



三井海洋開発株式会社

第28回定時株主総会

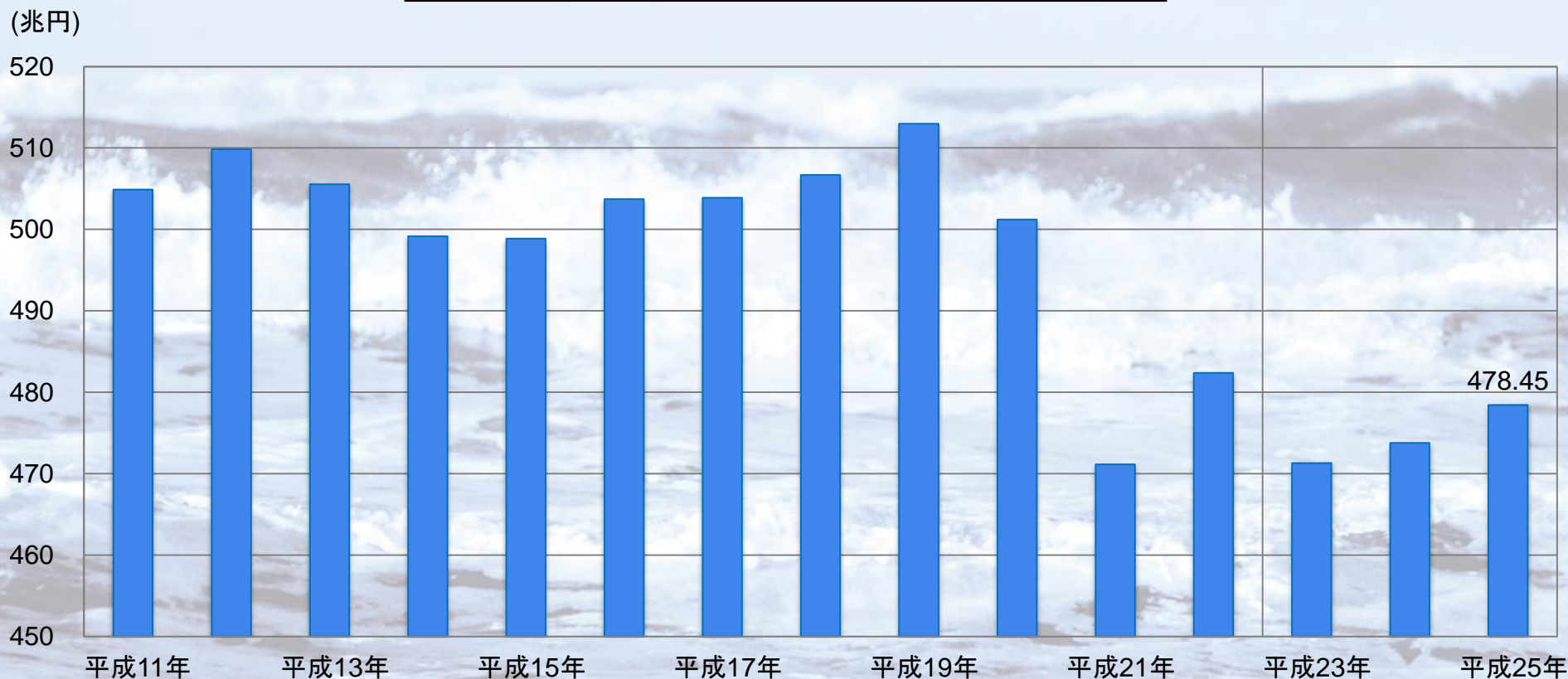
平成26年3月28日



# 平成25年12月期：国内景気

経済・金融政策、円高修正、個人消費増 ⇒ 景気は緩やかに回復

## 名目国内総生産（平成10年～平成25年）

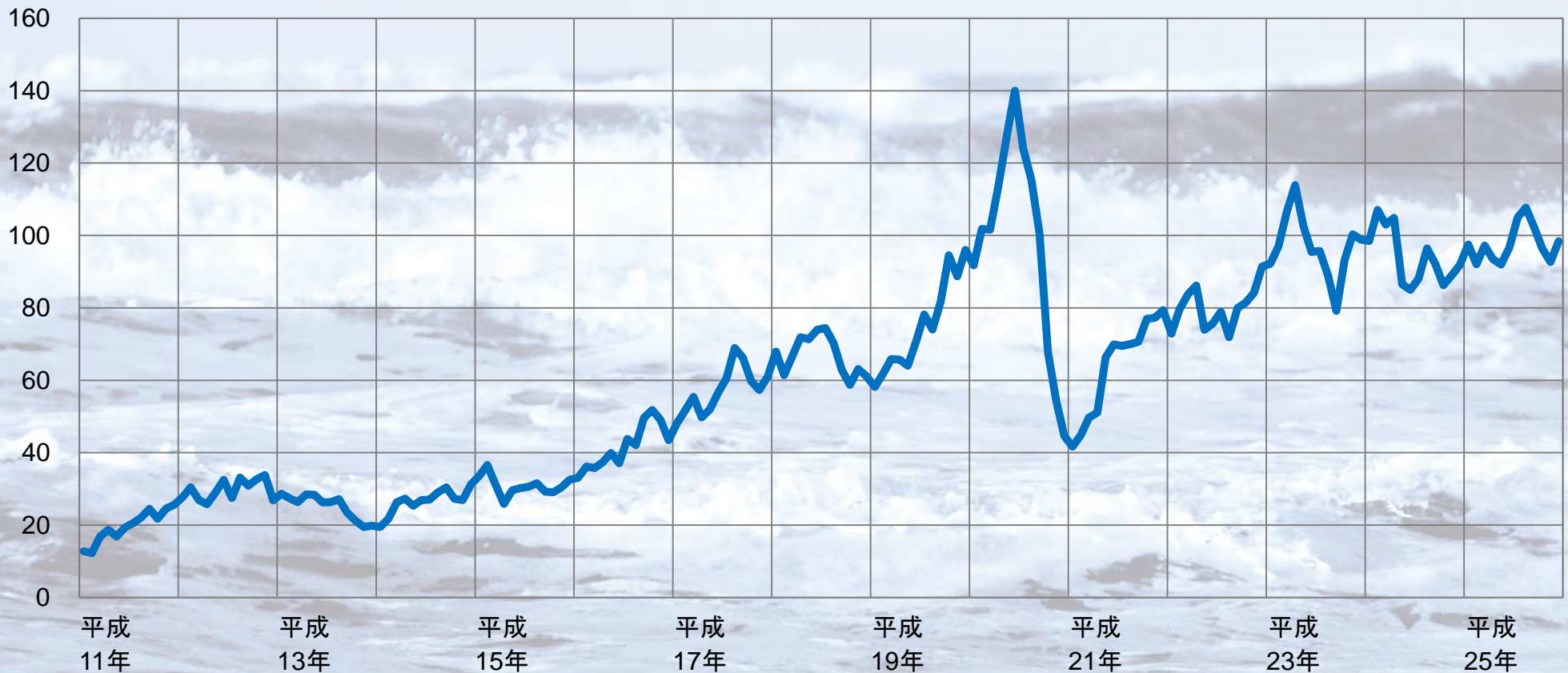


# 平成25年12月期：原油価格

世界経済の持ち直しを背景に、1バレル90ドル台を推移、  
ブラジルの積極的な投資、西アフリカでのプロジェクト計画に期待が高まる

## WTI原油価格の推移(平成10年～平成25年)

(USドル/バレル)



# 平成25年12月期:新規受注案件

ガーナ ⇒ 同国の2基目となる大規模プロジェクトを受注  
ブラジル ⇒ ペトロbrasより9基目となるFPSO/FSOを受注



## Tullow T.E.N. MV25 FPSO

客先: Tullow Ghana Limited.  
契約形態: EPCI + Time Charter  
(10年、1年毎 × 10の延長オプション)  
生産開始: 2016 年第2四半期(予定)  
鉱区: T.E.N.(Tweneboa/Enyenra/Ntomme) field (ガーナ)  
水深: 約1,500m  
貯油能力: 1,700,000 bbls  
原油生産量: 100,000 bopd

## FPSO Cidade de Caraguatatuba MV27

客先: Petro Brasileiro S.A.  
契約形態: EPCI + Time Charter (20年)  
生産開始: 2016 年第3四半期(予定)  
鉱区: Carioca field (ブラジル)  
水深: 約2,100m  
貯油能力: 1,600,000 bbls  
原油生産量: 100,000 bopd

# 平成25年12月期：連結受注高

新規受注2件の建造工事、  
ならびに長期のチャーター契約

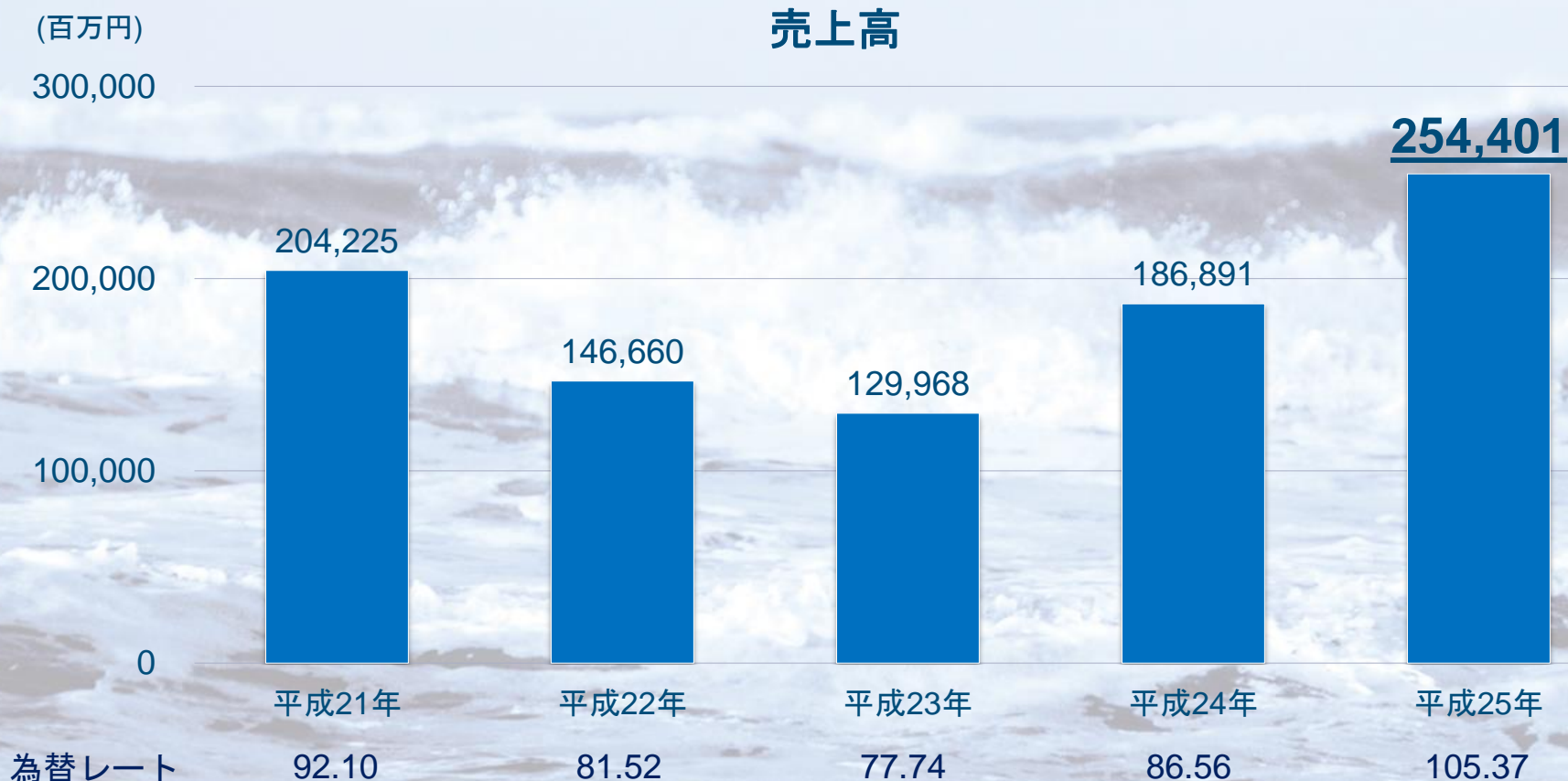
= 受注高5,184億円(前年比51.3%増)



# 平成25年12月期：連結売上高

5件の建造工事遂行  
新たなO&Mサービス開始


⇒ 連結売上高2,544億円を達成(過去最高)  
中期経営計画の2014年目標に1年早く到達



# 平成25年12月期：建造工事、稼働プロジェクト

## 稼働プロジェクト

### 東南アジア


 FPSO  
Song Doc Pride MV19  
(T/C)

 FSO  
Rang Dong MV17  
(T/C)


 FSO  
Rong Doi MV12  
(T/C)

### アフリカ


 FPSO  
Kwame Nkrumah MV21  
(O&M)

 FPSO  
Baobab Ivoirien MV10  
(T/C)

### オセアニア


 FPSO  
Pyrenees Venture  
(O&M)

 FPSO  
Raroa  
(O&M)

 FPSO  
Stybarrow Venture MV16  
(T/C)


 FPSO  
MODEC Venture 11  
(T/C)

### ブラジル

 FPSO  
Cidade de  
Sao Paulo MV23  
(T/C)

 FPSO  
Cidade de Angra  
dos Reis MV22  
(T/C)

 FPSO  
Cidade de  
Santos MV20  
(T/C)

 FPSO  
Cidade de Niteroi  
MV18  
(T/C)

 FSO  
Cidade de  
Macaе MV15  
(T/C)

 FPSO  
Cidade do Rio  
de Janeiro MV14  
(T/C)

 FPSO  
Fluminense  
(O&M)

## 建造工事

**OSX-3 FPSO**  
(EPCI)



FPSO Cidade de  
Mangaratiba MV24  
(EPC + T/C)



FPSO Cidade de Itaguaí MV26  
(EPC + T/C)

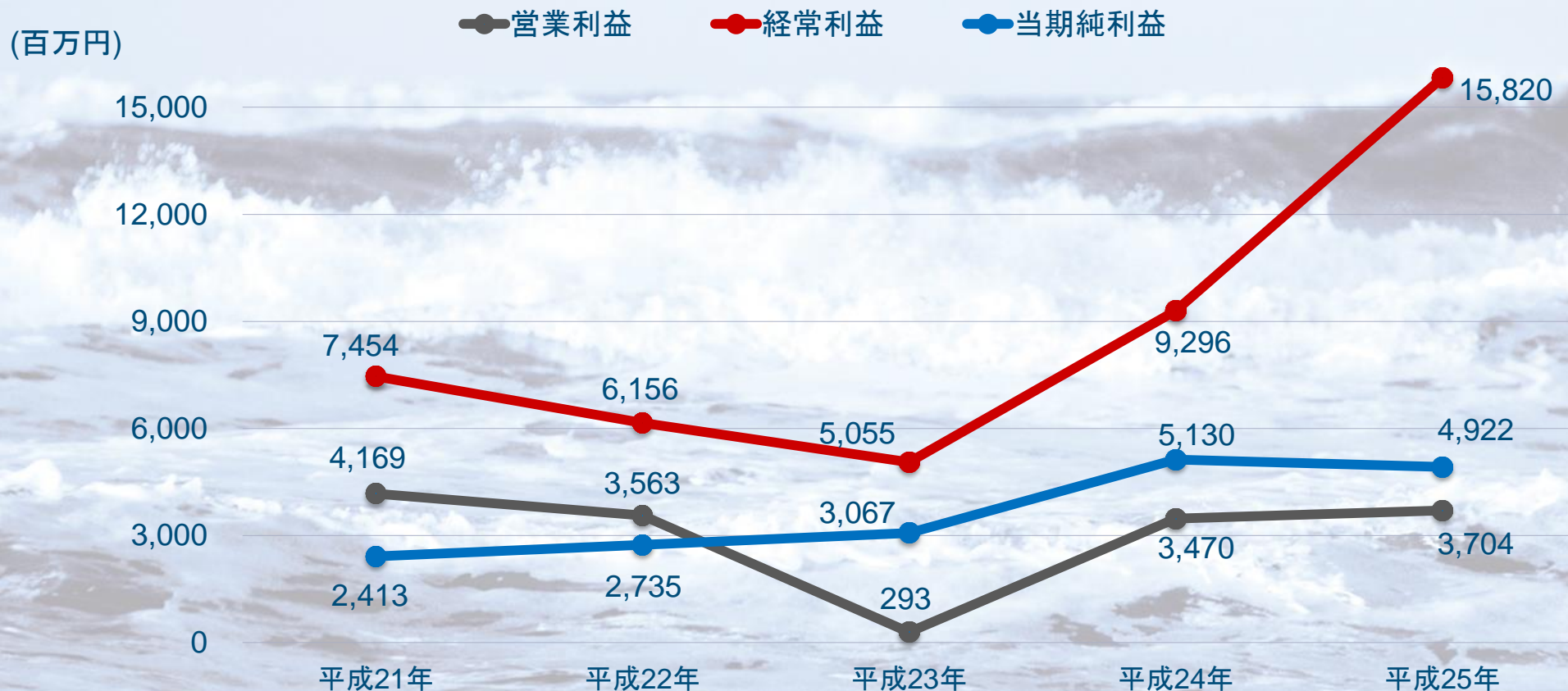
Tullow T.E.N. MV25 FPSO  
(EPCI + T/C)

FPSO Cidade de Caraguatatuba MV27  
(EPCI + T/C)

# 平成25年12月期：連結営業利益・経常利益・当期純利益

経常利益 158億円 = 過去最高益  
当期純利益 49億円 = 高水準を維持

## 営業利益・経常利益・当期純利益

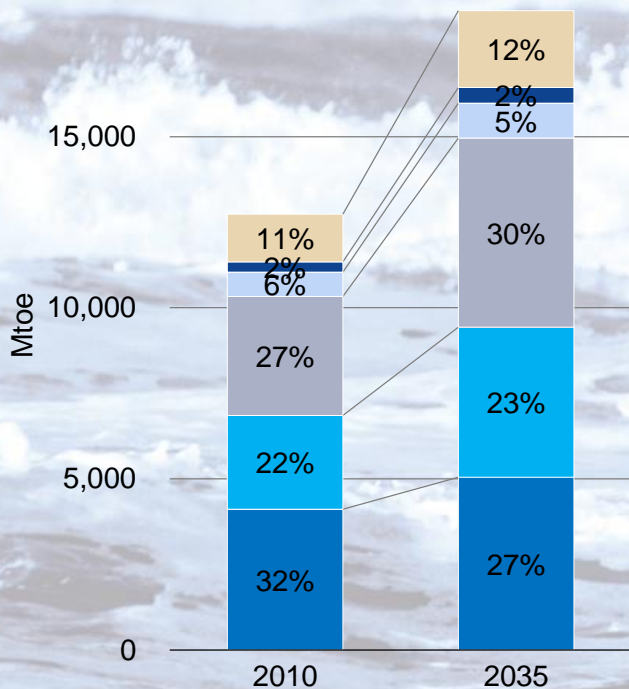




# 石油・天然ガス生産量の推移・今後の予測

世界一次エネルギー需要構成  
(2010年⇒2035年予想)

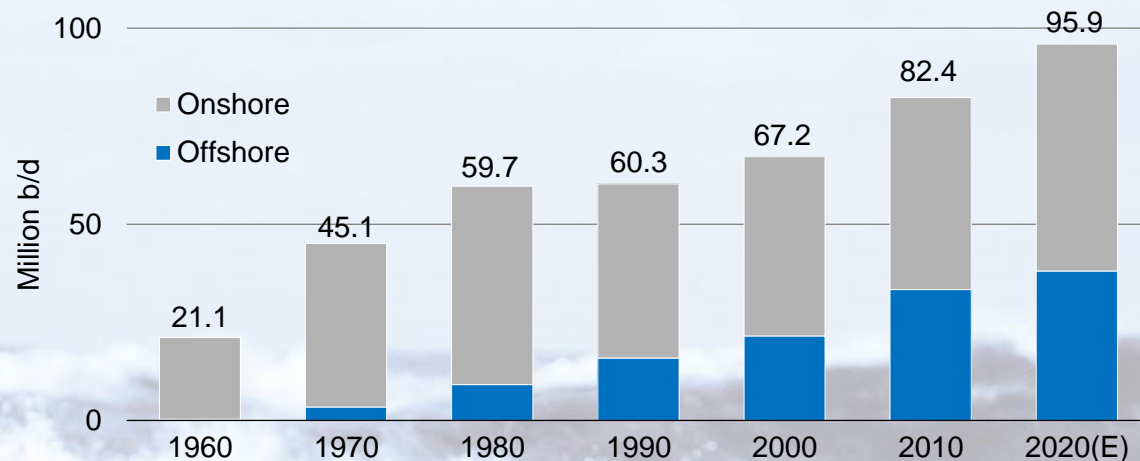
- 代替エネルギー・その他
- 水力
- 原子力
- 石炭
- 天然ガス
- 石油



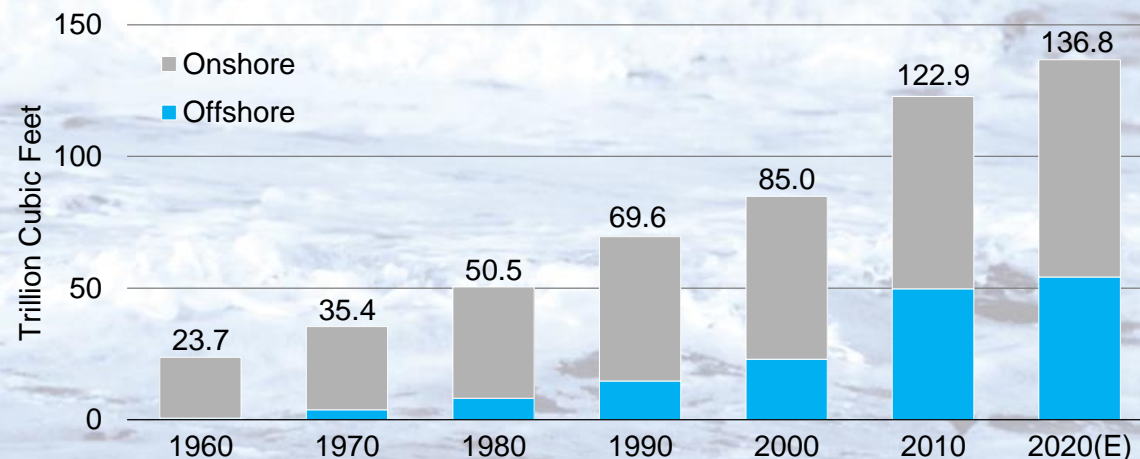
Source: World Primary Energy Demand: World Energy Outlook 2012 (IEA)

1バレル = 約159リットル  
1Mtoe(石油換算百万トン) = 0.0429立方フィート

石油生産量の推移・今後の予測



天然ガス生産量の推移・今後の予測



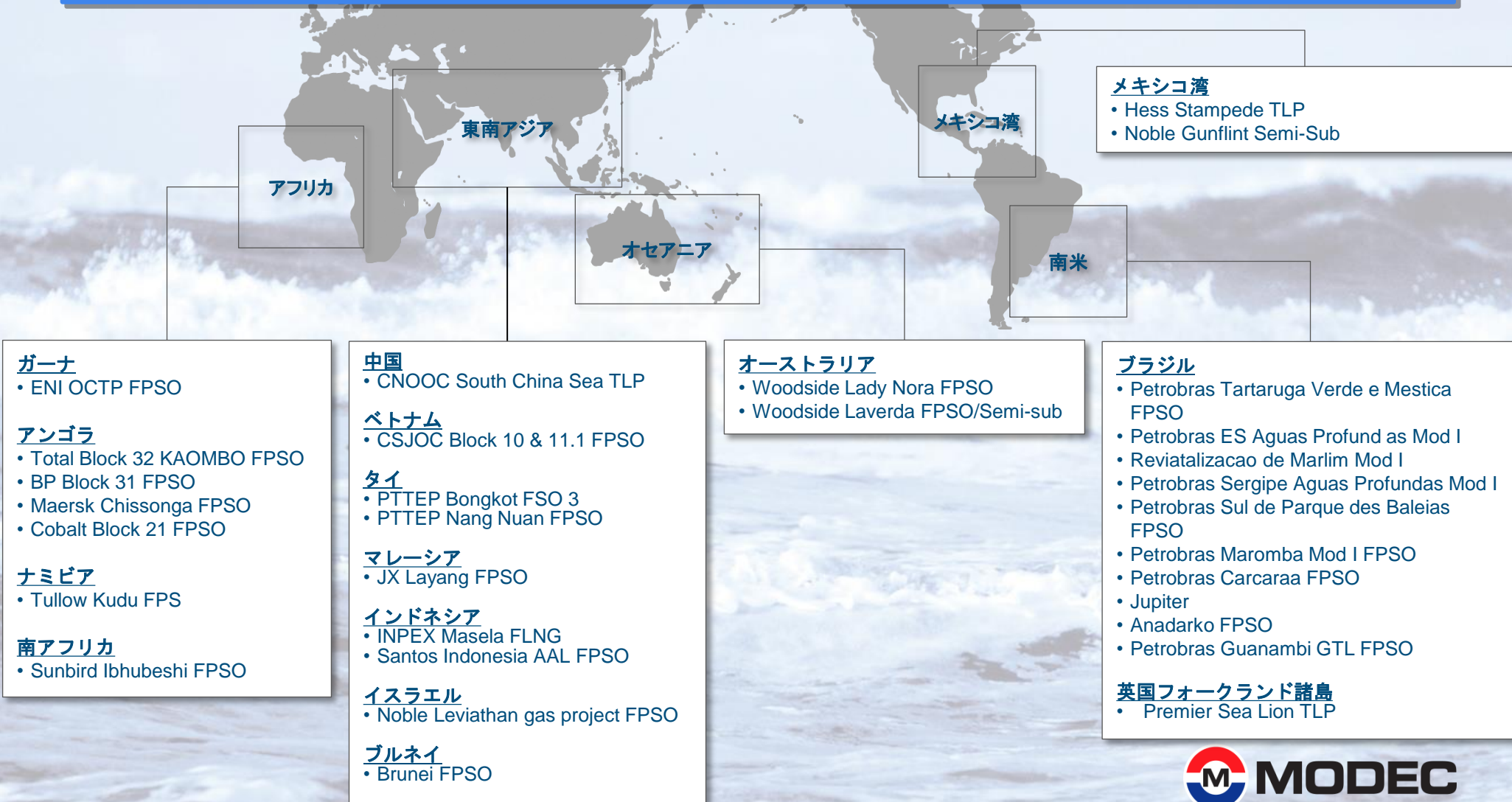
MODEC internal analysis based on following sources:

- Oil Production: International Petroleum Encyclopedia (PennWell), Statistical Review of World Energy (BP)
- Natural Gas Production: Statistical Review of World Energy (BP)
- Oil & Natural Gas Production Forecast: International Energy Outlook 2009 (EIA)
- Offshore/Onshore ratio: Oil & Gas Journal March 5, 2007, Brochure of the Japanese Association for Petroleum Technology



# 主要引合案件（平成26～27年）

**ブラジル・ペトロbras社案件** = 今年も受注獲得を目指す  
**今後成長が期待される西アフリカ案件** = 継続受注に向け積極的に活動中



# 平成26年度 重点課題の現状

## 経営課題に対する重点的な取り組み

	課題	取組状況	今後の展開
1:	ブラジルローカルコンテンツ 対応力の強化	現地サブコンとの協業模索	組織的取り組みの強化
2:	O&M事業の採算性向上	Asset Management部 の設立	各フリートの品質向上
3:	EPCI事業の採算性向上	プロジェクトにおける コストダウン活動の推進	コストダウン活動の継続
4:	人材育成の強化	新規採用と教育	建造能力の拡大
5:	Compliance体制の強化	Ethics Hot Lineの導入 Code of Conductの策定	Compliance意識の 啓蒙活動継続

