

**Brasil 1
PRÉ-SAL**



Brasil 12^a Rodada

Licitações de Petróleo e Gás

**Perspectivas para o Setor de Óleo e
Gás Brasileiro e as Rodadas de
Licitações da ANP**

Magda Chambriard
Diretora-Geral

Agosto, 2013





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Sumário

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Sumário

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais



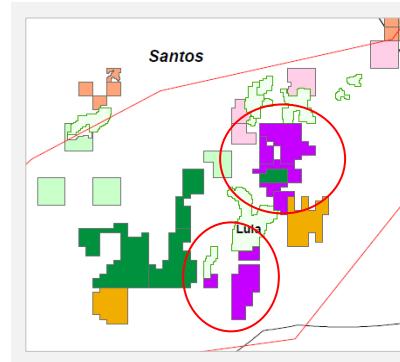
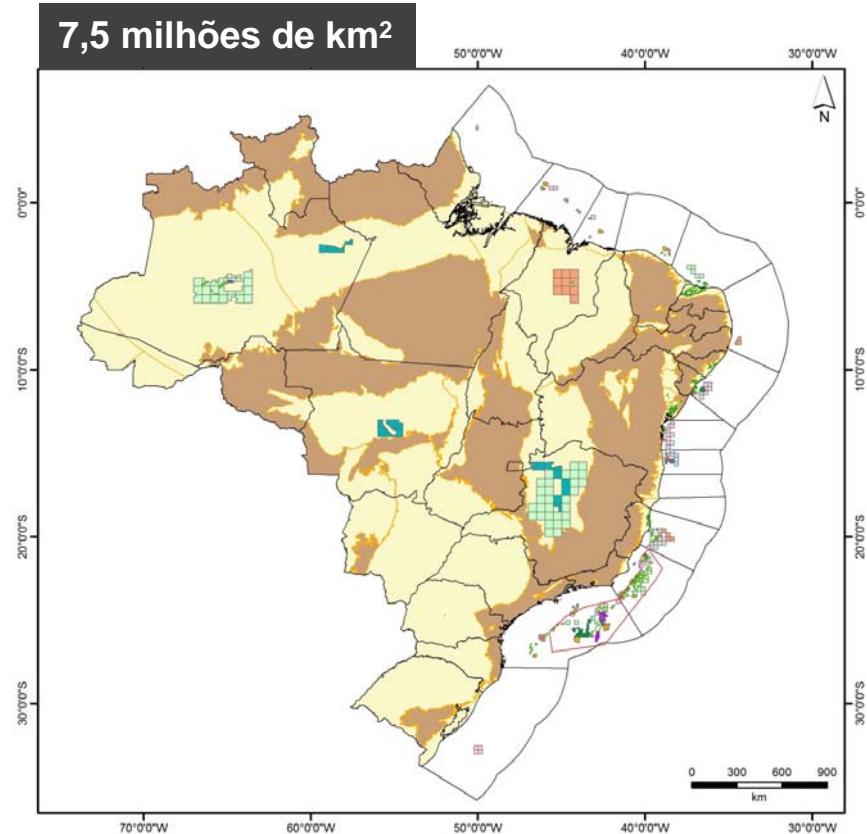
A ANP tem investido em levantamentos de geologia e geofísica para aumentar o conhecimento das bacias sedimentares brasileiras



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

“Um país, três sistemas...”



**Cessão
onerosa:
7 blocos**

**~ 2% das áreas sedimentares:
Regime de Partilha de Produção
1ª Licitação do Pré-Sal**

**Outras Áreas
Regime de Concessão
12ª rodada**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Sumário

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Cenário Atual e Perspectivas (2012)

Reservas Provadas

Óleo – ~15,3 bilhões de bbl

Gás – ~459,3 bilhões de m³

Futuro próximo: x2

Produção

Óleo e LGN – 2,2 milhões de bbl/dia

Gás – 70,7 milhões de m³/dia

Futuro próximo: x2

39 empresas nacionais

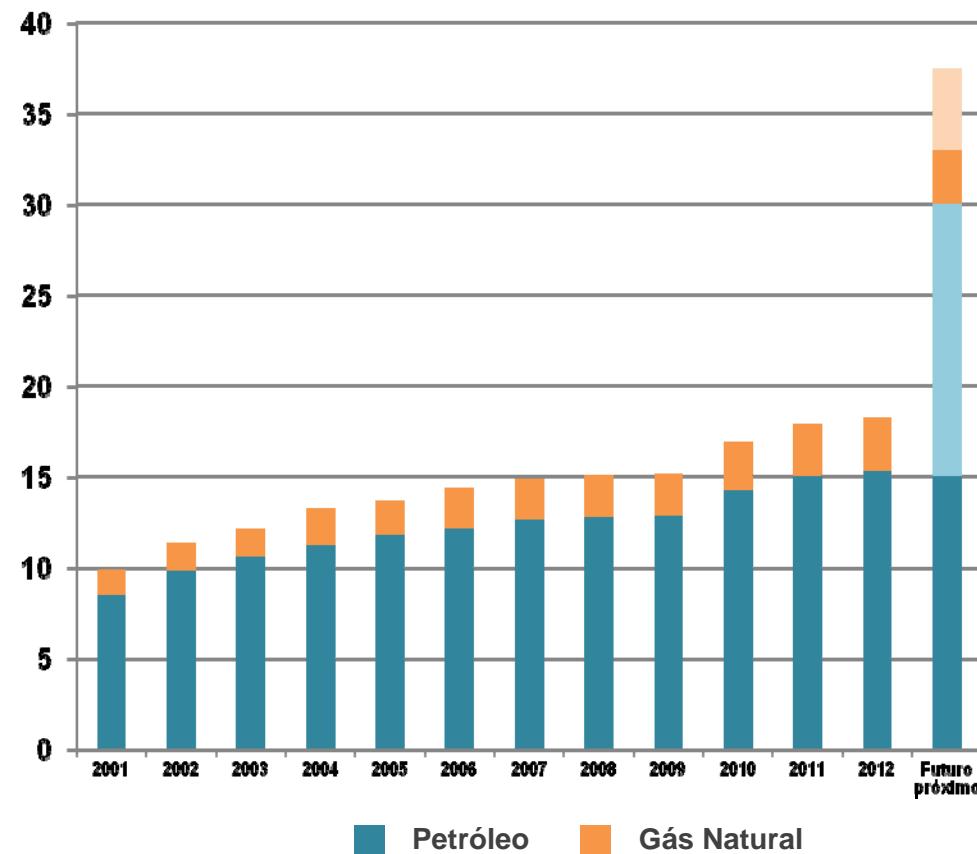
38 empresas estrangeiras

Balanço Importação/Exportação

Óleo – 237,9 mil bbl/dia

Gás – 35,8 milhões de m³/dia

Reservas Provadas (Bboe)





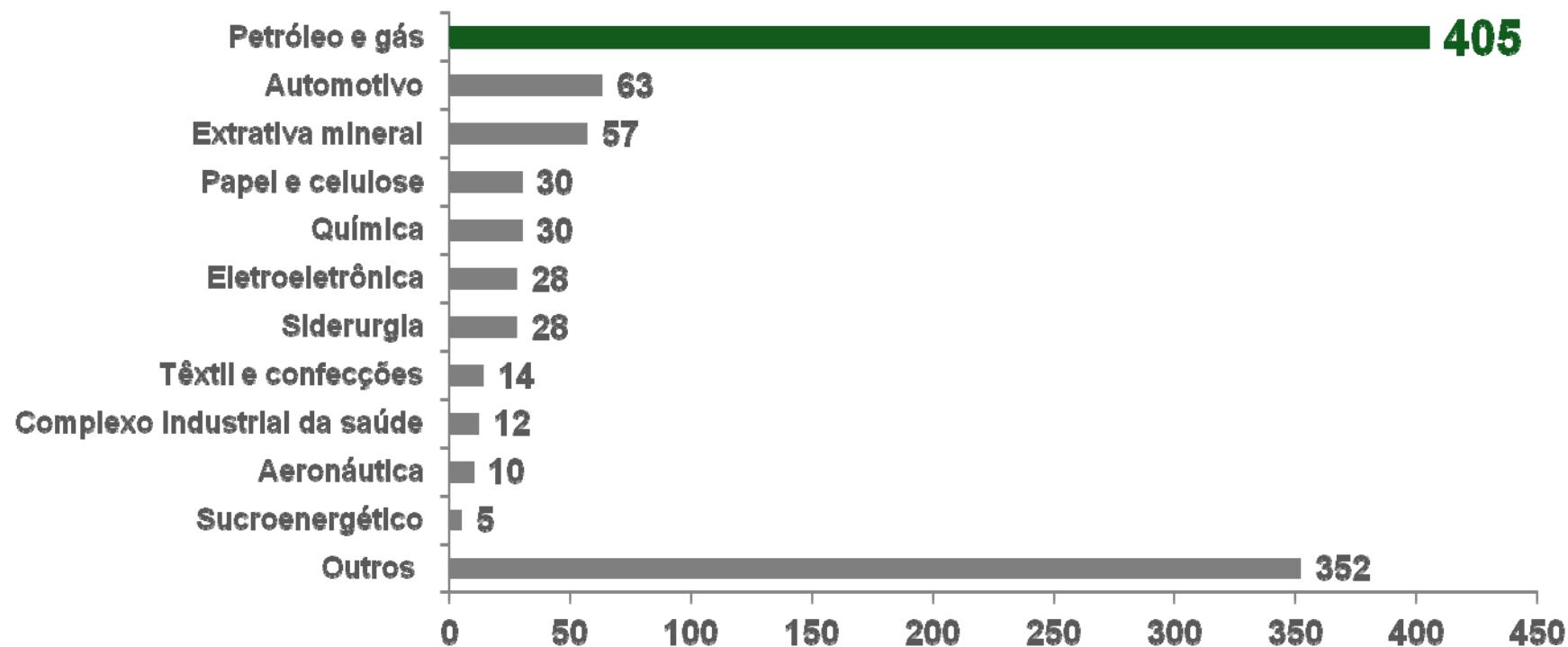
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Por que investir no Brasil?

Estima-se que, na próxima década, a demanda por bens e serviços seja de aproximadamente US\$ 400 bilhões

Investimentos 2013-2016 (R\$ bilhões)



Fonte: BNDES, Estudo: Perspectivas do Investimento – Fevereiro de 2013



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL

Indústria Naval

28 sondas de perfuração
6 em PE, 6 na BA, 7 no ES, 6 no RJ e 3 no RS



Fonte: Adaptado do 7º balanço do PAC 2, 2013

Estaleiro Atlântico Sul	6 sondas
	P-62 P-55 – casco
Estaleiro São Roque	P-59
	P60
Estaleiro Enseada do Paraguaçu (em construção)	6 sondas
Estaleiro Jurong (em construção)	7 sondas
	P-68 e P-71 – módulos e topside
Estaleiro OSX (em construção)	P-67 e P-70 - módulos e topside
Estaleiro Inhaúma	P-74 e P-75 – cascos
	P-76 e P-77 – cascos
Estaleiro Brasfels	P-57 (Jubarte)
	P-56 (Marlim Sul)
	P-61
	6 sondas
	P-66 e P-69 – módulos e topside
Estaleiro Techint	P-76 – módulos e topside
	P-55 – módulos e topside
Estaleiro Rio Grande	P-66 e P-67 – cascos
	6 replicantes – cascos
	3 sondas
Estaleiro Porto do Rio Grande	P-63
	P-58
Estaleiro Brasil (em construção)	P-74 – módulos e topside



Estaleiro BrasFels – RJ (P-52)



Estaleiro Mauá – RJ (P-50)



Sea Brasil – STX - RJ



Estaleiro Rio Grande – RS



Estaleiro Atlântico Sul – PE



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

15 anos de história
O sucesso do contrato de concessão

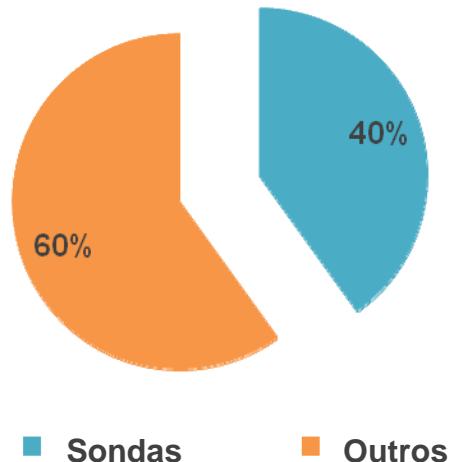
Conteúdo Local

2009-2012

23.042 certificados

Conteúdo Local: R\$ 16,3 bilhões

Conteúdo Local – Investimentos declarados



Tecnologia Submarina

60-70% de Conteúdo Local

Alta tecnologia
Brasil pode se tornar exportador





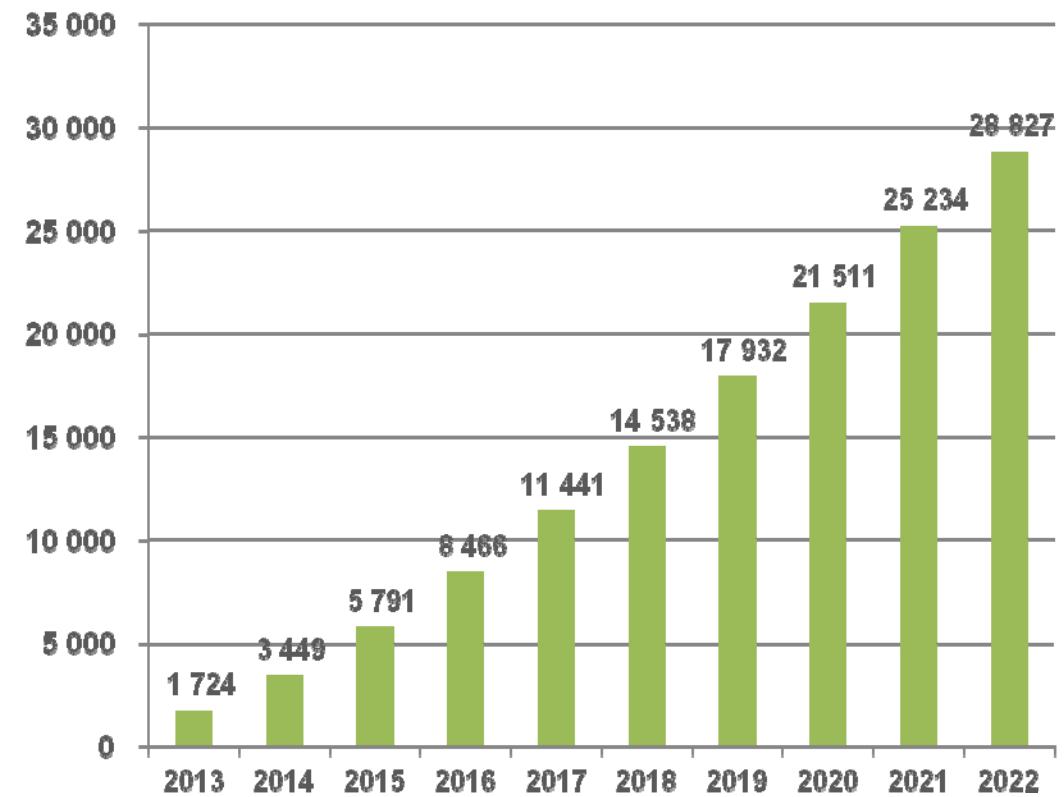
Pesquisa & Desenvolvimento

Investimentos em P&D (1998 - 2012)

R\$ 7,5 bilhões



Previsão de investimentos acumulados (milhões R\$)





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Sumário

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

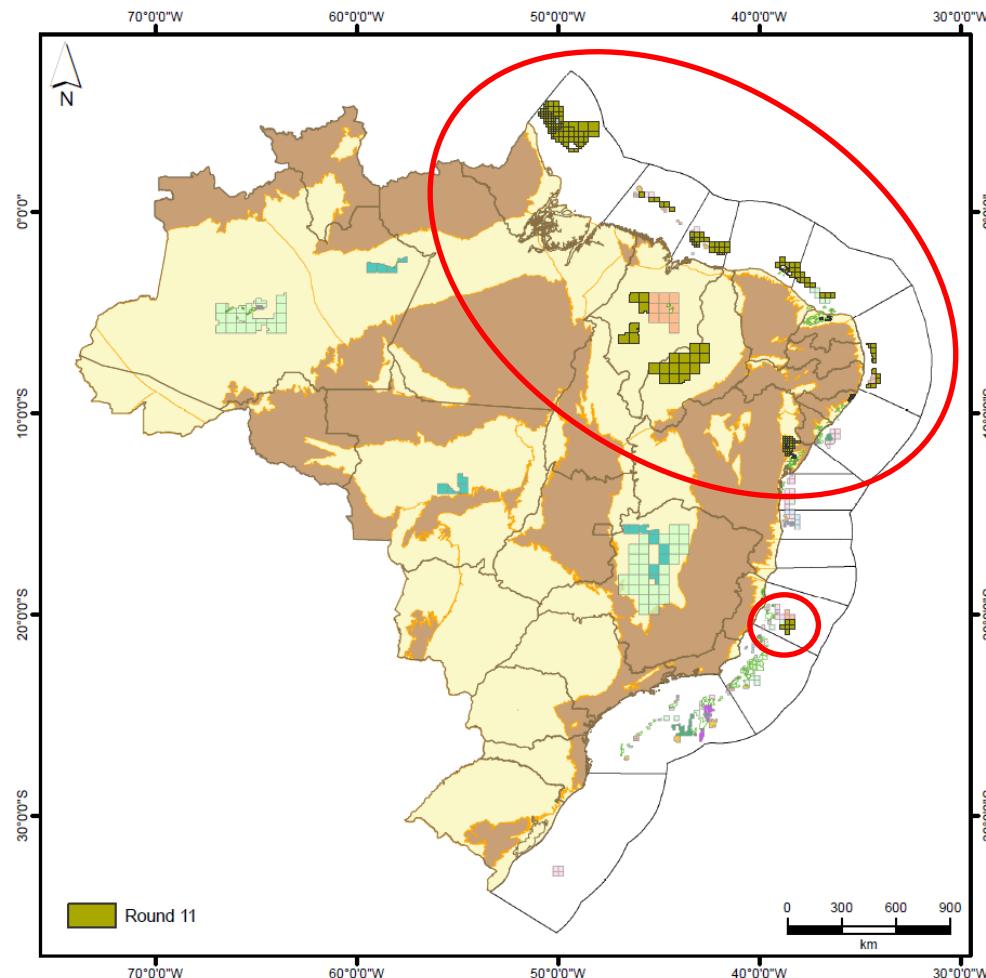
1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais



Bacia	Estado	Área (km ²)
Foz do Amazonas	AP	44.500
Pará-Maranhão	PA, MA	4.616
Barreirinhas	MA	13.074
Ceará	CE	7.388
Potiguar	CE, RN	7.326
Pernambuco-Paraíba	PE, PB	6.291
Espírito-Santo	ES	4.330
Parnaíba	MA, PI	59.764
Sergipe-Alagoas	AL	733
Recôncavo	BA	475
Tucano Sul	BA	6.455
Potiguar	RN	588
Espírito-Santo	ES	179

Área total: 155.718 km²

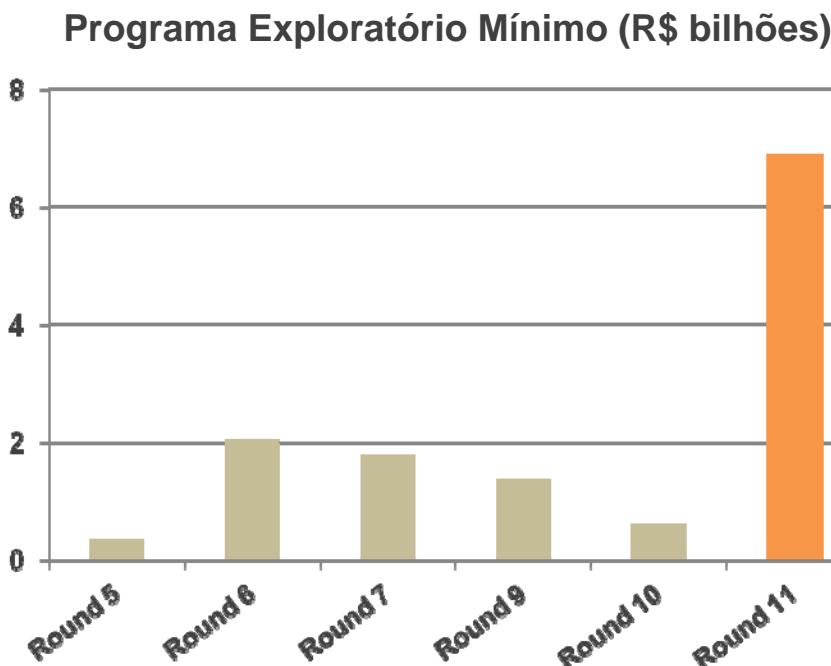


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

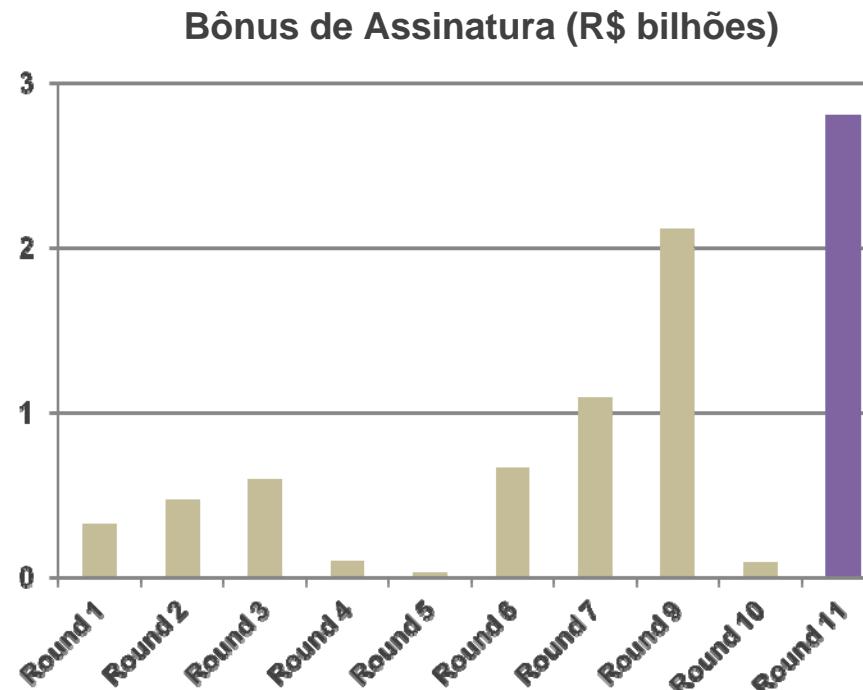
Brasil 1
PRÉ-SAL

A 11^a Rodada de Licitações Números

Arrecadação de R\$ 6,9 bilhões relativos à compromissos mínimos de investimentos em atividades de exploração no País, superando de longe os valores comprometidos nas Rodadas anteriores



Arrecadação de R\$ 2,8 bilhões em bônus de assinatura pelos 142 blocos arrematados, o que equivale a uma área de 100.372,31 km²





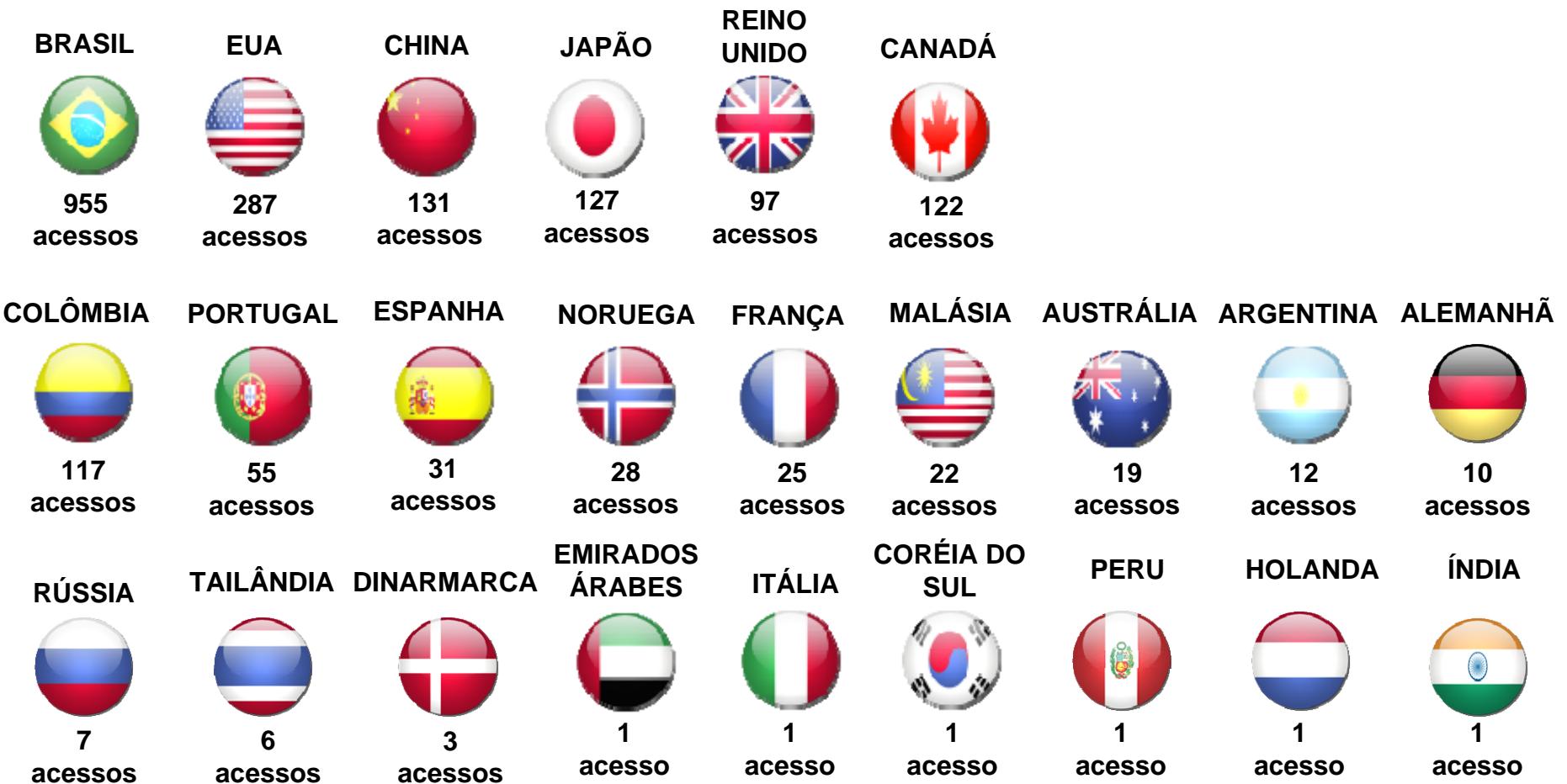
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

A 11^a Rodada de Licitações
E-bid Site

Acessos por país:

Visualizações do site: ~ 177.000
Downloads: ~ 16.000





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

A 11^a Rodada de Licitações Companhias qualificadas

**64 companhias de 21 países
(6 não-operadoras)**

BRASIL



17

EUA



7

REINO UNIDO



5

FRANÇA



2

CHINA



2

MALÁSIA



1

CANADÁ



5

JAPÃO



5

COLÔMBIA



3

AUSTRÁLIA



3

ILHAS
CAYMAN



2

ESPAÑHA



2

ANGOLA



1

GUERNESEI



1

TAILÂNDIA



1

NORUEGA



1

PANAMÁ



1

BERMUDAS



2

ITÁLIA



1

PORTUGAL DINAMARCA



1



1

Qualificação	Total	Vencedoras na Rodada 11
A	30	13
B	10	9
C	18	8



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

A 11^a Rodada de Licitações Blocos onshore

Companhias vencedoras: 16

Bacia madura: 11

Bacia de nova fronteira: 8

petra energia

 **OGX**

 **ALVOPETRO**

 **PETROBRAS**

 **GEOPARK**


IMETAME


irati ENERGIA

 **Cowan**

 **ouro preto**
óleo e gás


GranTierra
energy inc.


galp energia


SABRE
INTERNACIONAL DE ENERGIA

 **Novapetro**

G3

 **utc**
óleo e gás


BRASOIL



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Sumário

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

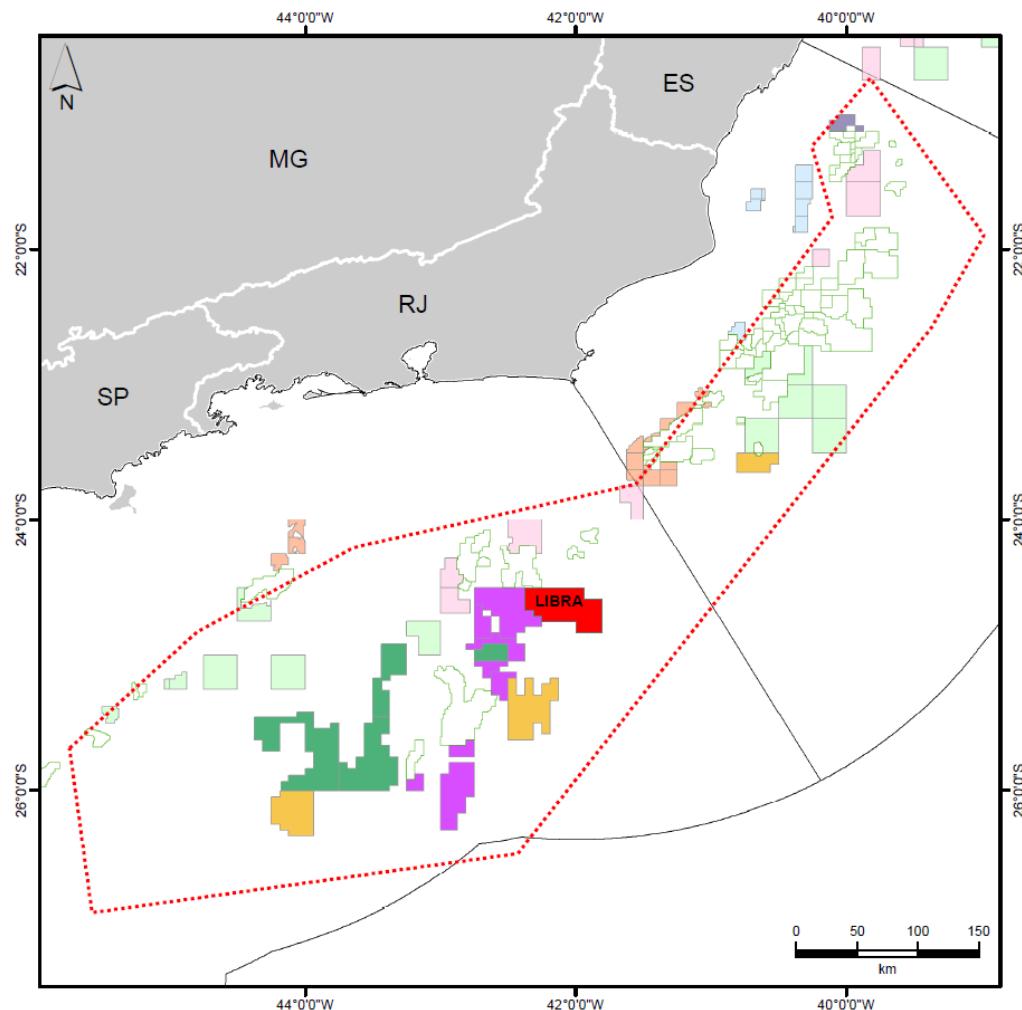
Comentários Finais



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

1ª Rodada do Pré-sal^(*)
(21 de outubro de 2013)
Regime de Partilha de Produção



Bônus de assinatura, PEM e CL



Definidos no edital

% de excedente em óleo

?% → Parâmetro de oferta

Vencedor → Melhor oferta!

**Petrobras como operadora
com, no mínimo, 30%**

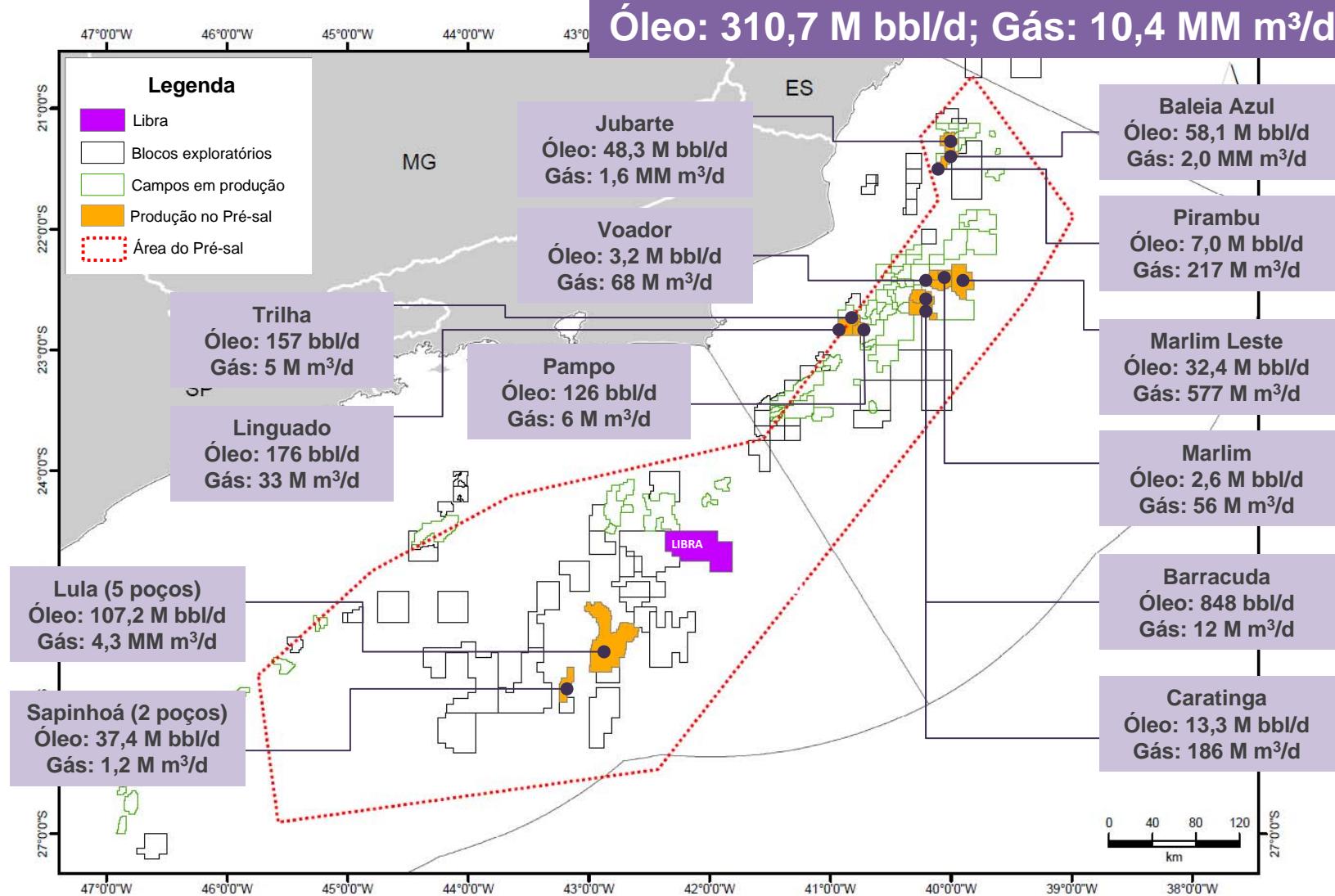
*** www.brasil-rounds.gov.br**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Produção do Pré-sal (Junho de 2013)



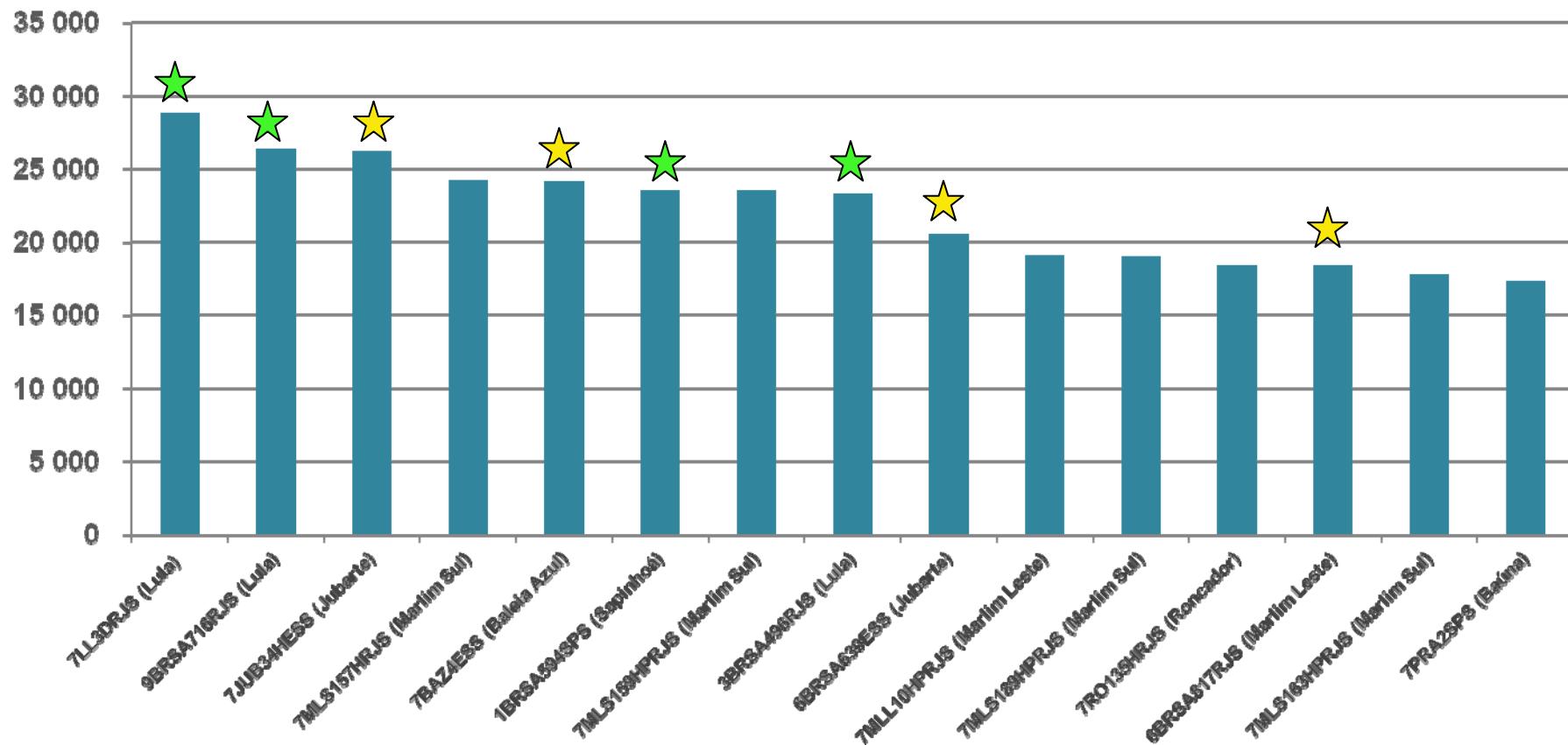


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Poços - Top 15
(Junho de 2013)

Produção (bbl/d)



★ Pré-sal – Bacia de Campos
★ Pré-sal – Bacia de Santos

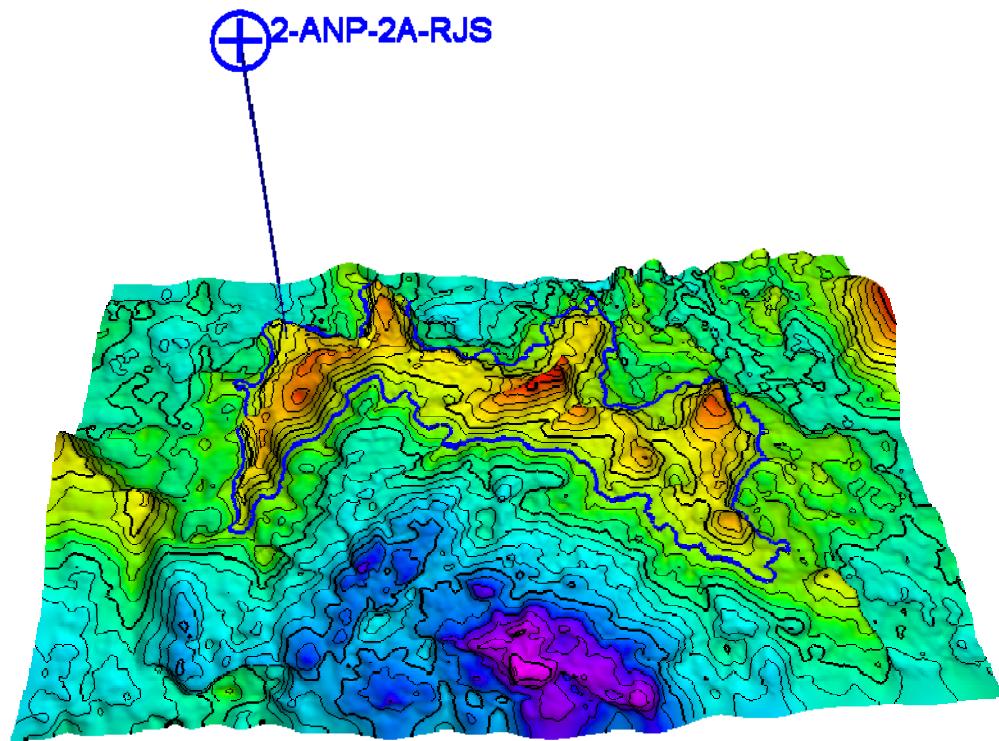


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

1ª Rodada do Pré-sal (21 de outubro de 2013) Prospecto de Libra

Prospecto de Libra – Base do Sal (profundidade); IC: 100 m



**“Libra” – Reservas
8 a 12 bilhões de barris**

2-ANP-2A-RJS

Net pay: 326,4 m

API: 27°

Teste de 5548 a 5560 m:

1. Fluxo, Ø = 32/64" – 3667 bopd

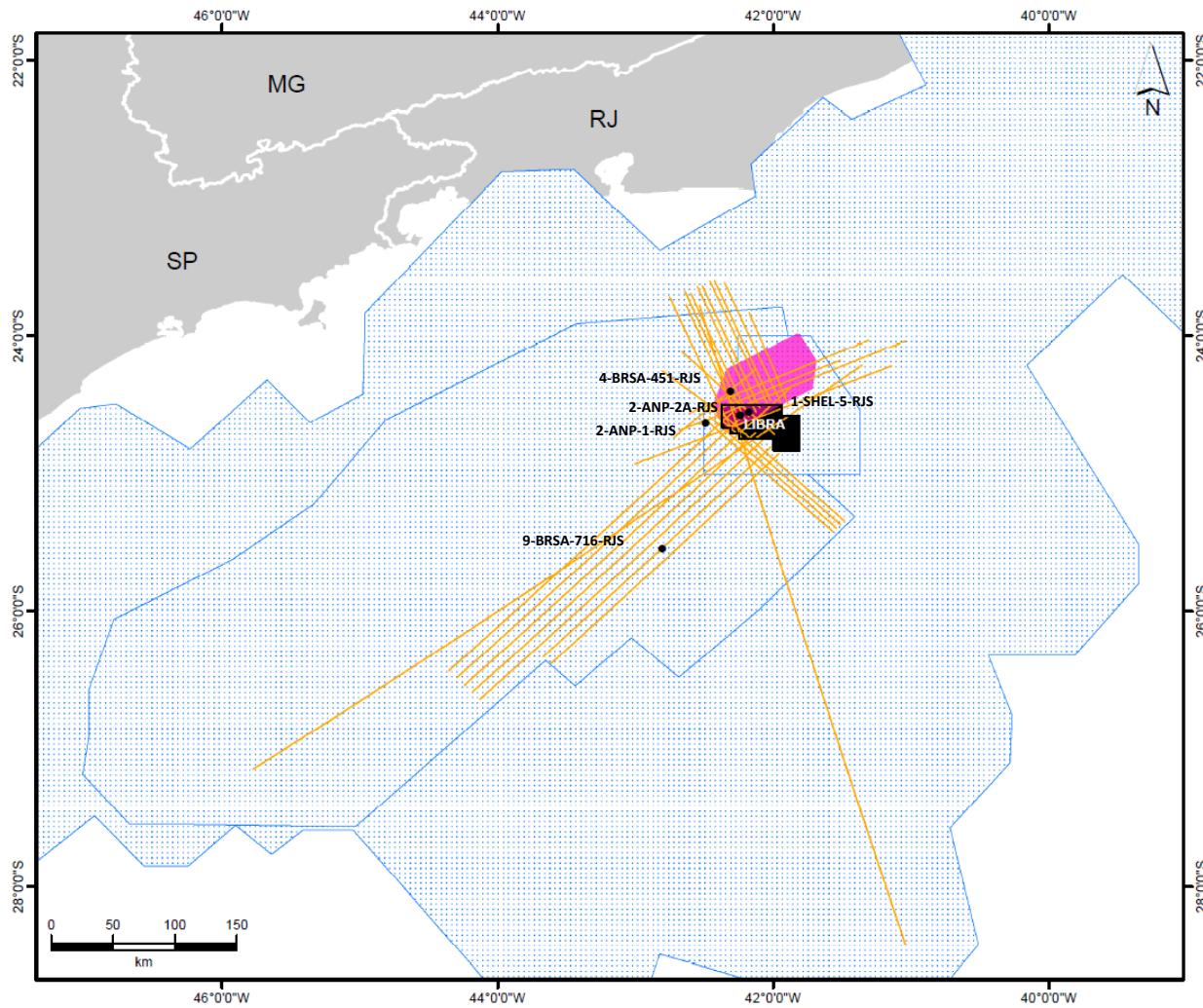
**2. Fluxo , Ø = 16/64" – 1057 bopd
(para coletar fluido)**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

1ª Rodada do Pré-sal (21 de outubro de 2013) Pacote de dados



5 poços

- PEV, PVT e outros

Sísmica 2D

Sísmica 3D

Métodos Potenciais

Geoquímica de poço

Estudos técnicos

Legenda

! Poços

■ Sísmica 3D

— Sísmica 2D

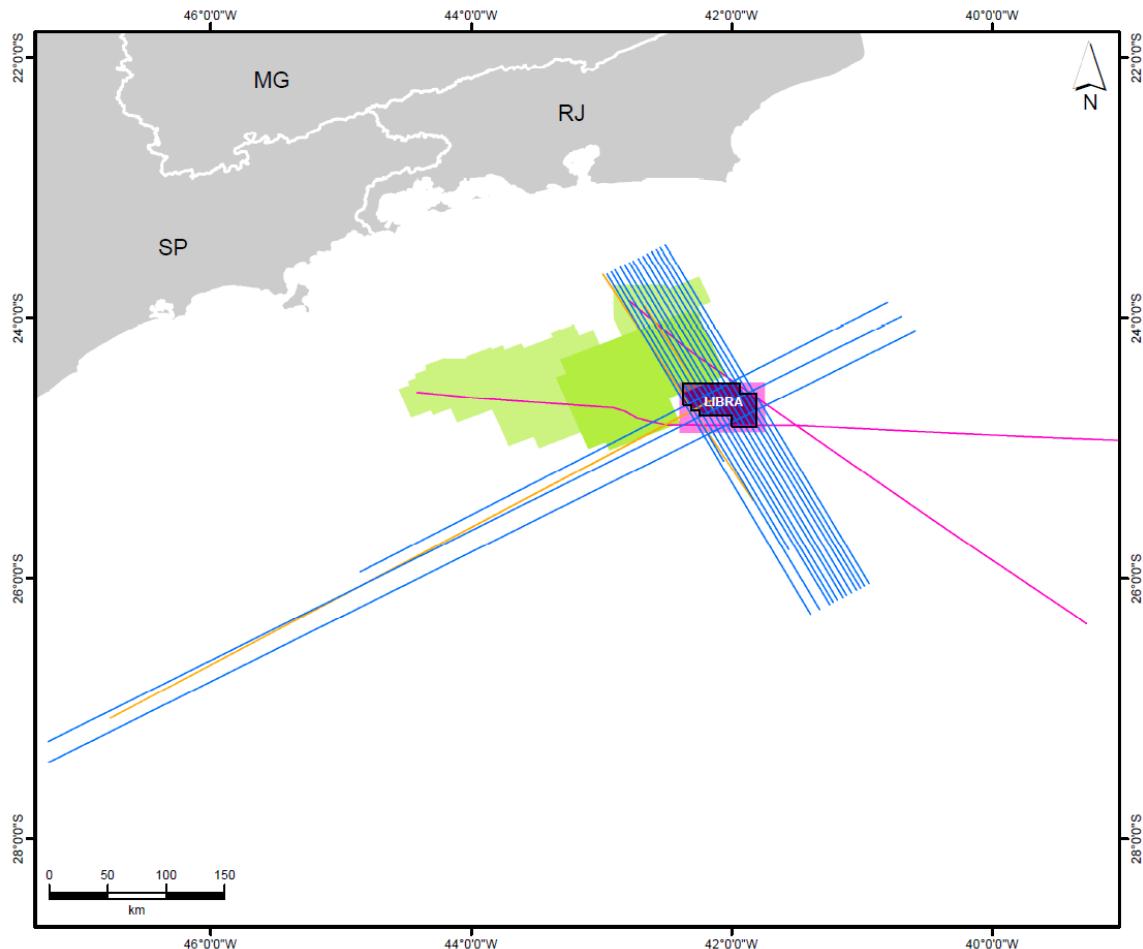
■ Gravimetria e magnetometria



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL 1

1ª Rodada do Pré-sal (21 de outubro de 2013) Outros dados - SPEC



Sísmica 2D

Sísmica 3D

Legenda

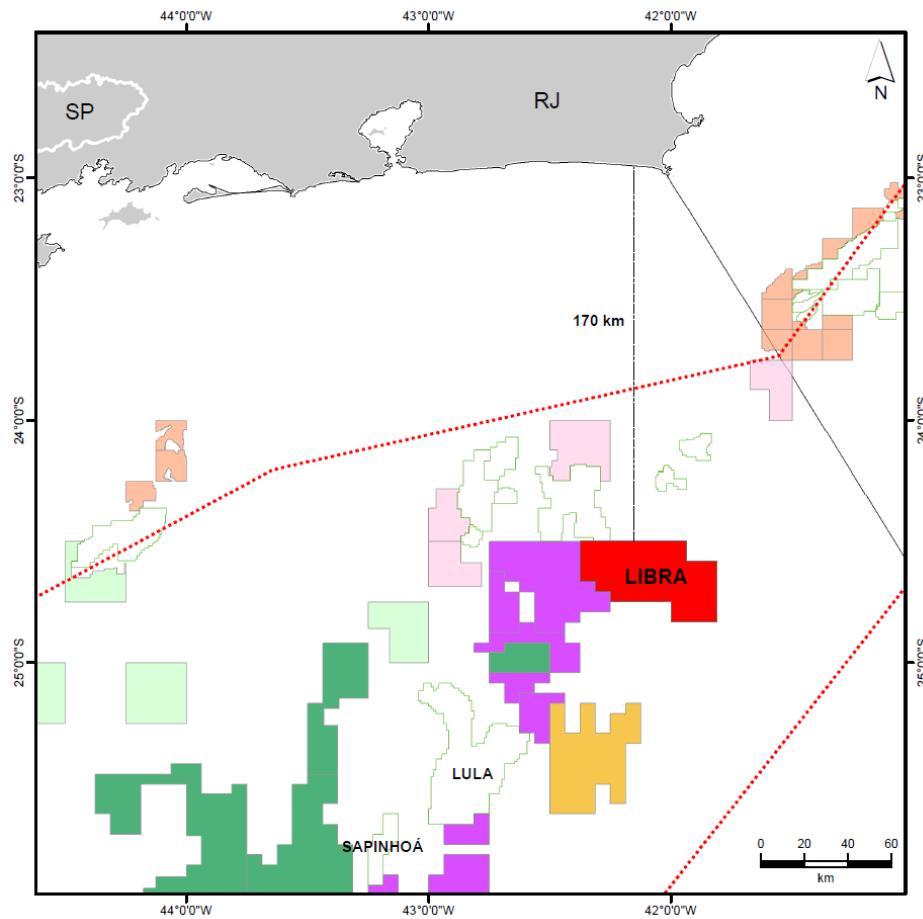
- Sísmica 3D_R0014_PGS_SANTOS-I-PSDM
- Sísmica 3D_0264_CGGV_SANTOS_FADE_I-VI_PSDM
- BAKER HUGHES
- GXT
- SCHLUMBERGER



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

1ª Rodada do Pré-sal (21 de outubro de 2013) Oportunidade em oferta



Tempo contratual: 35 anos
Fase exploratória: 4 anos

PEM: 1.547 km² de sísmica 3D
2 poços

Bônus de assinatura: R\$ 15 bilhões
Government take mínimo: 75%

Conteúdo Local:
37% - fase de exploração
55% - fase de desenvolvimento até 2021
59% - fase de desenvolvimento após 2021

A partilha da produção será progressiva
com o valor do óleo Brent (US\$/bbl) e com
a produtividade do poço (Mbbl/d)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL

1ª Rodada do Pré-sal (21 de outubro de 2013) Partilha do excedente em óleo

		Produtividade média dos poços produtores (bbl/d)												
Brent (US\$/bbl)	De	0	4.001	6.001	8.001	10.001	12.001	14.001	16.001	18.001	20.001	22.001	> 24.001	
		Até	4.000	6.000	8.000	10.000	12.000	14.000	16.000	18.000	20.000	22.000	24.000	
60,00	0	60,00	-31,72%	-15,85%	-9,62%	-6,33%	-4,26%	-2,56%	-1,48%	-0,86%	-0,29%	+0,23%	+0,69%	+1,11%
	60,01	80,00	-26,45%	-12,5%	-7,51%	-4,70%	-2,92%	-1,46%	-0,54%	-0,00%	+0,48%	+0,92%	+1,32%	+1,68%
	80,01	100,00	-19,44%	-8,86%	-4,71%	-2,52%	-1,14%	-0,00%	+0,71%	+1,13%	+1,51%	+1,85%	+2,16%	+2,44%
	100,01	120,00	-14,98%	-6,32%	-2,92%	-1,13%	+0,93%		+1,51%	+1,86%	+2,17%	+2,45%	+2,70%	+2,93%
	120,01	140,00	-11,89%	-4,56%	-1,69%	-0,17%	+0,79%	+1,57%	+2,07%	+2,36%	+2,62%	+2,86%	+3,07%	+3,26%
	140,01	160,00	-9,62%	-3,27%	-0,78%	+0,53%	+1,36%	+2,04%	+2,47%	+2,72%	+2,95%	+3,16%	+3,34%	+3,51%
	> 160,01		-5,94%	-1,18%	+0,69%	+1,68%	+2,30%	+2,81%	+3,13%	+3,32%	+3,49%	+3,65%	+3,73%	+3,91%

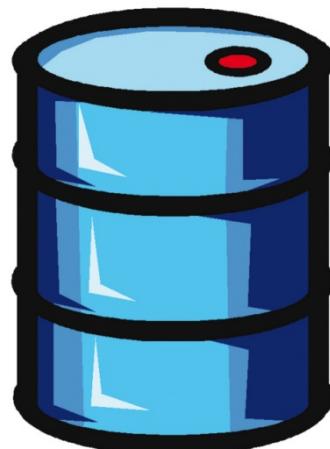
A parcela mínima do excedente em óleo para a União não poderá ser inferior a 41,65% em qualquer oferta válida



Óleo lucro a partilhar

Custos

(sem escala)



Lucro do grupo investidor
(inclui a Petrobras)

Bônus + IR/CS + (royalties) +
% partilhada do óleo (mínimo de 41,65%)

Custos (investimentos
+ custos operacionais)

(sem escala)

Participação Governamental mínima: 75% com 41,65% de oferta

Participação Governamental: 80% com 50% de oferta

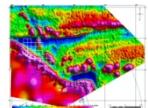
Participação Governamental: 86% com 60% de oferta



Pré-edital (até 10 de julho) e edital (a partir de 23 de agosto)



Manifestação de interesse das companhias: de 10 de julho a 09 de setembro



Acesso ao pacote de dados: de 10 de julho a 09 de setembro



Audiência Pública: 06 de agosto



Seminário Técnico-Ambiental: 17 de setembro

Seminário Jurídico-Fiscal: 17 de setembro



Qualificação técnico-econômico-financeira: De 10 de julho a 24 de setembro



Garantia de oferta: até 07 de outubro

SUBMISSÃO DAS OFERTAS: 21 DE OUTUBRO



Assinatura dos contratos: novembro de 2013



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Sumário

1

Retomada das Rodadas de Licitações da ANP

2

Cenário Atual e Perspectivas de Investimentos

3

11ª Rodada de Licitações – Resultados

4

1ª Rodada do Pré-sal – Partilha de Produção

5

12ª Rodada de Licitações – Contrato de Concessão

6

Comentários Finais

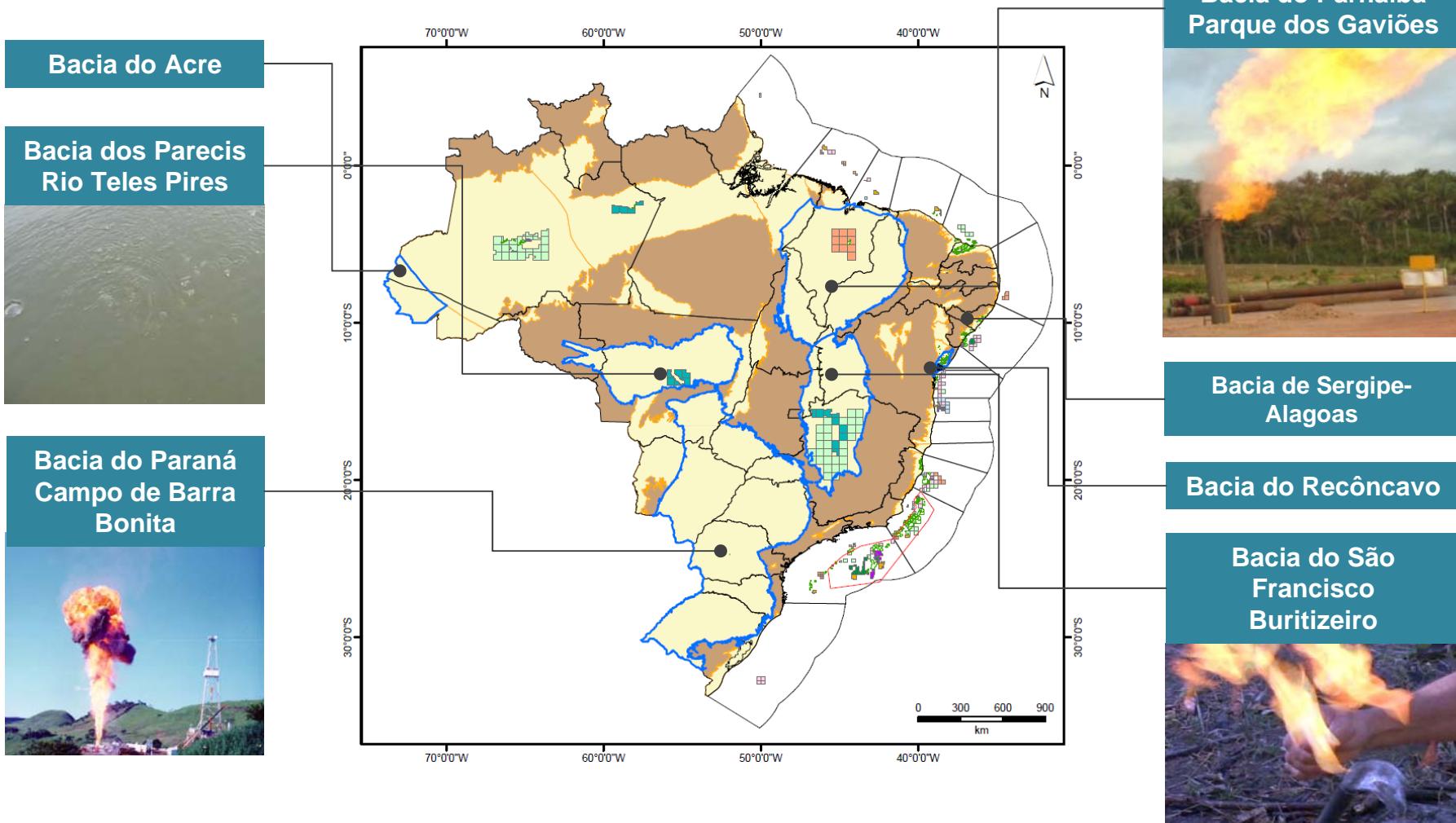


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

12ª Rodada de Licitações
(novembro de 2013)
Gás Natural Onshore

Oportunidades para a geração de energia elétrica

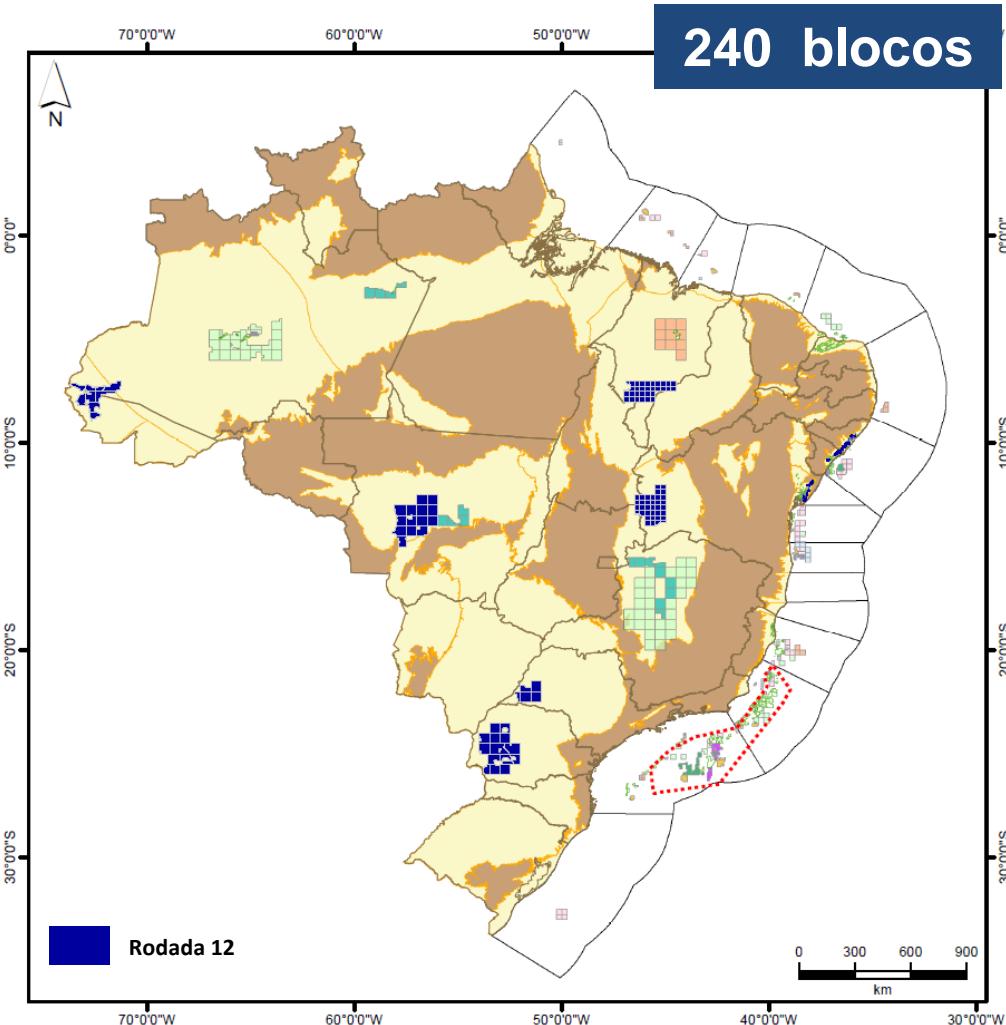




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

12ª Rodada de Licitações (novembro de 2013) Gás Natural Onshore



Bacia	Estado	Área (km ²)
Acre	AC, AM	19.719
Paraná	PR, SP	49.362
Parecis	MT	41.431
Parnaíba	MA, PI, TO	23.462
Recôncavo	BA	1.452
São Francisco	BA, GO, TO	26.060
Sergipe-Alagoas	AL, SE	2.419

Área total: 163.905 km²



“Análogo” – *Barnett Shale*

Reservas - 30 TCF em 1.196 km³ de rocha

Profundidade média: 1.500 a 2.400 m

Previsão de volume *in situ*

Parnaíba – 64 TCF

Parecis – 124 TCF

Recôncavo – 20 TCF

São Francisco – 80TCF

Paraná – 226 TCF* (EIA/2011)

* não endossado pela ANP



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

Considerações Finais

O Brasil está retomando as rodadas de licitações para exploração e produção de óleo e gás, aplicando o novo marco regulatório no Pré-sal;

Em 21 de outubro, uma enorme oportunidade será licitada: a área de libra possui uma estimativa de volume de óleo recuperável entre 8 e 12 bilhões de barris;

A retomada das rodadas de licitação, abrindo a margem equatorial, o Pré-sal e a prospecção de gás em terra em imensas extensões territoriais, demonstra a dimensão do potencial do Brasil;

O País tem consciência da escala das oportunidades, por isso busca, além das riquezas pela produção de petróleo e gás, acelerar seu desenvolvimento industrial, utilizando a política de Conteúdo Local;

O Brasil oferece grandes oportunidades não somente para as companhias de óleo e gás, mas também para investidores e fornecedores de bens e serviços, principalmente para aqueles que desejam se estabelecer no País.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

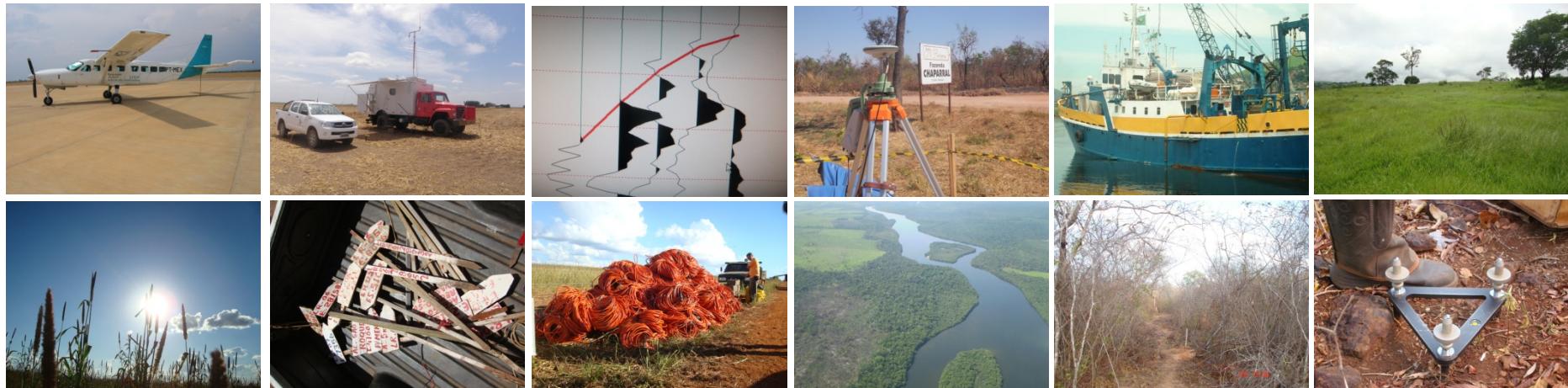
Brasil 1
PRÉ-SAL

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

Av. Rio Branco, 65 – Centro – Rio de Janeiro – Brasil
12º ao 22º andar

Tel: +55 (21) 2112-8100

www.anp.gov.br





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

6.3 O Contratado fará jus ao volume da Produção correspondente aos Royalties devidos após seu pagamento, sendo vedado, em qualquer hipótese, o resarcimento em pecúnia.