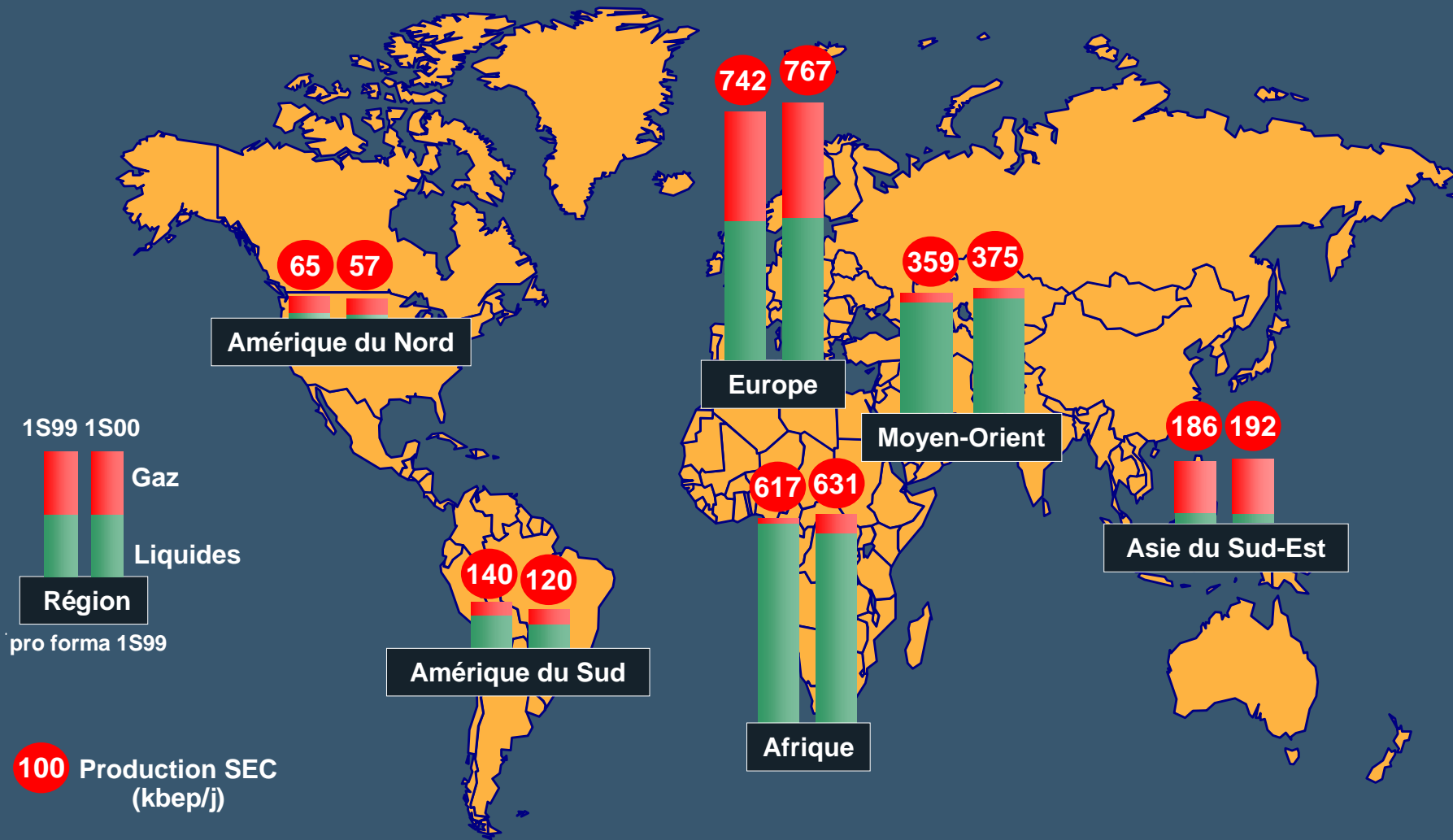


TOTAL FINA ELF

Amont

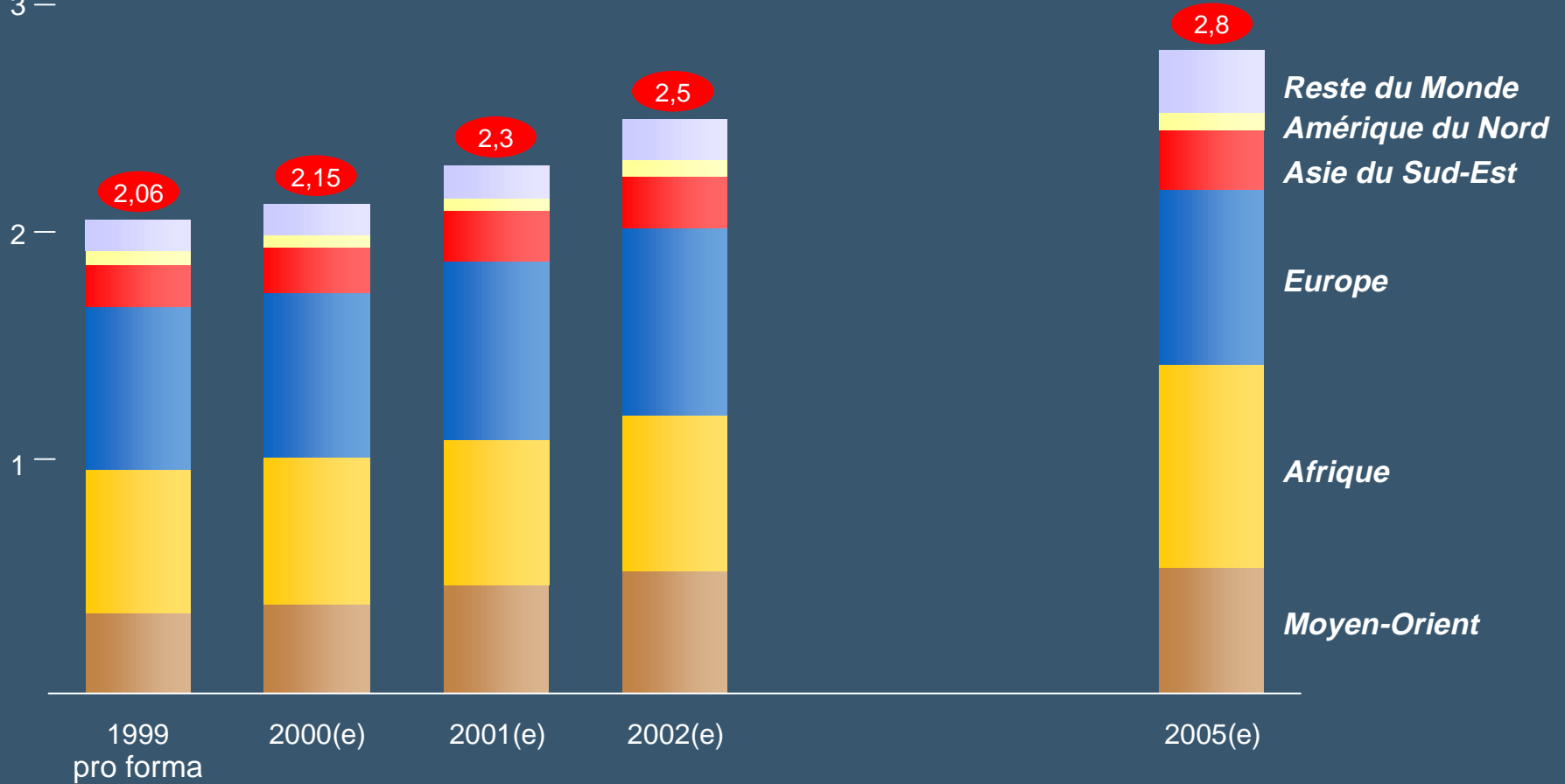
Production au 1^{er} semestre 2000 : 2,142 Mbep/j* + 2 % par rapport au 1S99, + 5 % hors effet prix (PSC et buy-backs)



*y compris impact des cessions de 25 kbp/j, soit -1%

Accélération de la croissance des productions en 2001-2002

Mbep/j
3 —



scenarior 17 \$/bep après 2000

COMMUNICATION FINANCIÈRE - LB 2272

Montant 2

TOTAL FINA ELF

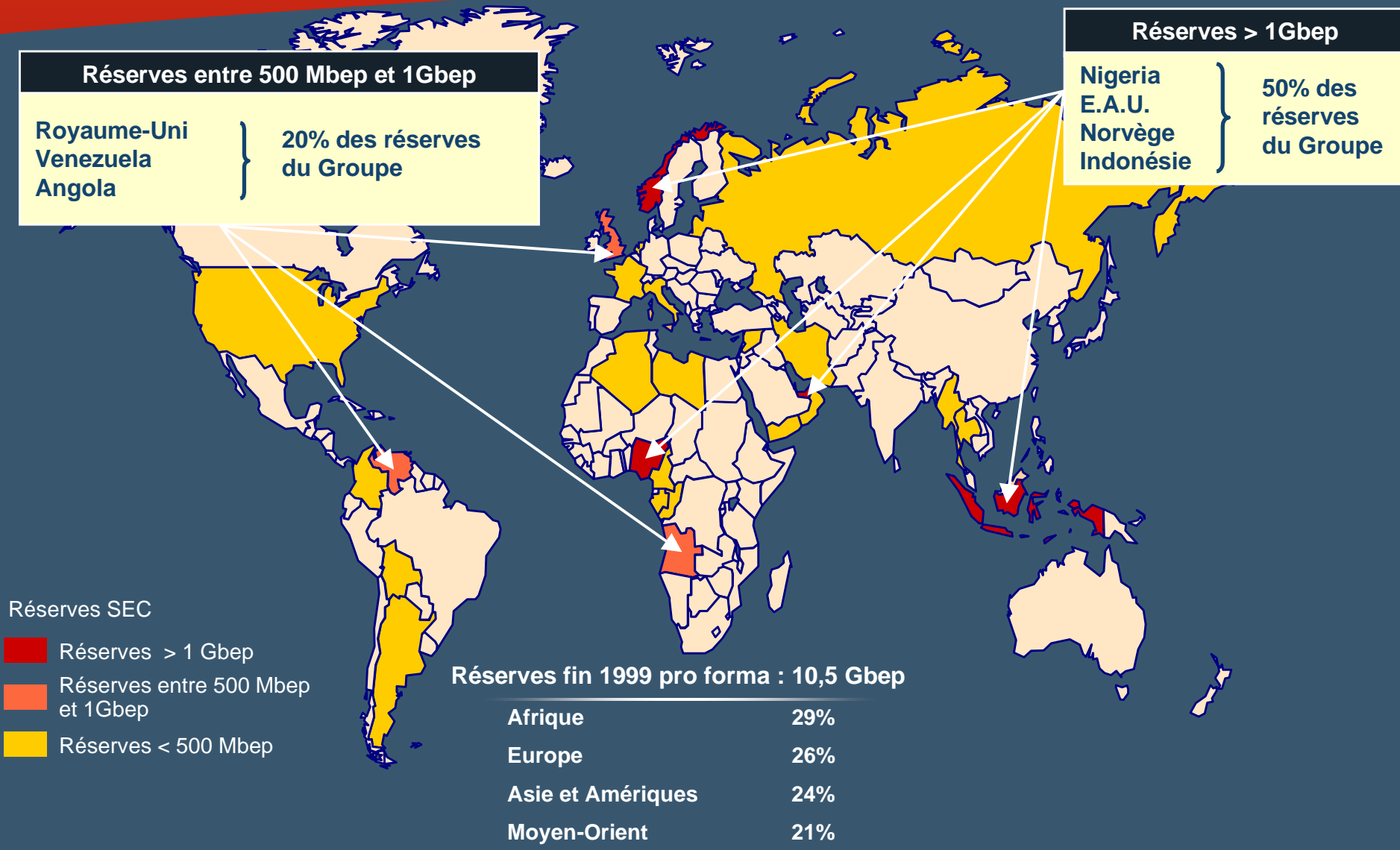
Principales contributions à la croissance des productions 1999 - 2002

- **Variation des productions 1999 - 2002(e) : + 435 kbep/j**

+ 435 kbep/j

	<i>Pays</i>	<i>Champ</i>	<i>Date mise en production</i>
	Royaume-Uni	Elgin-Franklin	4T 2000
	Venezuela	Sincor	4T 2000
	Iran	South Pars	4T 2001
	Angola	Girassol	3T 2001
	Royaume-Uni	Alwyn + satellites	2000-2001
	Indonésie	Peciko	4T 1999
	Autres projets moins déclin des champs existants		

Des réserves réparties sur les grands bassins pétroliers : 70% des réserves concentrées sur 7 pays



Taux élevé de renouvellement des réserves à un coût compétitif

Taux de renouvellement*

200%

150%

100%

50%

TotalFinaElf

Texaco

Eni

Shell

Moyenne

BP**

ExxonMobil

Chevron

1

2

3

4

5

6

7

Coût de renouvellement* (\$/bep)

* FAS 69, filiales consolidées, période 1997-1999, TotalFinaElf pro forma

** BP + Amoco, hors Arco

Forts succès de l'exploration depuis le début de l'année 2000

GOLFE DU MEXIQUE

Puits de délimitation positif sur Aconcagua (50%)

KAZAKHSTAN

Kashagan (14%)
Puits de découverte : Kashagan E1
Profondeur d'eau : 3 m
Mise en évidence d'huile légère

TRINIDAD

Bloc 2c (30%)
Puits de découverte : Aripo-1
Profondeur d'eau : 30 m
Débit : 46 Mcf/j

AZERBAÏDJAN

Shah Deniz (10%)
Puits de délimitation positif

BOLIVIE

San Alberto (15%)
2 puits de délimitation positifs

ANGOLA

Bloc 17: TotalFinaElf opérateur (40%)
Neuvième découverte : Jasmim-1
Profondeur d'eau : 1 292 m
Débit : 10 800 b/j d'huile de bonne qualité
Dixième découverte : Perpetua-1
Profondeur d'eau : 795 m
Débit : 8 740 b/j

NIGERIA

- OPL 246, TotalFinaElf opérateur (24%)
Puits de découverte : Akpo-1
Profondeur d'eau : 1 375 m
Débit : 9 000 b/j d'huile de bonne qualité
Akpo-2 : puits de délimitation positif
- Soku (10%) : découverte onshore

CONGO

MTPS, TotalFinaElf opérateur (40%)
Puits de découverte : Andromède-1
Profondeur d'eau : 1 893 m
Débit : 7 000 b/j

Mer Caspienne : nouvelle province pétrolière

ABSHERON

TotalFinaElf (20%)
Profondeur d'eau : 250 - 650 m
1 puits d'exploration en 2001

SHAH DENIZ

TotalFinaElf (10%)
Profondeur d'eau : 50 - 600 m
Puits de découverte : juillet 1999
2 puits de délinéation en 2000

LENKORAN

TotalFinaElf opérateur (35%)
Profondeur d'eau : 20 - 100 m
1 puits d'exploration en 2000

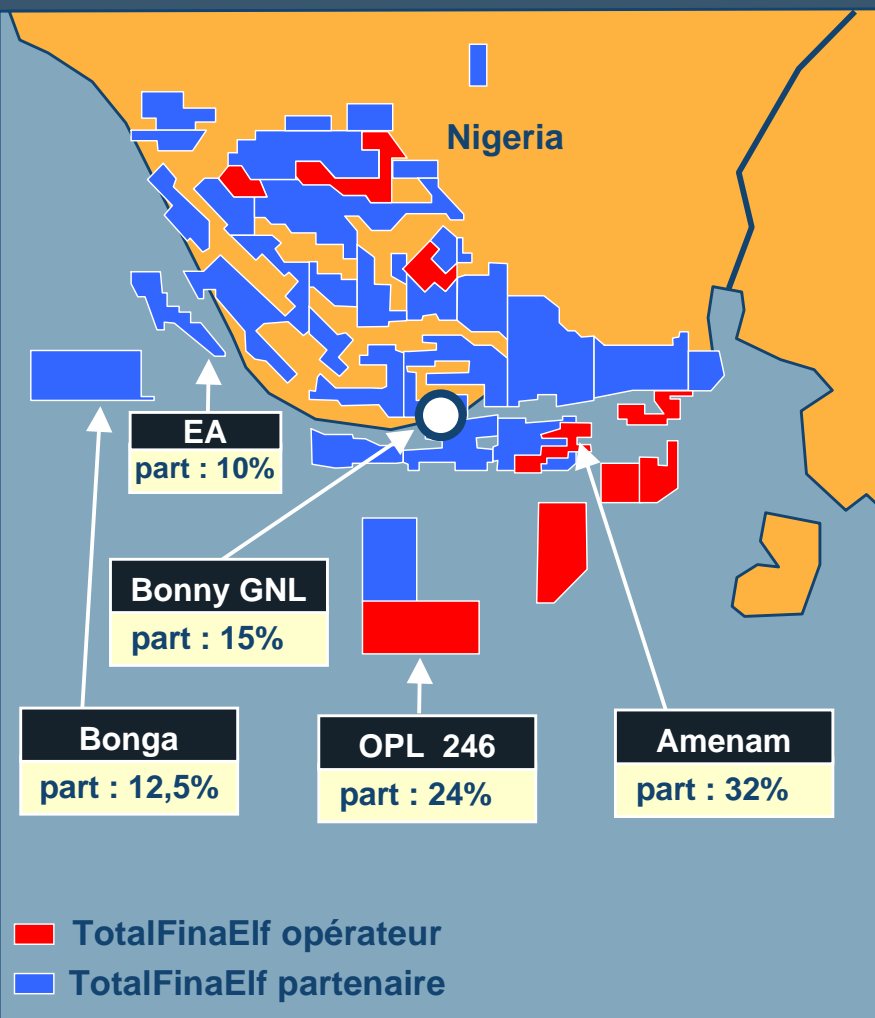
KASHAGAN

TotalFinaElf (14%)
Profondeur d'eau : 3 - 6 m
Puits de découverte : juillet 2000
2ème puits prévu 4^{ème} trim 2000



- TotalFinaElf opérateur
- TotalFinaElf partenaire

Nigeria : fort potentiel de développement



● **Présence bien établie**

- Présence sur 58 blocs (dont 12 opérés)
 - 54 concessions, 4 PSC (offshore profond)
- Environ 1,5 Gbep de réserves SEC
- Production SEC 1S00 : 133 kb/j de liquides, 113 Mcf/j de gaz

● **Pôle majeur de développement**

- Développement d'Amenam lancé
 - démarrage prévu début 2003,
 - capacité 130 kbep/j
- Développement décidé sur Bonga
 - démarrage prévu début 2003,
 - capacité 200 kbep/j
- Développement décidé sur EA
- OPL 246 : découverte d'Akpo-1, deuxième puits positif
- Bonny GNL : mise en production de deux trains en 1999 et 2000, 3^{ème} train lancé, 4^{ème} train à l'étude

Amont : mise en place de la nouvelle organisation et réalisation des premières synergies

● **Intégration des équipes**

Royaume-Uni, Pays-Bas	:	<input checked="" type="checkbox"/>
Nigeria, Angola, Libye	:	<input checked="" type="checkbox"/>
Iran, Qatar	:	<input checked="" type="checkbox"/>
Etats-Unis	:	<input checked="" type="checkbox"/>
France, Norvège	:	en cours

● **Optimisation du portefeuille d'actifs**

- Intégration des équipes d'Affaires nouvelles achevée
- Allègement sur certains permis d'exploration
 - MPS et MPN (Congo), Lenkoran (Azerbaïdjan), Genesis et La Terre (US)
- Cession de productions marginales
 - Actifs 4^{ème} round et Caister (Royaume-Uni), West Texas (US)

● **Economies immédiates : achats de données, R&D**

Gaz-Electricité : stratégie de développement mise en œuvre

- | | | |
|---|--|---|
| ● Gazoducs du Cône Sud | <ul style="list-style-type: none">– Prises de participations dans des réseaux de transport de gaz naturel en Argentine, Uruguay, Chili et Brésil– Acquisition de 9,7% dans la partie brésilienne du pipe Bolivie-Brésil | <p>Finalisation de la transaction fin 2000*</p> <p>Acquisition réalisée mi-2000</p> |
| ● Centrale Taweelah (TotalFinaElf : 20%) | <ul style="list-style-type: none">– Acquisition et extension en Abou-Dhabi de la centrale électrique (puissance portée à 1 350 MW) et de l'usine de dessalement d'eau | <p>Attribution mi-2000</p> |
| ● Dolphin (TotalFinaElf : 24,5%) | <ul style="list-style-type: none">– Projet intégré de production, transport et distribution de gaz au Moyen Orient (Qatar, Abou-Dhabi, Dubaï, Oman) | <p>Lancement début 2001</p> |

Des activités Gaz-Electricité valorisant les positions Amont du Groupe

*sous réserve de l'accord des partenaires et des autorités compétentes