



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Banco de Dados de Exploração & Produção



Magda Chambriard

Diretora Geral

Setembro de 2013



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

1.1



ASPECTOS GERAIS

Por que estamos aqui?

- ✓ O Banco de Dados de Exploração e Produção – BDEP armazena todos os dados técnicos gerados na prospecção petrolífera das bacias sedimentares brasileiras, incluindo a área do Pré-sal
- ✓ Suas atividades, muito técnicas, são pouco conhecidas
- ✓ Nos últimos anos o BDEP já recebeu visitas da AGU, CGU e da ABIN

BDEP 13 anos:

- Site na internet: www.bdep.gov.br (bilíngüe),
- Jornal BDEP Online,
- Divulgação do Planejamento Estratégico 2009-2014, etc.



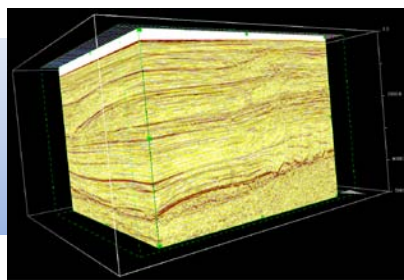
O que é o um Banco de Dados de E&P?

Um Banco de Dados Nacional - **National Data Repository (NDR)** - é definido com um banco de dados mantido e patrocinado pelo governo para **preservar** e disseminar informações e dados técnicos relativos à indústria de petróleo e gás com o objetivo de **promover** e regular as atividades de exploração do país

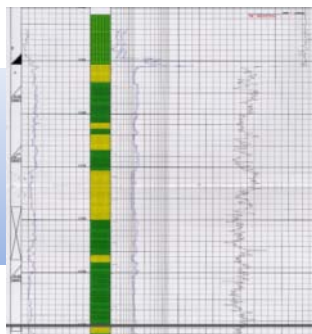


O que são Dados Técnicos?

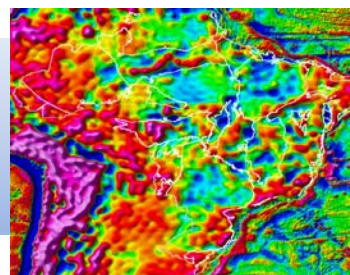
São dados Geológicos, Geofísicos e Geoquímicos, em formato digital ou físico. **O BDEP armazena somente os dados Geofísicos digitais;**



Dados Sísmicos



Perfis de Poço



Dados gravimétricos



Amostras de Rochas e Fluidos

São dados **brutos** e **processados**, **sem interpretação**: precisam ser interpretados e integrados com outras informações para que haja conclusão acerca da atratividade de determinada área – os dados interpretados ficam em outras áreas da ANP e não ficam armazenados no BDEP

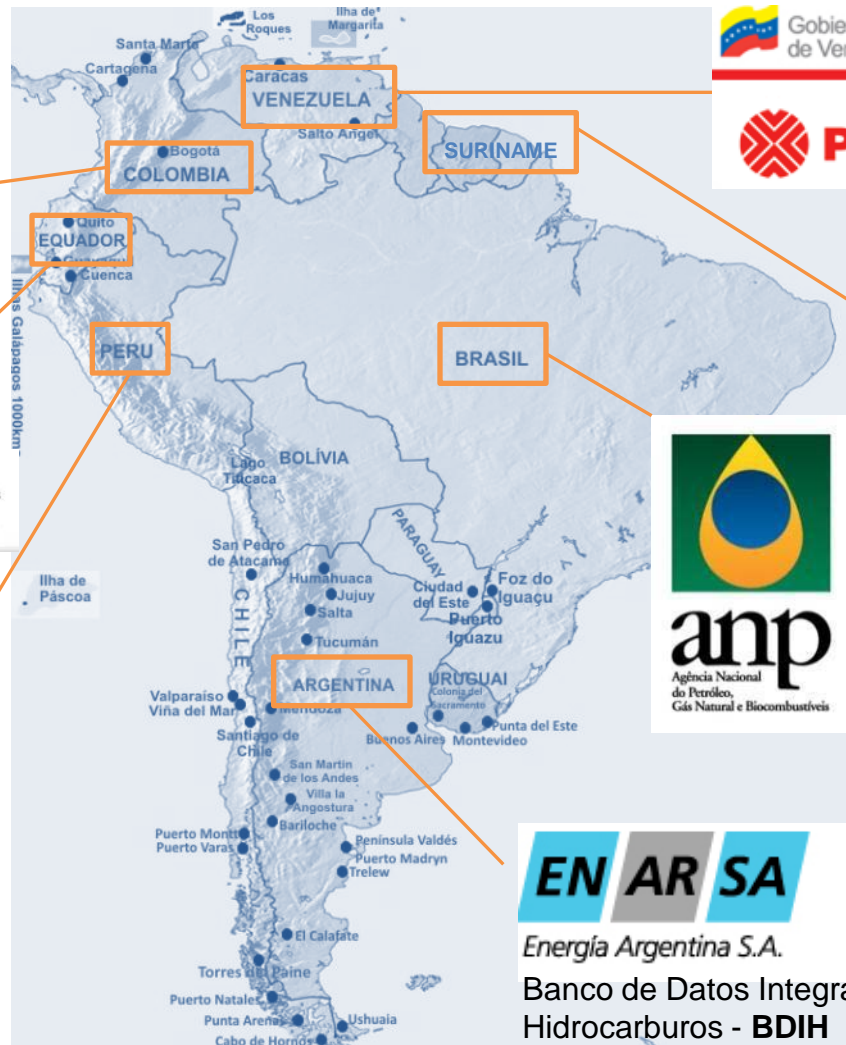


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Na América do Sul

Bancos de Dados de E&P

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



Gobierno Bolivariano de Venezuela | Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería



Ministry of Natural Resources



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



Presidencia de la Nación



Energía Argentina S.A.

Banco de Datos Integral de los
Hidrocarburos - **BDIH**

Banco de Información Petrolera
del Ecuador - **BIPE**



Perupetro **NDC**



Por que o BDEP recebe e armazena seus dados públicos?

LEI 9.478/97: LEI DO PETRÓLEO

Art.8º - das atividades da ANP
inciso XI - “organizar e manter o acervo das informações e dados técnicos relativos às atividades reguladas da indústria do petróleo, do gás natural e dos biocombustíveis”

Art 22. O acervo técnico constituído pelos dados e informações sobre as bacias sedimentares brasileiras é também considerado parte integrante dos recursos petrolíferos nacionais, cabendo à ANP sua coleta, manutenção e administração.



Por que o BDEP disponibiliza seus dados públicos?

Art. 1º As políticas nacionais para o aproveitamento racional das fontes de energia visarão aos seguintes objetivos:

X - atrair investimentos
na produção de energia;

Art. 15. Constituem receitas da ANP

V - o produto dos emolumentos, taxas e multas previstos na legislação específica, os valores apurados na venda ou locação dos bens móveis e imóveis de sua propriedade,
bem como os decorrentes da venda de dados e informações técnicas, inclusive para fins de licitação, ressalvados os referidos no § 2º do art. 22 desta Lei.





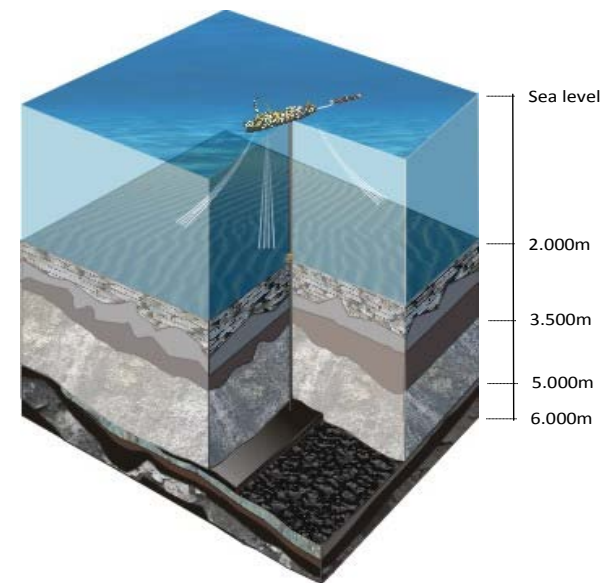
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Importância para o mercado

O BDEP é a **chave para o acesso** ao setor do petróleo no Brasil.

O acesso efetivo e fácil aos dados é um elementos essencial ao processo de decisão de investimento das empresas.

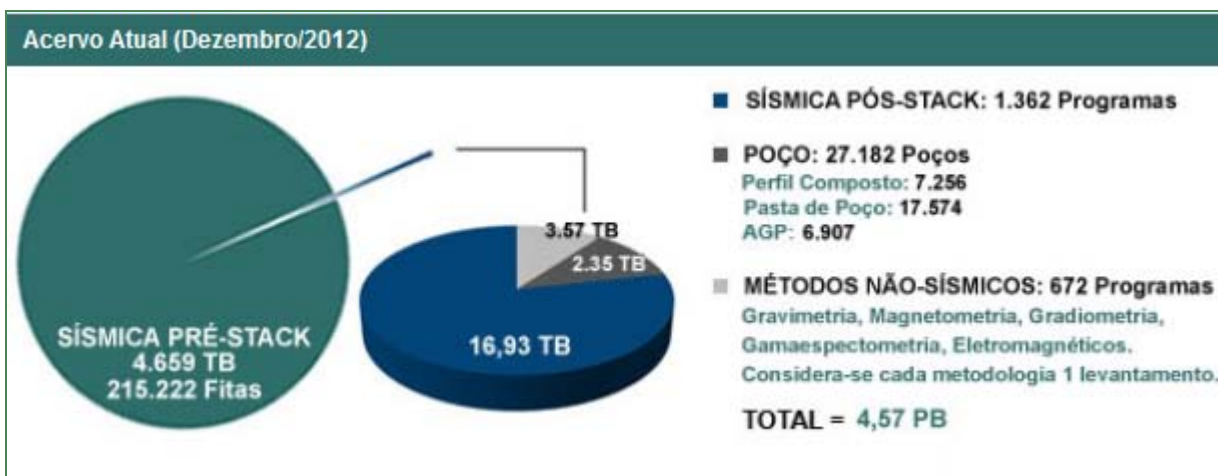
- Os dados e informações existentes no BDEP estimulam as empresas a investir em E&P:
 - adquirir áreas nos leilões da ANP;
 - *Farm-in's* em blocos já adquiridos;
 - Estudos da ANP para oferta de áreas;
 - Aumento do conhecimento geológico.





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Acervo de dados



TOTAL = 4.681 terabytes ou 4,57 petabytes

1.019.860
DVD's



60 milhões de
gaveteiros cheios

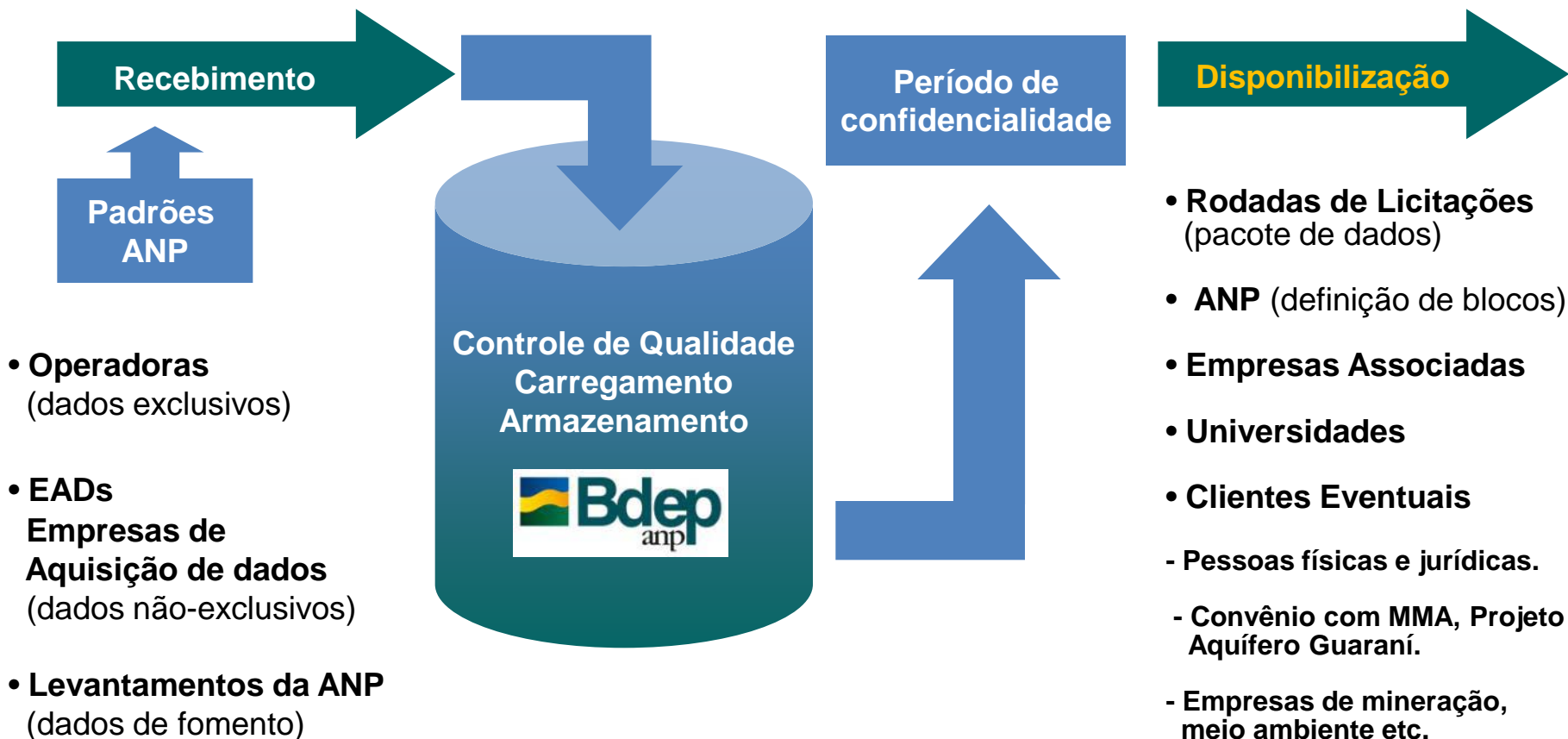


20 bilhões
de fotografias digitais



Comparando
corresponde a ...

O que faz o BDEP?





ANP (10) – coordenação de equipes/ planejamento / controles internos



EMPRESA TERCEIRIZADA (40) – serviços de TI/ apoio à fitoteca e à operação

ORACLE

HALLIBURTON

IBM

 **Aceco TI**



EMPRESAS DE HARDWARE / SOFTWARE (off site) – suporte e manutenção

EMPRESAS DE SERVIÇOS GERAIS (on site) – secretariado, recepção,
limpeza, segurança



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

1.2



DISPONIBILIZAÇÃO DE DADOS NO BDEP

Banco de Dados de Exploração e Produção





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Disponibilização de Dados Públicos

COMO DISPONIBILIZA

2 Envio de documentação
e pagamento

3 Gravação dos dados

4 Disponibilização

Sem acesso on-line



Escritório Central da ANP - RJ



BDEP



RECEPÇÃO DO BDEP
(dados + comprovante
+ assinatura de servidor
Da ANP)

1 Catálogo de dados em
mapa na web

Resolução ANP nº11/2011

Confidencialidade dos dados - Acesso (art. 4º)

Dados públicos: dados aos quais a ANP dará acesso a qualquer pessoa física, com residência no Brasil, ou pessoa jurídica, constituída sob leis brasileiras, nos termos da regulamentação vigente.

Dados confidenciais: dados em período de confidencialidade, cujo tempo varia entre 2 a 10 anos, e findo o prazo os mesmos tornam-se públicos:

- 1) Dados exclusivos adquiridos por empresas proprietárias de blocos de concessão, cessão onerosa ou partilha de produção e;
- 2) Dados não exclusivos adquiridos por Empresas de Aquisição de Dados.



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Disponibilização de Dados Públicos

USUÁRIOS

Portaria ANP nº114/2000

Art.1º. Fica regulamentado, através da presente Portaria, o acesso aos dados e informações sobre as bacias sedimentares brasileiras que compõem o acervo da ANP e as atividades de reprocessamento e de interpretação desses dados e informações, **que serão exercidas por pessoas físicas residentes no Brasil e pessoas jurídicas constituídas sob as leis brasileiras**, com sede e administração no País.



A ANP PODE ACESSAR TODOS OS DADOS A QUALQUER MOMENTO

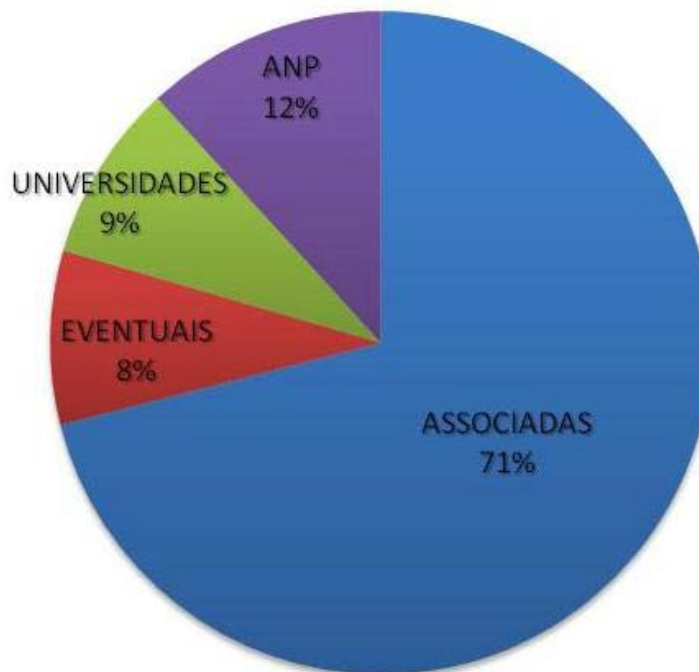


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Disponibilização de Dados Públicos

COMO DISPONIBILIZA

NÚMERO DE PEDIDOS



Disponibilização de Dados

EMPRESAS ASSOCIADAS



Empresas Associadas: 44 empresas

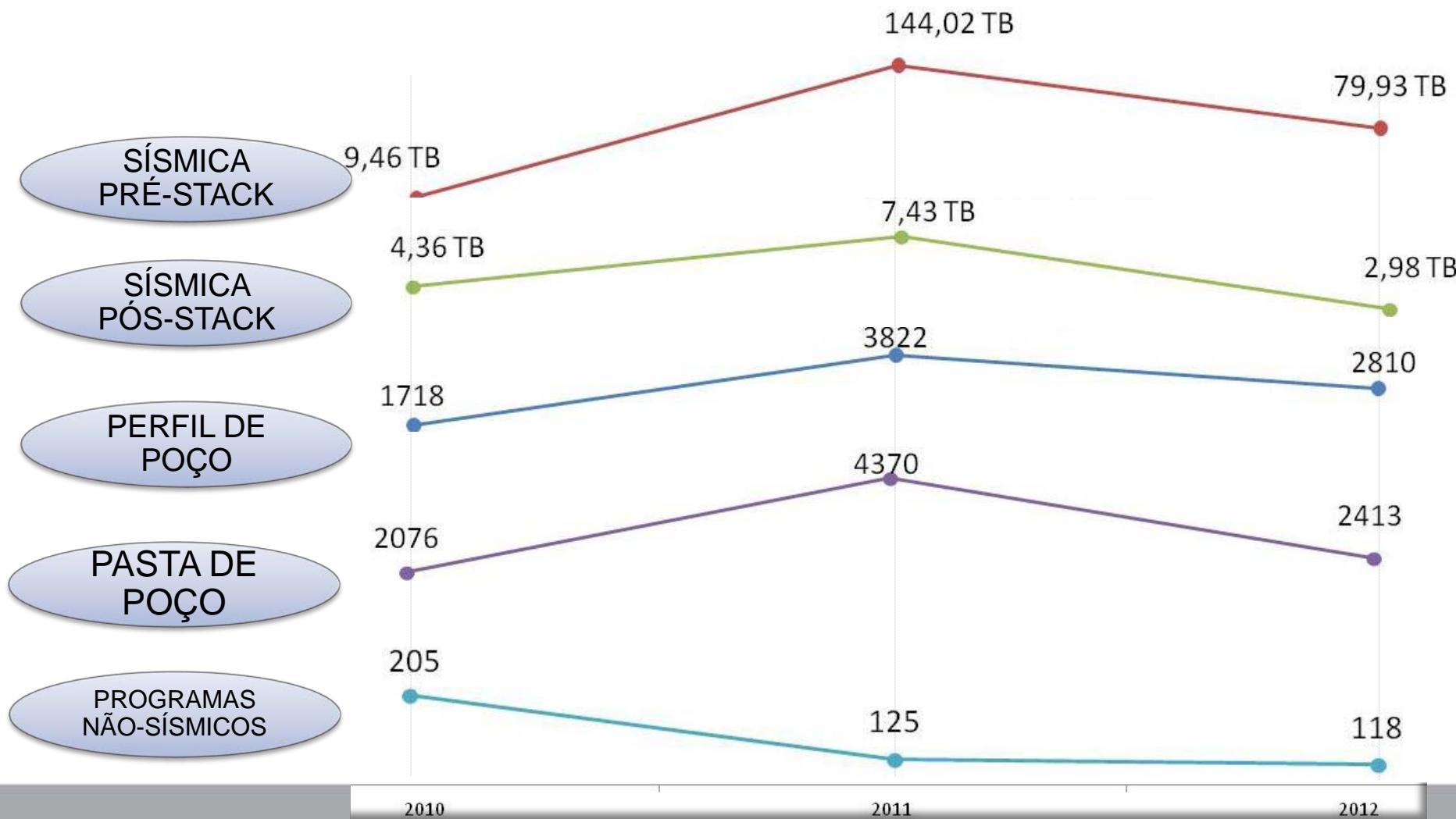


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Disponibilização de Dados Públicos

DADOS ENTREGUES

✓ Em 2012 o BDEP operou 462 solicitações de dados (10% da ANP – cliente interno)





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Disponibilização de Dados Públicos – *PACOTE DE DADOS*



HD EXTERNO



eBID



Os dados do Pacote de Dados das Rodadas de Licitação ficam armazenados no BDEP em servidor específico, com direitos de acesso restritos e monitorados mediante logs de acesso para auditoria



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Disponibilização de Dados – *LIBRA*

Os dados do Prospecto de Libra são públicos e foram disponibilizados bem antes do anúncio do “Leilão do prospecto de Libra”

A disponibilização dos dados públicos existentes no Prospecto de Libra são fundamentais para agilizar e fomentar o processo de tomada de decisão de investimentos de potenciais participantes da Rodada

HD EXTERNO



Lista de Empresas que acessaram os dados

- 1) BG - 10/07/2013
- 2) BHP - 25/06/2013
- 3) BP – 19/07/2013
- 4) CGG - 23/08/2013
- 5) CHEVRON – 01/07/2013
- 6) ECOPETROL - 17/06/2013
- 7) EXXONMOBIL - 01/07/2013
- 8) INPEX - 18/01/2013
- 9) MAERSK - 10/07/2013
- 10) REPSOL SINOPEC – 09/07/2013
- 11) SHELL - 26/06/2013
- 12) SONANGOL - 05/07/2013
- 13) SPECTRUM GEO - 14/05/2013
- 14) STATOIL - 05/07/2013
- 15) WOODSIDE - 29/07/2013
- 16) GX TECHNOLOGY - 05/07/2013
- 17) PETROGAL - 18/07/2013
- 18) ROSNEFT - 22/07/2013



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

1.3



SEGURANÇA DA INFORMAÇÃO

Banco de Dados de Exploração e Produção



Segurança lógica

O Núcleo de Informática – NIN da ANP é responsável pelo monitoramento e adequação do ambiente computacional do BDEP aos preceitos de Segurança da Informação, emitidas na Instrução Normativa - IN 006/2003/ANP

O BDEP está em conformidade com as recomendações do Escritório de Segurança da Informação - ESI;

Atualmente estão alocados 2 profissionais diariamente no BDEP para acompanhar e assegurar as práticas de Segurança da Informação nas rotinas diárias de trabalho e em novos projetos que envolvam Tecnologia da Informação



Escritório de Segurança da Informação - ESI

O BDEP conta com uma **sala cofre** (segurança física) para seu datacenter à prova de incêndio, inundações, balística e outras ameaças.



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





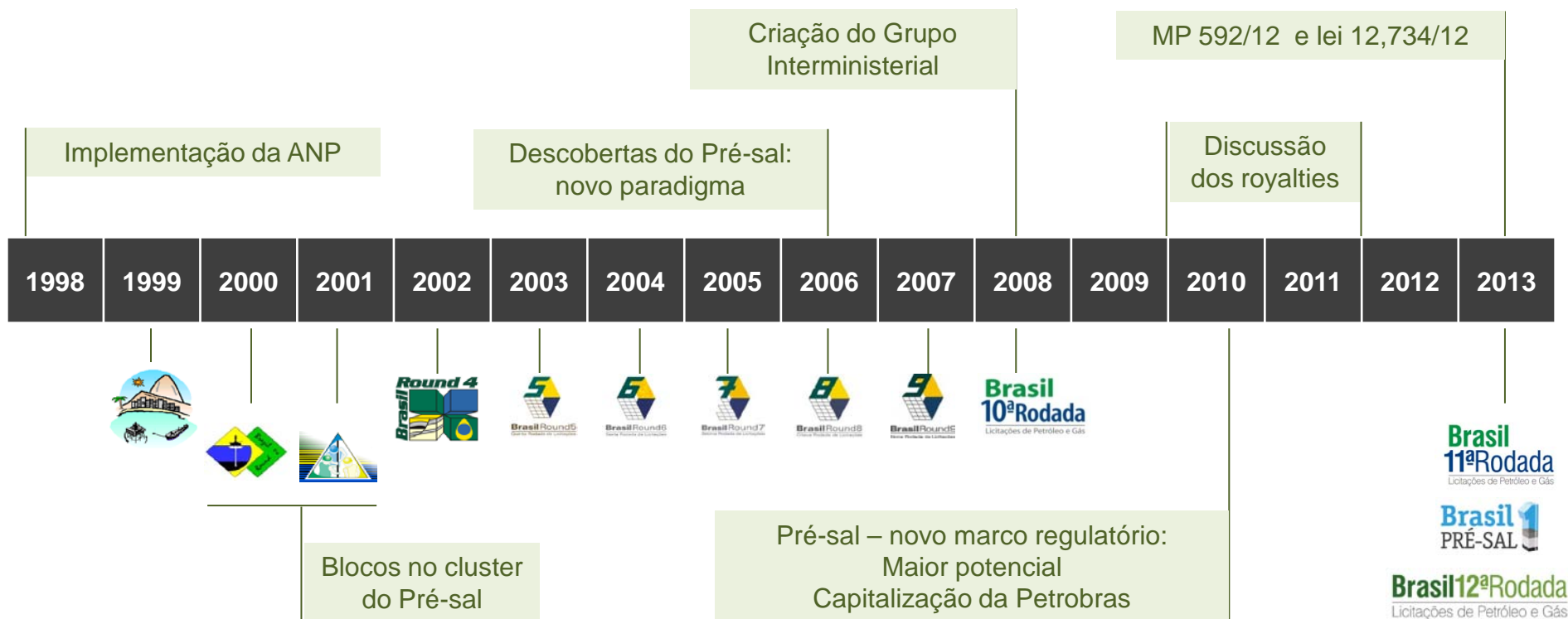
Brasil12ªRodada
Licitações de Petróleo e Gás

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

Magda Chambriard
Diretora-Geral

Setembro, 2013





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



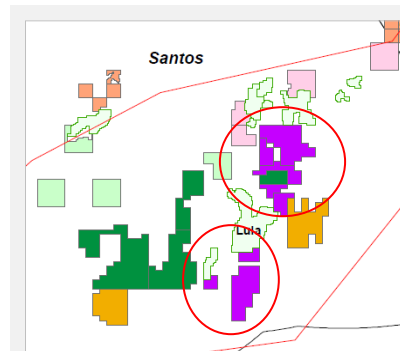
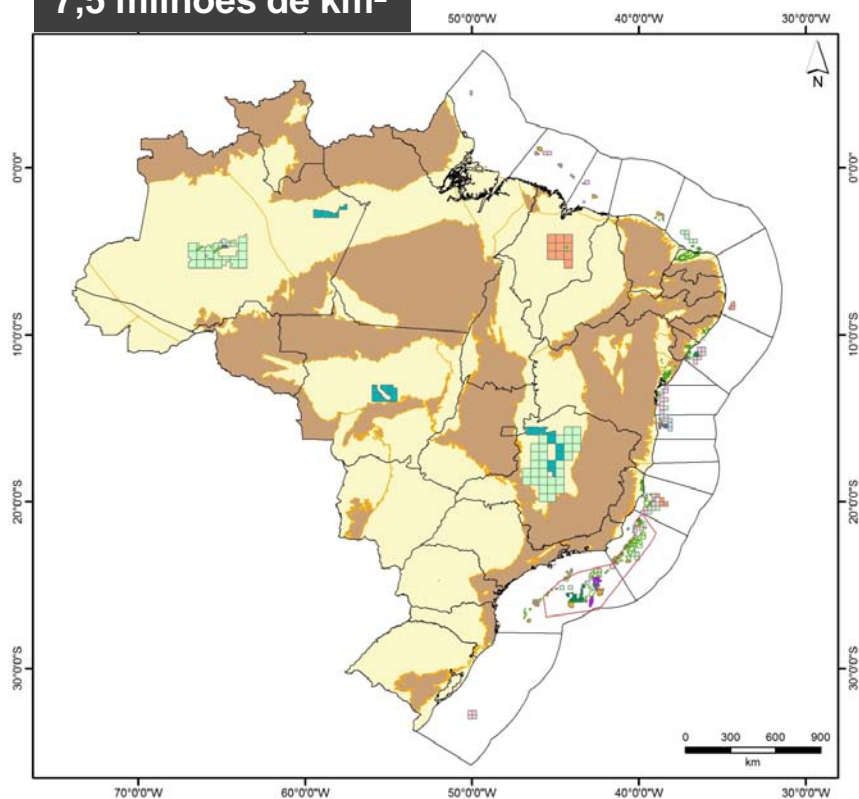
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL



“Um país, três sistemas...”

7,5 milhões de km²



**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

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

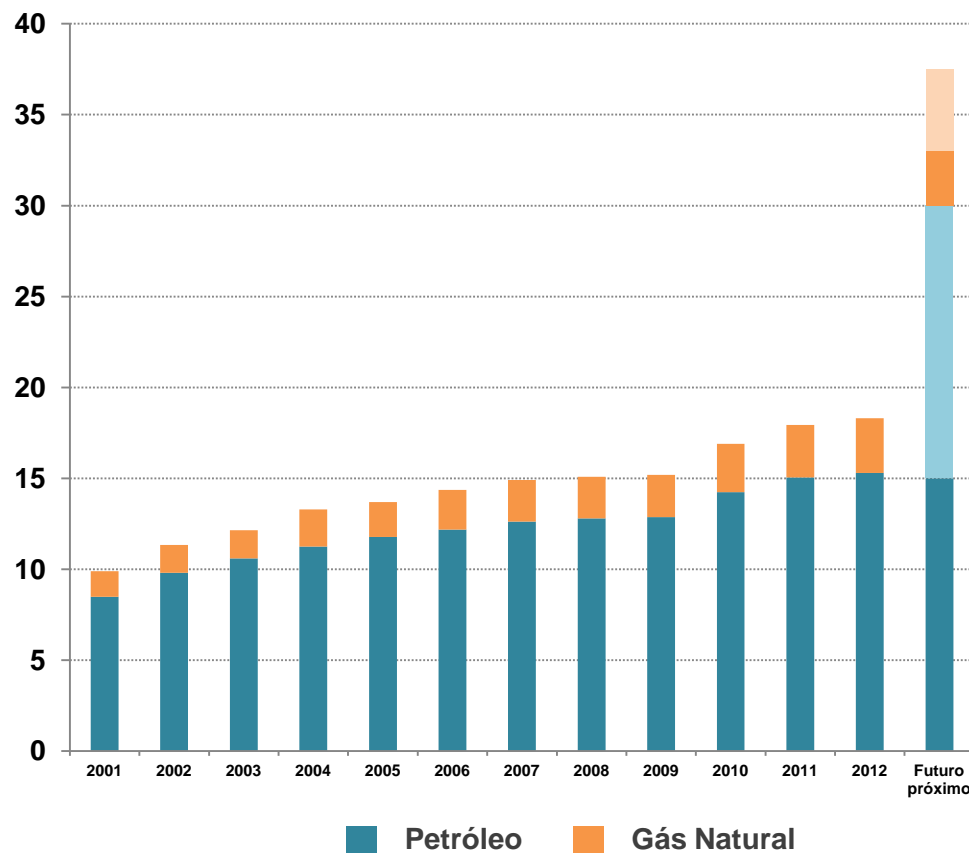
38 empresas estrangeiras

Balanço Importação/Exportação

Óleo – 237,9 mil bbl/dia

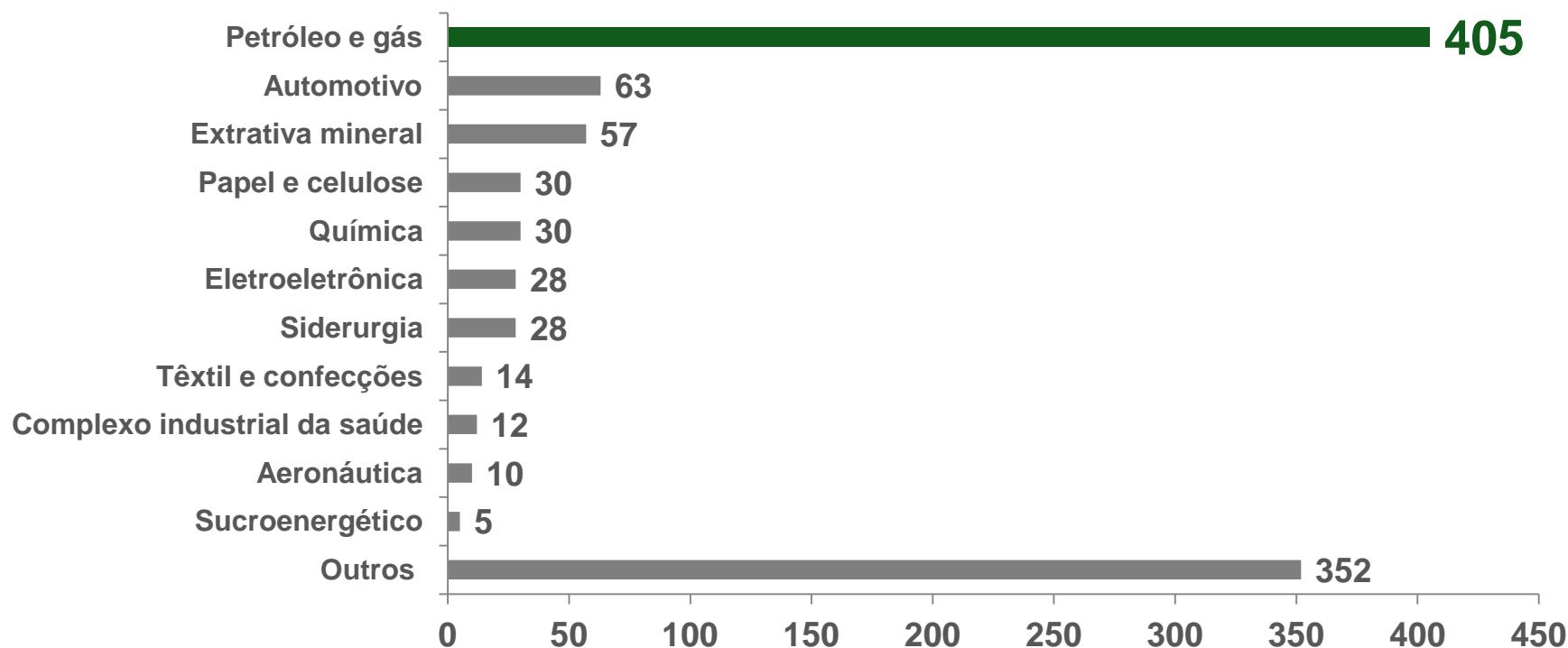
Gás – 35,8 milhões de m³/dia

Reservas Provadas (Bboe)



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

Investimentos 2013-2016 (R\$ bilhões)





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



Ação concluída/Operação
Em execução
Licitado

**Estaleiro
Atlântico Sul**

6 sondas

P-62

P-55 – casco

Estaleiro São Roque

P-59

P-60

**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*

**Estaleiro
Rio Grande**

P-55 – módulos e *topside*

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*



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL



Indústria Naval com CL

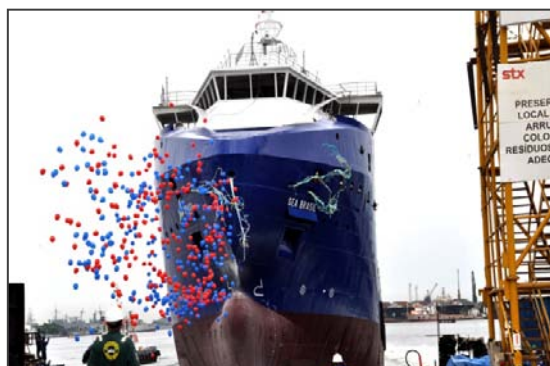
Plataformas, sondas, barcos de apoio



Estaleiro BrasFels – RJ (P-52)



Estaleiro Mauá – RJ (P-50)



Sea Brasil – STX - RJ



Estaleiro Rio Grande – RS



Estaleiro Atlântico Sul – PE

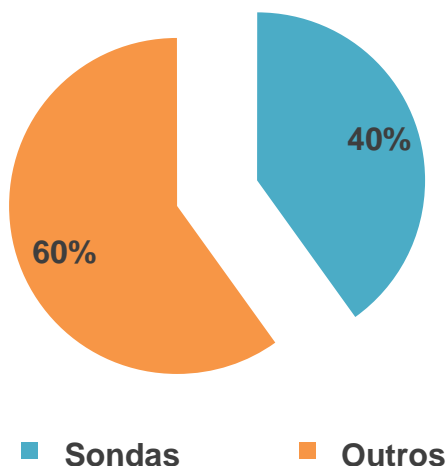
Conteúdo Local

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



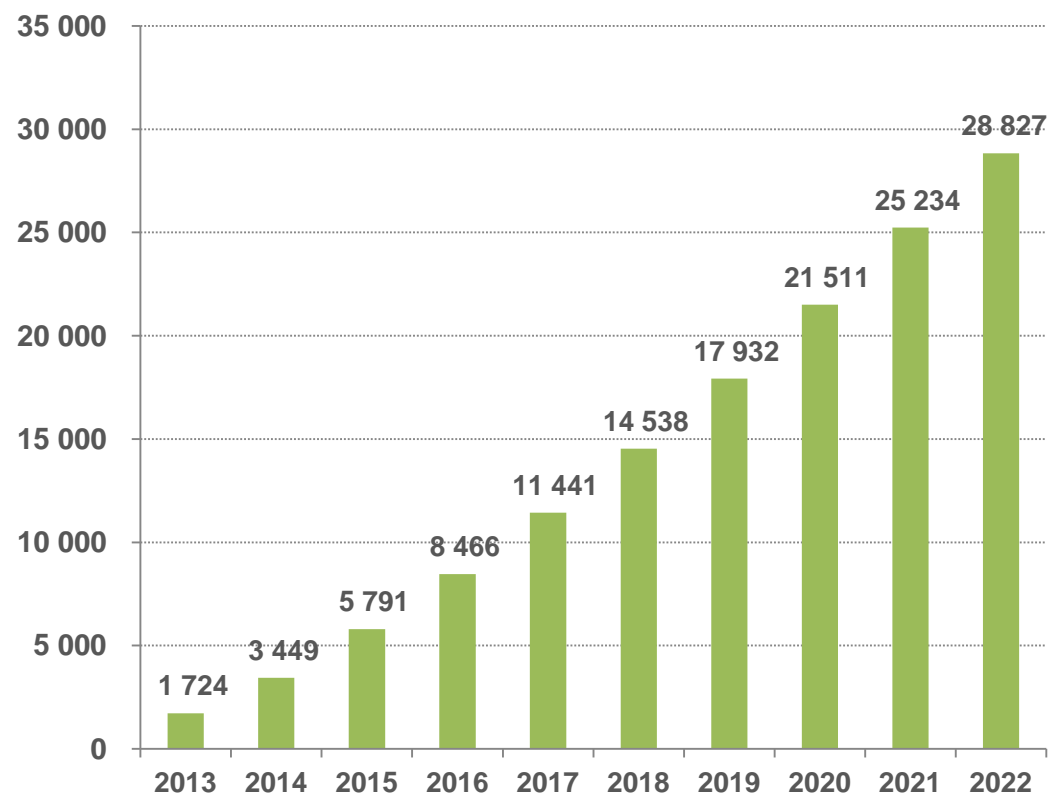
Pesquisa & Desenvolvimento

Investimentos em P&D (1998 - 2012)

R\$ 7,5 bilhões



Previsão de investimentos acumulados (milhões R\$)



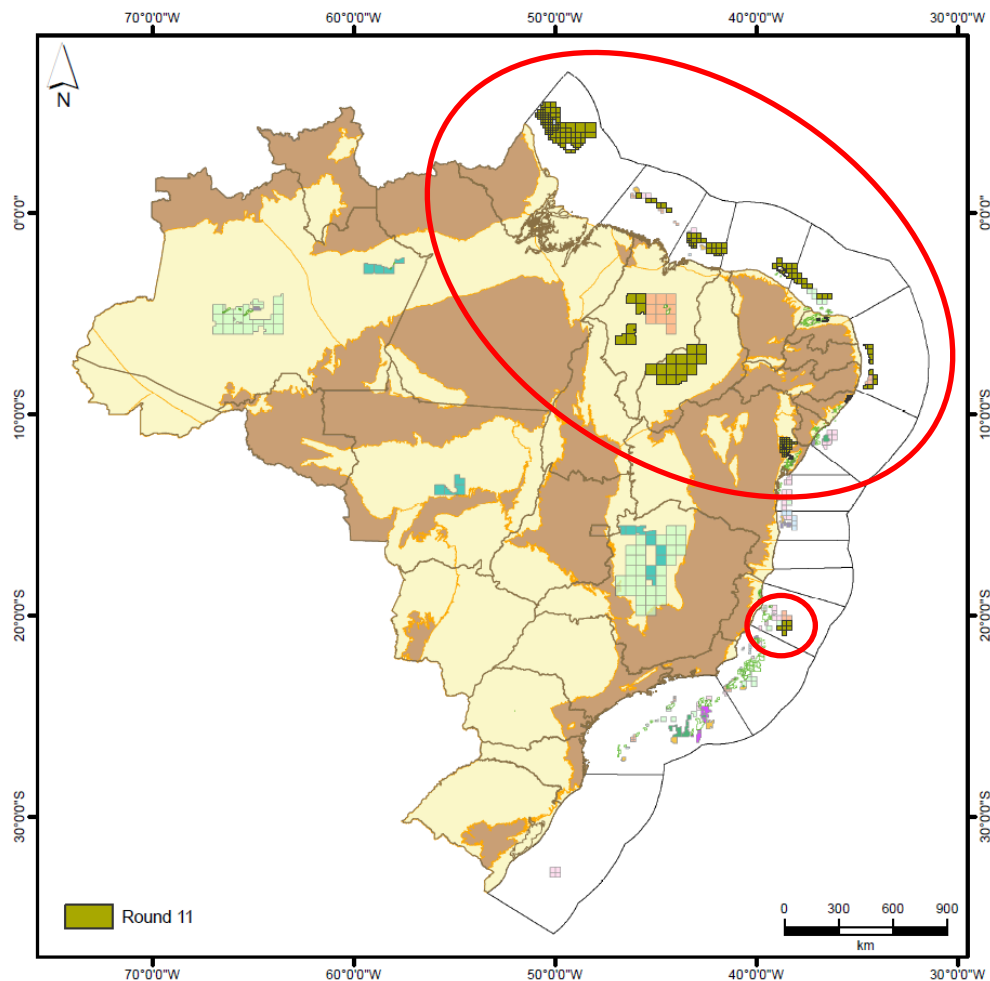


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL

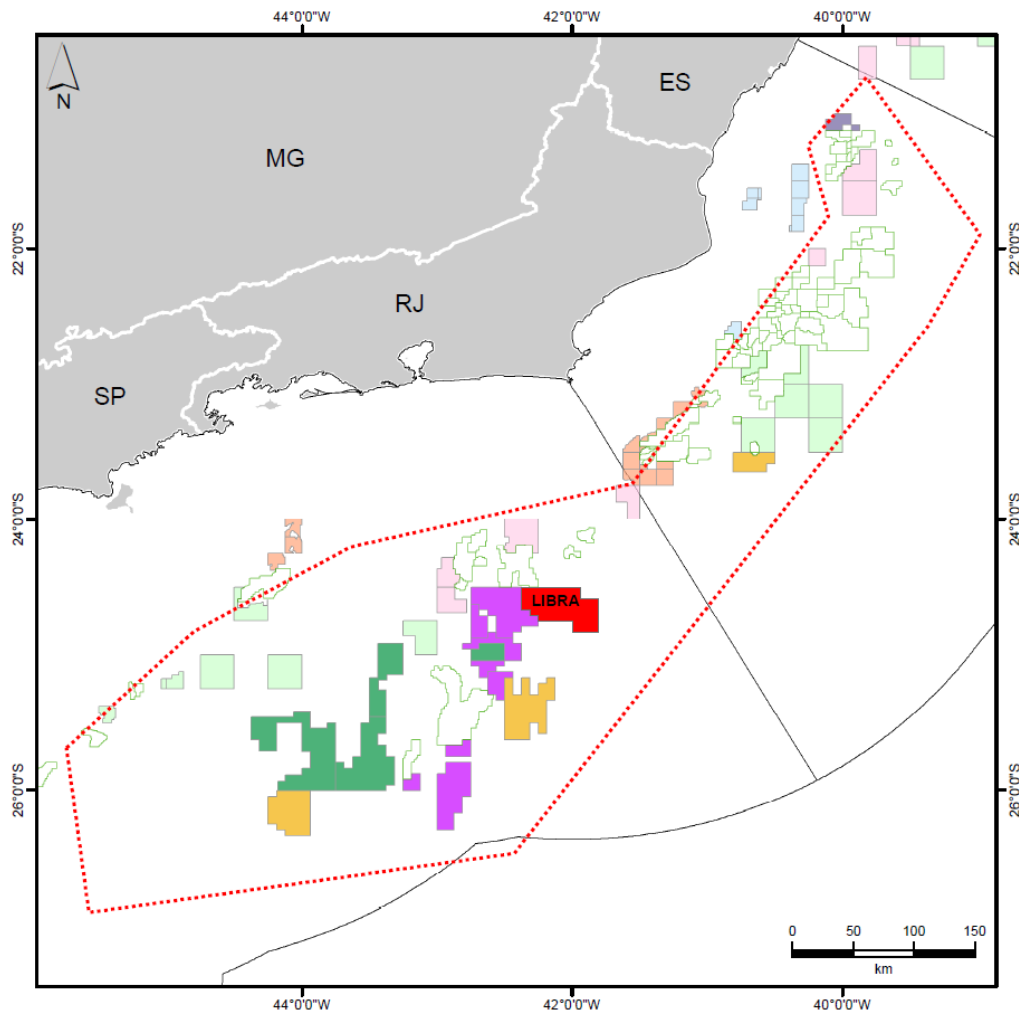


A 11ª Rodada de Licitações



Bacia	Estado	Área (km²)
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



Bônus de assinatura, PEM e CL



Definidos no edital

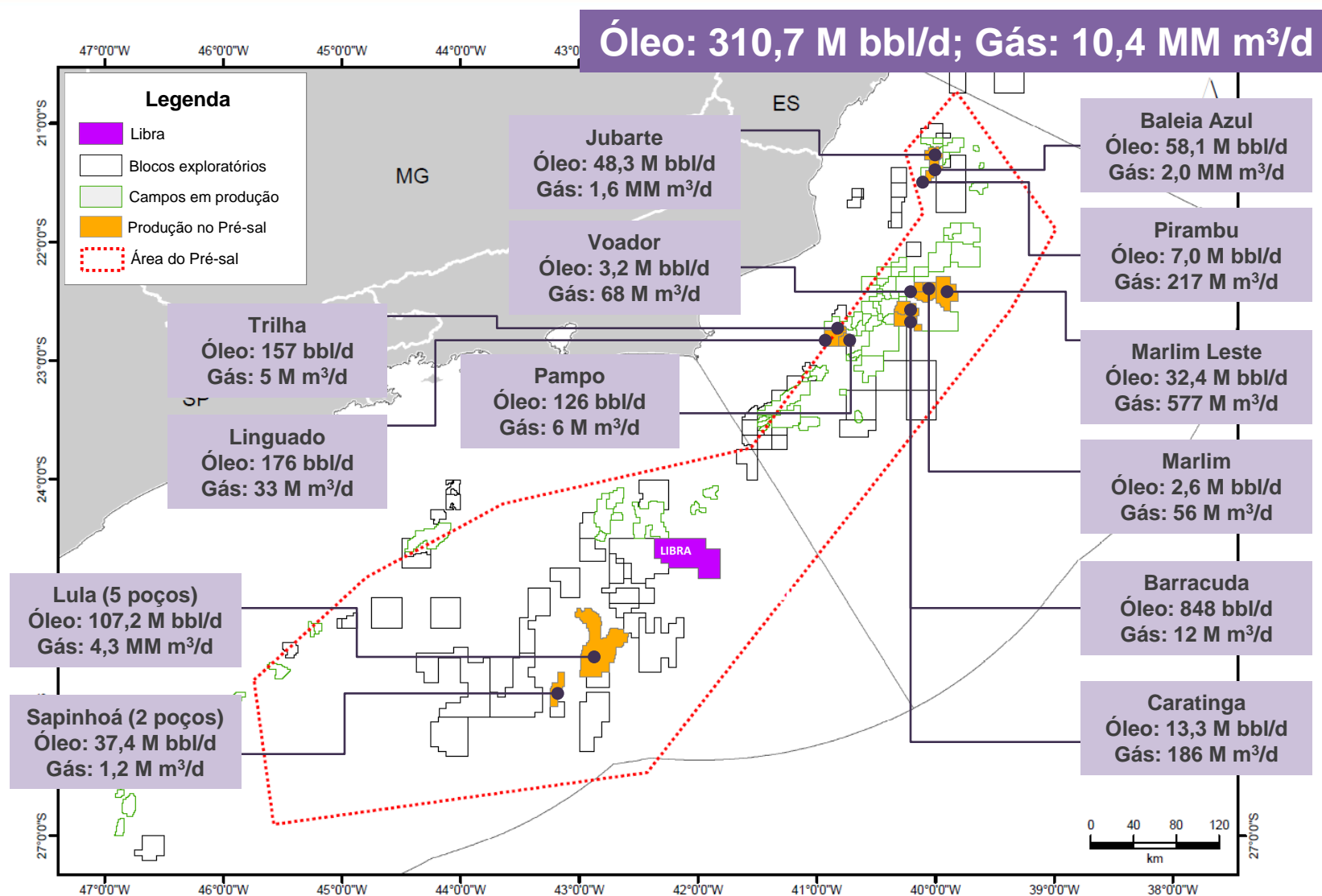
% de excedente em óleo

?% ➡ Parâmetro de oferta

Vencedor ➡ Melhor oferta!

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

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





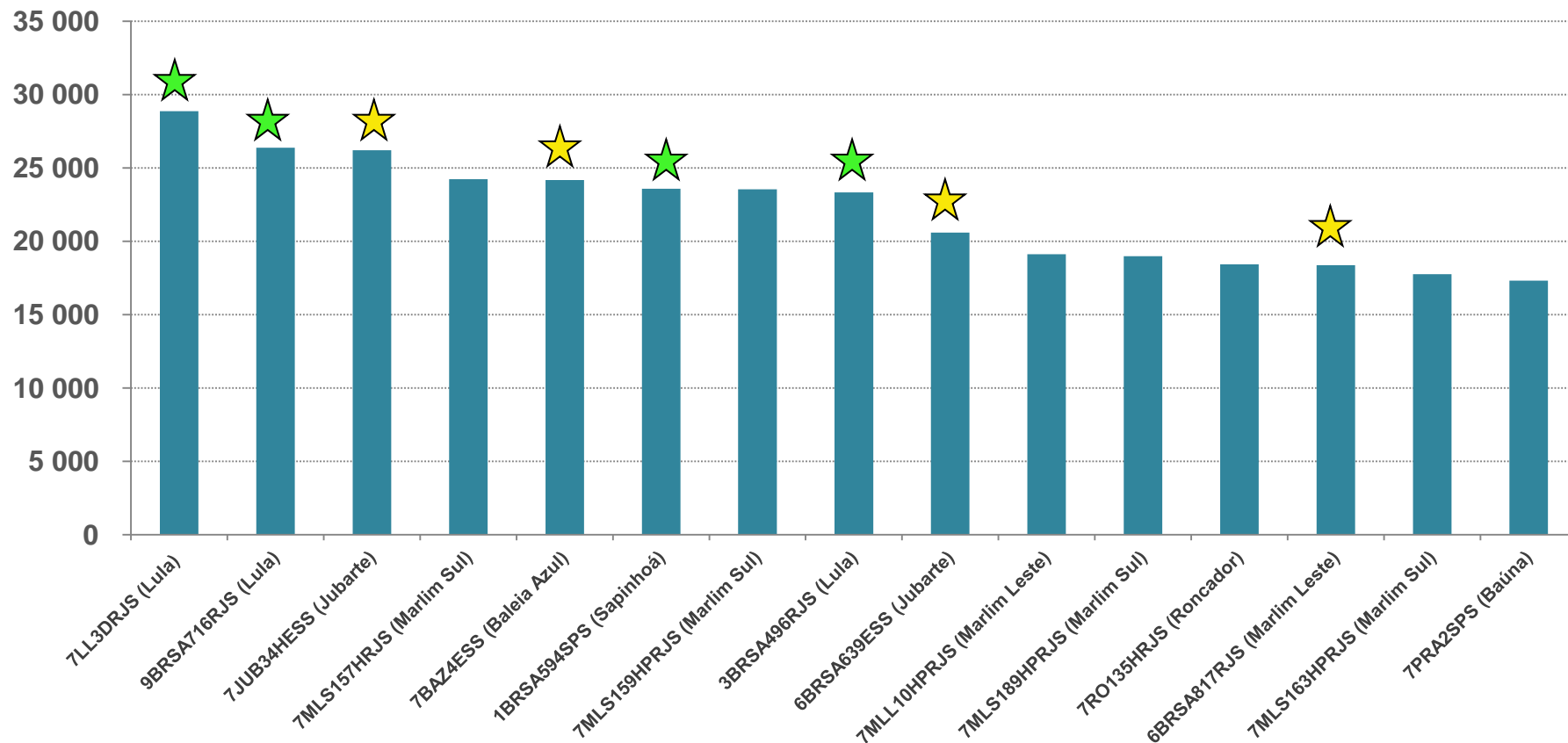
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL



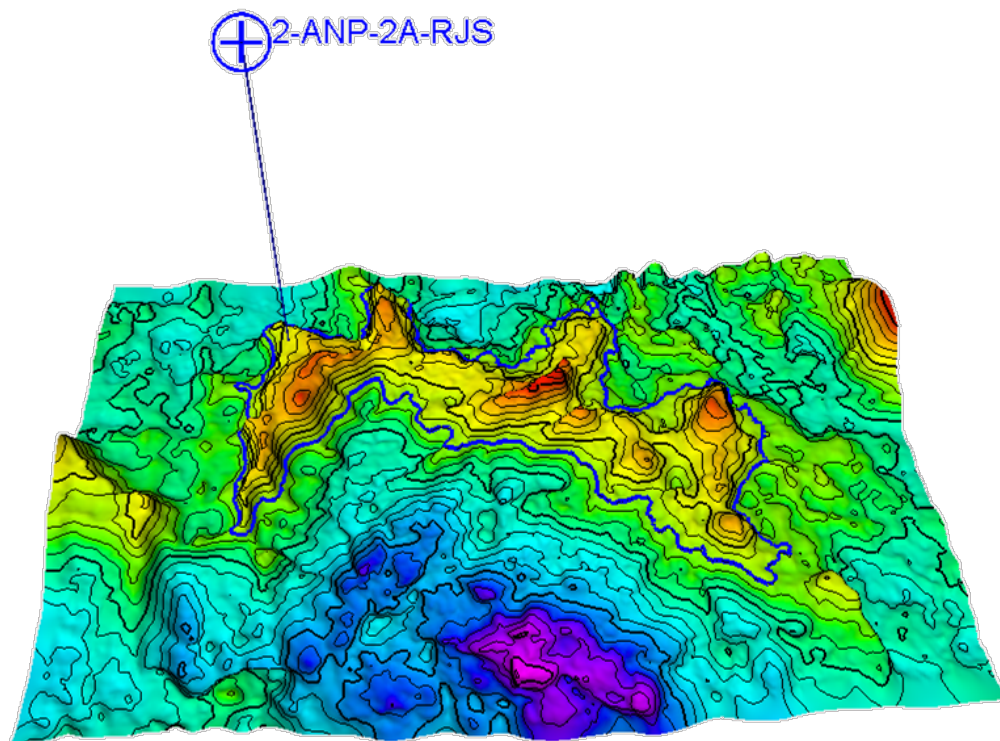
Poços - Top 15 (Junho de 2013)

Produção (bbl/d)



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

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



“Libra” – Reservas
8 a 12 bilhões de barris

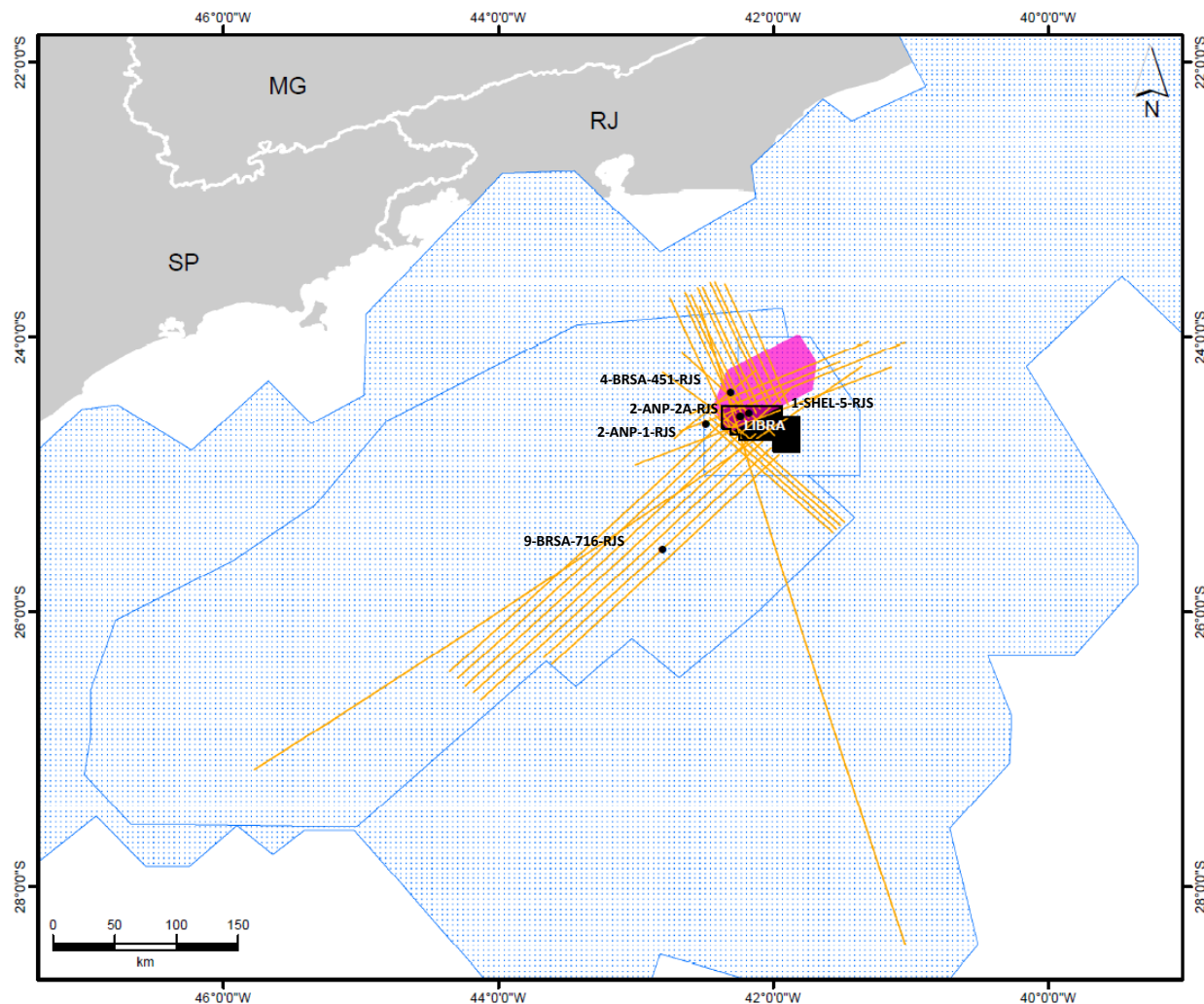
2-ANP-2A-RJS

Net pay: 326,4 m

API: 27º

Teste de 5548 a 5560 m:

- 1. Fluxo, $\varnothing = 32/64''$ – 3667 bopd**
- 2. Fluxo, $\varnothing = 16/64''$ – 1057 bopd
(para coletar fluido)**



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

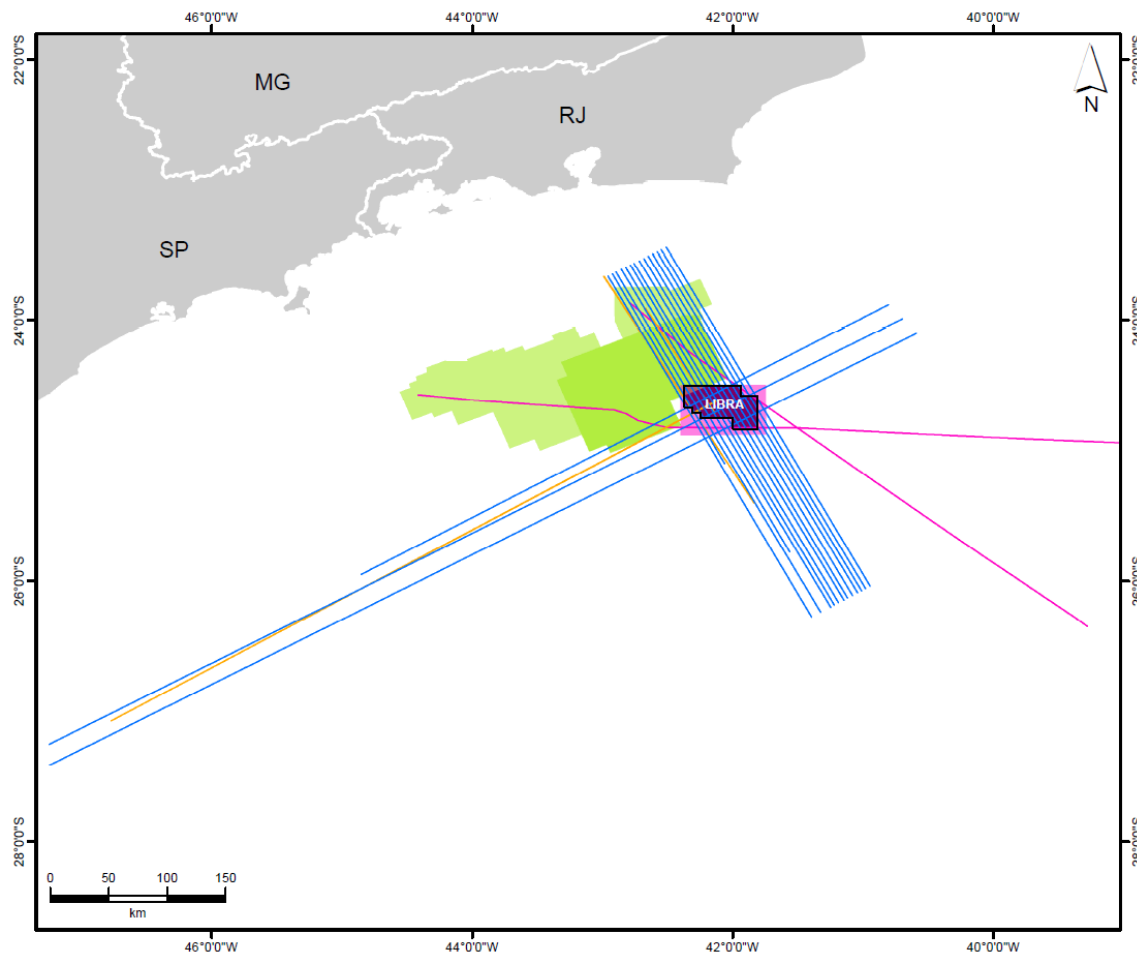


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
PRÉ-SAL



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_FASE_I-VI-PSDM

Sísmica 2D

- BAKER HUGHES
- GXT
- SCHLUMBERGER

Os dados do Prospecto de Libra são públicos e foram disponibilizados bem antes do anúncio do “Leilão do prospecto de Libra”

A disponibilização dos dados públicos existentes no Prospecto de Libra são fundamentais para agilizar e fomentar o processo de tomada de decisão de investimentos de potenciais participantes da Rodada

HD EXTERNO



Empresas
que acessaram os dados

>> 19 empresas acessaram os dados entre 25/06/2013 até hoje;

>> manifestação de interesse até 18/09/2013.

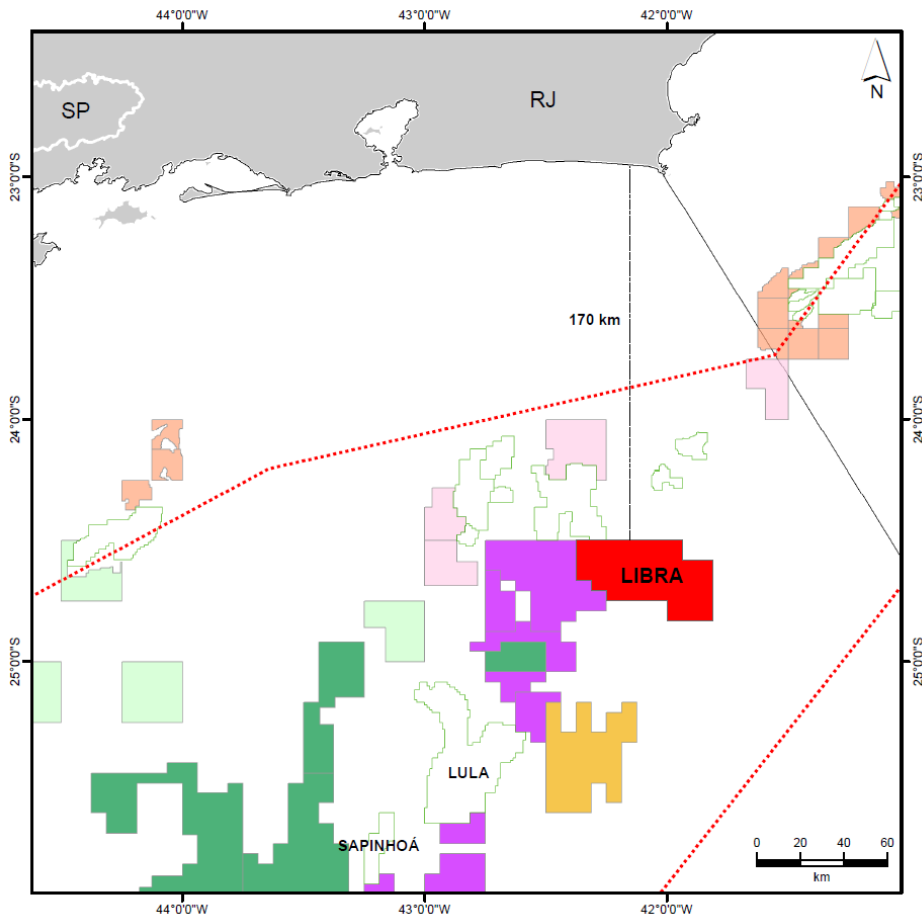


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil
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

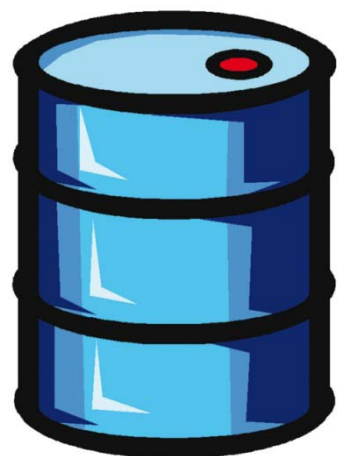
Bônus de assinatura: R\$ 15 bilhões
Government take mínimo: 75%

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)**

			Produtividade média dos poços produtores (bbl/d)											
	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	
Brent (US\$/bbl)	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%	-11,55%	-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%	-1,52%	-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%

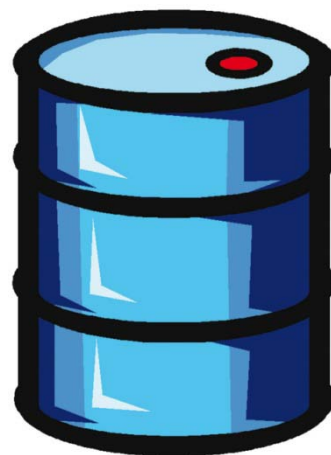
A parcela mínima do excedente em óleo para a União não poderá ser inferior a 41,65% em qualquer oferta válida



(sem escala)

**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)**

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

Participação Governamental: 80% com 50% de oferta

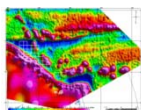
Participação Governamental: 86% com 60% de oferta



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



Manifestação de interesse das companhias: de 10 de julho a 18 de setembro



Acesso ao pacote de dados: de 10 de julho a 18 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

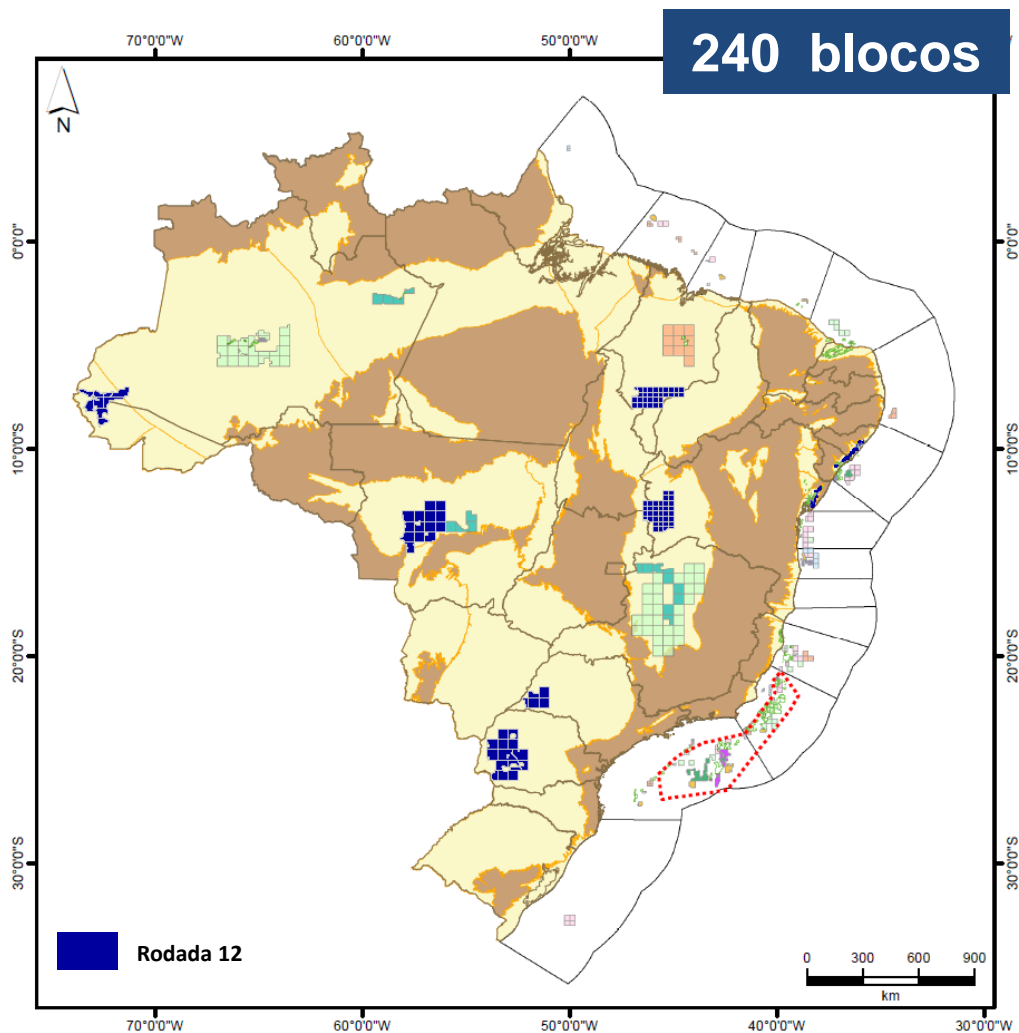


Garantia de oferta: até 07 de outubro

SUBMISSÃO DAS OFERTAS: 21 DE OUTUBRO



Assinatura dos contratos: novembro de 2013



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



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Brasil 1
PRÉ-SAL

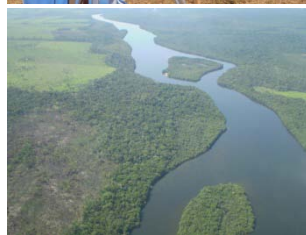
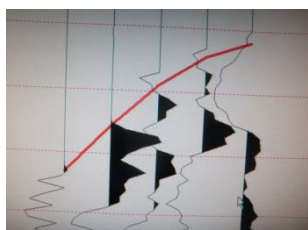
Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

Av. Rio Branco, 65 – Centro – Rio de Janeiro – Brasil

12º ao 22º andar

Tel: +55 (21) 2112-8100

www.anp.gov.br



Blocos devolvidos no Polígono do Pré-sal

Bloco devolvido	Rodada	Devolução	Concessionários
BM-C-4	1	25/07/2007	*Petrobras - 40%, Repsol - 30%, Texaco BM-C-4 - 30%
BC-2	0	28/08/2007	*Total E&P Brasil - 41.1765%, Petrobras - 41.1765%, BP Energy - 17.647%
BM-S-31	4	02/09/2007	*Shell - 55%, Maersk - 45%
BM-C-8	2	15/09/2007	*BP Energy - 60%, Maersk Energia - 40%
C-M-231	5	04/03/2008	*Petrobras - 100%
C-M-334	5	11/03/2008	*Petrobras - 100%
C-M-58	5	31/03/2008	*Petrobras - 100%
BM-S-13	3	12/08/2008	*BG Brasil - 60%, Repsol - 40%
S-M-170	6	19/11/2008	*Shell - 40%, Petrobras - 35%, Repsol - 25%
S-M-166	6	21/11/2008	*Petrobras - 100%
S-M-237	6	27/02/2009	*Petrobras - 100%
BM-S-3	1	30/09/2009	*Petrobras - 100%
C-M-299	5	01/12/2009	*Petrobras - 100%
S-M-615	7	11/01/2010	*BG Brasil - 50%, CVRD - 25%, Repsol - 25%
S-M-616	7	11/01/2010	*Repsol - 40%, Petrobras - 35%, CVRD - 12.5%, Woodside - 12.5%
S-M-617	7	11/01/2010	*Repsol - 40%, Petrobras - 35%, CVRD - 12.5%, Woodside - 12.5%
S-M-672	7	11/01/2010	*BG Brasil - 50%, CVRD - 25%, Repsol - 25%
S-M-728	7	11/01/2010	*Repsol - 40%, Petrobras - 35%, CVRD - 12.5%, Woodside - 12.5%
S-M-729	7	11/01/2010	*Petrobras - 100%
S-M-790	7	11/01/2010	*Petrobras - 100%
BM-S-4	1	28/05/2010	*Eni Oil - 50%, CVRD - 50%
S-M-320	6	23/12/2010	*Petrobras - 100%
S-M-791	9	10/03/2011	*Petrobras - 40%, CVRD - 30%, Maersk - 30%
S-M-792	9	10/03/2011	*Petrobras - 40%, CVRD - 30%, Maersk - 30%
S-M-731	9	03/11/2011	*Petrobras - 60%, CVRD - 40%
S-M-506	7	11/01/2012	*Repsol - 40%, Petrobras - 35%, CVRD - 12.5%, Woodside - 12.5%
S-M-675	7	11/01/2012	*Repsol - 40%, Petrobras - 35%, CVRD - 12.5%, Woodside - 12.5%
S-M-508	7	12/01/2012	*BG Brasil - 40%, Petrobras - 60%
C-M-103	6	22/02/2012	*Petrobras - 60%, Inpex - 20%, Shell Brasil - 20%
C-M-151	6	22/02/2012	*Petrobras - 60%, Inpex - 20%, Shell Brasil - 20%
BM-S-22	3	04/04/2012	*ExxonMobil Brasil - 40%, Hess Brasil - 40%, Petrobras - 20%
BM-S-17	3	23/07/2012	*Petrobras - 100%
S-M-330	6	03/08/2012	*Petrobras - 75%, Repsol - 25%
BM-S-29	4	15/08/2012	*OGX - 100%
S-M-1358	5	18/12/2012	*Petrobras - 100%
S-M-322	6	20/12/2012	*Petrobras - 100%
S-M-415	6	20/12/2012	*Petrobras - 100%
C-M-499	9	07/06/2013	*OGX - 100%