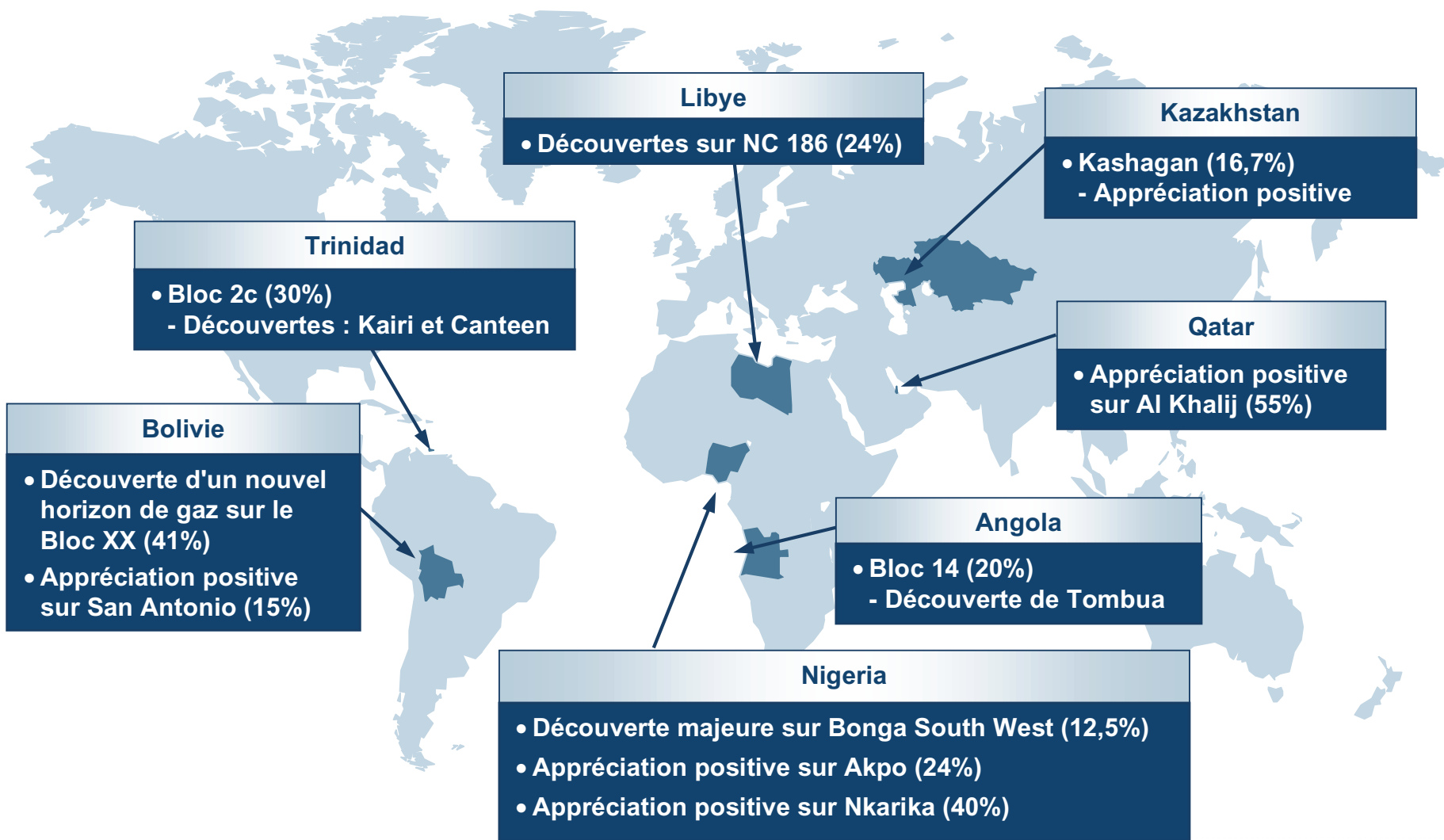


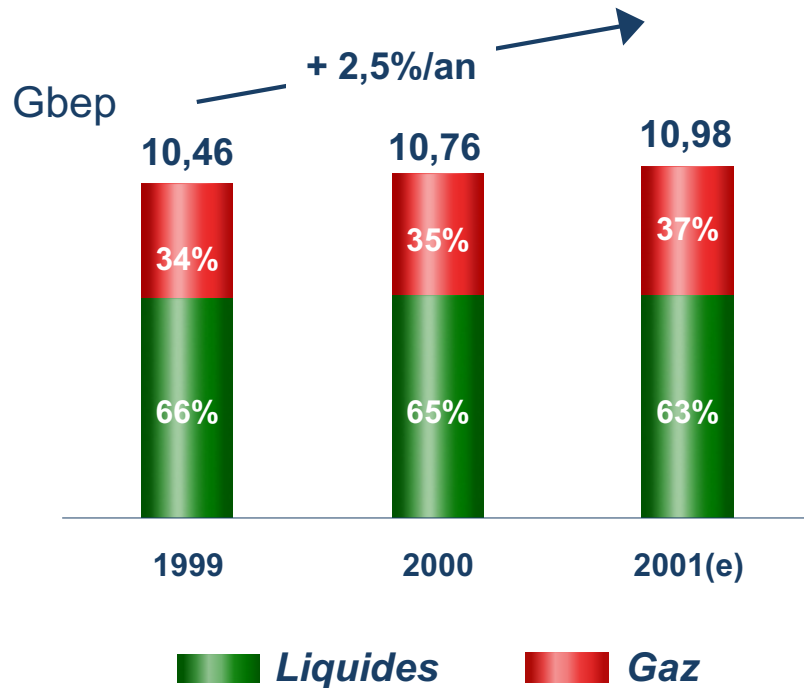
Amont

Résultats préliminaires 2001

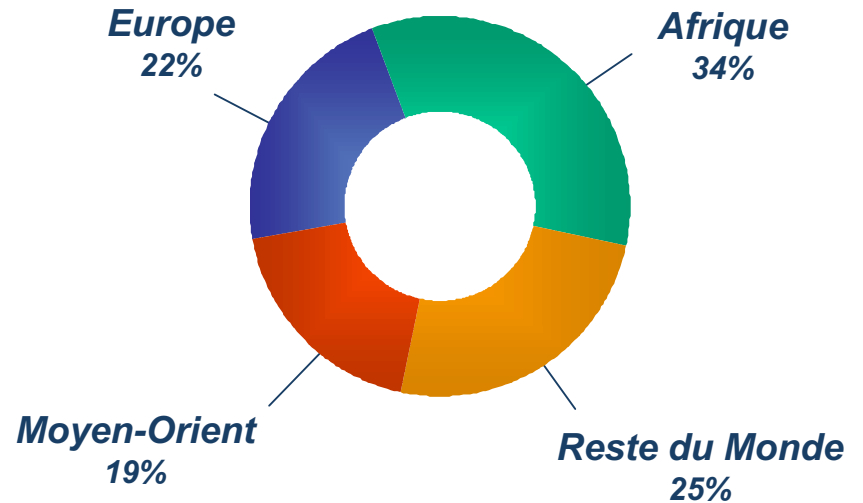
Contribution de l'exploration/appréciation 2001 aux réserves probables : +800 Mbep à un coût inférieur à 1\$/bep



Croissance continue des réserves prouvées



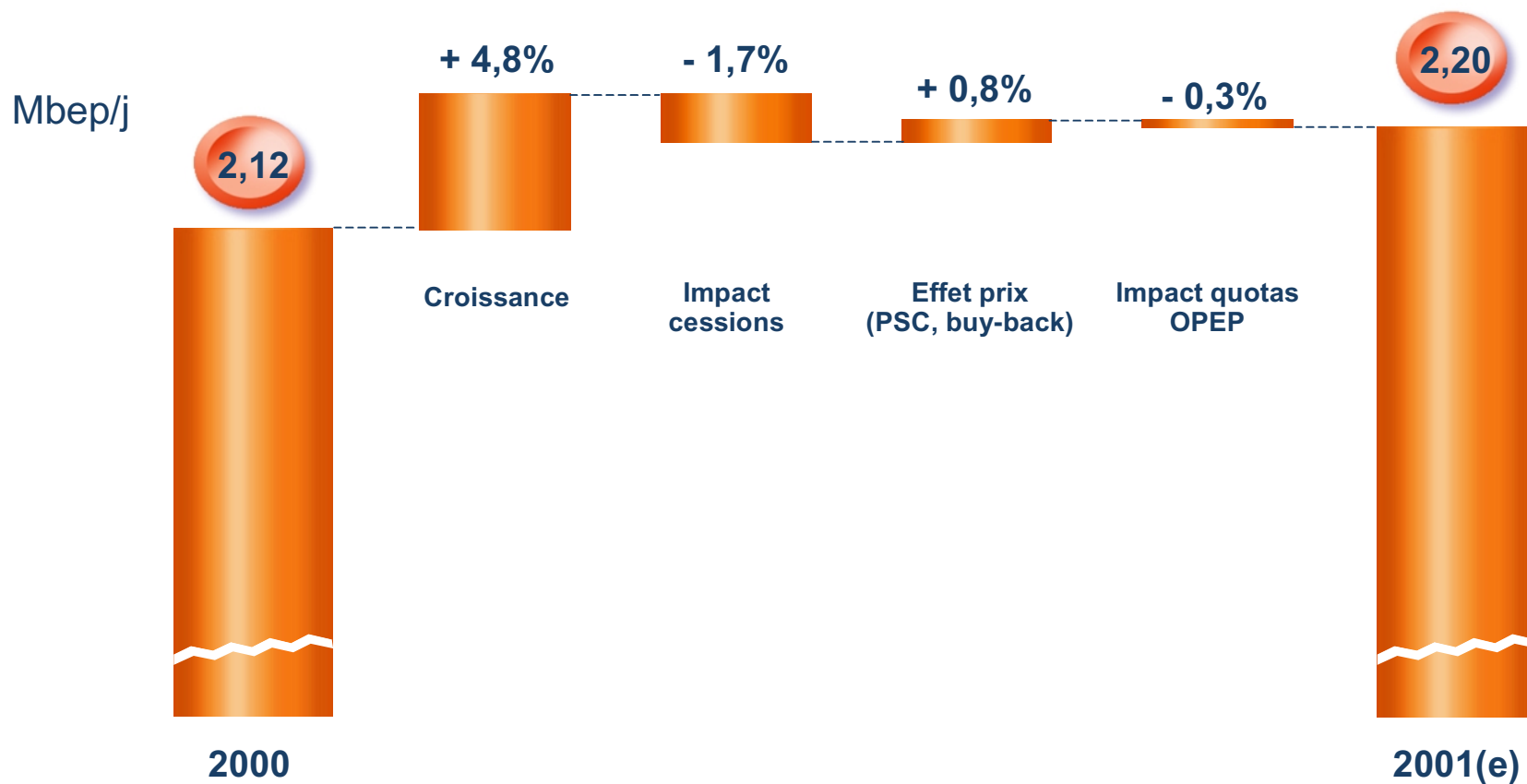
Réserves prouvées 2001(e)



Taux de renouvellement des réserves* = 184%
Coût de renouvellement des réserves* = 3,4 \$/bep

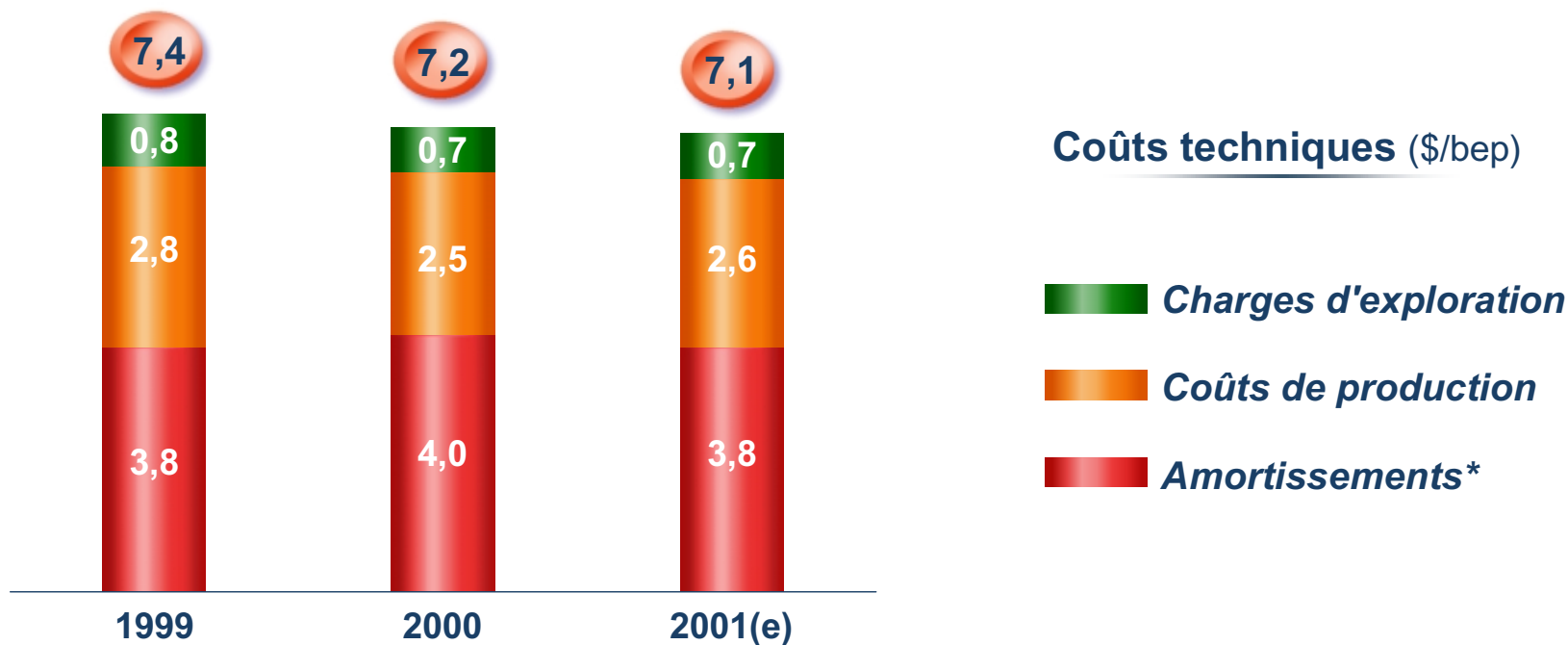
réserves SEC, pro forma pour 1999
*filiales consolidées, moyenne 1999 - 2001(e)

Objectif de production 2001 atteint : 2,2 Mbep/j



Rentabilité des capitaux employés de l'Amont : 27% en 2001(e)

Baisse continue des coûts techniques



production SEC, filiales consolidées, pro forma pour 1999

* hors éléments non-récurrents

Fort niveau d'activité en 2001

Europe

- Royaume-Uni
 - Mise en production de Elgin / Franklin et des Nuggets
 - Développement de Otter lancé
- Norvège
 - Mise en production de Huldra
 - Plan de développement de Snøhvit LNG déposé
- Pays-Bas
 - Mise en production de K4BE

CEI

- Kazakhstan
 - Participation dans Kashagan portée à 16,7%

Moyen-Orient

- Qatar / Emirats
 - Signature de l'accord de partage de production de Dolphin
- Arabie Saoudite
 - Projet Core Venture 3 (30%)

Amériques

- Etats-Unis
 - Développement de Matterhorn lancé
- Venezuela
 - Sincor : construction de l'*upgrader* terminée fin 2001
 - Attribution des champs de gaz de Yucal Placer (69,5%)
- Bolivie
 - Mise en production de San Alberto
- Argentine
 - Développement de Carina/Aries lancé

Afrique

- Angola
 - Mise en production de Girassol
- Gabon
 - Mise en production d'Atora
- Libye
 - Développement du Bloc 137 lancé

Asie

- Indonésie, Myanmar
 - Productions records de gaz

4 projets majeurs : démarrages en ligne avec les objectifs

ELGIN / FRANKLIN (46,2%)
HPIHT : 1 100 bar/190°C

- Démarrages en mars et août 2001
- Plateau de production à 220 kbep/j atteint

SOUTH PARS (40%)
Transport polyphasique de gaz & condensats

- Mise en gaz réalisée
- Démarrage des installations en cours

● Succès techniques dans la réalisation de projets complexes

● Mises en production en ligne avec les budgets

● Impact des 4 projets sur la production future du Groupe : + 300 kbep/j en plateau

SINCOR (47%)
Huile lourde : 8,5° API

- Démarrage de l'upgrader en janvier 2002
- Build-up graduel jusqu'au plateau de 180 kb/j en 2002

GIRASSOL (40%)
Offshore profond : 1 400 m

- Démarrage en décembre 2001
- Production à fin 2001 : 90 kb/j
- Build-up graduel jusqu'au plateau de 200 kb/j mi 2002

▼
Niveau de production de décembre 2001 à 2,39 Mbep/j

Croissance de la production du Groupe de + 10% entre 2001 et 2002 bien engagée

Gaz / Electricité et autres énergies : faits marquants 2001 (1/2)

● France

- Développement du réseau de gazoducs haute pression dans le Sud-Ouest ; projets d'interconnexions entre la France et l'Espagne
- Lancement de Powernext, première bourse française d'échange d'électricité

● Royaume-Uni

- Participation dans la centrale électrique Humber Power (1 260 MW) portée à 40%
- Recentrage de l'activité sur le marché "Industriel et Commercial", avec une part de marché gaz portée à 12%, et cession des activités transport basse pression et vente aux particuliers

● Espagne

- Création d'une société commerciale en joint-venture avec Cepsa (50/50)
- Projet de gazoduc Algérie-Espagne

● Thaïlande

- Poursuite des travaux de construction de la centrale électrique de Bang Bo (350 MW ; part. 28%)

Gaz / Electricité et autres énergies : faits marquants 2001 (2/2)

Amérique Latine

- Investissements long terme cohérents avec les positions Amont du Groupe :
 - Finalisation de l'acquisition de gazoducs en Argentine, au Chili et au Brésil
 - Acquisitions en Argentine limitées aux centrales les plus compétitives de Gener : Central Puerto (2 165 MW ; part. 64%) et Piedra del Aguila (1 400 MW ; part. 41%)

Moyen Orient

- Abu Dhabi : extension de Taweelah à 1 300 MW et 380 kt/j d'eau potable (part. 20%) conforme au planning prévu
- Projet Dolphin : signature du contrat de partage de production

Energies Renouvelables

- Création de Photovoltech : production de cellules et de modules photovoltaïques
- Dépôt de demande de permis pour des centrales éoliennes en France (raffinerie de Dunkerque) et en Belgique (offshore Zeebrugge)