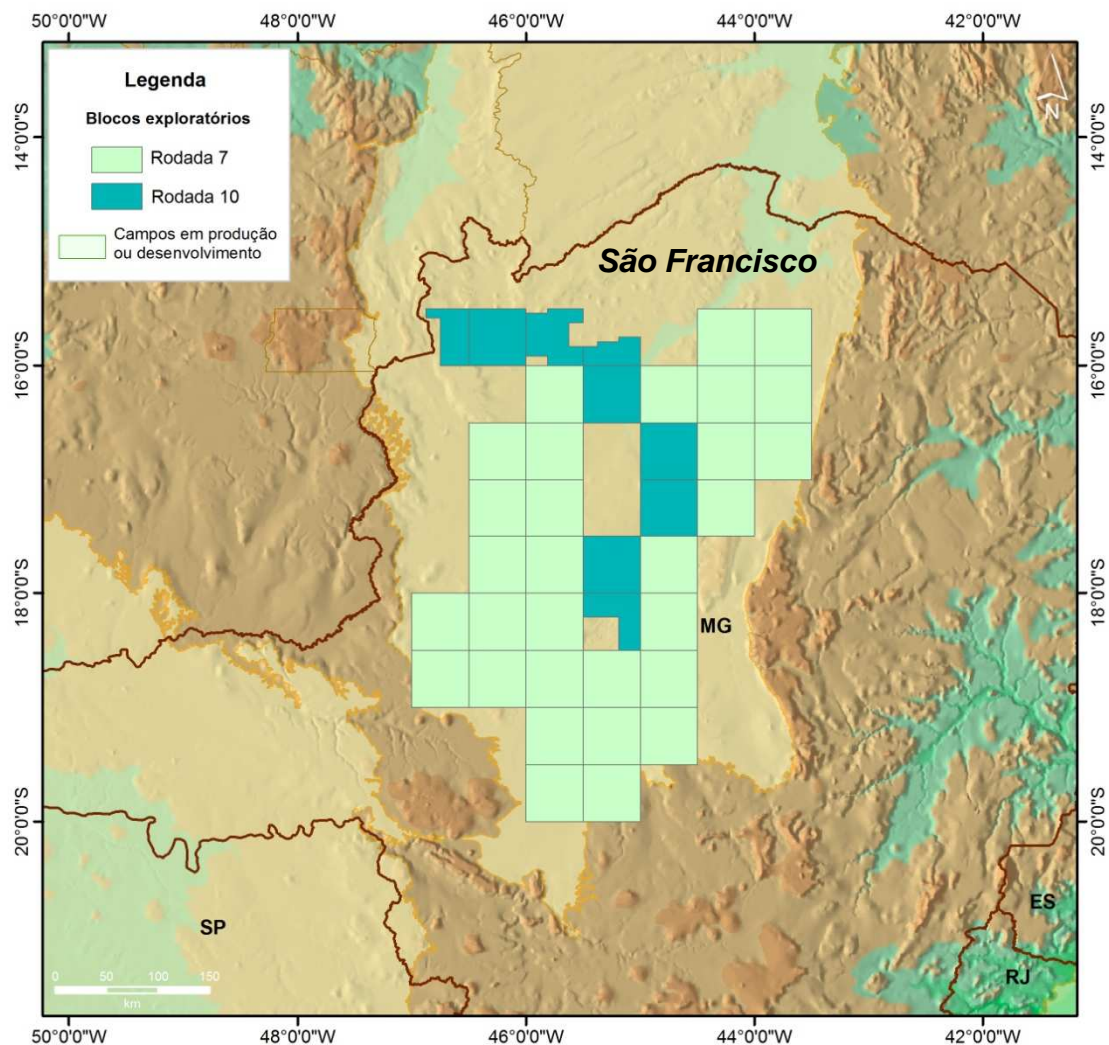


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Potencial Petrolífero Região Sudeste

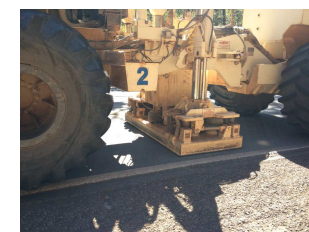
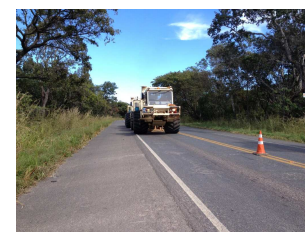
Áreas em Concessão Bacia do São Francisco



39 blocos exploratórios

4  3  1 

2  5  24 



**Levantamento
sísmico *vibroseis***



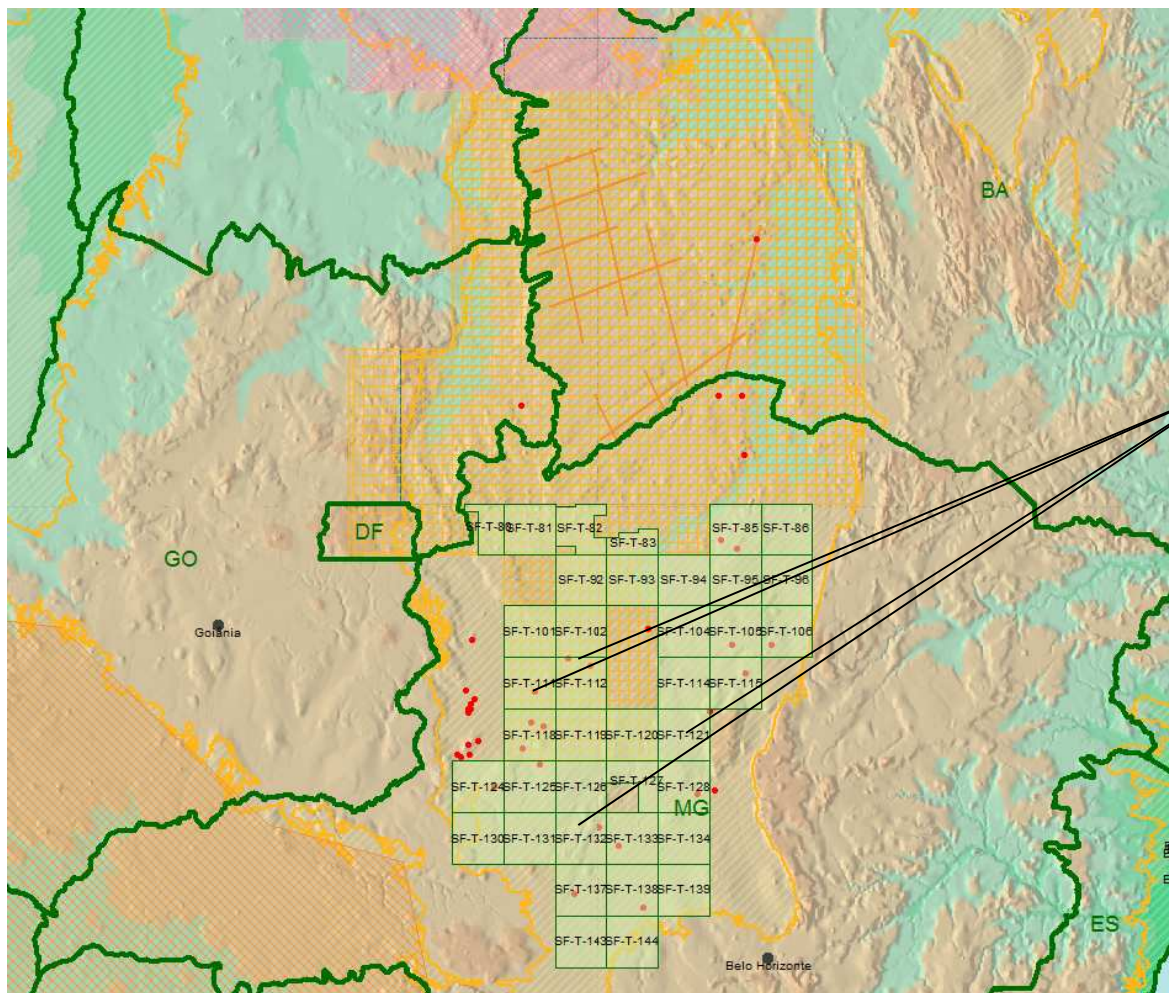
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Investimentos



Bacia do São Francisco

Potencial petrolífero



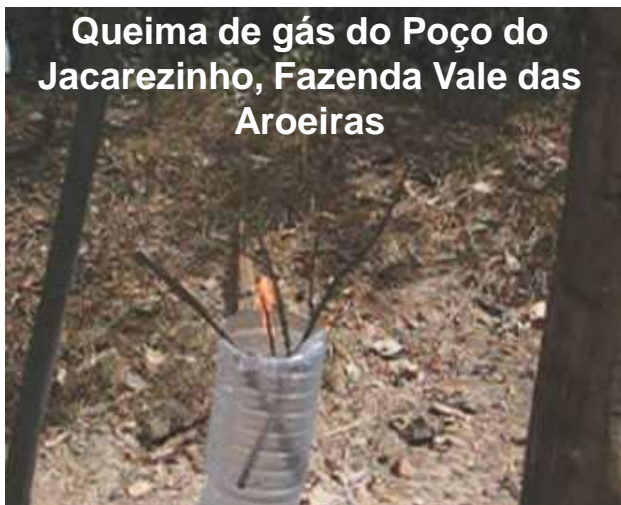
A ANP está atuando na porção norte da bacia (ainda não concedida) com bons resultados preliminares.

Na porção sul os operadores de blocos estão em campanha de perfuração de poços com descobertas de gás já notificadas.

Indicações diretas de hidrocarboneto



Queima de gás do Poço do Jacarezinho, Fazenda Vale das Aroeiras

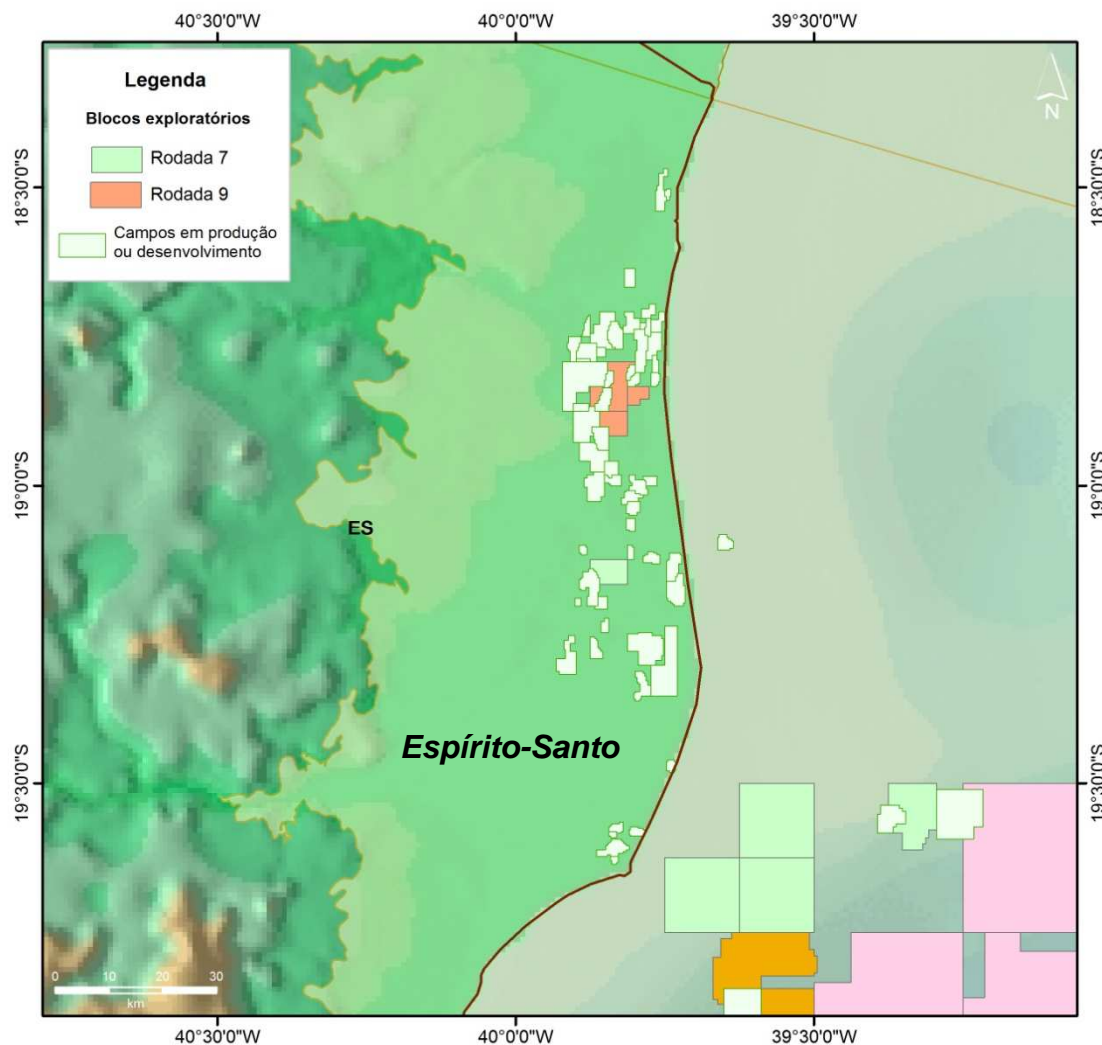


Exsudação de gás no Rio Paracatu



Exsudação de Remanso do Fogo, Rio Paracatu

Áreas em Concessão Bacia do Espírito Santo – Terra



Bacia Madura

4 blocos exploratórios

1  Cowan 3  VIPETRO

56 campos em produção ou desenvolvimento

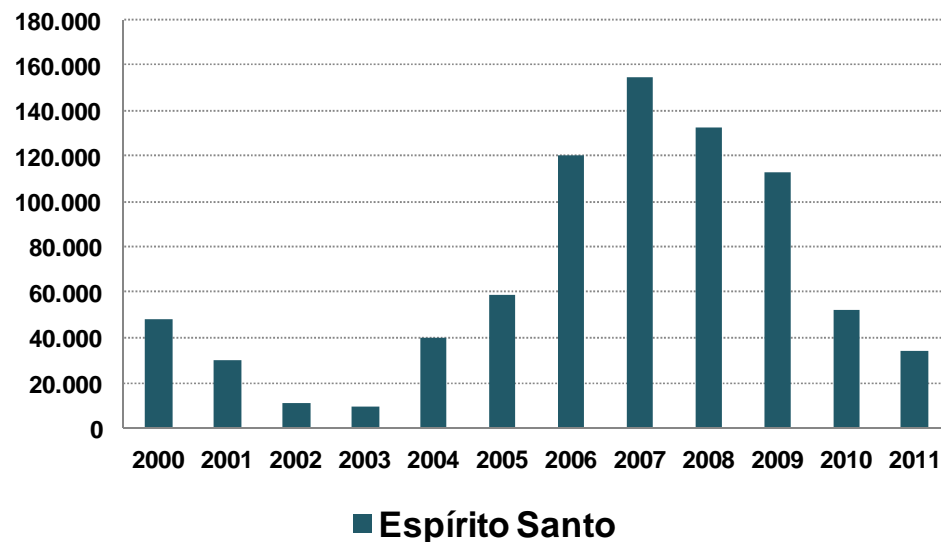
Petróleo: 13.712 bbl/d
Gás Natural: 226 Mm³/d

Reservas, Investimentos e Participações Governamentais

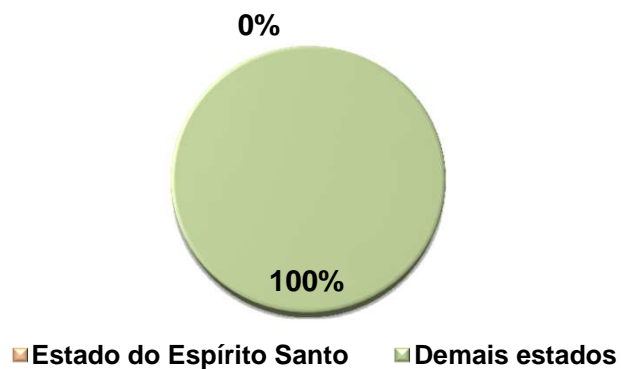
Reservas Provasdas de Petróleo



Investimentos exploratórios (em R\$ 1.000)



Reservas Provasdas de Gás Natural



2011 (inclui a porção marítima)

Royalties: R\$ 552.694.390,00
Participação Especial: R\$ 509.240.900,00

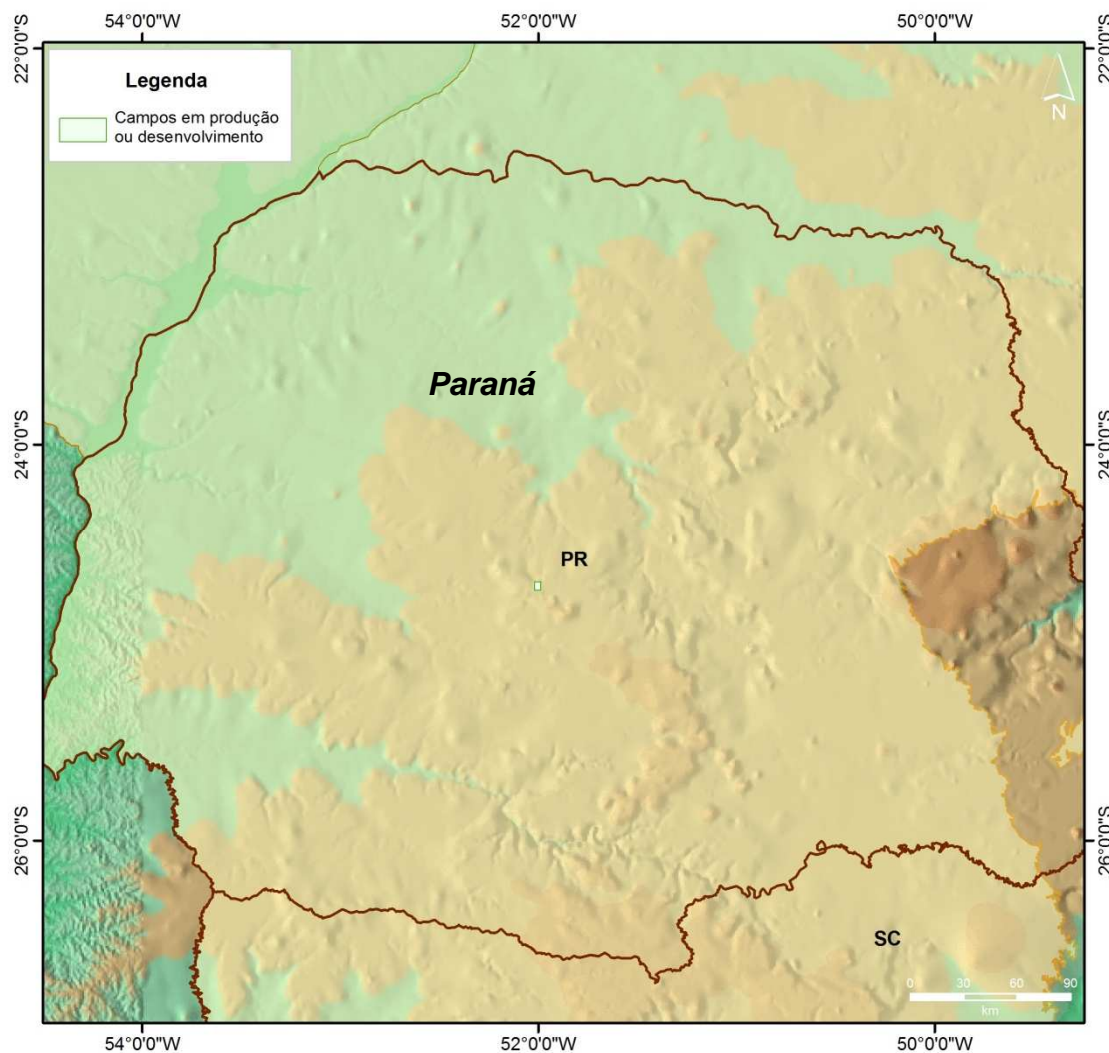


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Potencial Petrolífero Região Sul

Áreas em Concessão Bacia do Paraná



Campos em desenvolvimento

1 

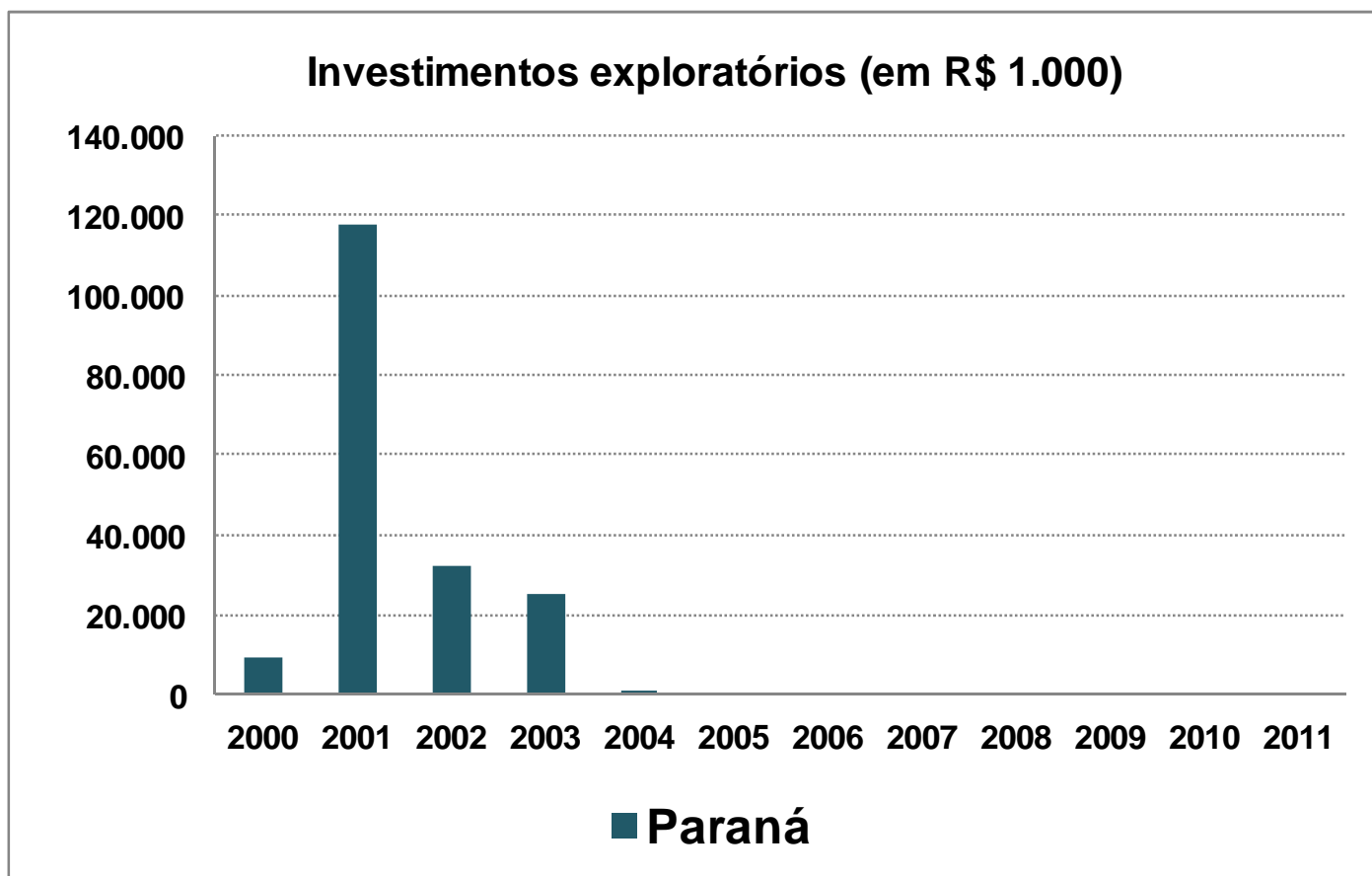
**Plano de desativação das
instalações entregue para a
ANP pela Petrobras**

**Possível inclusão em rodadas
com áreas para acumulação
marginal**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Investimentos

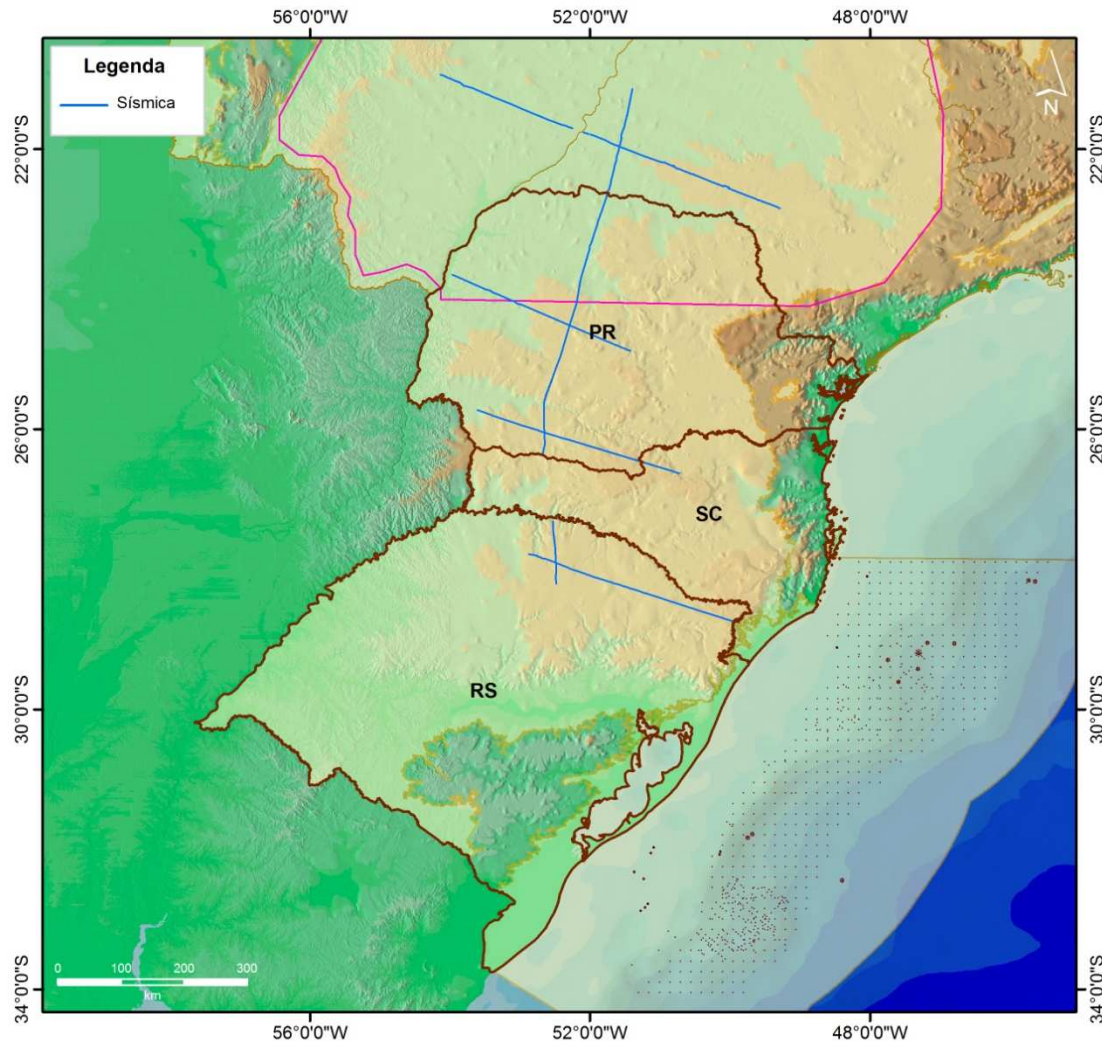




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos Concluídos



○ 2.155 km de sísmica 2D



Investimentos:
R\$ 62 milhões



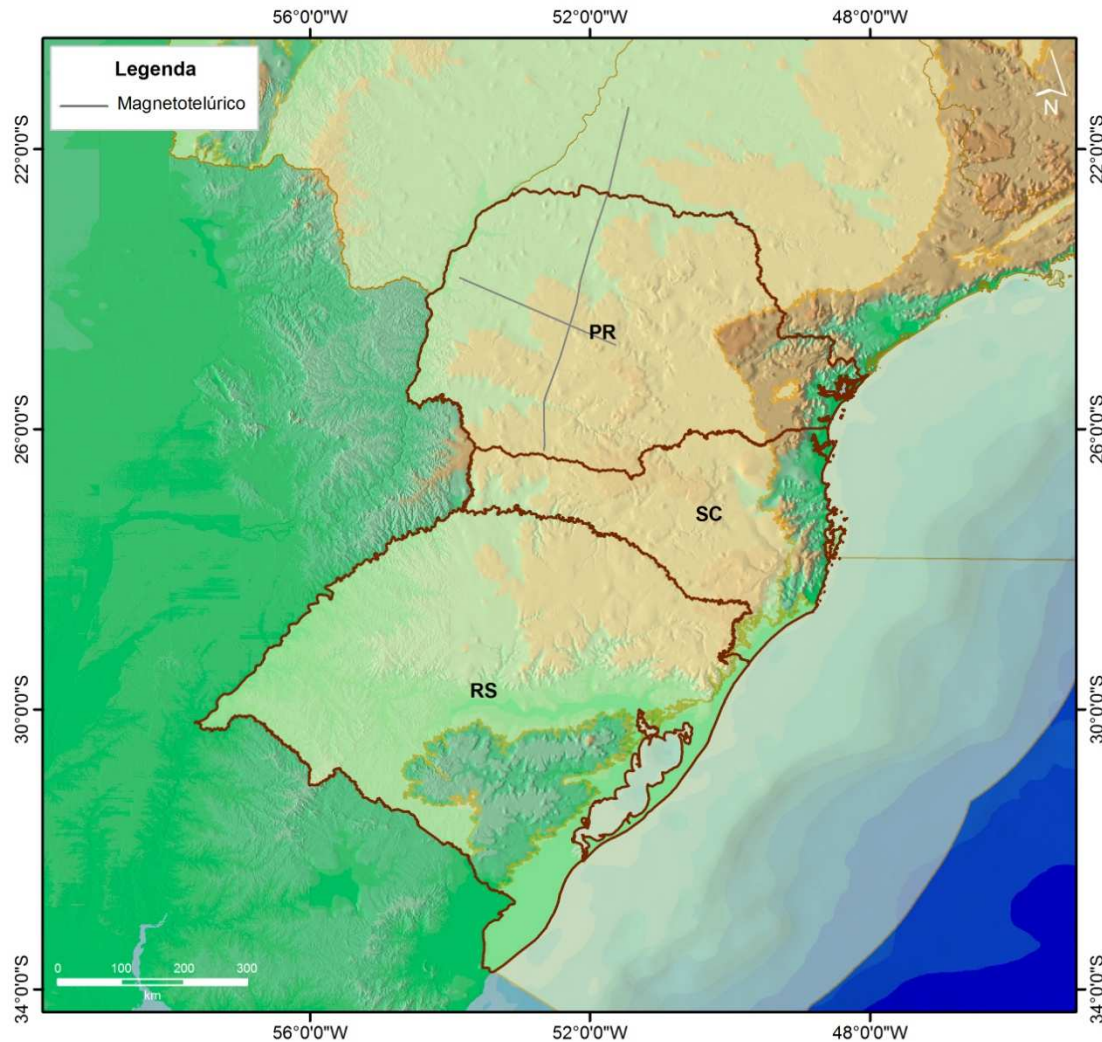
Sísmica na Bacia do Paraná



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica

Projetos em Andamento



○ 300 registros de magnetotelúrico



Investimentos:
R\$ 9 milhões



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Transparência

Minas e Energia
Ministério de Minas e Energia

Fale Conosco | Glossário | Dúvidas Frequentes | Webmail | Sala de Imprensa | Mapa do Site

Busca Digite o texto de pesquisa

Você está em: Página Principal > Petróleo e Derivados > Estudos de Geologia e Geofísica 20 de Setembro de 2011

Estudos de geologia e geofísica adquiridos patrocinados pela ANP - índice
A necessidade de ampliar o conhecimento sobre as bacias sedimentares brasileiras impõe investimentos constantes na aquisição e interpretação de dados geológicos e geofísicos.
+ saiba mais

Projetos já realizados
Estudos de geologia e geofísica adquiridos/patrocinados pela ANP, projetos já realizados.
+ saiba mais

Plano Plurianual de Geologia & Geofísica da ANP 2007/2011
Plano Plurianual de Geologia & Geofísica da ANP 2007/2011.
+ saiba mais

Estudo dos sistemas petrolíferos e reprocessamento
Estudos de geologia e geofísica adquiridos/patrocinados pela ANP, estudo dos sistemas petrolíferos e reprocessamento.
+ saiba mais

Workshop da Bacia do Paraná
Estudos de Geologia e Geofísica: Workshop da Bacia do Paraná
+ saiba mais

Termos de referência dos últimos levantamentos
Estudos de geologia e geofísica: termos de referência dos últimos levantamentos.
+ saiba mais

Aquisição de novos dados
Estudos de geologia e geofísica: levantamentos de novos dados já concluídos e em andamento.
+ saiba mais

Legislação - estudos geofísicos e geológicos
Legislação específica da área de estudos geofísicos e geológicos do potencial petrolífero.
+ saiba mais

Minas e Energia
Ministério de Minas e Energia

Fale Conosco | Glossário | Dúvidas Frequentes | Webmail | Sala de Imprensa | Mapa do Site

Busca Digite o texto de pesquisa

Você está em: Página Principal > Petróleo e Derivados > Estudos de Geologia e Geofísica 20 de Setembro de 2011

TERMOS DE REFERÊNCIA DOS ÚLTIMOS LEVANTAMENTOS
Fonte: Superintendência de Definição de Blocos/ANP

Levantamentos aéreos

- Aerolevantamento gravimétrico e magnetométrico da Bacia de São Francisco porção norte (licitado)

Levantamentos geofísicos

- Levantamento geofísico do tipo "piston core" na Bacia do Jacupe (licitado)
- Levantamento geofísico de superfície da Bacia do São Luís (licitado)
- Levantamento geofísico do tipo "piston core" da Bacia de Pelotas (licitado)
- Levantamento geofísico de superfície na Bacia do Araripe (licitado)
- Levantamento geofísico do tipo "piston core" na Bacia do Ceará - nova versão em 6/8/2009 (licitado)
- Levantamento geofísico de superfície da Bacia do Tacutu e São Francisco
- Levantamento geofísico do tipo "piston core" nas Bacias da Foz do Amazonas e Pará - Maranhão

Levantamento sísmico terrestre 2D

- Levantamento sísmico 2D na Bacia do Amazonas (licitado)
- Levantamento sísmico 2D na Bacia do Acre (licitado)
- Levantamento sísmico 2D da Bacia do São Francisco porção norte (concluído)
- Levantamento sísmico 2D da Bacia do Parnaíba (concluído)
- Segundo levantamento sísmico 2D da Bacia do Parnaíba

Levantamento sísmico marítimo 2D

ANP

SUPERINTENDÊNCIA DE DEFINIÇÃO DE BLOCO
TERMO DE REFERÊNCIA SDB 06/2011
AQUISIÇÃO SÍSMICA 2D
BACIA DO PARNAÍBA

1 OBJETO
Aquisição e processamento de 42.000 (Quarenta e dois mil) pontos de tiro de sísmica de reflexão bidimensional terrestre, com aquisição gravimétrica e magnetométrica associadas, na Bacia do Parnaíba.

2 OBJETIVO DO LEVANTAMENTO
O objetivo do presente levantamento constitui o imageamento das seqüências sedimentares e embasamento.

3 MOTIVAÇÃO
A ANP tem como atribuição legal promover estudos de geologia e geofísica objetivando ampliar o conhecimento das bacias sedimentares brasileiras, além de promover estudos visando a delimitação de blocos, para efeito de concessão das atividades de exploração e produção de petróleo.
Dentro deste contexto, a ANP idealizou o Plano Plurianual de Estudos de Geologia e Geofísica (2007-2011). Este Plano visa à aquisição de dados geológicos e geofísicos nas bacias sedimentares brasileiras, com foco nas bacias de fronteira exploratória como forma de organizar e otimizar o esforço de pesquisa de potenciais novas áreas produtoras de hidrocarbonetos.
A Bacia do Parnaíba, de idade paleozóica, abrange uma área aproximada de 690.000 km², distribuídos pelos estados do Maranhão, Piauí, Tocantins e pequena parte pelos estados do Pará, Ceará e Bahia. Abriga em seu depocentro rochas sedimentares e magmáticas, incluindo alguns horizontes com características de rochas perdas e outros com atributos de reservatório.
Embora o interesse pela bacia tenha aumentado com as recentes descobertas de gás trata-se ainda de uma bacia de Nova Fronteira. O conhecimento geológico e geofísico é ainda muito escasso, sendo que as linhas sísmicas existentes têm distribuição esparsa e densidade extremamente baixa.
Os resultados obtidos pelos levantamentos promovidos pela ANP (Sísmica, Aerolevantamentos Gravimétricos/magnetométricos e Geoquímica) associados a descobertas de gás na bacia justificam o interesse em aumentar o conhecimento geológico e estrutural e selecionar áreas mais interessantes para a locação de blocos para futuras licitações.

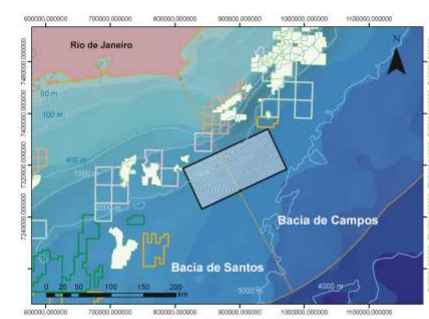
4 ASPECTOS GERAIS
4.1 A locação preliminar das linhas sísmicas, cujas dimensões e coordenadas encontram-se na tabela 1, pode ser visualizada na figura 1.
4.2 Poderão ocorrer alterações deste programa no decorrer do projeto, devendo as mesmas, no entanto, ser comunicadas, pela CONTRATANTE à CONTRATADA, com a devida antecedência.
4.2.1 As alterações serão preferencialmente negociadas dentro do valor global do contrato.

1/18

ANP

SUPERINTENDÊNCIA DE DEFINIÇÃO DE BLOCOS
TERMO DE REFERÊNCIA SDB 009/2011
Aquisição Sísmica 3D - Bacias de Santos e Campos

1 OBJETO
Aquisição e processamento de 10.000 km² (dez mil quilômetros quadrados) de sísmica de reflexão tridimensional marinha com processamento Pre-Stack Time Migration (PSTM) e Pre-Stack Depth Migration (PSDM) nas bacias de Santos e Campos (Figura 1 e Tabela 1).



Polígono do levantamento sísmico 3D nas bacias de Santos e Campos

Figura 1 – Localização do levantamento sísmico 3D nas bacias de Santos e Campos

Tabela 1 – Coordenadas do polígono do levantamento sísmico 3D nas bacias de Santos e Campos (UTM, SAD-69 23S).

Vértice	X	Y
1	812524,714	7314617,966
2	943939,343	7375897,614
3	973085,427	7313393,636
4	841670,798	7252113,988

www.anp.gov.br

<http://www.anp.gov.br/?pg=57671&m=&t1=&t2=&t3=&t4=&ar=&ps=&cachebust=1316531383496>



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Comentários Finais

- ❖ O país vive um momento especial para o setor de óleo e gás e pretende, a partir daí, estimular o desenvolvimento nacional.
- ❖ Existe uma decisão política de estimular a indústria brasileira e também reduzir as desigualdades regionais.
- ❖ A ANP, visando a descentralização do investimento exploratório, vem atuando em 23 estados brasileiros, com pesquisa exploratória de base, no âmbito do seu plano plurianual de geologia e geofísica.
- ❖ Além do pré-sal, que demandará ao menos US\$ 400 bilhões em bens e serviços até 2020, o Brasil dispõe de uma enorme área sedimentar, até então pouco explorada, a ser desenvolvida em prol da sua população.
- ❖ **O potencial do Brasil vai bem além do pré-sal!**



ANP

Av. Rio Branco, 65, 21º andar - Centro - Rio de Janeiro

(21) 2112-8111

Obrigada.

