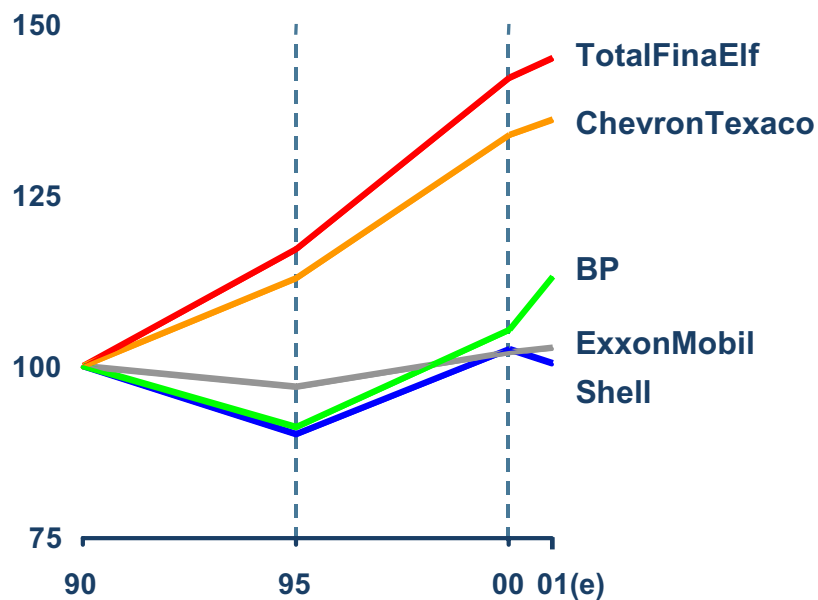


Amont

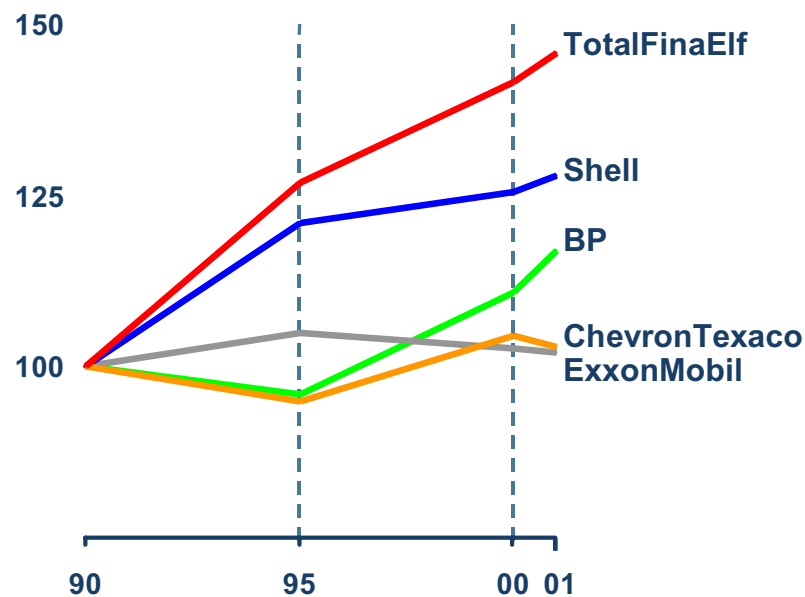
Résultats 2001 & Perspectives

Croissance la plus forte parmi les majors

Réserves



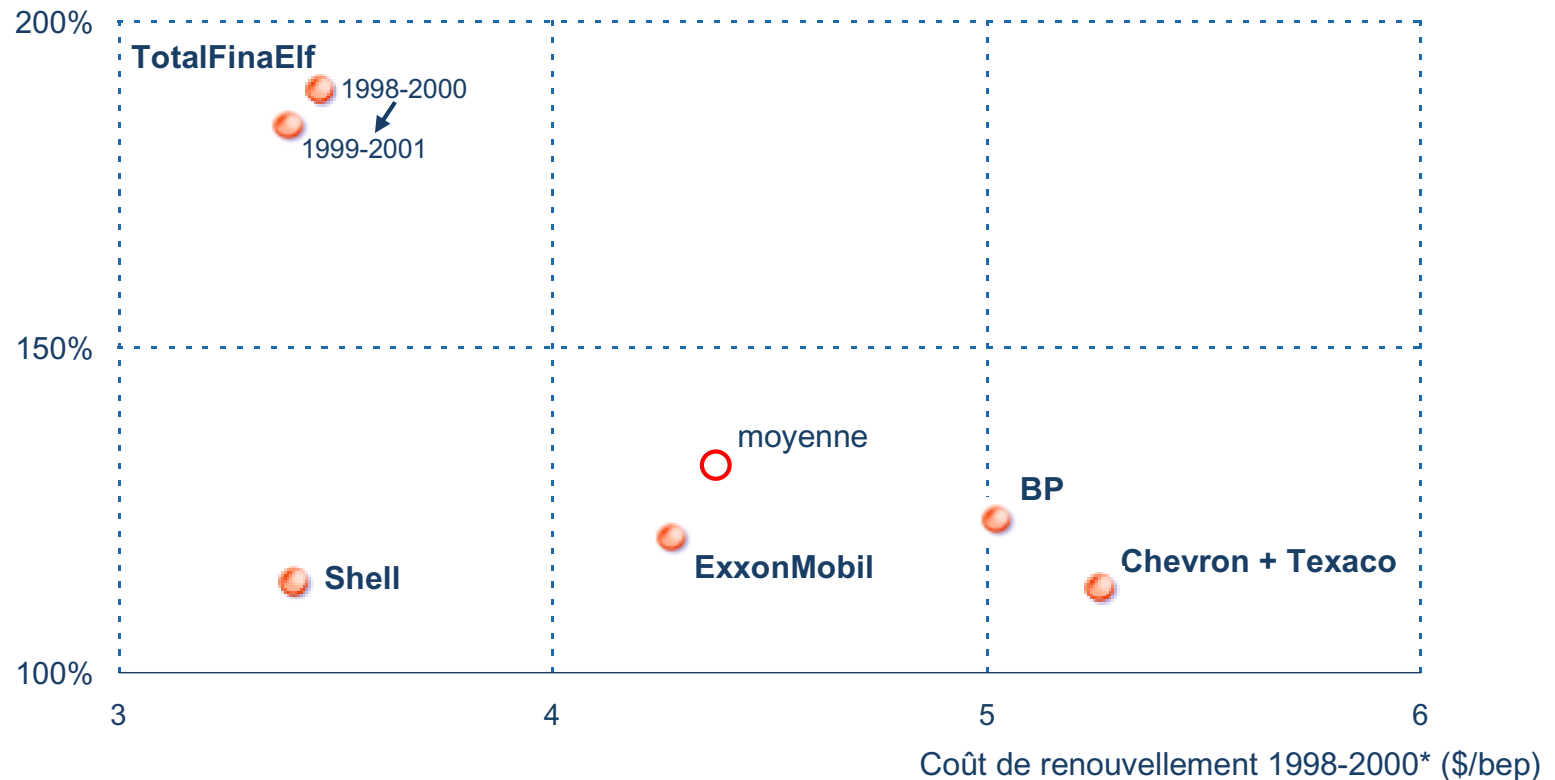
Production



source : rapports des sociétés, chiffres annoncés par les sociétés pour 2001
reconstitution a posteriori de données historiques. Arco traité comme une acquisition pour BP en 2000

Capacité démontrée à renouveler les réserves à un coût compétitif

Taux de renouvellement 1998-2000*

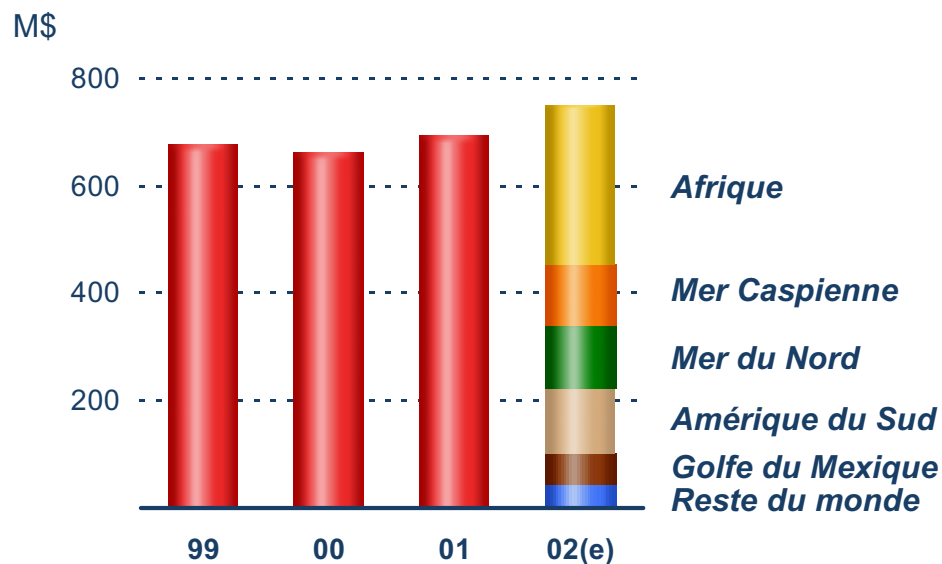


Réserves prouvées du Groupe à fin 2001 en hausse de 2% à 10,98 Gbep

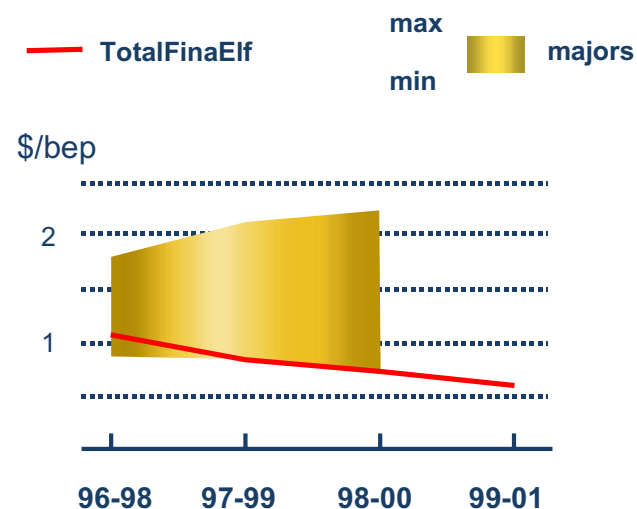
*rapports des sociétés, FAS 69, filiales consolidées

Poursuite en 2002 d'un programme d'exploration ambitieux

Effort d'exploration



Coûts de découverte* les plus bas parmi les majors

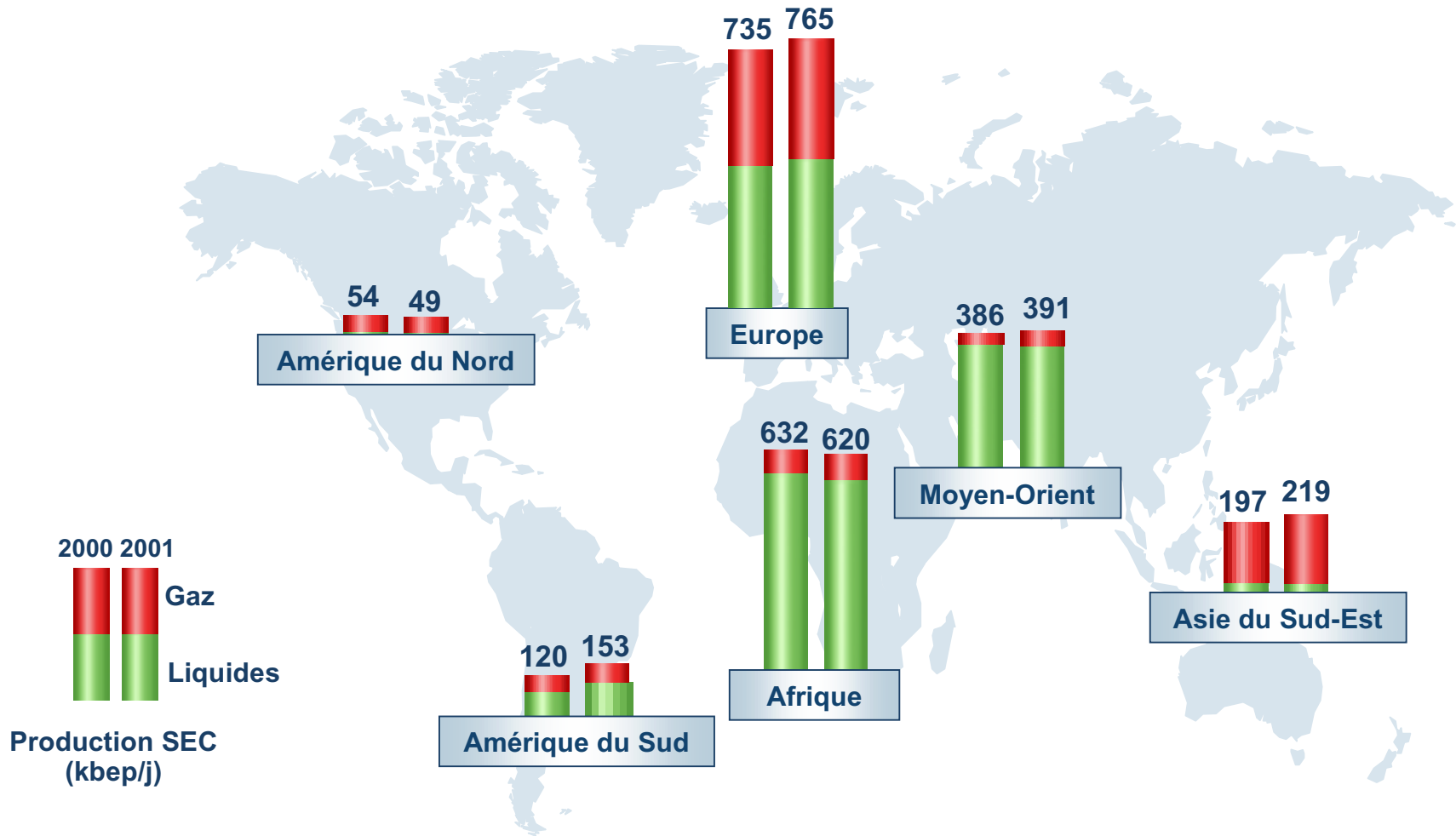


Exploration concentrée sur les grands bassins à fort potentiel

majors = ExxonMobil, Shell, BP, TotalFinaElf, ChevronTexaco

*coûts d'exploration/réserves additionnelles prouvées hors acquisition ; filiales consolidées

Objectif de production 2001 atteint à 2,2 Mbeq/j



***Croissance des productions de 5,3% hors acquisitions/cessions
Poursuite de la baisse des coûts techniques à 7,1 \$/beq***

4 projets majeurs en production

Elgin Franklin



Girassol



Sincor



South Pars



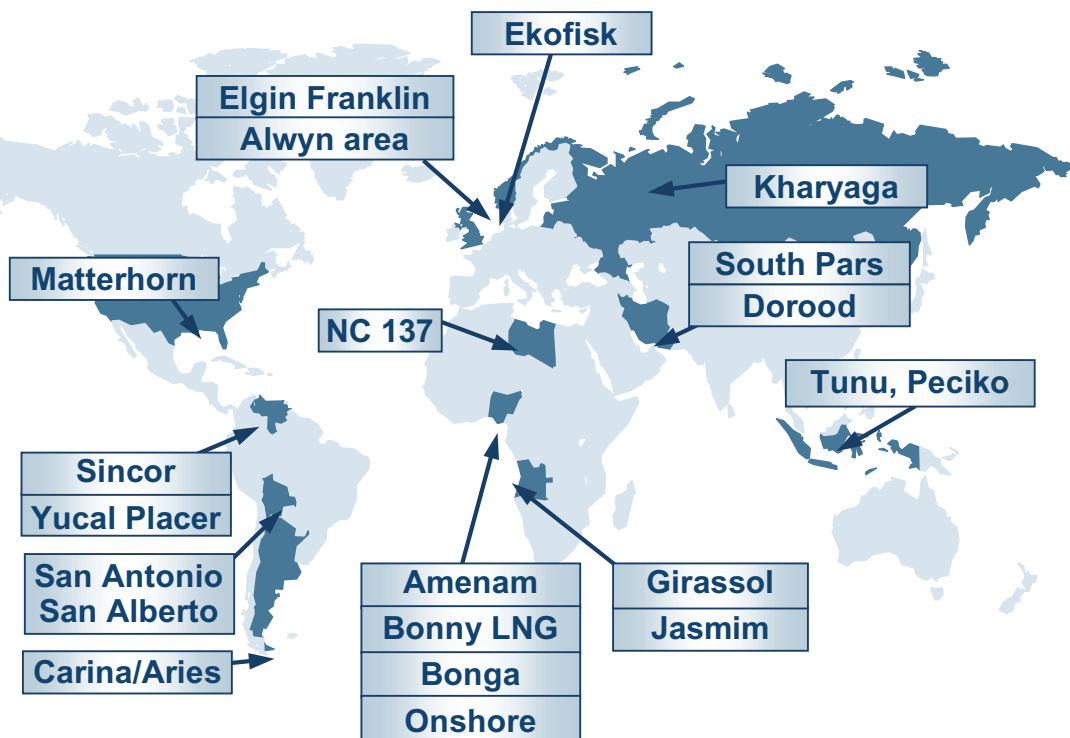
Part. Groupe	46,2%	40%	47%	40%
Opérateur	TotalFinaElf	TotalFinaElf	TotalFinaElf	TotalFinaElf
1 ^{ère} production	mars 2001	décembre 2001	mars 2002	février 2002
Statut mars 2002	plateau atteint à 220 kbep/j	plateau atteint à 200 kb/j	première production de brut synthétique	production de gaz et condensats

- **Succès techniques dans la réalisation de projets complexes**
- **Operatorship facilitant la maîtrise des coûts et des délais de développement**
- **Contribution à la production future du Groupe supérieure à 300 kbep/j en plateau**

Croissance des productions de 10% entre 2001 et 2002 bien engagée

Forte croissance des productions 2002-2005

Principaux projets contribuant à la croissance à l'horizon 2005



● **Base de production solide**

● **Tous les projets en phase de développement**

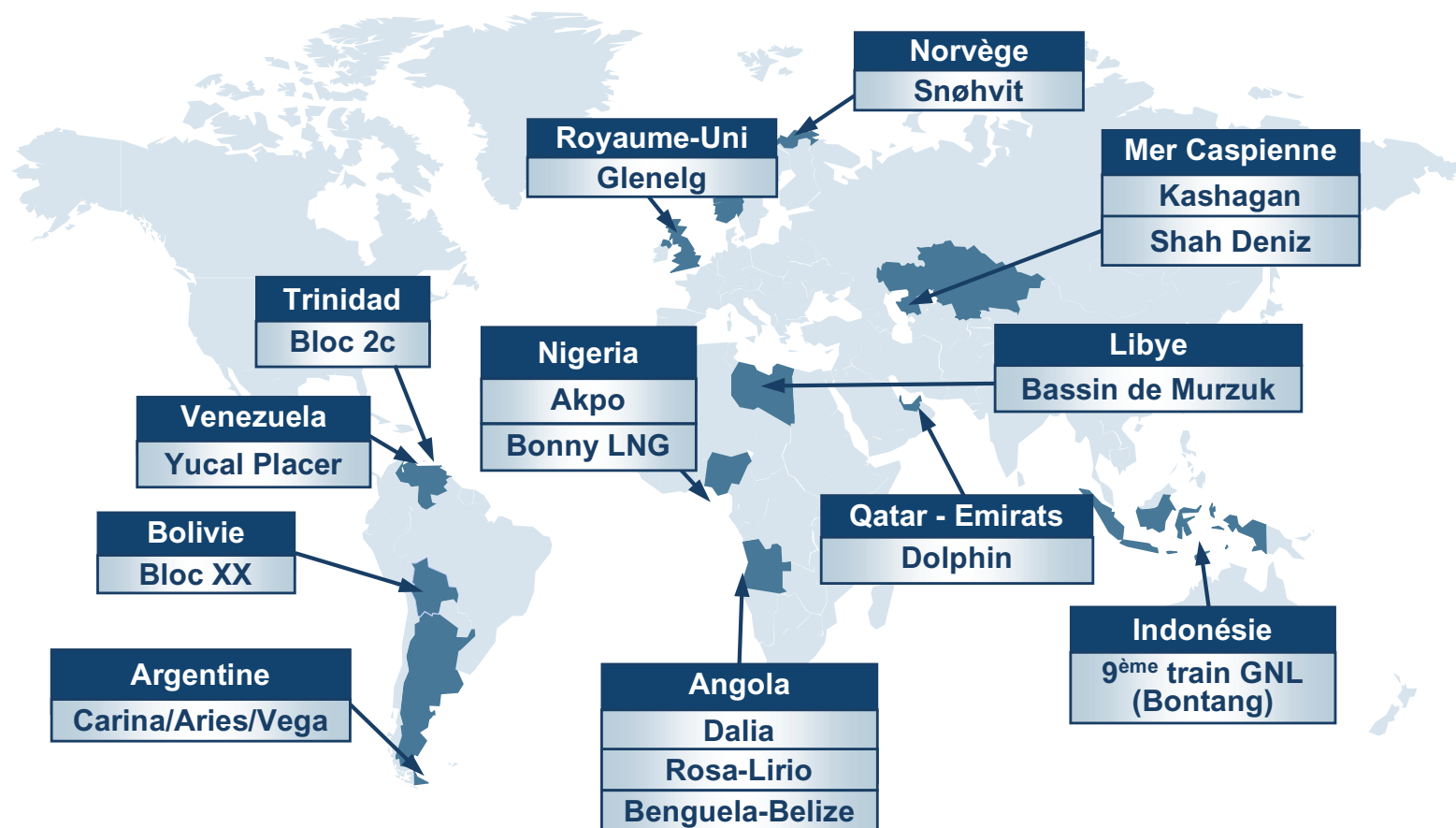
- Diversité des technologies mises en œuvre
- 70% des nouvelles productions opéré par TotalFinaElf
- Qualité du portefeuille de projets : TRI* moyen de 17% à 17\$/bep

Objectif de production 2005 confirmé à 2,8 Mbeplj

*calculé en monnaie constante

Poursuite d'une croissance soutenue au-delà de 2005

Principales contributions à la croissance des productions 2005-2007



Gaz / Electricité : stratégie de développement ciblé

Royaume-Uni

- **Gestion dynamique du portefeuille d'actifs**
 - Humber Power : participation portée à 40% et commercialisation de 4 TWh
 - Cession des activités de transport basse pression
- **Développement de la commercialisation de gaz (12% de part de marché I/C)**
- **Arbitrage ventes de gaz vs ventes d'électricité**

France

- **Actifs de qualité à bonne rentabilité**
 - GSO, 9% du marché (part. 70%)
 - CFM, 20% du marché (part. 45%)
 - Capacités de stockage de gaz (5,1 Gm³) permettant des arbitrages
- **Extensions de capacités de transport dans le Sud-Ouest**

Espagne

- **Premières ventes de gaz par la JV TotalFinaElf-Cepsa**

Cône Sud

- **Acquisitions limitées aux actifs électriques les plus compétitifs de Gener**
 - Valorisation des réserves Amont

Moyen-Orient

- **Extension de Taweelah en cours**
- **Dolphin**
- ▶ **Renforcement de notre présence dans une zone clé**

***Valoriser nos réserves et productions de gaz
Exigence de rentabilité en ligne avec les objectifs du Groupe***