

**Amont**

# Forte activité depuis le début de l'année 2002

## Mises en production

• Venezuela	Upgrader Sincor	47%
• Iran	South Pars	40%
	Dorood	55%
• Syrie	Deir Ez Zor Gaz	50%
• Pays-Bas	K1A	42,4%

## Découvertes

• Royaume-Uni	Forvie Nord	100%
• Nigeria	Usan	20%
• Libye	NC190	24%
• Angola	Bloc 14	20%

## Lancements de développements

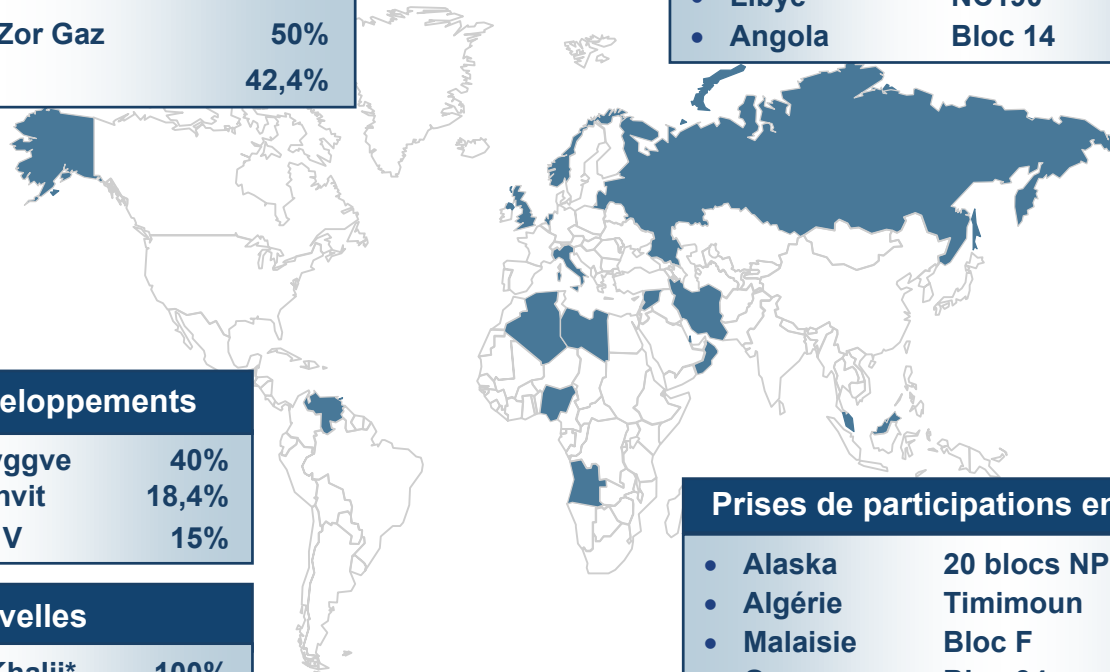
• Norvège	Skirne/Byggve	40%
	GNL Snøhvit	18,4%
• Nigeria	GNL IV & V	15%

## Affaires nouvelles

• Qatar	Al Khaliij*	100%
• Italie	Tempa Rossa*	50%
• Norvège	Oseberg*	10%
• Russie	Projet Vankor	52%
• Pipe Caspienne	Projet BTC	5%
• Angola	Projet GNL	12%

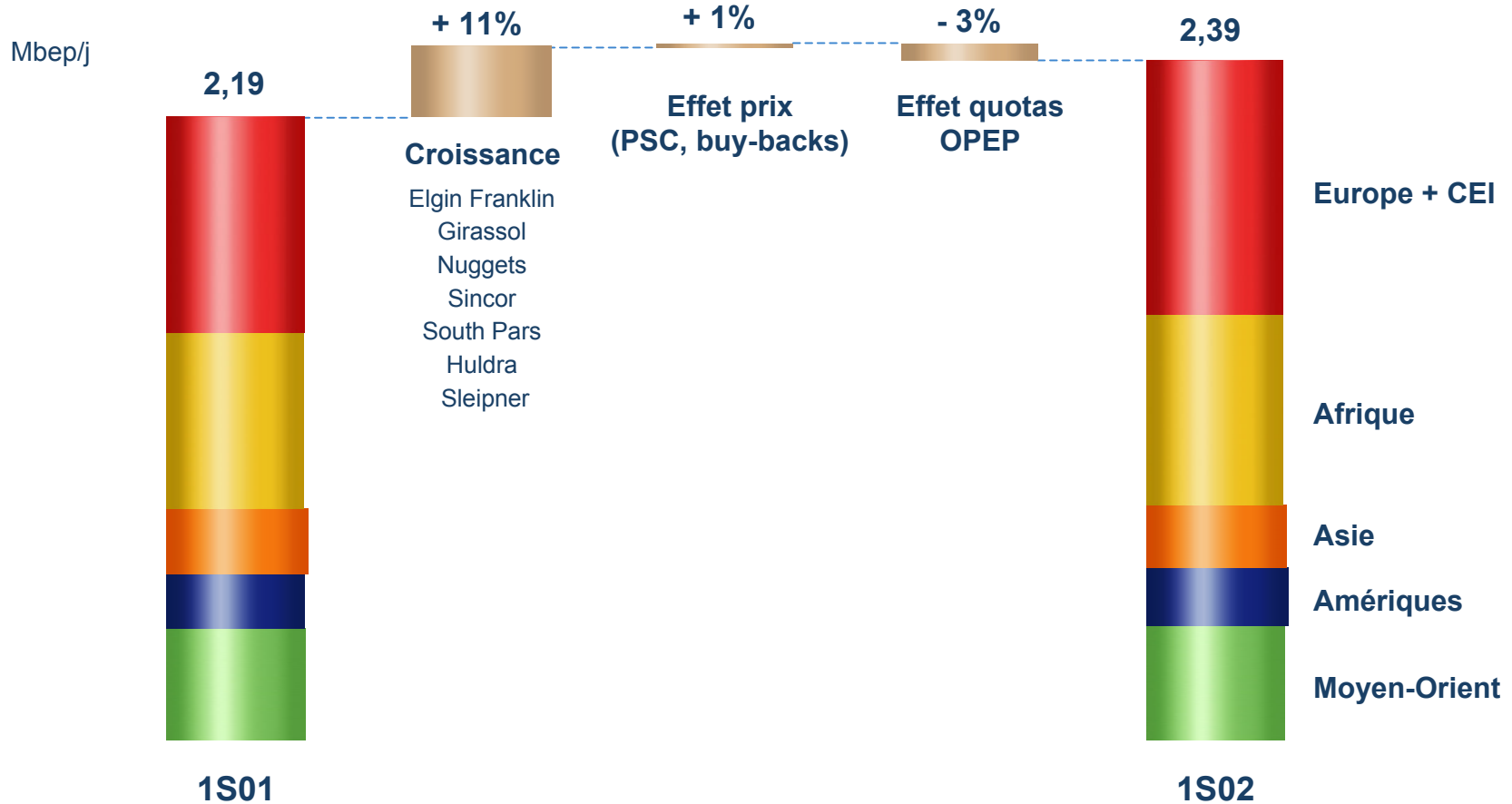
## Prises de participations en exploration

• Alaska	20 blocs NPRA	100%
• Algérie	Timimoun	85%
• Malaisie	Bloc F	42,5%
• Oman	Bloc 34	100%
• Mer Noire	Shatsky	50%



\* montées en participation

# Croissance des productions de 9% au 1S02 à 2,39 Mbep/j



***Croissance des productions de + 10% en 2002 confirmée***

# 4 grands projets mis en production avec succès

Elgin Franklin (46,2%)



Girassol (40%)



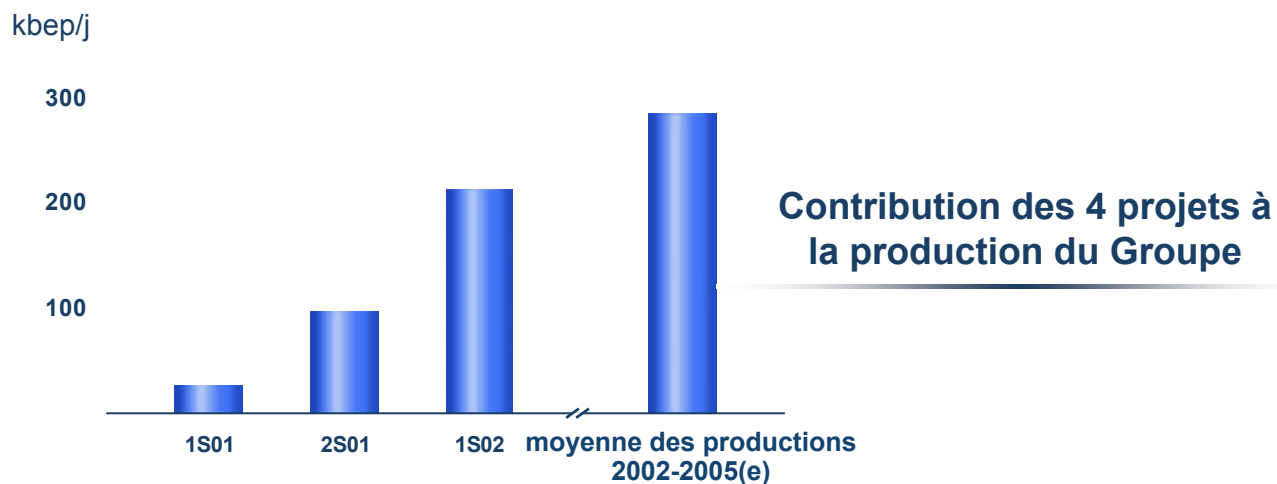
Sincor (47%)



South Pars (40%)



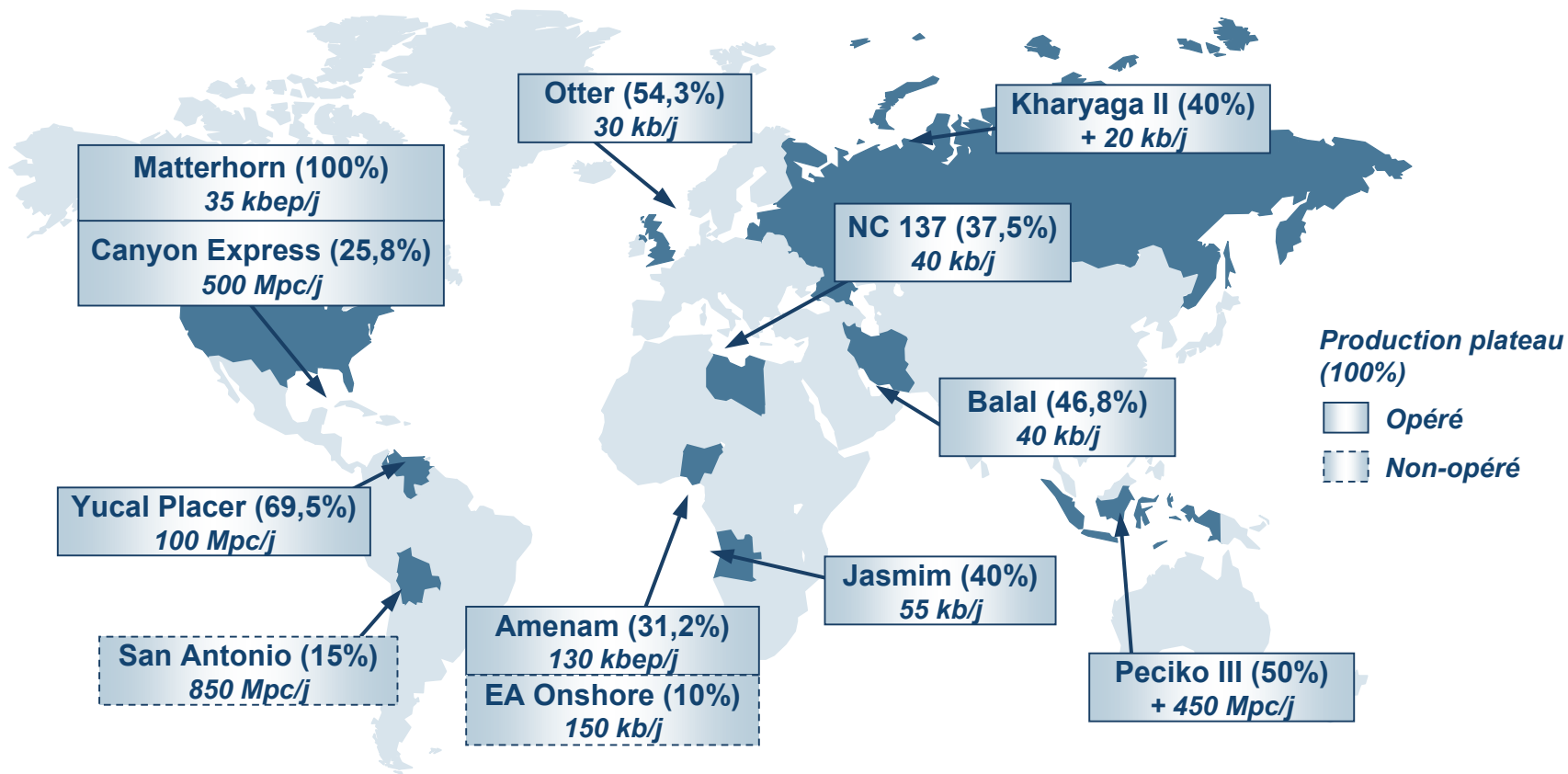
- 4 champs géants opérés par le Groupe
- Réussite technique dans la mise en œuvre de projets complexes
- Montées en production plus rapides que prévu
- Budget total de développement d'environ 11 G\$\* respecté



**Renforcement du socle de production**

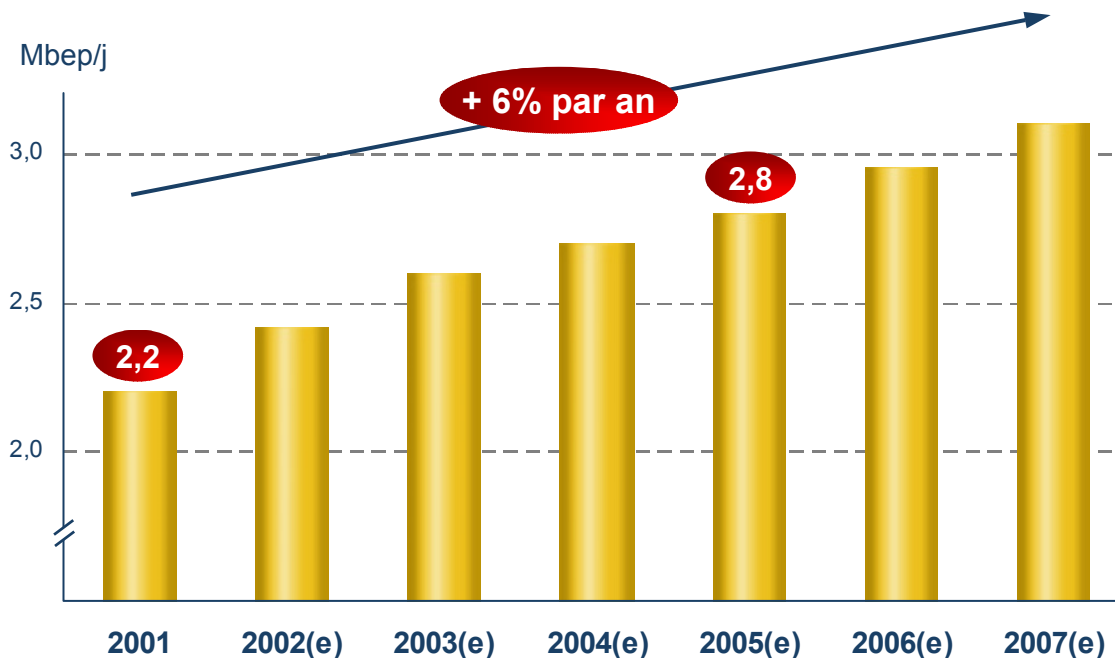
\* (100%)

# Nombreux démarrages prévus d'ici fin 2003



**Plus de 10 nouveaux champs en production fin 2003**

# Croissance des productions la plus forte parmi les majors



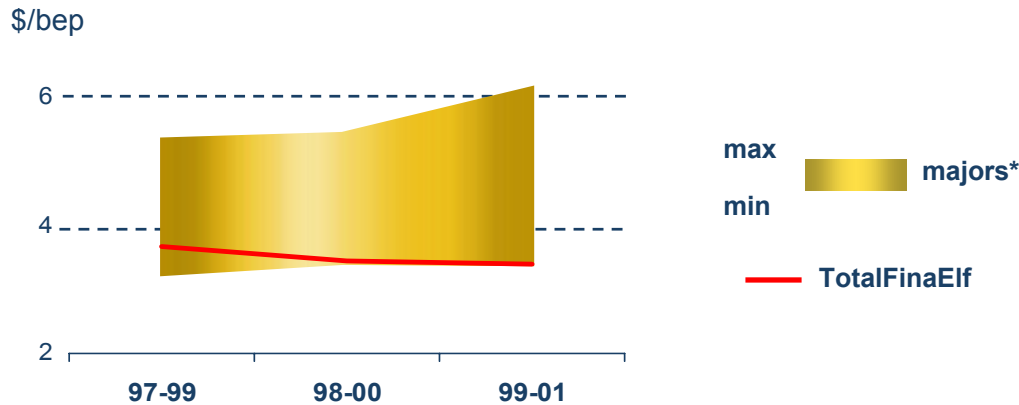
- |                           |  |
|---------------------------|--|
| Jasmim, Amenam            |  |
| Bonga, EA, NC137          |  |
| Matterhorn                |  |
| San Antonio, Yucal Placer |  |
| Carina/Aries              |  |
| Dalia, Rosa/Lirio, Akpo   |  |
| Benguela/Belize           |  |
| Kashagan, Snøhvit         |  |
| Glenelg, Tempa Rossa      |  |
| Dolphin, Itau, Trinidad   |  |

## Principaux démarrages :

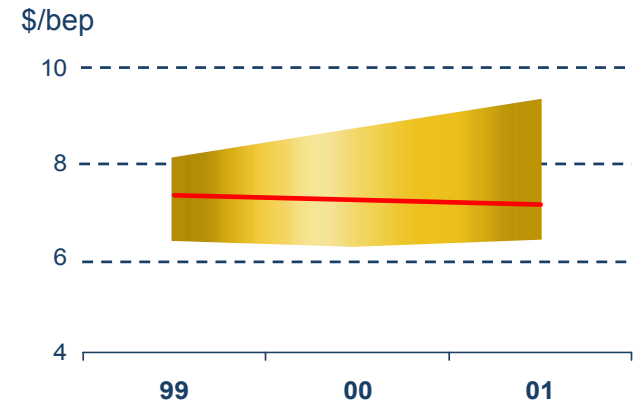
## Déclin du socle limité (portefeuille d'actifs jeunes et de grande taille)

# Capacité démontrée à maîtriser les coûts de l'Exploration-Production

## Coûts de renouvellement des réserves



## Coûts techniques



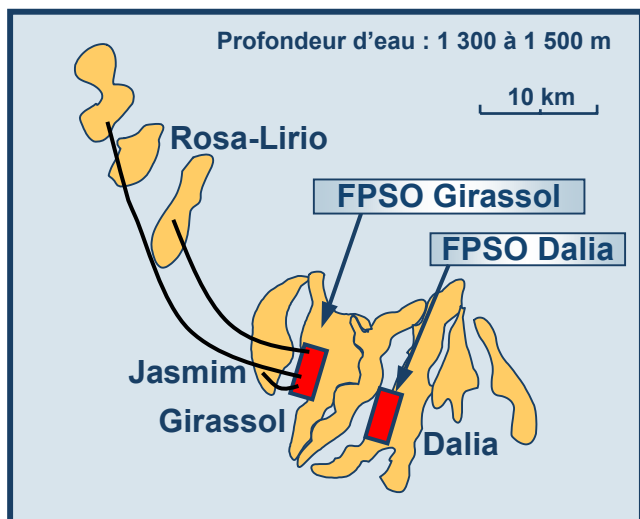
## Productions futures

- Point mort de chaque projet inférieur à 10 \$/b
- Bon équilibre entre des projets à rentabilité très élevée mais à plateaux courts et des projets à bonne rentabilité et à plateaux longs

Coûts de renouvellement des réserves : coûts d'exploration, de développement et d'acquisition / réserves additionnelles prouvées

Coûts techniques : (exploration passée en charge + coûts opératoires + amortissements) / production

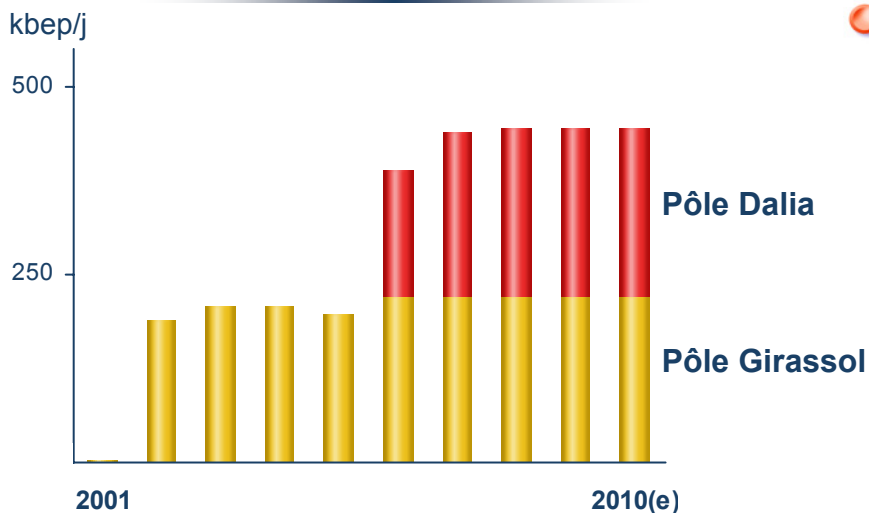
\* ExxonMobil, BP, RD Shell, TotalFinaElf, ChevronTexaco : FAS 69 (filiales consolidées)



## ● Pôle Girassol

- FPSO de Girassol en production depuis déc. 2001
- Plateau de production à 200 000 b/j atteint
- Développement des satellites à coût réduit
  - Jasmim : développement en cours démarrage 2003
  - Rosa-Lirio : études en cours

Production (100%) du Bloc 17



## ● Pôle Dalia

- Schéma de développement identique à Girassol
- Appels d'offres lancés
- Mise en production prévue en 2006

# Renforcement progressif des positions dans la CEI



## Mer Caspienne

- Kashagan (16,7%) : 6 à 9 Gb de réserves\*  
Appréciation positive  
Études de développement en cours
- Shah-Deniz (10%) : Ingénierie en cours
- Export :  
Entrée dans le projet de pipe BTC (5%)  
Etude de la route Sud en cours
- Exploration :  
Etude de nouveaux prospects  
Nord Caspienne, Azerbaïdjan



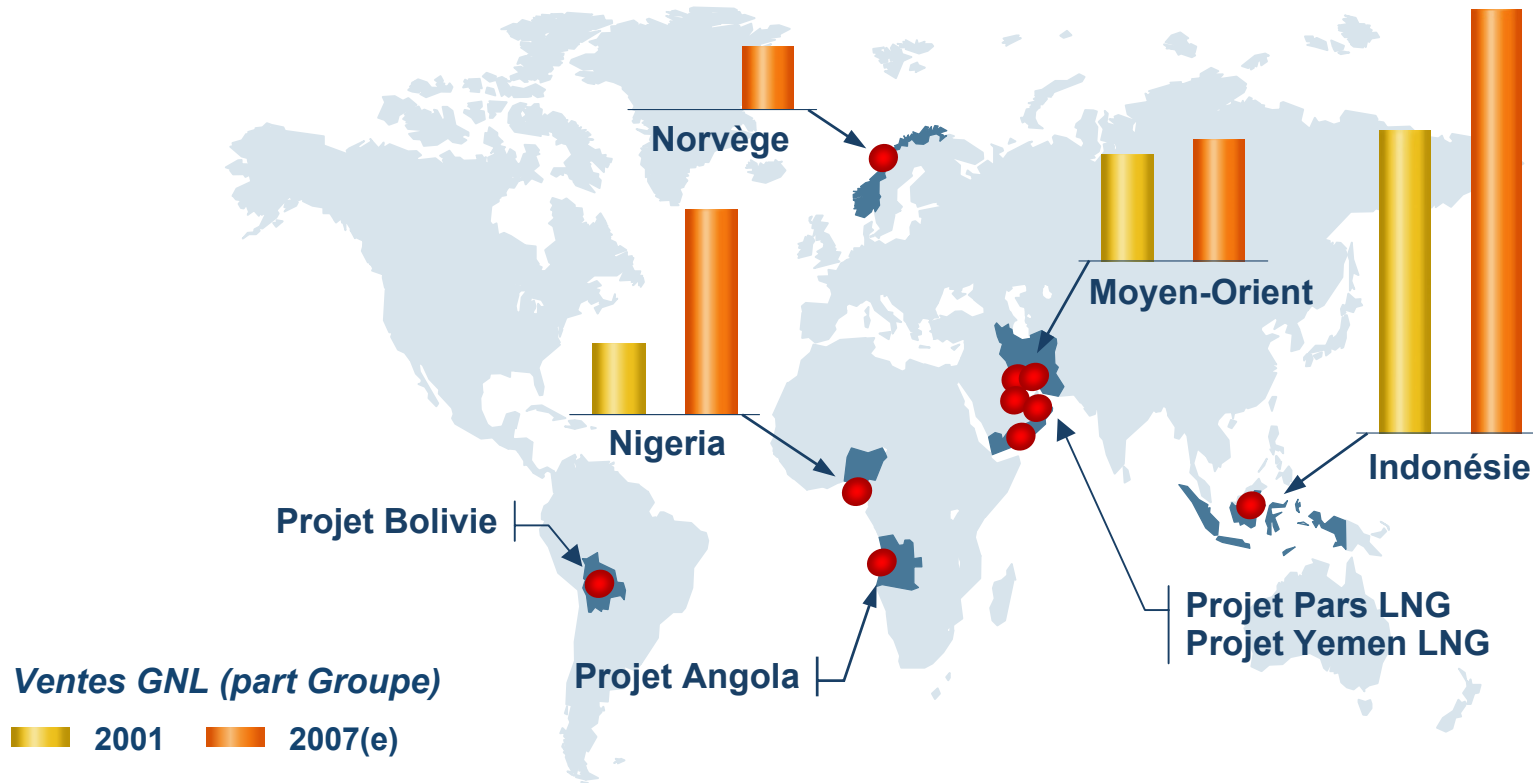
## Russie

- Cadre légal en amélioration
- PSA de Kharyaga : Phase I réussie  
Phase II en développement
- Projet de prise de participation de 52% dans le projet Vankor (champ géant d'huile)
- Programme d'exploration en Mer Noire avec Yukos
- Mer de Barents : étude de faisabilité sur le champ de gaz de Shtokman

\* 100% (prouvées + probables)

# Poursuite d'un développement rapide de l'activité GNL

## Participation de TotalFinaElf dans des usines/projets GNL



● **Présence du Groupe dans 40% des capacités mondiales en 2001**

● **Croissance des ventes de GNL de 5,9 Mt en 2001 à environ 10 Mt en 2007(e)**

## ● **Ouverture des marchés en Europe**

- Renforcement du rôle d'opérateur de transport de gaz en France
  - transfert de la pleine propriété des réseaux à GSO\*
- Croissance des ventes de gaz et d'électricité (UK, Espagne)

## ● **Situation Argentine**

- Exportations de gaz et d'électricité : rétablissement des contrats en \$
- Livraisons domestiques de gaz et d'électricité : négociations en cours

## ● **Développements au Moyen-Orient et en Asie**

- Démarrage de la centrale électrique de Taweelah en Abu Dhabi (1 350 MW et 380 000 t/j d'eau potable ; part. 20%)
- Travaux de construction de la centrale de Bang Bo en Thaïlande (350 MW ; part. 28%) en voie d'achèvement

\* participation TotalFinaElf : 70%