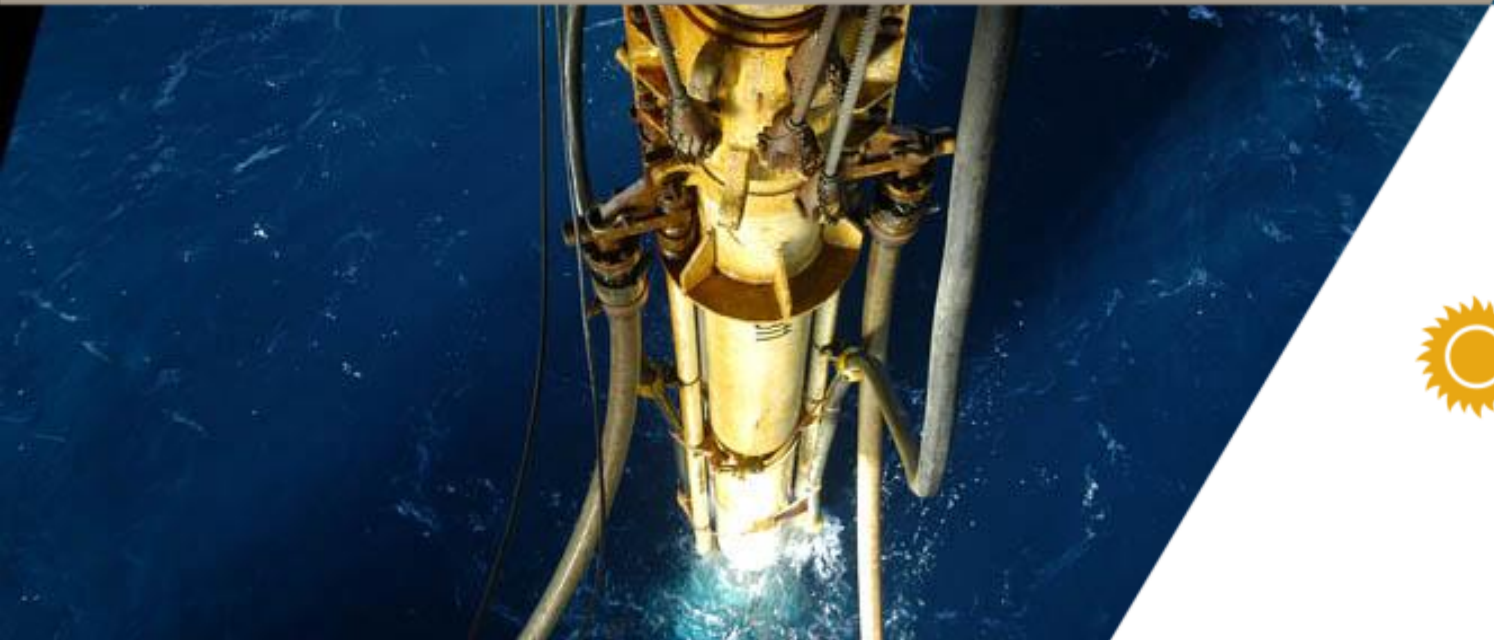
APRESENTAÇÃO INSTITUCIONAL

Rio de Janeiro | Março 2013 |



OGX

GRUPO EBX

AGENDA

1 Destaques OGX

2 Portfólio OGX e Execução em Andamento

3 Operações OGX

4 Destaques Financeiros

Apêndice

Última atualização: 11/03/13

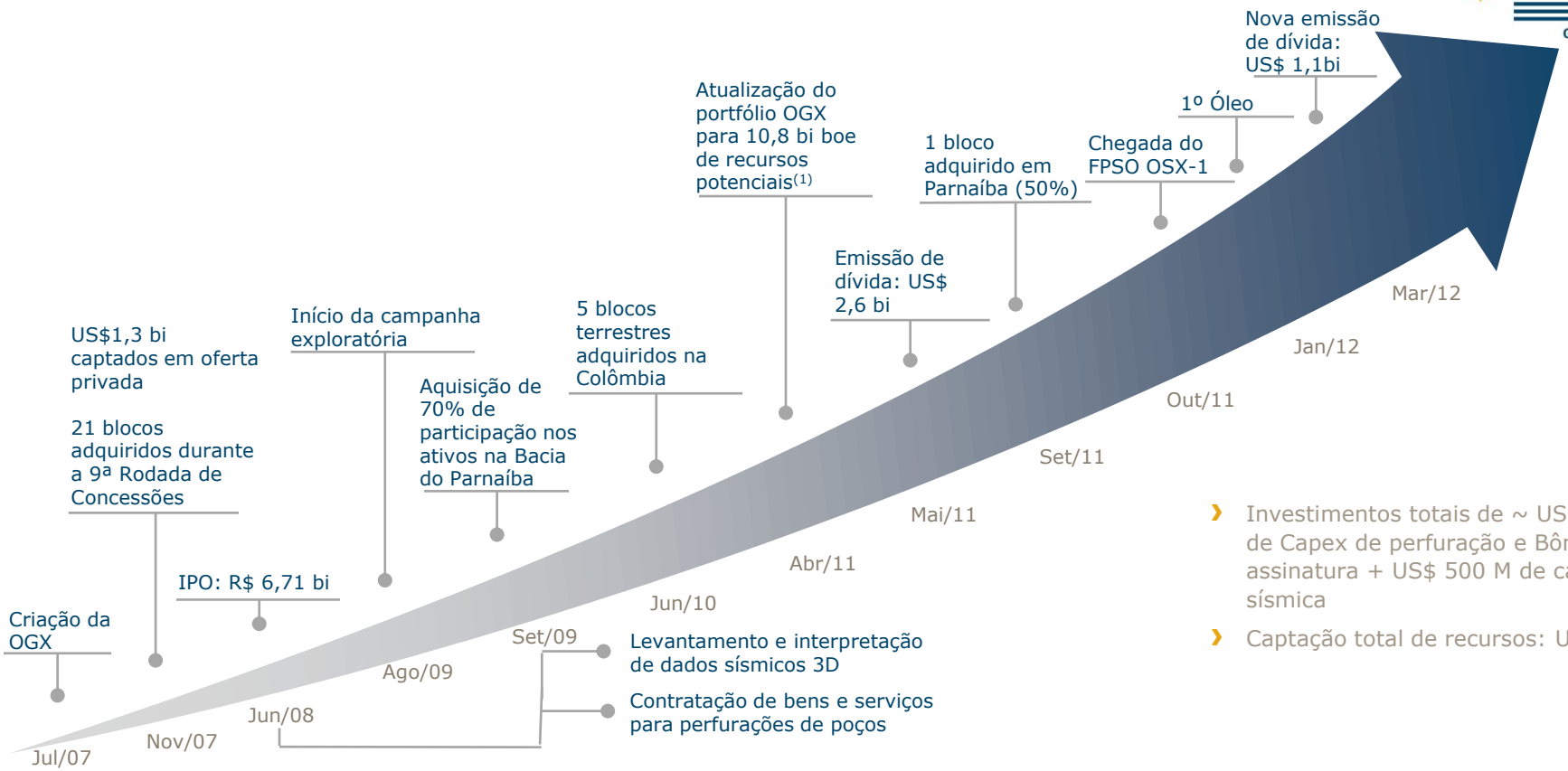
1

DESTAQUES OGX

DESTAQUES OGX

- **Equipe bem sucedida e experiente,** combinando recursos intelectuais e habilidades de execução diferenciados
- **Taxa de sucesso total acima de 85%** em reservatórios de alta produtividade, entre os melhores no Brasil
- **Portfólio de E&P de classe mundial,** em sua maioria em águas rasas e em blocos terrestres (de baixo custo e tecnologia amplamente dominada)
- OGX está **entre as maiores empresas de E&P no mundo**
- **Capacidade de execução comprovada** (do planejamento ao primeiro óleo em tempo recorde) com operações envolvendo mais de 6.000 pessoas
- **Sólida posição de caixa** para conduzir a maior e mais bem sucedida campanha exploratória privada no Brasil e para sustentar o desenvolvimento da produção (mais de 100 poços perfurados desde o início da campanha exploratória em setembro de 2009)
- Histórica sub-exploração no Brasil traz **enormes oportunidades de crescimento para a OGX**

HISTÓRICO DA OGX

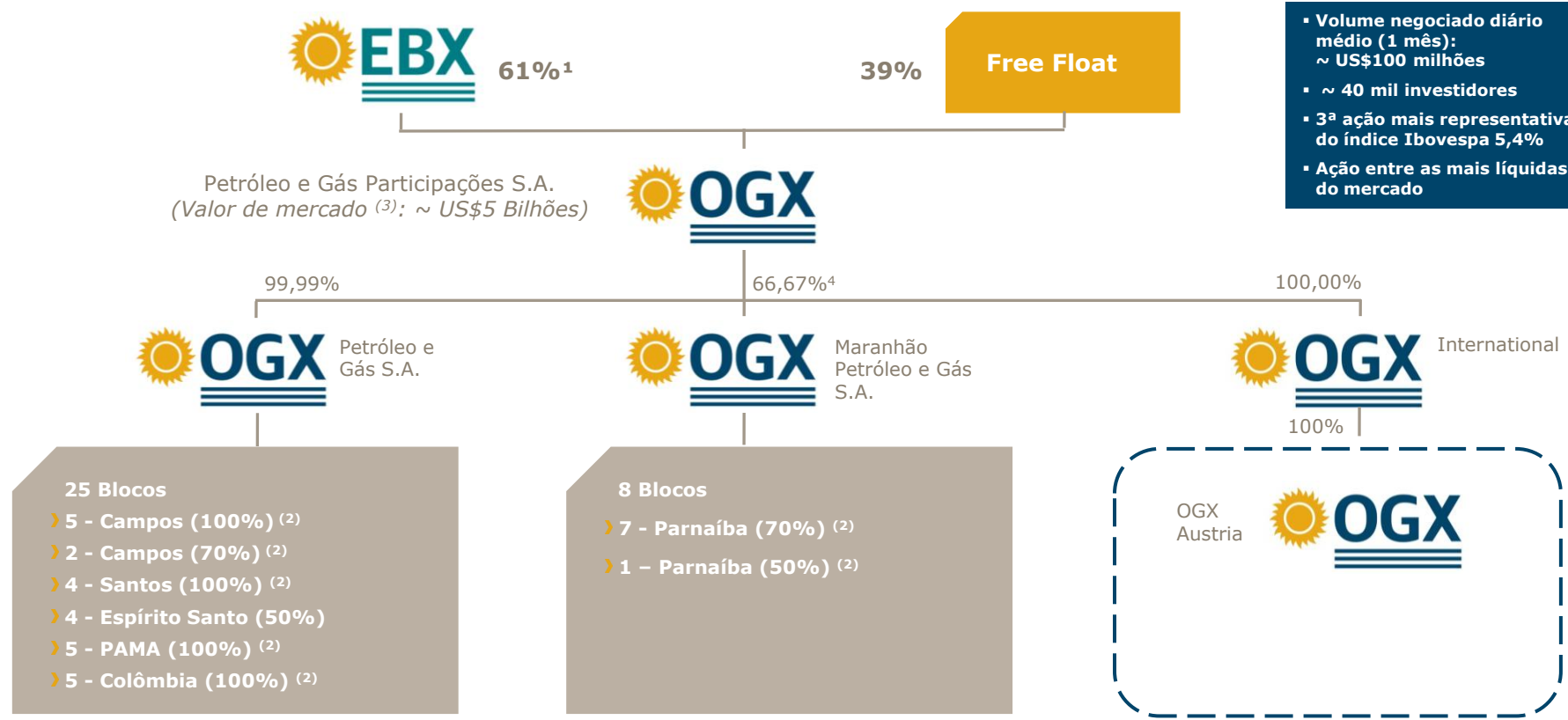


- Investimentos totais de ~ US$4,8 bi de Capex de perfuração e Bônus de assinatura + US$ 500 M de campanha sísmica
- Captação total de recursos: US$9,4 bi

Capacidade de Execução Comprovada, Desde a Concepção ao Primeiro Óleo em Tempo Recorde, com Operações Estabelecidas Compreendendo Mais de 6.000 Pessoas

(1) Calculado pela OGX baseado no volume potencial, prospectivo e contingente contidos nos relatórios da DeGolyer and MacNaughton

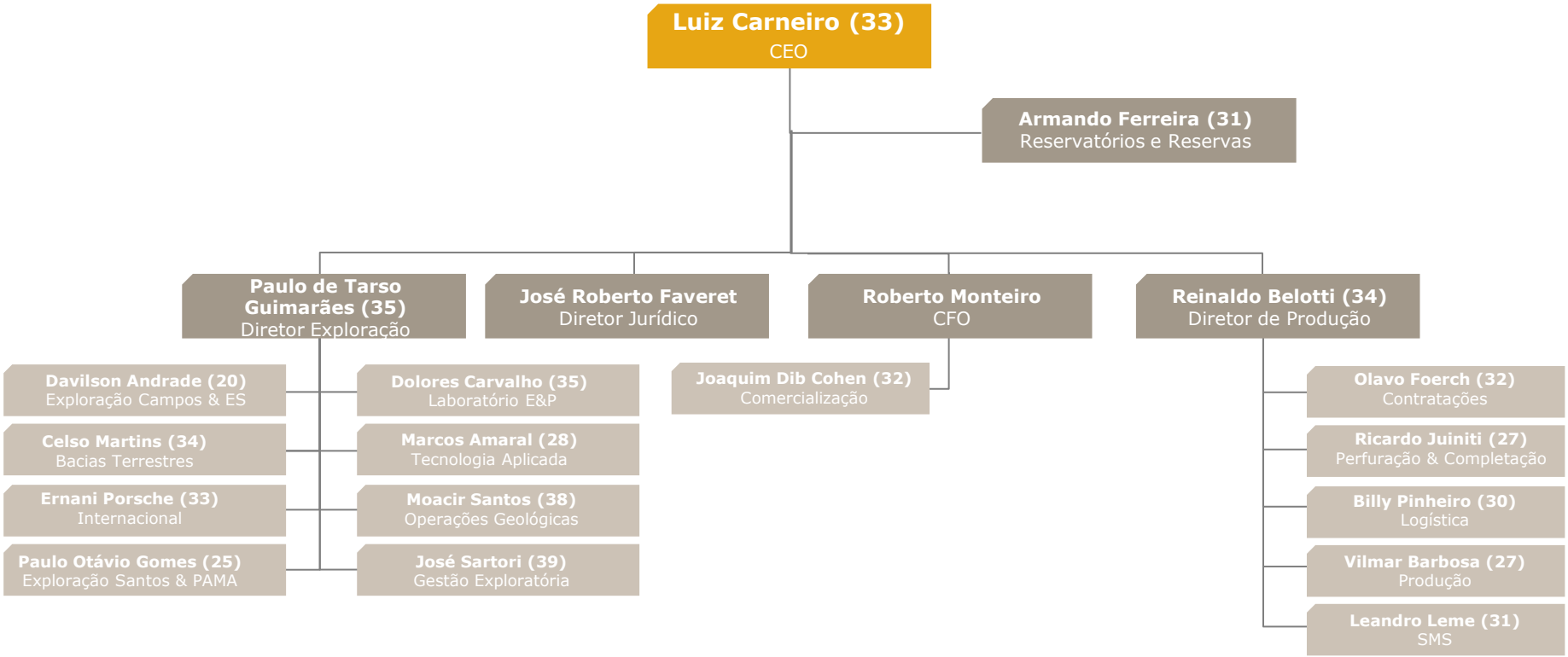
ESTRUTURA SOCIETÁRIA OGX



- **Volume negociado diário médio (1 mês): ~ US$100 milhões**
- **~ 40 mil investidores**
- **3ª ação mais representativa do índice Ibovespa 5,4%**
- **Ação entre as mais líquidas do mercado**

(1) EBX representada através da Centennial Asset Mining Fund LLC (Nevada, USA) ("CAMF")
(2) OGX é operadora
(3) Dados de mercado de 8 de março de 2013
(4) MPX S.A. possui 33,33% de participação

ESTRUTURA ORGANIZACIONAL DA EQUIPE(1)



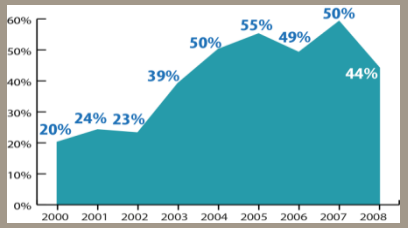
Equipe Altamente Qualificada, Combinando Capital Intelectual e Habilidades de Execução Diferenciados

(1) Entre parênteses os anos de experiência na indústria de E&P

EQUIPE DE EXPLORAÇÃO ALTAMENTE QUALIFICADA



Índice de Prob. de Sucesso



Equipe Exploratória

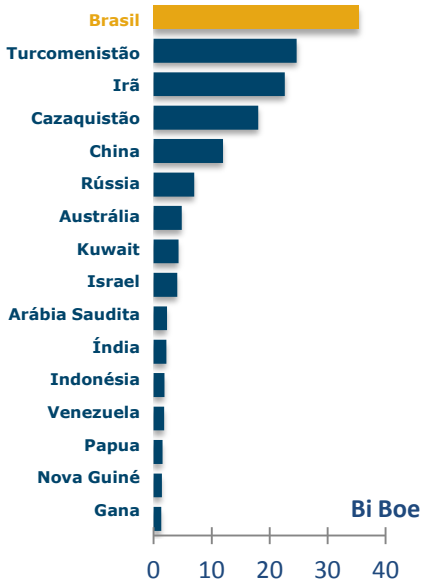
- Parte do nosso time liderou a equipe de exploração da Petrobras de 2002 a 2007
- Índice de sucesso maior que 60%, em média, nas bacias marítimas do Brasil de 2002-2007, enquanto na Petrobras
- Mais de 9 bilhões de boe e mais de 50 novos campos descobertos

Experiência Comprovada Com a Descoberta de Novas Fronteiras, Incluindo o Pré-sal, e Mais de 50 Novos Campos de Petróleo

BRASIL
Grande Potencial Inexplorado no Setor de Óleo & Gás Brasileiro

Maiores Descobertas Mundiais

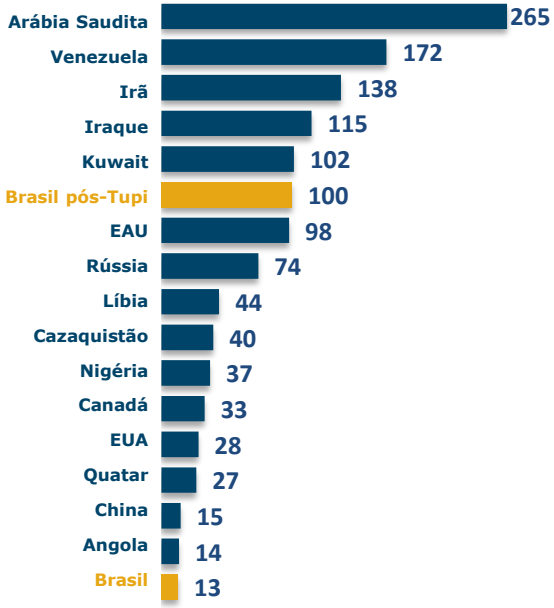
Volume Óleo & Gás Descoberto
2000 – 2010 (Bi boe)



Fonte: IHS

Novas Províncias Podem Levar o Brasil Para o Topo da Lista de Maiores Reservas

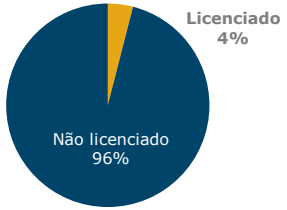
Recursos de Óleo & Gás - Dezembro 2009 (Bn bbl)



Fonte: BP Statistical Review of World Energy 2010 & estimativas de analistas

Ainda Significativamente Subexplorado

% de bacias sedimentares concedidas



Fonte: ANP

Óleo e Gás no Mundo

PAÍS	Produção Histórica de O&G (Bi Boe)
EUA (1900-2010)	440
EX-URSS (1900-2010)	335
ARÁBIA SAUDITA (1938-2010)	145
BRASIL (1941-2010)	14,5

Fonte: BP Statistical Review of World Energy 2010, Saudi Aramco, UPPSALA University, Petrobras, ANP e análise OGX

Enorme Potencial Exploratório Sustenta Extraordinária Perspectiva de Crescimento

2

PORTFÓLIO OGX E EXECUÇÃO EM ANDAMENTO

PORTFÓLIO OGX

- 33 blocos: 28 blocos nas 5 bacias sedimentares brasileiras e 5 blocos terrestres em 2 bacias sedimentares colombianas
- Portfólio único com potencial de 10,8 bilhões de barris recuperáveis de óleo equivalente
- Plano de negócios da OGX baseado em 4,1 bilhões de barris já descobertos em águas rasas na Bacia de Campos

PORTFÓLIO













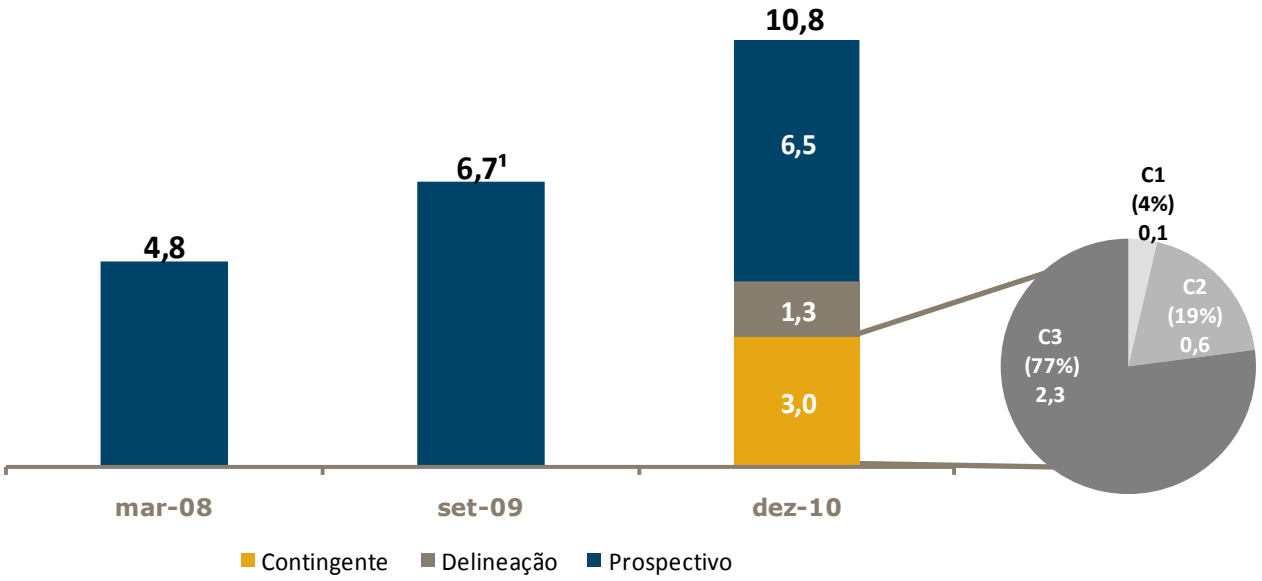


PORTFÓLIO POTENCIAL DA OGX

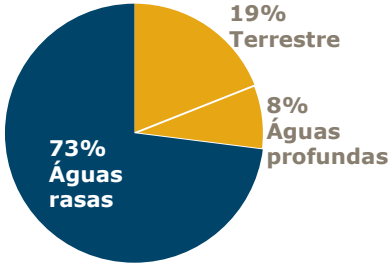
Abertura do Portfólio

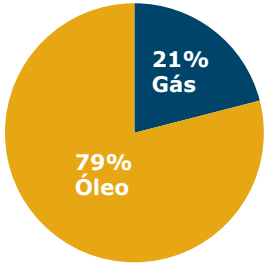
› Descobertas de 4,1 bi de barris já em desenvolvimento de produção em águas rasas na Bacia de Campos

Volumes Certificados D&M (Bi boe)



Abertura Portfólio

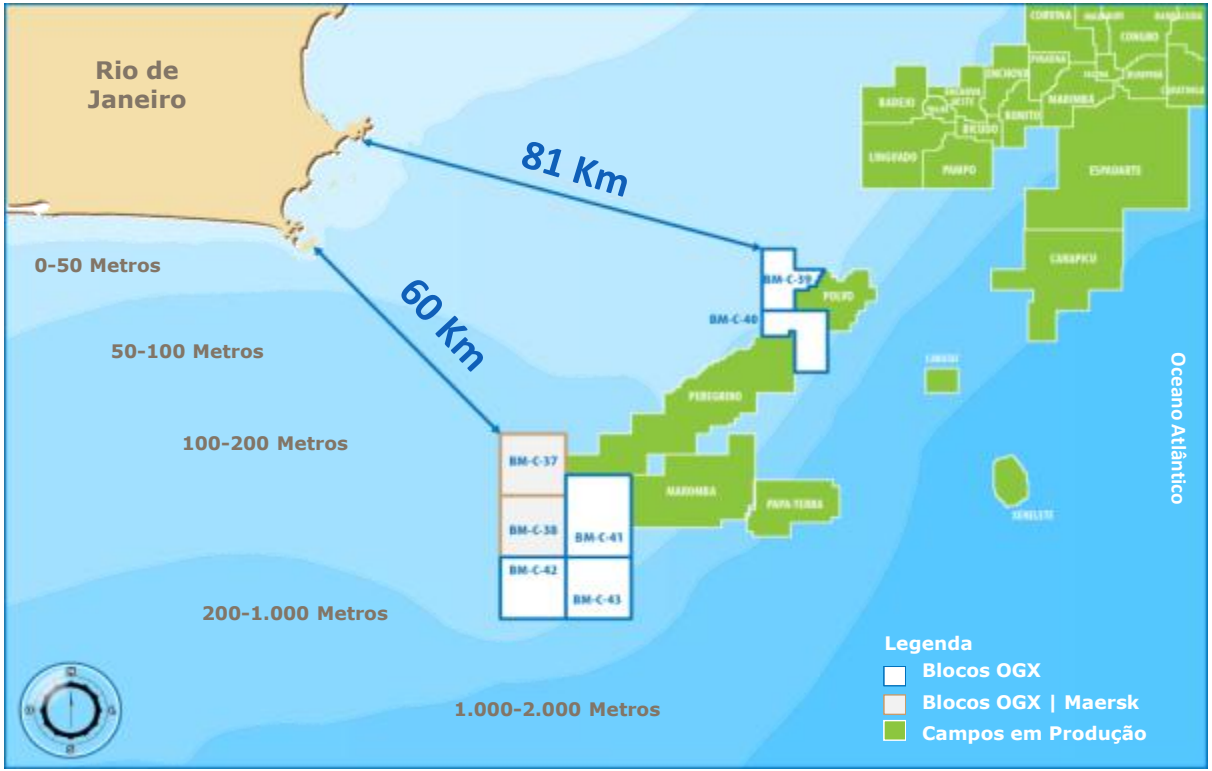




Nota:
1 Não inclui recursos contingentes 3C em Parnaíba de 141 milhões boe

BACIA DE CAMPOS

Menor Risco Relativo e Maiores Volumes em Águas Rasas



Bacia de Campos



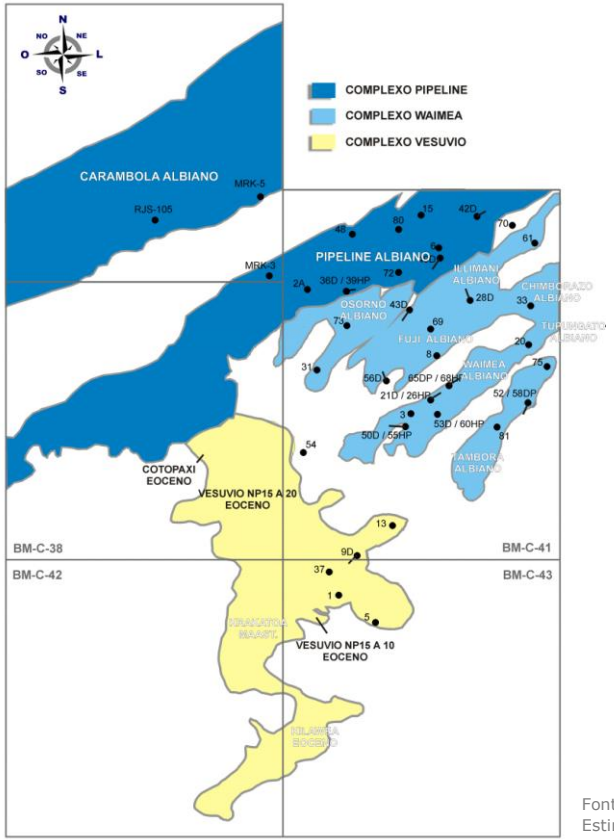
- ~400MM bbl já declarados comerciais (Campos de Tubarão Azul e Tubarão Martelo)
- 7 blocos operados pela OGX
- Área total de 1.177 km2
- Lâmina d'água média de ~120m
- 72 poços perfurados
- ~90% de taxa de sucesso

Acumulações Descobertas pela OGX Confirmam Uma Nova Província Petrolífera no Sul da Bacia de Campos

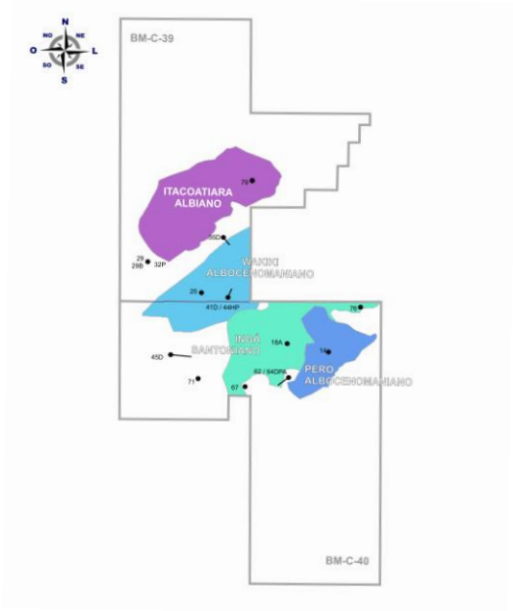
BACIA DE CAMPOS

Atualização das áreas - Não inclui pré-sal e prospectos exploratórios

Complexo de Waimea/Pipeline e Vesuvio



Complexo de Waikiki



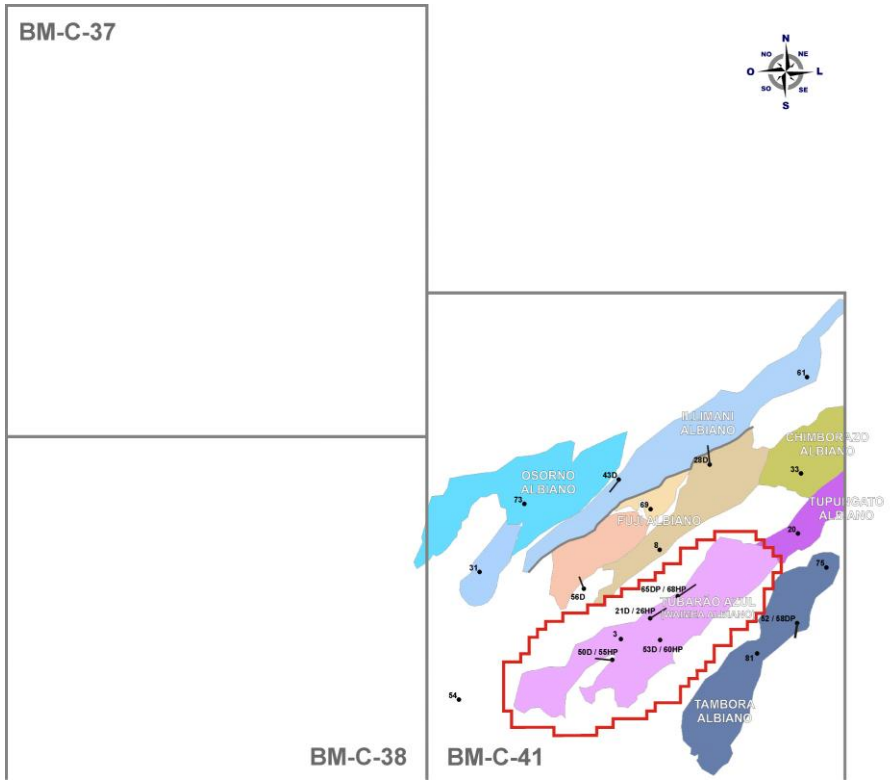
Destaques

- Campanha de delimitação bem sucedida com 39 poços perfurados e 87% de taxa de sucesso
- Aquisição de 20% de participação adicional nos blocos BM-C-37 e BM-C-38 da Maersk, com a OGX se tornando operadora
- Declaração de Comercialidade da acumulação de Waikiki e Plano de Desenvolvimento entregues à ANP
  - Nova denominação é Campo de Tubarão Martelo com volume total recuperável estimado de 285 milhões de barris
- Declaração de Comercialidade de parte do Complexo de Waimea e Plano de Desenvolvimento entregues à ANP
  - Nova denominação é Campo de Tubarão Azul com volume total recuperável estimado de 110 milhões de barris
- Novas descobertas no 1S12: Itacoatiara e Honolulu

Fonte:
Estimativas de áreas baseadas exclusivamente nos estudos da OGX

BACIA DE CAMPOS

Complexo de Waimea - Não inclui pré-sal e prospectos exploratórios



Complexo de Waimea[1]

CAMPO DE TUBARÃO AZUL (1° MÓDULO)		
OGX-3	Albiano: 80m Aptiano/Barrem: 50m	N.A.
OGX-21D/OGX-26HP	Albiano: 14m	N.A.
OGX-50D/OGX-55HP	Santoniano: 1,7m Albiano: 52m	1C
OGX-53D/OGX-60HP	Albiano: 71m	1C
OGX-65D/OGX-68HP	Albiano: 97m	1C

FUJI		
OGX-8	Albiano: 43m Aptiano: 44m	N.A.
OGX-56D	Albiano: 60m	3C
OGX-69	Albiano: 38m	3C

ILLIMANI		
OGX-28D	Albiano: 24m	N.A.
OGX-43D	Albiano: 50m	Del.
OGX-61	Albiano: 9m	3C

TUPUNGATO		
OGX-20	Maastrich: 9m & 3m Albiano: 50m Aptiano: 42m	N.A.

OSORNO		
OGX-31	Albiano: 48m Aptiano: 23m	N.A.
OGX-73[2]	Albiano: 37m	N.A.

CHIMBORAZO		
OGX-33	Albiano: 42m	N.A.

TAMBORA		
OGX-52	Santoniano: 5m Albiano: 96m	N.A.
OGX-58DP	-	N.A.
OGX-75[2]	Albiano: 49m	N.A.
OGX-81[2]	Albiano: 62m	N.A.

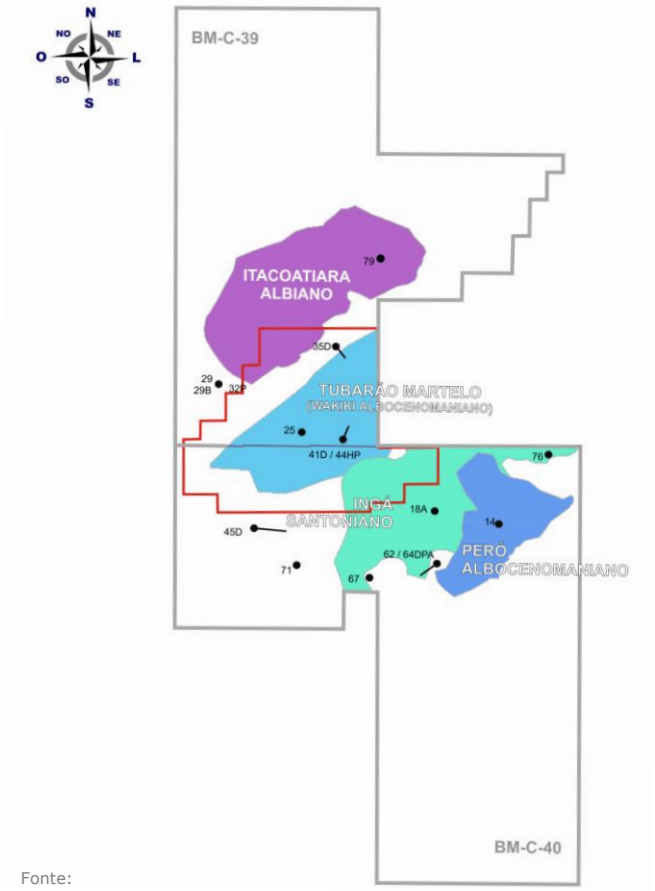
POÇO EM AVALIAÇÃO		
OGX-54	Albiano: 24m	Del.

Fonte:
Estimativas de áreas baseadas exclusivamente nos estudos da OGX

Nota:
1 Números apresentados em "metros" representam *net pays* das colunas de óleo
2 Descoberto após o relatório de recursos contingentes da D&M de dez/10

BACIA DE CAMPOS

Complexo de Waikiki - Não inclui pré-sal e prospectos exploratórios



Complexo de Waikiki[1]

CAMPO DE TUBARÃO MARTELO		
OGX-25	Eoceno: 8m (gás) Albocenomaniano: 145m	N.A.
OGX-35D	Albocenomaniano: 80m	3C
OGX-41D/ OGX-44HP	Albiano: 92m	2C

PERÓ		
OGX-14	Albiano: 35m & 27m	N.A.
OGX-76[2]	Albiano: 6m	2C

INGÁ		
OGX-18	Santoniano: Indícios de óleo Albiano: 12m (coluna de óleo)	N.A.
OGX-62	Albocenomaniano: 20m Santoniano: 26m	2C
OGX-64DP	Santoniano: 23m	3C
OGX-67	-	3C
OGX-71	-	3C

ITACOATIARA		
OGX-79	Albiano: 64m	N.A.

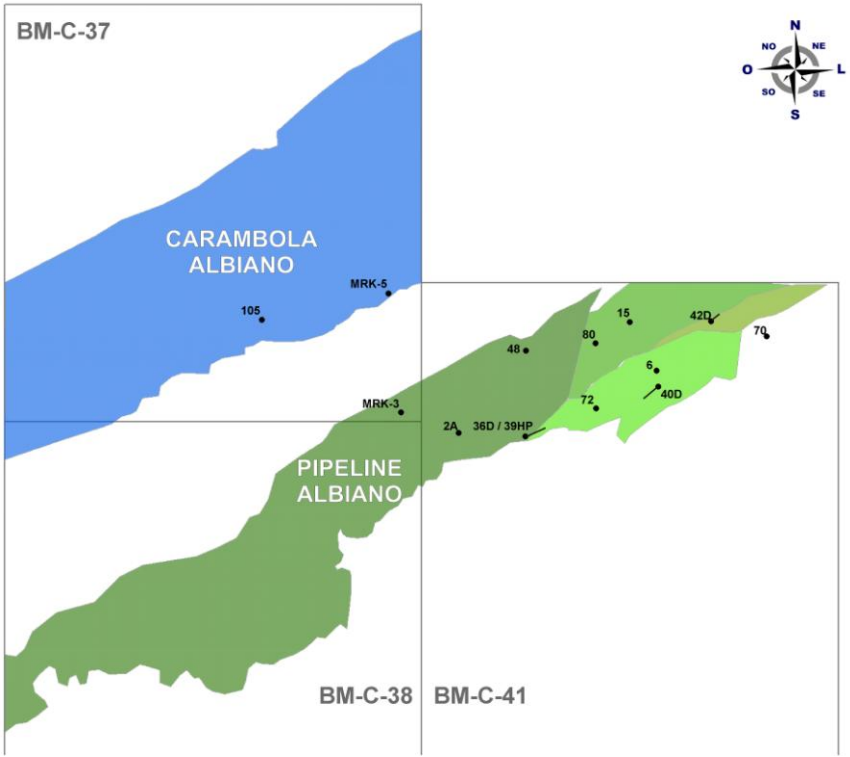
POÇOS EM AVALIAÇÃO		
OGX-45D	Maastrich: 5m	Del.
OGX-29/32	Indícios de óleo	N.A.

Fonte:
Estimativas de áreas baseadas exclusivamente nos estudos da OGX

Notas:
1 Números apresentados em "metros" representam *net pays* das colunas de óleo
2 O poço OGX-76 comprovou a extensão da acumulação de Ingá, com descoberta em reservatório de idade Santoniana

BACIA DE CAMPOS

Complexo de Pipeline - Não inclui pré-sal e prospectos exploratórios



Complexo de Pipeline[1]

PIPELINE		
OGX-2A	Eoceno: Indícios de óleo Cretac: Indícios de óleo Albiano: 100m Aptiano: 50m Barremiano: 15m	N.A.
OGX-36D/ OGX-39HP	Albiano: 60m	3C
OGX-40D	Albiano: 107m	2C
OGX-42D	Eoceno: 6m Albiano: 82m	3C
OGX-48	Albiano: 12m	3C
OGX-70	-	3C
OGX-72	Albiano: 129m	3C
OGX-80[3]	Albiano: 51m	N.A.

ETNA (PIPELINE)		
OGX-6	Albiano: 74m Aptiano: 17m	N.A.

SANTA HELENA (PIPELINE)		
OGX-15	Albiano: 32m Aptiano: 31m	N.A.

CARAMBOLA A (PIPELINE)		
MRK-3	Santoniano: 14m Albiano: 43m Aptiano: 12m	N.A.

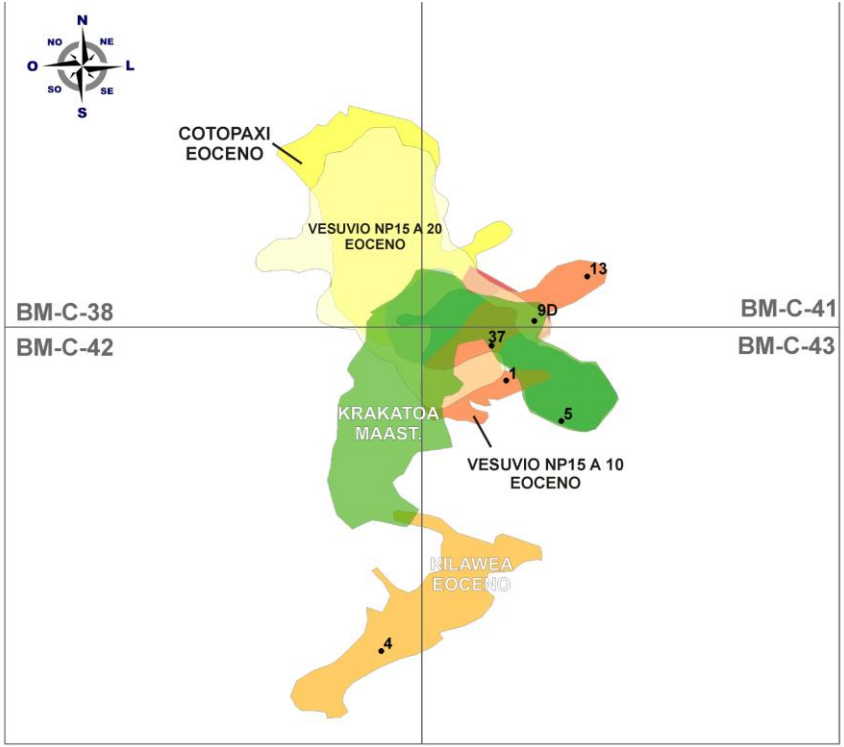
CARAMBOLA		
MRK-5	Albiano: 17m	N.A.
RJS-105[2]	Albiano: 150m	N.A.

Fonte:
Estimativas de áreas baseadas exclusivamente nos estudos da OGX

Notas:
1 Números apresentados em "metros" representam *net pays* das colunas de óleo
2 Poço RJS-105 perfurado pela Petrobras
3 Descoberto após o relatório de recursos contingentes da D&M de dez/10

BACIA DE CAMPOS

Complexo de Vesuvio - Não inclui pré-sal e prospectos exploratórios



Complexo de Vesuvio[1]

VESUVIO		
OGX-1	Eoceno: 57m	N.A.
OGX-9D	Eoceno: 60m	1C
OGX-13	Eoceno: 10m	1C

KRAKATOA		
OGX-5	Maastrich: Indícios de óleo Albiano: 30m Aptiano: 20m	N.A.

KILAWEA		
OGX-4	Eoceno: 17m	N.A.

POTOSI (VESUVIO)		
OGX-37	Indícios de óleo	N.A.

Fonte:
Estimativas de áreas baseadas exclusivamente nos estudos da OGX

Nota:
1 Números apresentados em "metros" representam *net pays* das colunas de óleo

BACIA DE CAMPOS

Produção no Campo de Tubarão Azul

Principais Características:

- Três poços produtores conectados: OGX-26HP, OGX-68HP e TBAZ-1HP
- 4° poço produtor a ser conectado em 2013
- 2 poços de injeção planejados
- Qualidade do óleo de 20° API
- Lâmina d'água de 140 metros

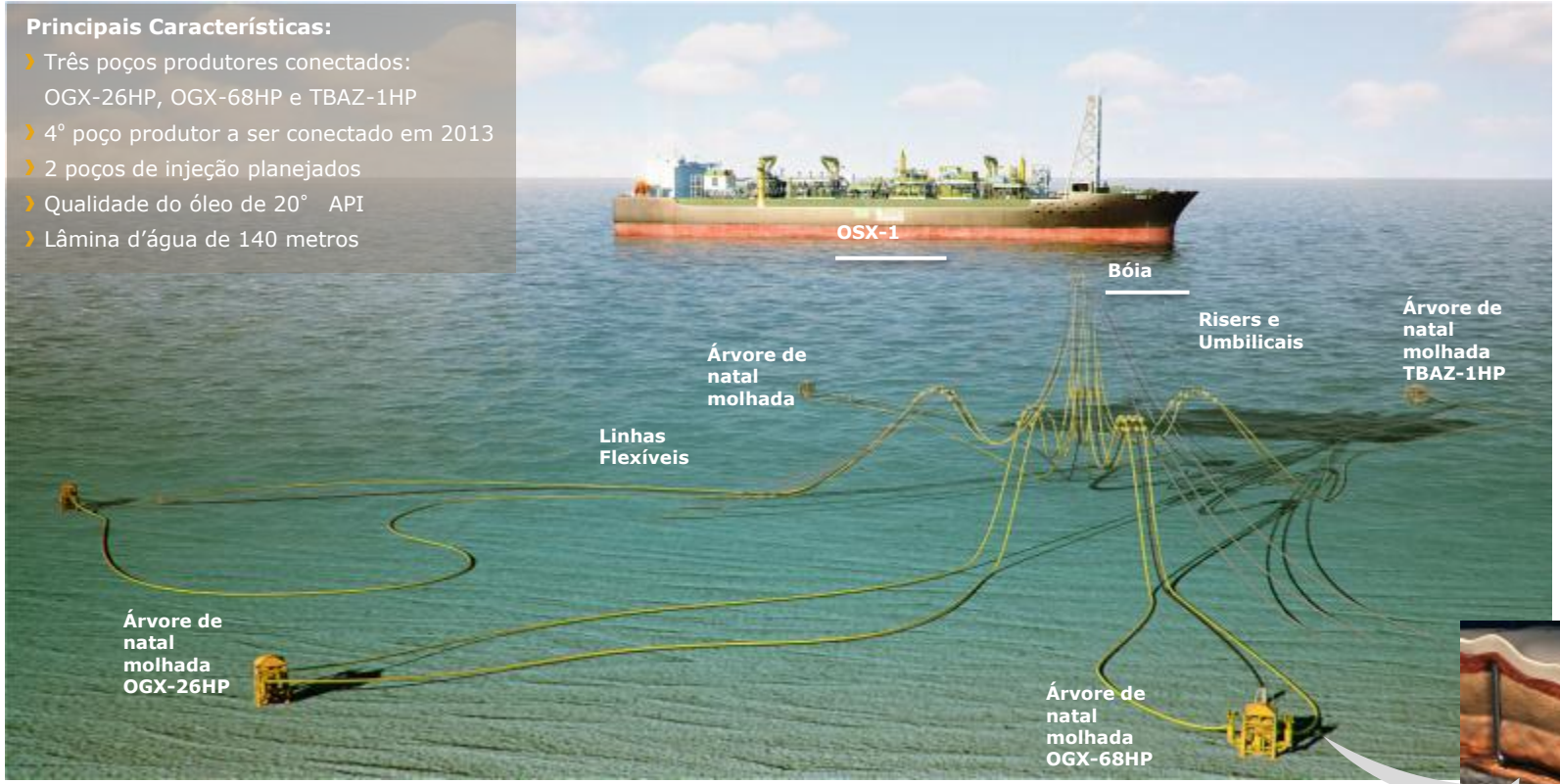


Foto ilustrativa

Bomba Centrífuga Submersa



Primeiro Óleo da OGX Iniciado em Janeiro de 2012 Através de Teste de Longa Duração (TLD)

BACIA DE CAMPOS

Da Descoberta ao 1º Óleo em Waimea



18/dez 2009 Descoberta de Waimea OGX-3



16/set 2011 Obtenção das Licenças Prévia e de Instalação pelo IBAMA

17/set 2011 Início da instalação dos equipamentos submarinos (estacas, amarras e MWA)

4/out 2011 Chegada do FPSO OSX-1 ao Rio de Janeiro



19/dez 2011 Linhas flexíveis lançadas e conectadas a árvore de natal molhada

23/dez 2011 Conclusão da conexão das linhas flexíveis à Bóia



25/dez 2011 Saída do FPSO OSX-1 do porto do Rio de Janeiro

12/jan 2012 Conexão do FPSO OSX-1 ao turret



31/jan 2012 FPSO OSX-1 preparado e início da produção

Primeiro Óleo





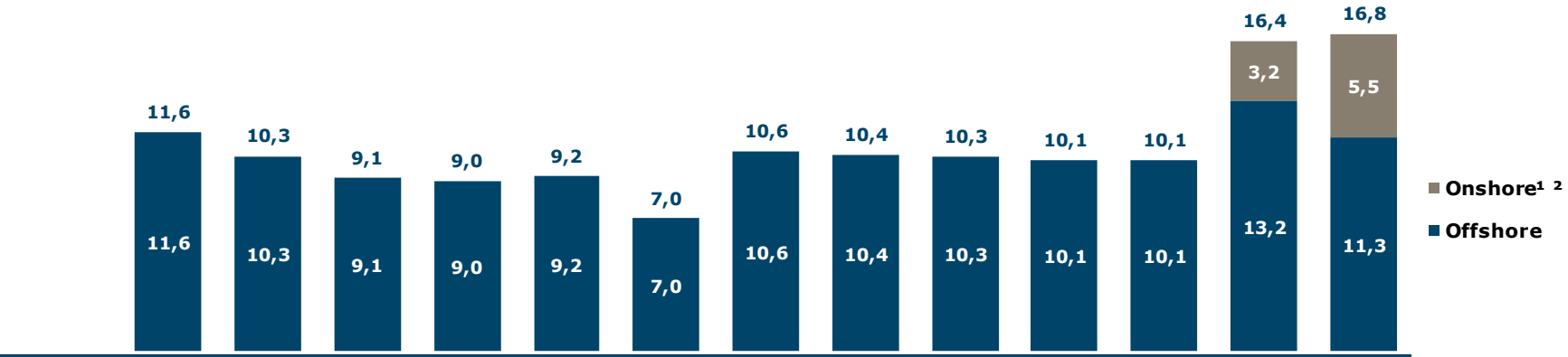




ATUALIZAÇÃO DAS OPERAÇÕES: Produção

Produção nos campos de Tubarão Azul e Gavião Real

Produção Média Mensal OGX (kboepd)

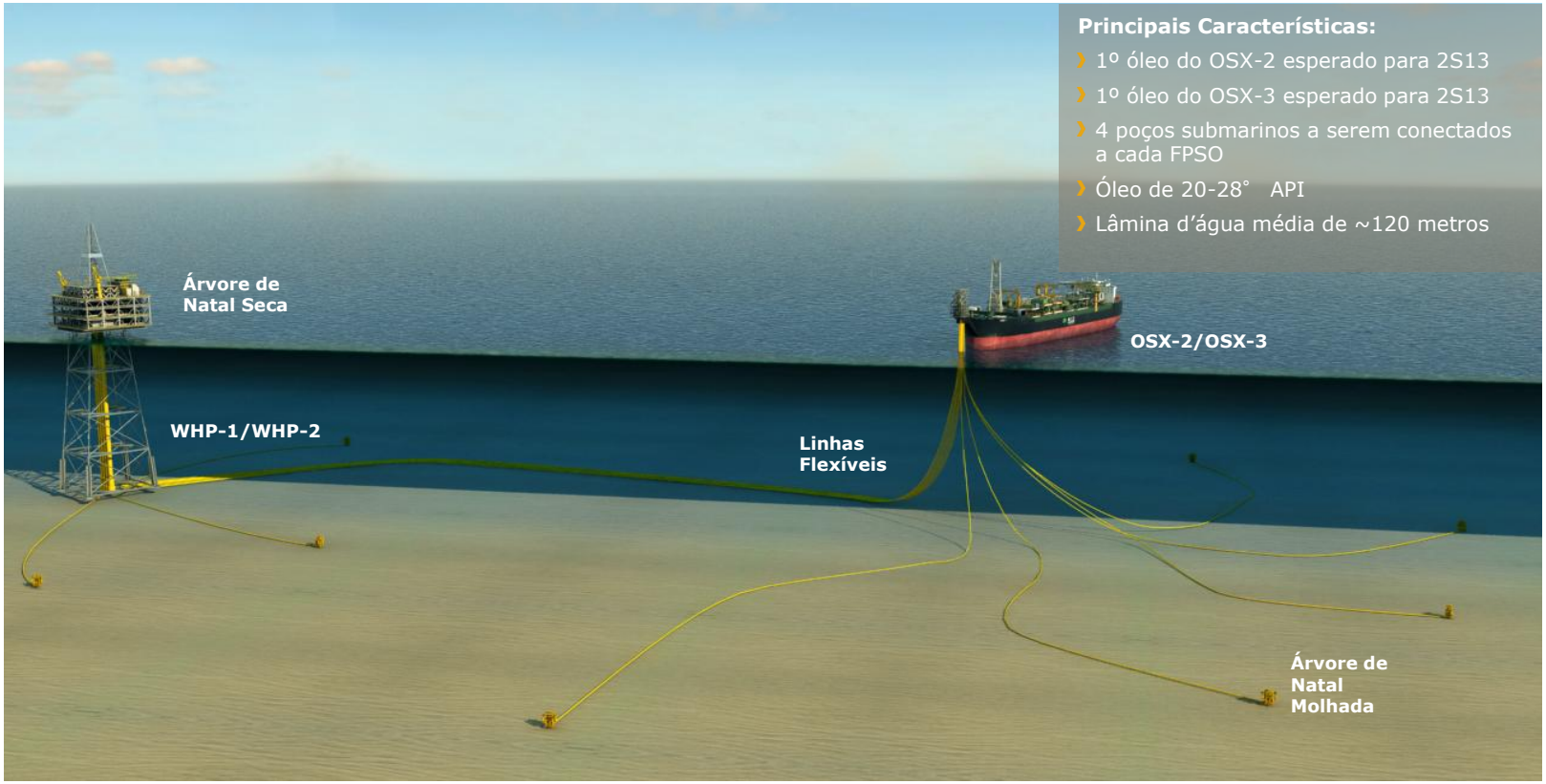


Dias Efetivos de Produção	Fev-12	Mar-12	Abr-12	Mai-12	Jun-12	Jul-12	Ago-12	Set-12	Out-12	Nov-12	Dez-12	Jan-13	Fev-13
OGX-26HP	29	31	30	29	20	-	27	30	31	30	31	29	28
OGX-68HP	-	-	-	17	30	31	31	30	31	30	31	29	28
TBAZ-1HP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26	28
Total	29	31	30	46	50	31	58	60	62	60	62	84	84
Média por poço offshore (kboepd)	**11,6**	**10,3**	**9,1**	**6,1**	**5,5**	**7,0**	**5,7**	**5,2**	**5,2**	**5,1**	**5,1**	**4,9**	**3,8**

Notes:
1 Produção média líquida (somente participação OGX) no Campo de Gavião Real. Fator de conversão considerado: 6,29 kboe = 1 milhão de metros cúbicos de gás natural
2 Em janeiro/13 refere-se ao período de produção de 12 dias, desde o início da sincronização da 1ª turbina na UTE Parnaíba I

BACIA DE CAMPOS

Esquema de Produção para OSX-2 e OSX-3



Principais Características:

- 1º óleo do OSX-2 esperado para 2S13
- 1º óleo do OSX-3 esperado para 2S13
- 4 poços submarinos a serem conectados a cada FPSO
- Óleo de 20-28° API
- Lâmina d'água média de ~120 metros

Foto ilustrativa

BACIA DE CAMPOS
Status da Construção do OSX-2 e OSX-3

OSX-2

- 1° óleo esperado para 2S13
- EPC: Single Buoy Moorings Inc (SBM)
- Estaleiro: Keppel Fels - Cingapura
- Especificações técnicas:
  - Capacidade de produção: 100 kbbl/dia
  - Capacidade de armazenamento: 1,3 Mboe





OSX-3

- 1° óleo esperado para 2S13
- EPC: MODEC
- Estaleiro: Jurong Shipyard (JSL) – Cingapura
- Especificações técnicas:
  - Capacidade de produção: 100 kbbl/dia
  - Capacidade de armazenamento: 1,3 Mboe





Construções dos FPSOs OSX-2 e OSX-3 Dentro do Cronograma Estimado, Construídos em Estaleiros de Alto Nível

EQUIPAMENTOS DE PRODUÇÃO ENCOMENDADOS

FPSOs



OSX-1:

- Capacidade de produção de 60kbpd e capacidade de armazenamento de 950 mil barris
- Taxa média diária US$ 263 mil
- Chegada: Out/11
- Primeiro óleo em janeiro 2012

OSX-2:

- Capacidade de produção de 100 Kbpd e capacidade de armazenamento de 1,3 milhão de barris
- Taxa média diária esperada US$ 360k
- Contratado pela OSX com SBM
- Data de entrega esperada: 2S13

OSX-3:

- Capacidade de produção de 100 Kbpd e capacidade de armazenamento de 1,3 milhão de barris
- Taxa média diária esperada US$ 360k
- Contratado pela OSX com a MODEC
- Data de entrega esperada: 2S13



OSX-4:

- Capacidade de produção de 100 Kbpd e capacidade de armazenamento de 1,3 milhão de barris
- Encomendada com contrato de leasing e EPCI em contratação



OSX-5:

- Capacidade de produção de 100 Kbpd e capacidade de armazenamento de 1,3 milhão de barris
- Encomendada com contrato de leasing e EPCI em contratação

- VLCC´s (*Very Large Crude Oil Carriers*) comprados em novembro de 2010 pela OSX a serem convertidos para FPSOs

WHPs



WHP-1:

- Capacidade de perfurar até 30 poços
- Equipamento em produção em 1S14
- Engenharia detalhada em andamento (EPC concedida à Techint pela OSX)

WHP-2:

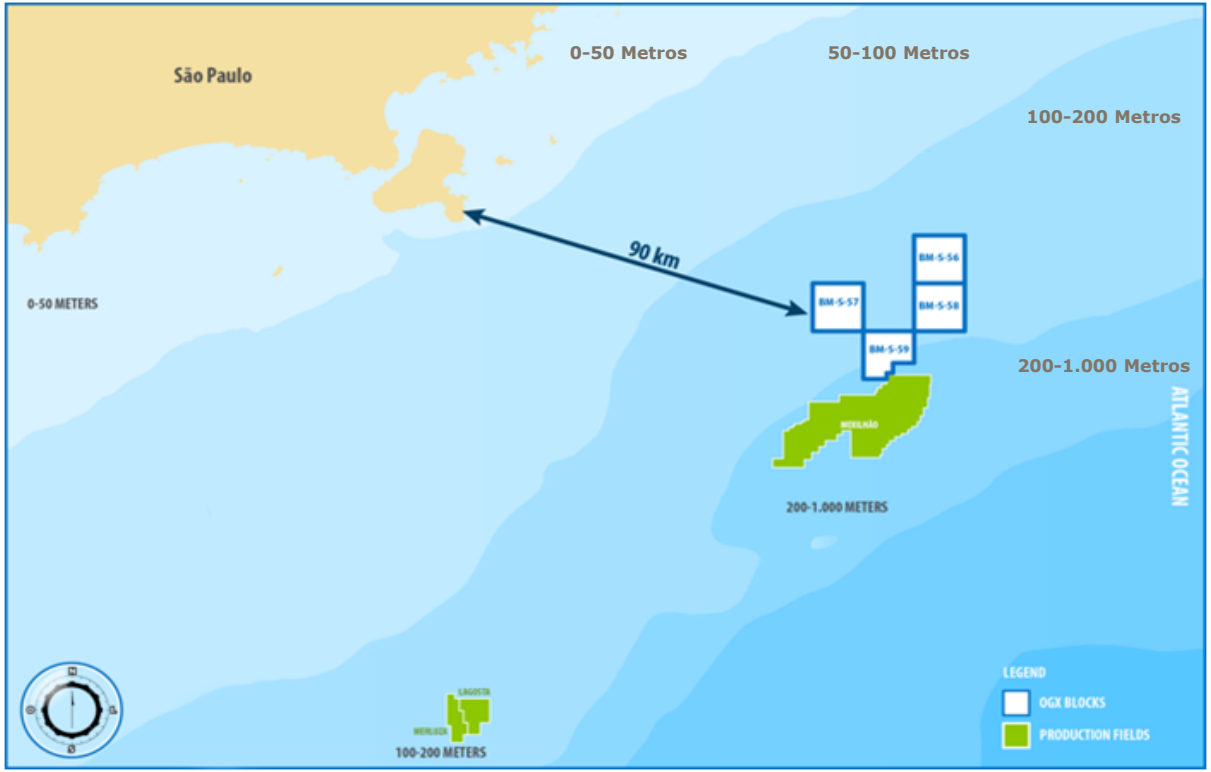
- Capacidade de perfurar até 30 poços
- Equipamento em produção em 1S14
- Engenharia detalhada em andamento (EPC concedida à Techint pela OSX)

WHP-3 e WHP-4:

- Requisitada construção e afretamento à OSX
- Unidades serão construídas no Superporto do Açu

BACIA DE SANTOS

Alto Potencial



Bacia de Santos



- 4 blocos operados pela OGX (100% de participação)
- Área total de 623 km²
- Lâmina d'água média de ~150 m
- 14 poços perfurados
- Significante descoberta de pré-sal em águas rasas (OGX-63)
- ~75% de taxa de sucesso

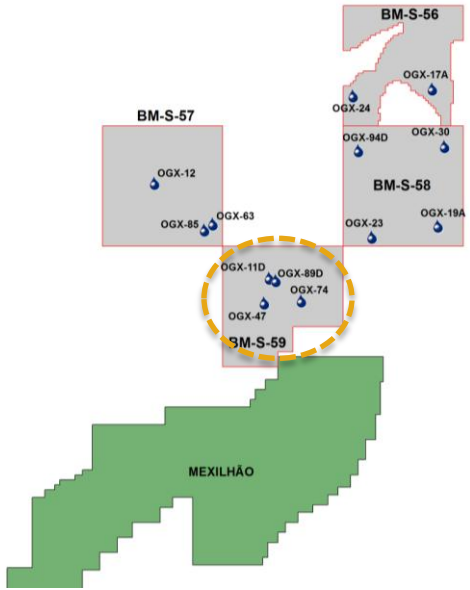
Bacia de Santos É uma das Mais Promissoras Áreas Exploratórias no Brasil com Significativo Potencial para Gás e Óleo Leve

BACIA DE SANTOS

Resultados Positivos de Testes de Formação

Campanha Exploratória

Atividades 2010
MRK-2B
OGX-11D
OGX-12
OGX-17
OGX-19
Atividades 2011
OGX-23
OGX-24
OGX-30
OGX-47
OGX-63
Atividades 2012
OGX-74
OGX-85
OGX-89D
OGX-94DA



Ilustrativo

Testes De Formação Realizados



Maceió (OGX – 47)

- Gás e condensado (~20% com aprox. 50° API)
- Resultados de potencial produtivo *(AOF)*:
  - Poço vertical: 1,0M m³/dia de gás
  - Poço horizontal: 2,5M m³/dia de gás



Natal (OGX-11D)

- Gás e condensado (~25% com aprox. 47° API)
- Resultados de potencial produtivo (*AOF*):
  - Poço vertical: 1,0 M m³/dia de gás e 1,2 mil bbl/dia de condensado
  - Poço horizontal: 5,0M m³/dia de gás e 6 mil bbl/dia de condensado

Teste para Identificação de Fluidos



Natal (OGX-74)

- Confirmado óleo leve (38º API)
- Reservatórios areníticos (idade santoniana)
- 4 km de distância do poço OGX-11D

Resultados Positivos de 3 Testes de Formação Confirmam a Existência de um Novo Pólo de Óleo, Gás e Condensado na Região

BACIA DE SANTOS

Descoberta de Pré-sal em Águas Rasas

Destaques

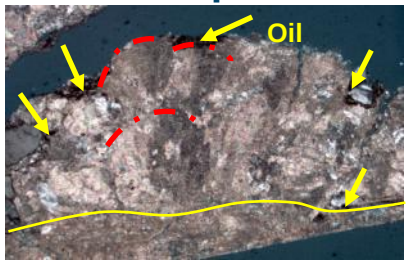
- Reservatório albiano
  - Aproximadamente 1.000 metros de coluna e 110 metros de *net pay*
  - Boas condições de permo-porosidade e fraturas
- Pré-sal em águas rasas (reservatório aptiano)
  - Perfurado até 6.135 metros e identificada coluna de 150 metros
  - 1ª descoberta de reservatório pré-sal microbial em águas no Brasil
  - Mesma rocha reservatório do pré-sal encontrada até então apenas em águas profundas e ultra-profundas das bacias de Campos e Santos
  - Forte "kick" na última camada perfurada do reservatório com indícios de hidrocarbonetos
  - Primeiro poço de delimitação na acumulação de Fortaleza sendo perfurado (OGX-85)

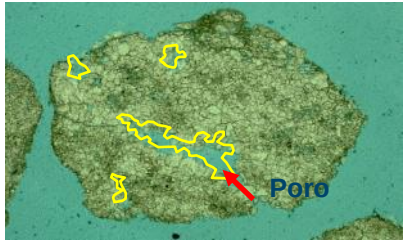
Intervalo com Gás no Albiano



- Boa porosidade
- Camadas dolomitizadas com fraturas abertas
- Teste "MDT Dual-Packer" coletou hidrocarbonetos de 47º API

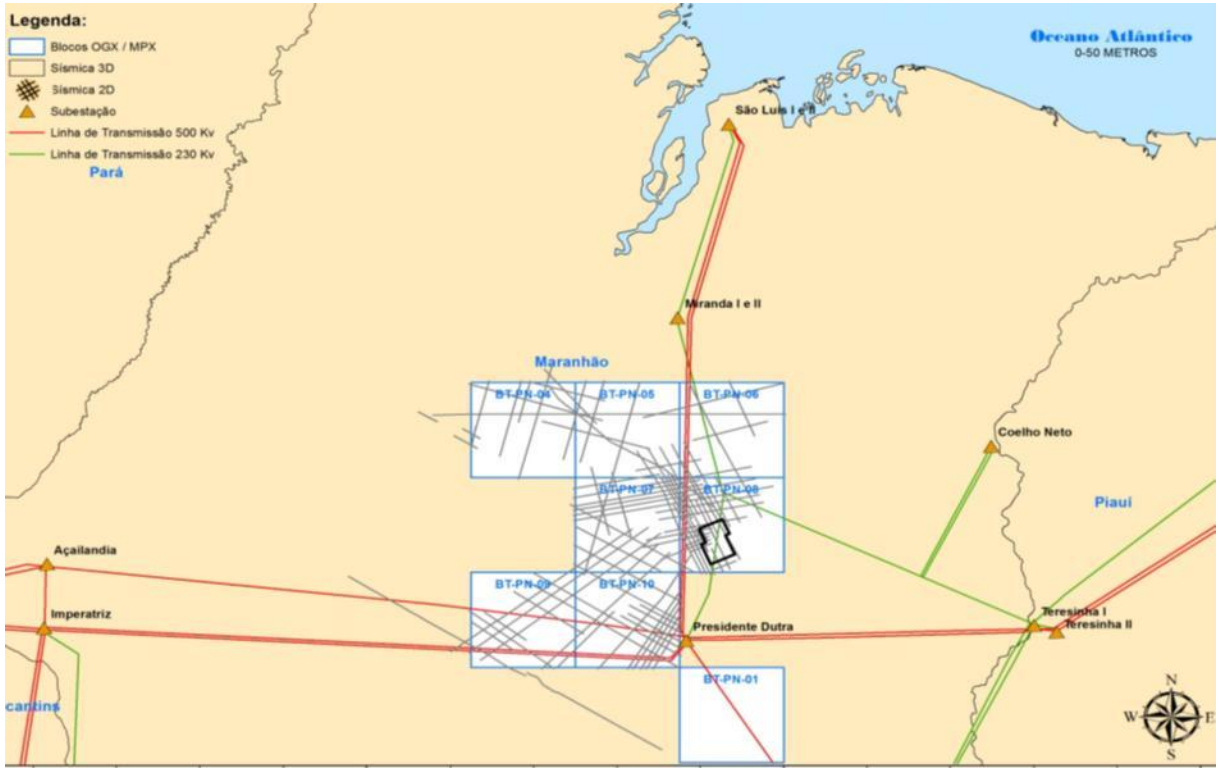
Intervalo Aptiano





- Microbial dolomitizado
- Porosidade vugular conectada
- Indícios de óleo leve/condensado

BACIA DO PARNAÍBA
Nova Província de Gás



Bacia do Parnaíba



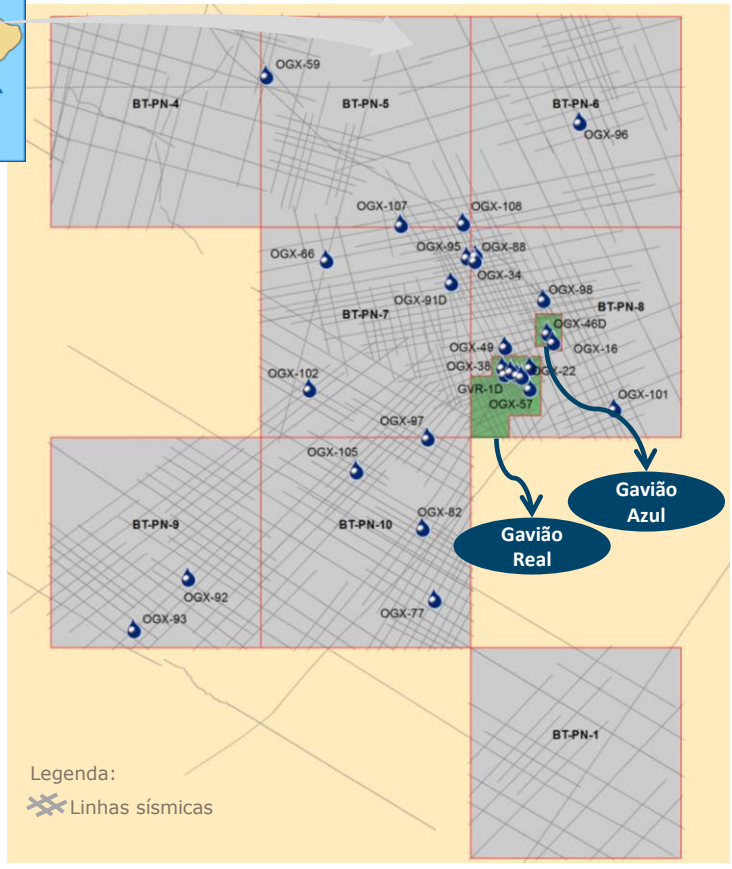
- 1,1 Tcf (~200MM boe) já declarados comerciais (Campos de Gavião Real e Gavião Azul)
- Área total de 24.500 km²
- Início da monetização do gás através de usinas termoelétricas em fase de desenvolvimento pela MPX/Petra (3.722 MW já licenciados)
- ~65% taxa de sucesso (26 poços perfurados)

Bacia de Nova Fronteira com Alto Potencial Para Produção de Gás

BACIA DO PARNAÍBA

Avançando no Plano de Negócios





Complexo do Parnaíba

- Mais de 20 prospectos identificados
- Início da produção comercial da UTG em janeiro/13
- Capacidade de produção disponível de ~6,0 M m³ por dia em 2013
- MPX obtém licença de instalação para 3.722 MW
- Declaração de Comercialidade da acumulação de Bom Jesus (Campo de Gavião Branco)
- Três equipes sísmicas trabalhando nos blocos
- 3 sondas operando simultaneamente: 2 focadas na exploração e 1 de completação no desenvolvimento da produção

BACIA DO PARNAÍBA
Desenvolvimento do Projeto

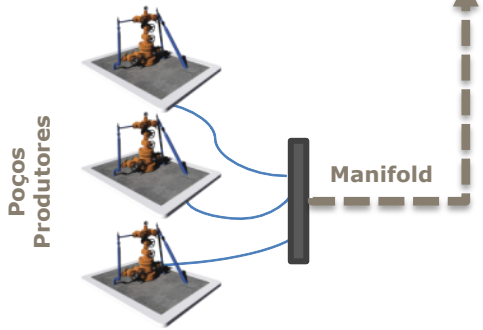
Desenvolvimento Esquemático de Parnaíba

OGX Maranhão (70%) + Petra (30%)

Capex
- Custo total perfuração: US$340M
- Custo total de instalações(1): US$110M

Opex vida do Campo
- Menos de $0,30/1.000 pés cúbicos





Gasoduto curto (<2 km)

Desenvolvimento das Termoelétricas

MPX + Petra





Notas:
1 Custos de instalações incluem: sistema de captação (linhas e manifolds), instalação de produção para gás seco e gasoduto curto
2 Incluem instalações operacionais e de manutenção da produção, linhas, gasodutos e poços

BACIA DO PARNAÍBA
Desenvolvimento do Projeto

Destaques da Execução

- Iniciada produção comercial de gás natural em Jan/13
- Duas turbinas sincronizadas desde Fev/13
- Todas as licenças ambientais já obtidas
- Finalizada perfuração e completação de todos os 16 poços produtores previstos para esta fase do projeto
- EPC para a construção da unidade de processamento de gás contratado
    - Contrato assinado com Valerus-Geogas
- Capacidade disponível futura de produção de até 7,5 milhões de m³/dia
- Início de operação das duas turbinas restantes desta fase do projeto previsto para Mar/13

Visão geral UTG



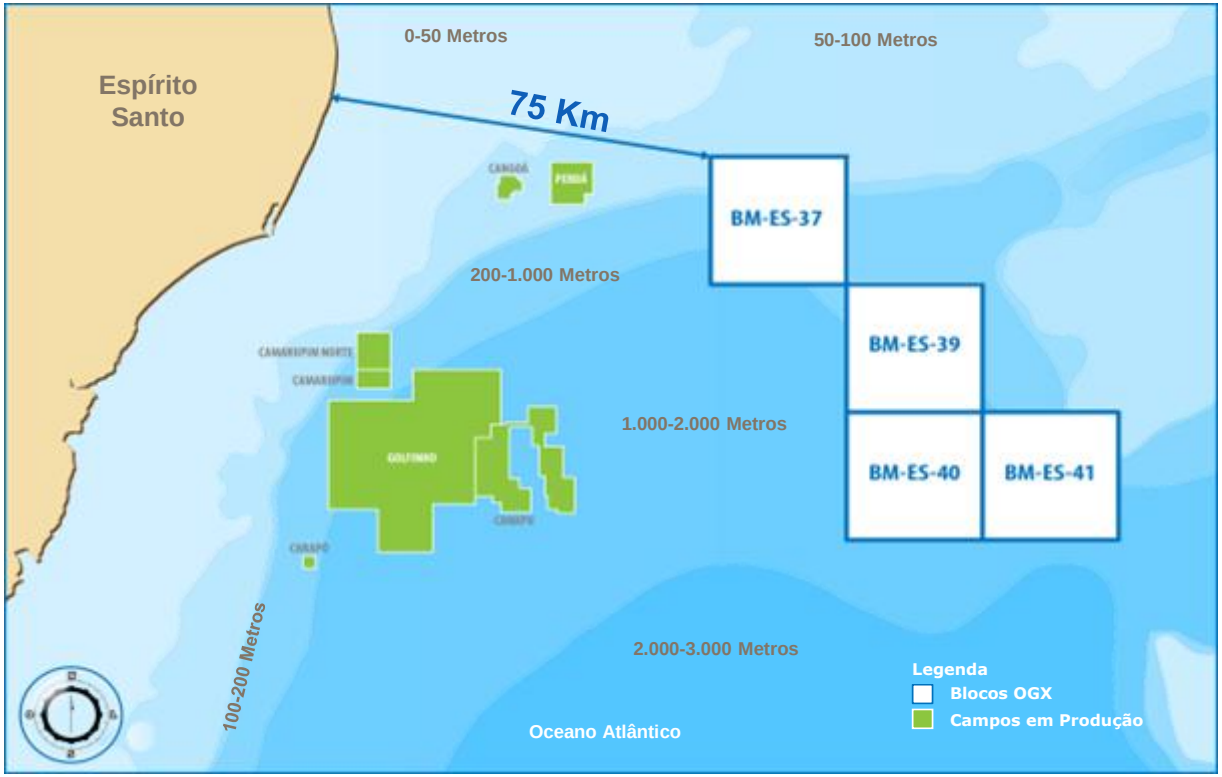






BACIA DO ESPÍRITO SANTO

Nova Fronteira em Águas Profundas



Bacia do Espírito Santo



- 4 blocos operados pela Perenco (50% participação OGX)
- Área total de ~2.900 km²
- Lâmina d'água média de ~1.000 m

A Nova Fronteira do Espírito Santo Provou Ter um Sistema Petrolífero Ativo Com Recentes Descobertas Importantes nos Blocos Vizinhos

BACIA DO PARÁ-MARANHÃO

Nova Fronteira Promissora



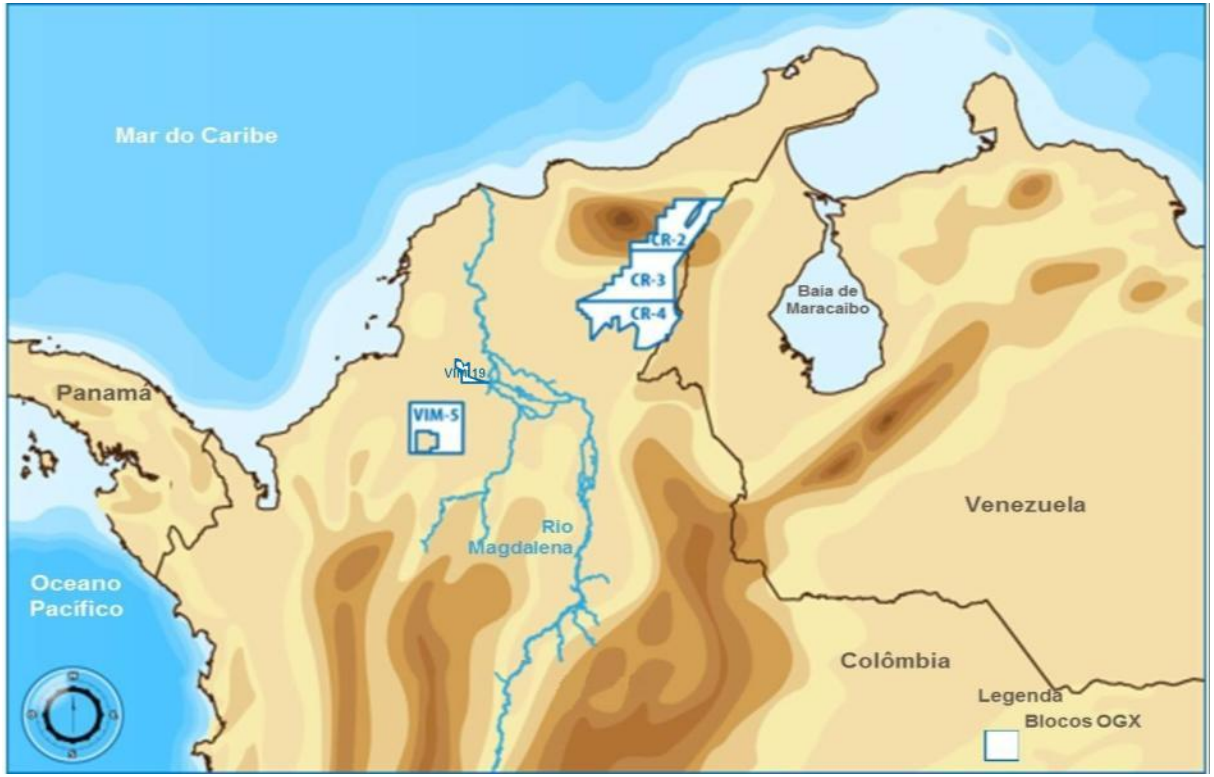
Bacia do Pará-Maranhão



- 5 blocos operados pela OGX (100% de participação)
- Área total de 960 km²
- Lâmina d'água média de ~60m

Nova Fronteira Com Modelo Geológico Similar ao da Costa Oeste da África Onde Foram Feitas Descobertas Significativas Recentemente

COLÔMBIA
Bacias de Cesar-Ranchería e Vale Inferior Madalena com Grande Potencial



Bacias da Colômbia



- 5 blocos operados pela OGX (100% participação), sendo 3 localizados próximo a Bacia de Maracaibo (~80bi boe descobertos e ~50bi boe já produzidos)

Portfólio Equilibrado de Ativos Exploratórios Combinando Regiões Produtoras Com Áreas Pouco Exploradas Próximas da Bacia de Maracaibo, uma das Províncias de Petróleo Mais Prolíferas do Mundo

3

OPERAÇÕES OGX

ESTRUTURA E CAPACIDADES OPERACIONAIS

Suporte Logístico Operacional



***PLATFORM SUPPLY VESSEL* (PSV)**
- QUANTIDADE: 5
- EMPRESA: EDISON CHOUEST/ TIDE WATER



***ANCHOR HANDLING TUG SUPPLY* (AHTS)**
- QUANTIDADE: 3
- EMPRESA: EDISON CHOUEST/ NORSKAN/MAERSK



***FAST SUPPLY VESSEL* (FSV)**
- QUANTIDADE: 1
- EMPRESA: EDISON CHOUEST



HELICÓPTEROS
- QUANTIDADE: 3
- EMPRESA: AERÓLEO



Estrutura Altamente Qualificada

- EQUIPE OGX: ~380 funcionários
- Mais de 6.000 pessoas
- Sala 3D / CIAO



Fornecedores Qualificados

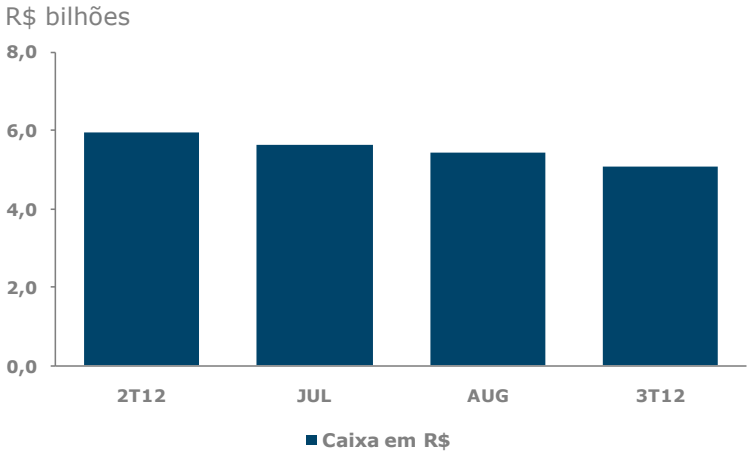
Schlumberger
BAKER HUGHES
HALLIBURTON
Wild Well Control
GE Oil & Gas Drilling & Production
Weatherford
V&M
MI SWACO
SMITH

4

DESTAQUES FINANCEIROS

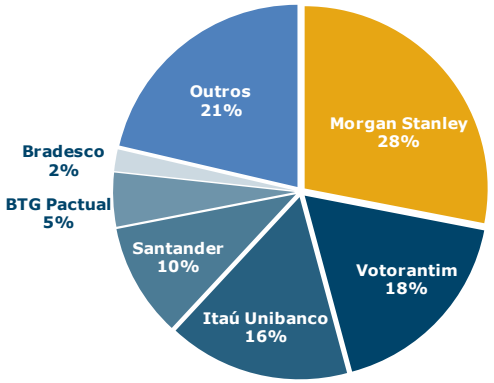
SÓLIDA POSIÇÃO DE CAIXA

Evolução da Posição de Caixa



- Sólida posição de caixa de R$ 5,1 bilhões, ou US$ 2,5 bilhões, para suportar os compromissos exploratórios e de desenvolvimento da produção
  - OGX detém a opção de exigir que seu acionista controlador, Eike Batista, subscreva até US$1,0 bilhão em novas ações ordinárias de emissão da Companhia ao preço de R$6,30 por ação

Alocação do Caixa



- **Caixa alocado em R$:** R$ 1,8 bilhões (~36%)
  - Taxa média bruta acumulada equivalente a aproximadamente 102,9% do CDI, ou 9,17% a.a.
- **Caixa alocado em US$:** US$ 1,6 bilhões (~64%)
  - Taxa média bruta acumulada equivalente a aproximadamente 1,46% a.a.
- Caixa investido somente em ativos de renda fixa junto a instituições financeiras de grande solidez no país

RESULTADOS FINANCEIROS FPSO OSX-1

Reconciliação do EBITDA Pro Forma

Cargas entregues	1ª [1]	2ª [1]	3ª [2]	4ª [3]	Total
Data de entrega	28/3/2012	21/4/2012	26/7/2012	15/10/2012	
Período de operação	51 dias	27 dias	98 dias	80 dias	
Produção referente às cargas embarcadas - em barris (bbls)	547.376	246.809	789.774	809.495	2.393.454
R$ ('000)					
Receita Líquida	**118.003**	**55.996**	**150.686**	**169.145**	**493.830**
Impostos sobre as vendas	-	-	-	-	-
Royalties	(10.687)	(4.938)	(14.842)	(15.772)	(46.239)
Leasing	(24.078)	(13.222)	(52.708)	(41.998)	(132.006)
Serviços OSX	(13.944)	(7.236)	(28.071)	(22.499)	(71.750)
Logística	(12.005)	(7.410)	(27.795)	(18.405)	(65.615)
Outros	(871)	36	(1.183)	(1.529)	(3.547)
EBITDA	**56.418**	**23.226**	**26.087**	**68.942**	**174.673**
% EBITDA / Receita Líquida	47,81%	41,48%	17,31%	40,76%	35,37%
EBITDA / barril - (R$/barril)	103,07	94,11	33,03	85,17	72,98

Custo Diário (USD '000)	1ª carga	2ª carga	3ª carga	4ª carga	Média
Leasing	(268)	(262)	(268)	(259)	(264)
Serviços OSX	(155)	(143)	(143)	(139)	(144)
Logística	(134)	(147)	(141)	(113)	(131)
Outros	(10)	1	(6)	(9)	(7)
Total	**(567)**	**(551)**	**(557)**	**(520)**	**(546)**

Cargas Entregues



- Receita bruta total de R$ 493,8 MM e EBITDA total de R$ 174,6 MM, refletindo o grande valor deste ativo
- Ganhos de escala diluirão os custos por barril
  - Mais poços entrando em produção
  - Grande parte dos custos são fixos: logística, leasing e operação & manutenção

Notas:

[1] Vendas ocorridas durante o Teste de Longa Duração e antes da declaração de comercialidade - não transitam pelo Resultado contábil, sendo registradas como redução do "Imobilizado"

[2] Venda ocorrida após o Teste de Longa Duração e a declaração de comercialidade - registrada como receita contábil

[3] Venda ocorrida após o Teste de Longa Duração e a declaração de comercialidade - registrada como receita contábil. Valor líquido da despesa de venda associada aos custos de frete

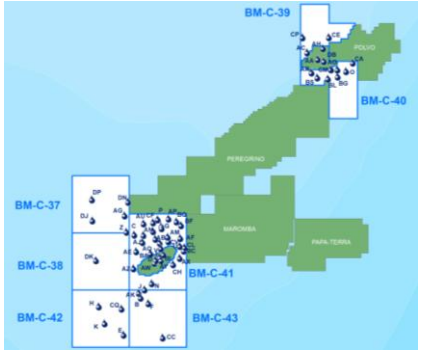
APÊNDICE

ATIVIDADES EM ANDAMENTO

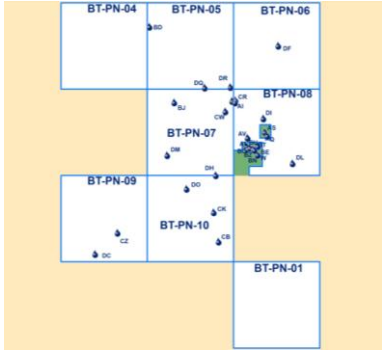
	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da Costa	Lâmina d'água	Status	Net Pay
DC	OGX-94DA	BM-S-58	Curitiba	Ocean Quest	101 Km	143m	Em andamento desde 29/08	Campaniano: 23,5m Santoniano: 9m
DG	TBMT-10H	BM-C-39	Campo de Tubarão Martelo	Ocean Star	89 km	106m	Em andamento desde 04/01	
DG	TBMT-8H	BM-C-39	Campo de Tubarão Martelo	ENSCO-5002	90 km	107m	Em andamento desde 17/01	
DP	OGX-106	BM-C-37[2]	Cancun	ENSCO-5004	62 km	130m	Em andamento desde 22/01	
DQ	OGX-107	PN-T-49[1]	Fazenda Chicote	BCH-12	Bloco Terrestre		Em andamento desde 25/01	Devoniano: 66m
DR	OGX-108	PN-T-49[1]	Fazenda Santa Isabel	BCH-5	Bloco Terrestre		Em andamento desde 27/01	

Poços de desenvolvimento

BACIA DE CAMPOS



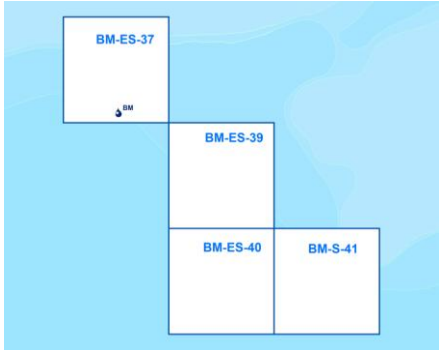
BACIA DO PARNAÍBA



BACIA DE SANTOS



BACIA DO ESPÍRITO SANTO



[1] OGX Maranhão tem 70% de participação

[2] OGX detém 70% da concessão e a Maersk Oil os 30% restantes

Blocos OGX Campos de Óleo & Gás

POÇOS CONCLUÍDOS (1 DE 7)

	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da costa	Lâmina d'água	Net Pay
A	1- MRK - 2B	BM-S-29	Abacate	Sovereign Explorer	130 km	100 m	Índicios de óleo
B	OGX-1	BM-C-43	Vesúvio	Ocean Ambassador	85 km	140 m	Eoceno: 57m
J	OGX-9D	BM-C-41	Vesúvio Direcional	Ocean Ambassador	87 km	142 m	Eoceno: 60m
N	OGX-13	BM-C-41	Vesúvio Vertical	Ocean Lexington	87 km	138m	Eoceno: 10m
C	OGX-2A	BM-C-41	Pipeline	Ocean Ambassador	77 km	130 m	Eoceno: Shows Cretac.: Shows Albiano: 100m Aptiano: 50m Barremiano: 15m
G	OGX-6	BM-C-41	Etna	Ocean Quest	82 km	137 m	Albiano: 74m Aptiano: 17m
D	OGX-3	BM-C-41	Waimea	Sea Explorer	83 km	130 m	Albiano: 80m Apt./Barrem: 50m
I	OGX-8	BM-C-41	Fuji	Ocean Star	82 km	125 m	Albiano: 43m Aptiano: 44m
E	OGX-4	BM-C-42	Kilawea	Ocean Quest	79 km	150 m	Eoceno: 17m
F	OGX-5	BM-C-43	Krakatoa	Ocean Ambassador	79 km	145 m	Maastric.: Shows Albiano: 30m Aptiano: 20m
H	OGX-7A	BM-C-42	Huna	Ocean Lexington	86 km	152 m	Albiano: >17m Aptiano: 35m
K	OGX-10	BM-C-42	Hawaii	Sea Explorer	79 km	158 m	Cenomaniano: 11m Albiano: >13m Aptiano: 40m
L	OGX-11D	BM-S-59	Natal	Ocean Quest	84 km	180m	Santoniano: 75m
M	OGX-12	BM-S-57	Niterói	Ocean Star	95 km	150m	-
O	OGX-14	BM-C-40	Peró	Ocean Lexington	96 km	104m	Albiano: 35m & 27m
P	OGX-15	BM-C-41	Santa Helena	Ocean Ambassador	78km	130m	Albiano: 32m Aptiano: 31m

POÇOS CONCLUÍDOS (2 DE 7)

	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da costa	Lâmina d'água	Net Pay
Q	OGX-16	PN-T-68[1]	California	QG-1	Bloco Terrestre		Devoniano: indícios de óleo, 23m & 25m (coluna)
R	OGX-17	BM-S-56	Belém	Ocean Star	85 km	136m	Albiano: 43m
S	OGX-18A	BM-C-40	Ingá	Ocean Lexington	95 km	105m	Santoniano: indícios de óleo Albiano: 12m (coluna de óleo)
T	OGX-19	BM-S-58	Aracaju	Ocean Quest	112 km	172m	Santoniano: 40m
U	OGX-20	BM-C-41	Tupungato	Ocean Ambassador	84 km	132m	Maastrichtiano: 9m & 3m Albiano: 50m Aptiano: 42m
V	OGX-21D	BM-C-41	Waimea Direcional	Sea Explorer	84 km	134m	Albiano: 14m
W	OGX-22	PN-T-68[1]	Fazenda São José	QG-1	Bloco Terrestre		Devoniano superior: 49m Devoniano inferior: 47m
X	OGX-23	BM-S-58	Ilhéus	Ocean Quest	107 km	152m	-
Y	OGX-24	BM-S-56	Itagi	Ocean Star	94 km	140m	-
Z	MRK-3/ 4P	BM-C-37[2]	Carambola – A	Blackford Dolphin	74 km	134m	Santoniano: 14m Albiano: 43m Aptiano: 12m
AA	OGX-25/ 27P	BM-C-39	Waikiki	Pride Venezuela	94 km	105m	Eoceno: 8m (gás) Albocenomaniano: 145m
V	OGX-26HP	BM-C-41	Waimea Horizontal	Sea Explorer	84 km	134m	Albiano: >1.000m (seção horizontal)
AB	OGX-28D	BM-C-41	Illimani	Ocean Star	80 km	126m	Albiano: 24m
AC	OGX-29/32	BM-C-39	Itaipu	Ocean Lexington	86 km	104m	Indícios de óleo
AE	OGX-31	BM-C-41	Osorno	Ocean Ambassador	79 km	136m	Albiano: 48m Aptiano: 23m
AJ	OGX-36D	BM-C-41	Pipeline D	Ocean Star	77 Km	128m	Albiano: 60m
AH	OGX-35D	BM-C-39	Waikiki Direcional	Ocean Lexington	89 Km	104m	Albocenomaniano: 80m

[1] OGX Maranhão tem 70% de participação [2] OGX detém 70% da concessão e a Maersk Oil os 30% restantes

POÇOS CONCLUÍDOS (3 DE 7)

	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da costa	Lâmina d'água	Net Pay
AG	MRK-5	BM-C-37[2]	Carambola B	Blackford Dolphin	80 Km	130m	Albiano: 17m
AF	OGX-33	BM-C-41	Chimborazo	Pride Venezuela	84 Km	127m	Albiano: 42m
AK	OGX-37	BM-C-43	Potosi	Ocean Ambassador	87 Km	140m	Indícios de óleo
AO	OGX-41D	BM-C-39 / BM-C-40	Waikiki - 2D	Ocean Lexington	90 Km	110m	Albiano: 92m
AN	OGX-40D	BM-C-41	Pipeline - 2D	Sea Explorer	79 Km	130m	Albiano: 107m
AD	OGX-30	BM-S-58	Salvador	Ocean Quest	105 Km	151m	Albiano: 50m
AI	OGX-34	PN-T-68[1]	Bom Jesus	QG-1	Bloco Terrestre		Devoniano: 23m
AQ	OGX-43D	BM-C-41	Illimani -1D	Ocean Ambassador	80 km	140 m	Albiano: 50m
AO	OGX-44HP	BM-C-39/ BM-C-40	Waikiki	Ocean Lexington	90 Km	110m	Albocenomaniano: 1.063m (seção horizontal)
AL	OGX-38	PN-T-68[1]	Fazenda São José	BCH-05	Bloco Terrestre		Devoniano: 43m
AS	OGX-46D	PN-T-68[1]	Califórnia - D	QG-1	Bloco Terrestre		Devoniano: 15m
AU	OGX-48	BM-C-41	Pipeline - 4	Ocean Ambassador	75 Km	128m	Albiano: 12m
AP	OGX-42D	BM-C-41	Pipeline - 3D	Pride Venezuela	78 km	120m	Eoceno: 6m Albiano: 82m
AW	OGX-50D	BM-C-41	Waimea – 3D	Sea Explorer	84 Km	131m	Santoniano: 1,7m Albiano: 52m
AR	OGX-45D	BM-C-40	Waikiki – 3D	Ocean Lexington	96 Km	109m	Maastrichtiano: 5m
AM	OGX-39HP	BM-C-41	Pipeline Horizontal	Ocean Star	77 Km	128m	Albiano: > 1.000m (seção horizontal)
AX	OGX-52	BM-C-41	Tambora	Ocean Ambassador	93 Km	128m	Santoniano: 5m Albiano: 96m
AS	OGX-51DP	PN-T-68	Califórnia - 2DP	QG-1	Bloco Terrestre		Devoniano: 8m
AV	OGX-49	PN-T-68[1]	Fazenda São José	BCH-05	Bloco Terrestre		-

[1] OGX Maranhão tem 70% de participação [2] OGX detém 70% da concessão e a Maersk Oil os 30% restantes

POÇOS CONCLUÍDOS (4 DE 7)

	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da costa	Lâmina d'água	Net Pay
AY	OGX-53D	BM-C-41	Waimea – 2D	Pride Venezuela	84 Km	132m	Albiano: 71m
BB	OGX-57	PN-T-68[1]	Fazenda São José - 2	QG-1	Bloco Terrestre		-
AT	OGX-47	BM-S- 59	Maceió	Ocean Quest	110Km	185m	Santoniano: 51m
AZ	OGX-54	BM-C-41	Fuji - 2	Ocean Lexington	81Km	136m	Albiano: 24m
BC	OGX-58DP	BM-C-41	Tambora	Ocean Ambassador	93Km	128m	-
BA	OGX-56D	BM-C-41	Fuji – 1D	Ocean Star	77Km	128m	Albiano: 60m
BD	OGX-59	PN-T-49[1]	Fazenda Torrão	BCH-05	Bloco Terrestre		Devoniano: 9m
BG	OGX-62	BM-C-40	Ingá - 1	Ocean Lexington	93Km	105m	Albocenomaniano: 20m Santoniano: 26m
AW	OGX-55HP	BM-C-41	Waimea – 3HP	Sea Explorer	84Km	131m	Albiano: > 1.000m (seção horizontal)
BE	GVR-1D	PN-T-68[1]	Gavião Real	QG-1	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
BF	OGX-61	BM-C-41	Illimani – 2	Ocean Ambassador	87 Km	124m	Albiano: 9m
BJ	OGX-66	PN-T-67[1]	Angical	BCH-05	Bloco Terrestre		-
BI	OGX-65D	BM-C-41	Waimea – 4D	ENSCO 5002	83 km	135m	Albiano: 97m
BG	OGX-64DP	BM-C-40	Ingá – 1DP	Ocean Lexington	93 km	105m	Santoniano: 23m
BM	PERN-1	BM-ES-37[3]	Moriche	Ocean Star	52 km	1.148m	-
BP	OGX-69	BM-C-41	Fuji – 4	ENSCO 5002	81 km	125m	Albiano: 38m
BN	GVR-3D	PN-T-68[1]	Gavião Real	QG-1	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
BO	GVR-2D	PN-T-68[1]	Gavião Real	BCH-05	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
BQ	OGX-70	BM-C-41	Pipeline - 5	Ocean Lexington	80 km	123m	-

[1] OGX Maranhão tem 70% de participação [2] OGX detém 70% da concessão e a Maersk Oil os 30% restantes

POÇOS CONCLUÍDOS (5 DE 7)

	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da costa	Lâmina d'água	Net Pay
AY	OGX-60HP	BM-C-41	Waimea – 2D	ENSCO 5004	84 km	132m	Albiano: > 1.000m (seção horizontal)
BH	OGX-63	BM-S-57	Fortaleza	Ocean Quest	102 km	155m	Albiano: 110m Aptiano: 150m (coluna)
BL	OGX-67	BM-C-40	Ingá – 2	Ocean Ambassador	93 km	111m	-
BS	OGX-71	BM-C-40	Ingá - 3	Ocean Ambassador	93 km	112m	-
BX	OGX-73	BM-C-41	Osorno – 1	Ocean Ambassador	78 km	130m	Albiano: 37m
BT	GVR-4D	PN-T-68[1]	Gavião Real	QG-1	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
BR	PERN-2	BM-ES-38[3]	Guarapari	Ocean Star	110 km	823m	-
BU	GVR-5D	PN-T-68[1]	Gavião Real	BCH-05	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
BV	OGX-72	BM-C-41	Pipeline – 7	Ocean Lexington	78 km	130m	Albiano: 129m
BZ	GVR-6D	PN-T-68[1]	Gavião Real	QG-1	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
BI	OGX-68HP	BM-C-41	Waimea – 4HP	ENSCO 5004	83 km	135m	Albiano: > 1.000m (seção horizontal)
CA	OGX-76	BM-C-40	Peró - 1	Ocean Lexington	96 km	103m	Albiano: 6m
BY	OGX-75	BM-C-41	Tambora – 3	Ocean Ambassador	86 km	130m	Albiano: 49m
CB	OGX-77	PN-T-85[1]	Fazenda Axixá	BCH-05	Bloco Terrestre		Devoniano: 2m
BW	OGX-74	BM-S-59	Natal – 1	Ocean Quest	115 km	196m	Santoniano: 6m
CD	GVR-8D	PN-T-68[1]	Gavião Real	BCH-12	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
CG	OGX-80	BM-C-41	Pipeline – 6	Ocean Lexington	76Km	128m	Albiano: 51m
CH	OGX-81	BM-C-41	Tambora – 2	Ocean Ambassador	87 km	139m	Eoceno: 6m Albiano: 62m
CF	GVR-7DA	PN-T-68[1]	Gavião Real	QG-1	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento

[1] OGX Maranhão tem 70% de participação [2]OGX detém 70% da concessão e a Maersk Oil os 30% restantes [3]OGX detém 50% da concessão e a Perenco é operadora

POÇOS CONCLUÍDOS (6 DE 7)

	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da costa	Lâmina d'água	Net Pay
CE	OGX-79	BM-C-39	Itacoatiara	ENSCO 5004	89 km	102m	Albiano: 64m
CK	OGX-82	PN-T-85[1]	Fazenda São Francisco	BCH-5	Bloco Terrestre		Devoniano: 3m
CM	OGX-84	BM-C-40	Ingá-4	Ocean Ambassador	96 km	107m	-
CJ	GVR-9	PN-T-68[1]	Gavião Real	BCH-12	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
CC	OGX-78	BM-C-43	Honolulu	ENSCO 5002	99 km	320m	Aptiano: 67m
CL	OGX-83D	BM-C-41	Tupungato - 1D	Ocean Lexington	86 km	132m	Albiano: 83m
CN	GVR-10D	PN-T-68[1]	Gavião Real	QG-1	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
CP	OGX-86	BM-C-39	Camboinhas	ENSCO 5004	84 km	101m	-
CQ	OGX-87	BM-C-42	Villarrica	Ocean Ambassador	87 km	138m	Maastrichtiano: 8m Paleocênico: 2m
CR	OGX-88	PN-T-68[1]	Bom Jesus - 1	BCH-5	Bloco Terrestre		Carbonífero: 36m
CS	GVR-12D	PN-T-68[1]	Gavião Real	BCH-12	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
CT	GVR-14D	PN-T-68[1]	Gavião Real	QG-1	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
CX	GVR-11D	PN-T-68[1]	Gavião Real	BCH-12	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
CU	OGX-89D	BM-S-59	Natal – 2D	Ocean Quest	111 km	170m	Santoniano: 7m
CV	OGX-90D	BM-C-41	Fuji - 3D	ENSCO 5004	82 km	128m	Albiano: 2m
CW	OGX-91D	PN-T-67[1]	SW Bom Jesus	BCH-5	Bloco Terrestre		Carbonífero: 23m
DE	OGX-95	PN-T-67[1]	NW Bom Jesus	BCH-5	Bloco Terrestre		Carbonífero: 4m
DD	GVR-13D	PN-T-68[1]	Gavião Real	BCH-12	Bloco Terrestre		Poço de desenvolvimento
CO	OGX-85	BM-S-57	Fortaleza – 1	Ocean Star	85 km	155m	Em análise
CZ	OGX-92	PN-T-84[1]	Faz. Santa Maria	TUS-125	Bloco Terrestre		-
DC	OGX-93	PN-T-84[1]	Rio Corda	QG-1	Bloco Terrestre		-
DD	GVR-15D (Descarte)	PN-T-68[1]	Gavião Real	TUS-125	Bloco Terrestre		Poço de descarte
CY	TBMT-1D/2HP	BM-C-39	Campo de Tubarão Martelo	Ocean Lexington	90 km	105m	Poço de desenvolvimento

[1] OGX Maranhão tem 70% de participação [2]OGX detém 70% da concessão e a Maersk Oil os 30% restantes [4]OGX detém 50% da concessão e a Perenco é operadora

POÇOS CONCLUÍDOS (7 DE 7)

	Poço	Bloco	Prospecto	Sonda	Distância da costa	Lâmina d'água	Net Pay
DH	OGX-97	PN-T-67[1]	Basílios	BCH-12	Bloco Terrestre		Indícios de gás
DI	OGX-98	PN-T-68[1]	N California	QG-1	Bloco Terrestre		-
DF	OGX-96	PN-T-50[1]	Peritoró	BCH-5	Bloco Terrestre		-
DG	TBMT-3D/4HP	BM-C-39	Campo de Tubarão Martelo	Ocean Star	89 km	106m	Poço de desenvolvimento
DD	GVR-16D (Descarte)	PN-T-68[1]	Gavião Real	TUS-125	Bloco Terrestre		Poço de descarte
DK	OGX-100	BM-C-38[2]	Viedma	Ocean Lexington	75 km	139m	Cretáceo Superior: 52m
DA	TBAZ-1HP	BM-C-41	Campo de Tubarão Azul	ENSCO 5002	84 km	133m	Poço de desenvolvimento
DJ	OGX-99	BM-C-37[2]	Cozumel	ENSCO 5004	67 km	134m	-
DL	OGX-101	PN-T-68[1]	Roncador	QG-01	Bloco Terrestre		-
DM	OGX-102	PN-T-67[1]	Esperantinópolis	BCH-12	Bloco Terrestre		Devoniano: 3m
DF	OGX-103	PN-T-50[1]	Peritoró-2	BCH-5	Bloco Terrestre		-
DN	OGX-104	BM-C-37[2]	Tulum	Ocean Lexington	69 km	123m	Santoniano: 35,5
DO	OGX-105	PN-T-85[1]	Rocha Lima	QG-1	Bloco Terrestre		-

[1] OGX Maranhão tem 70% de participação [2]OGX detém 70% da concessão e a Maersk Oil os 30% restantes [4]OGX detém 50% da concessão e a Perenco é operadora