



**TOTAL**

# Résultats 2003 et Perspectives

Février 2004

# Résultats



**TOTAL**

Février 2004

Communication Financière - [www.total.com](http://www.total.com)

# Record historique du résultat net 2003 exprimé en dollar dans un environnement pétrolier favorable

- Brent : 28,8 \$/b en 2003 contre 25,0 \$/b en 2002
- Marge de raffinage européenne : 20,9 \$/t en 2003 contre 8,0 \$/t en 2002

4T03	4T02	Variation	G\$	2003	2002	Variation
3,82	2,90	+32%	<b>Résultat opérationnel des secteurs</b> hors éléments non-récurrents	14,70	10,40	+41%
1,94	1,46	+33%	<b>Résultat opérationnel net des secteurs</b> hors éléments non-récurrents	7,88	5,55	+42%
2,08	1,61	+29%	<b>Résultat net (part du Groupe)</b> hors éléments non-récurrents	8,30*	5,92	+40%
1,89	1,37	+38%	<b>Résultat net (part du Groupe)</b>	7,94	5,62	+41%
3,32	2,45	+36%	<b>Bénéfice net par action (\$)</b> hors éléments non-récurrents	13,07	8,89	+47%

chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €/ \$ de la période

\* record historique ; le précédent record pour le résultat net hors éléments non-récurrents s'établissait à 7,06 G\$ en 2000



**TOTAL**

# Forte progression des résultats exprimés en euros malgré la baisse du dollar

● €/ \$ : 1,13 en 2003 contre 0,95 en 2002

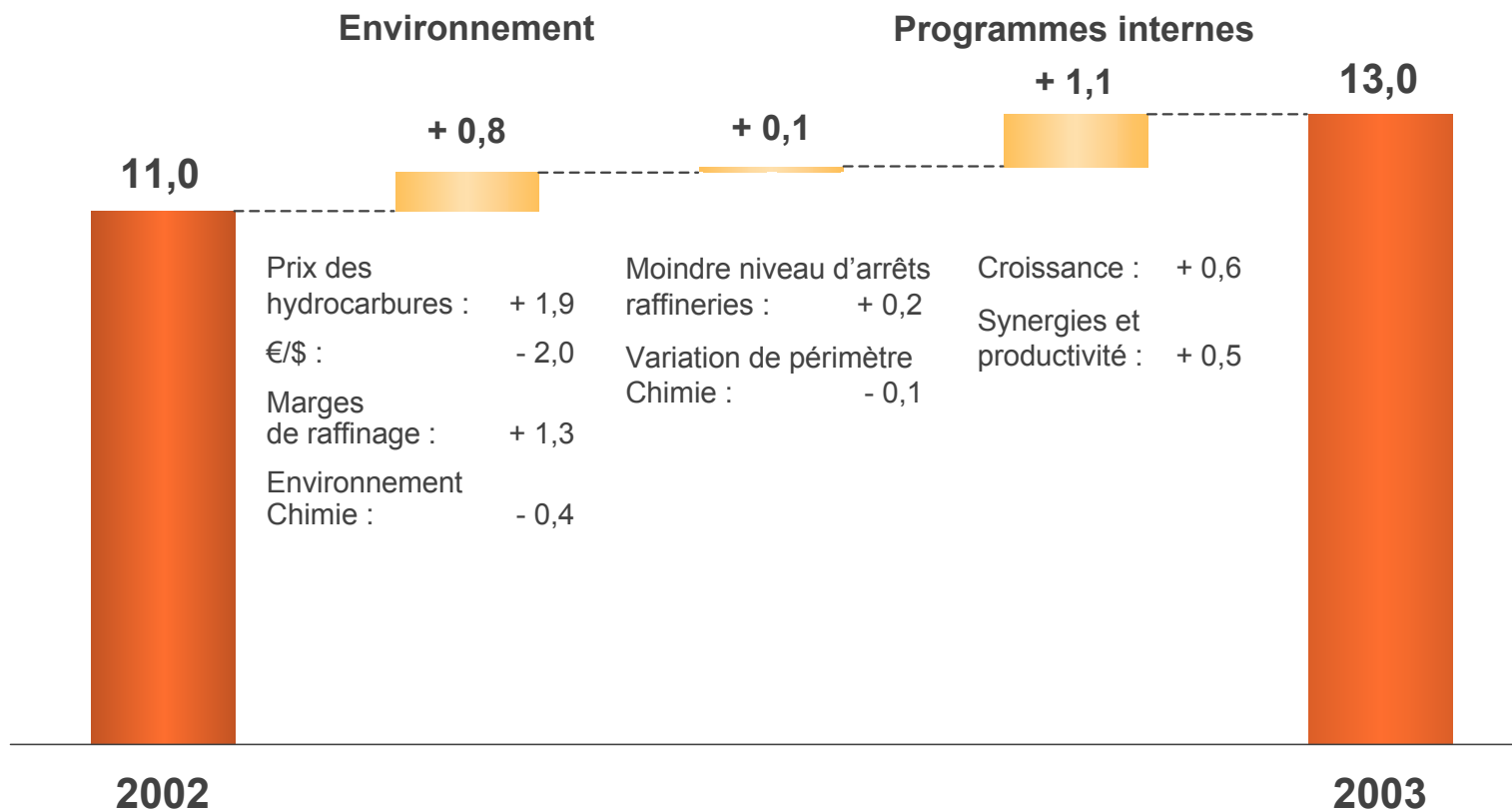
4T03	4T02	Variation	G€	2003	2002	Variation
3,21	2,89	+11%	<b>Résultat opérationnel des secteurs</b> hors éléments non-récurrents	13,00	11,00	+18%
1,63	1,46	+12%	<b>Résultat opérationnel net des secteurs</b> hors éléments non-récurrents	6,97	5,87	+19%
1,75	1,61	+9%	<b>Résultat net (part du Groupe)</b> hors éléments non-récurrents	7,34	6,26	+17%
1,59	1,37	+16%	<b>Résultat net (part du Groupe)</b>	7,03	5,94	+18%
2,79	2,44	+14%	<b>Bénéfice net par action (€)</b> hors éléments non-récurrents	11,56*	9,40	+23%

***Les bonnes performances et les rachats d'actions permettent d'afficher un record historique du BNPA exprimé en euros***

\* record historique ; le précédent record pour le bénéfice net par action hors éléments non-récurrents s'établissait à 10,85 € en 2001

# Importante contribution des programmes internes à l'amélioration des performances en 2003

Variation du résultat opérationnel des secteurs (G€)  
hors éléments non-récurrents



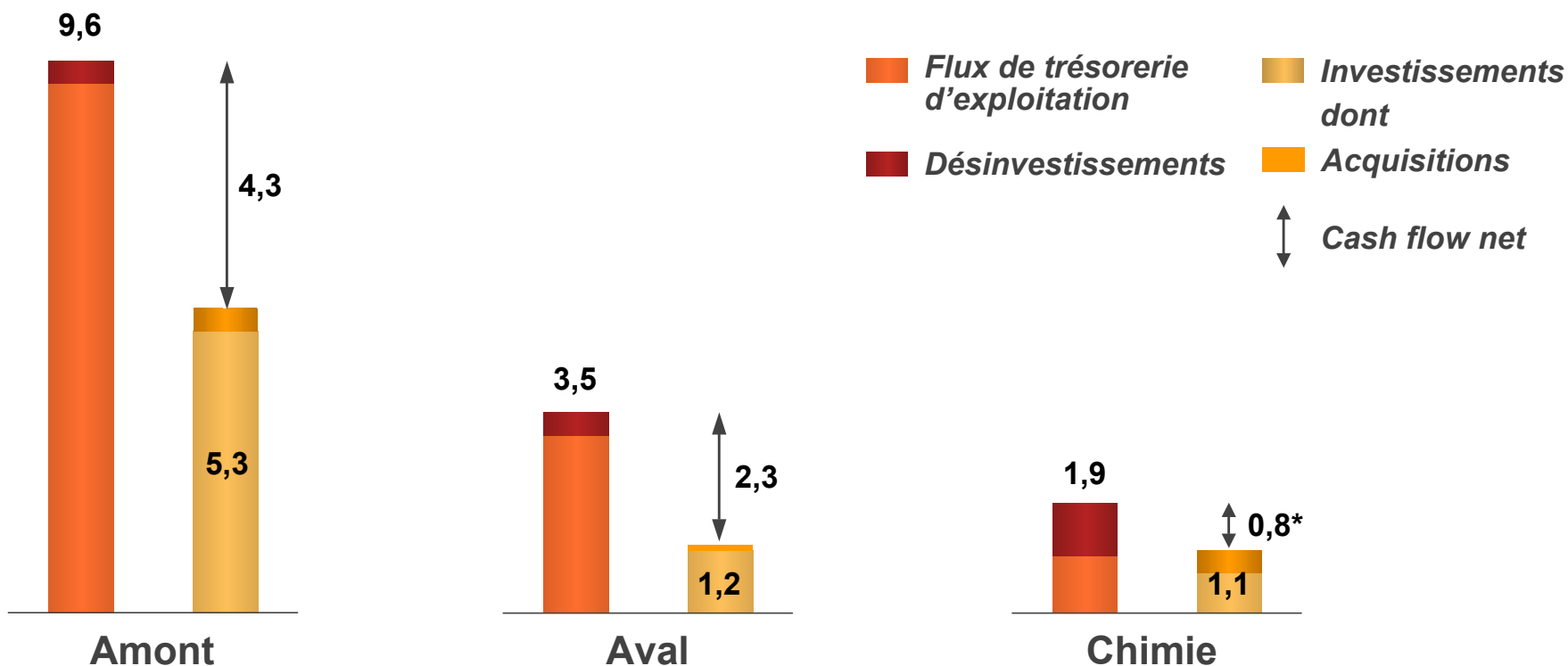
**ROACE du Groupe en 2003 à 19%, au plus haut niveau parmi les majors\***

\* ExxonMobil, BP, Shell, Total, ChevronTexaco, (hors éléments non-récurrents)



# Forte génération de cash flow en 2003

Cash flow net des secteurs (G€)

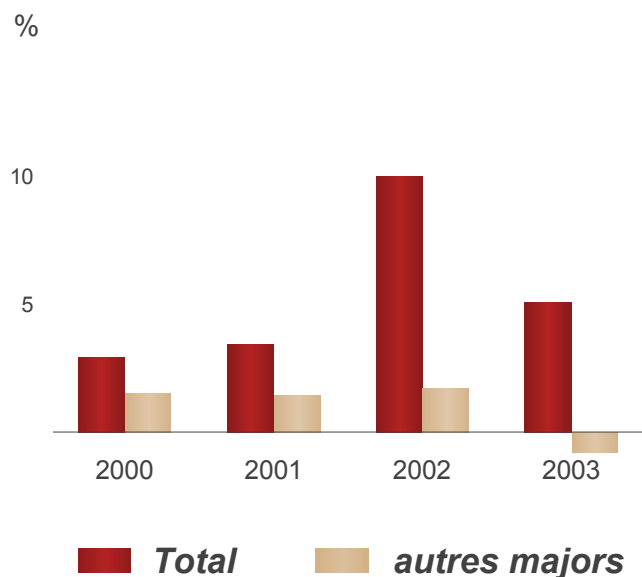


- Programme d'investissements réalisé : 7,7 G€ (8,7 G\$) en 2003 dont 69% pour l'Amont
- Dividendes versés en 2003 : 2,7 G€
- Rachats d'actions : 4,6% du capital
- Baisse du ratio d'endettement à 26% fin 2003

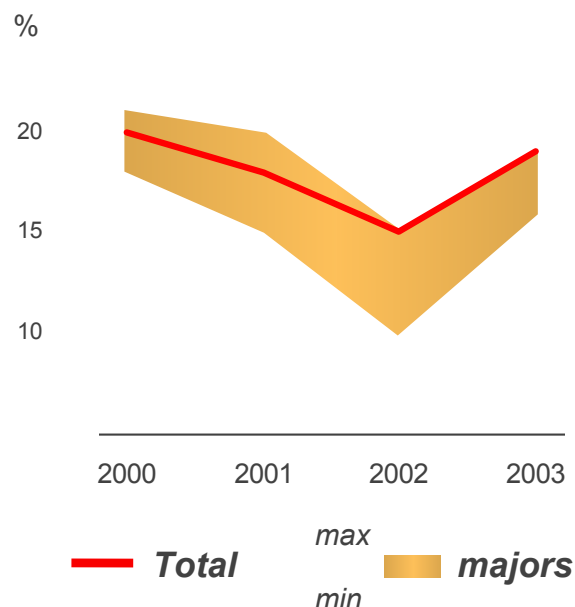
\* hors 0,7 G€ de dépenses encourues au titre du sinistre AZF couvertes par une provision antérieure

# Objectifs des programmes internes 1999-2003 atteints

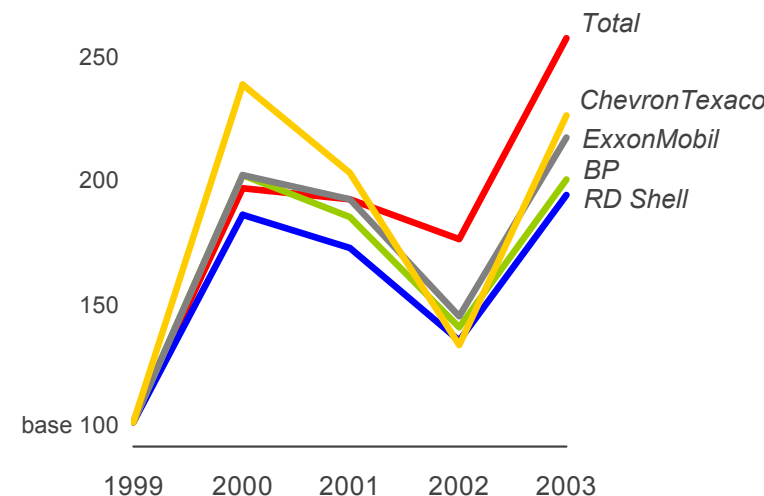
## Croissance des productions



## ROACE\*



## BNPA (\$)\*



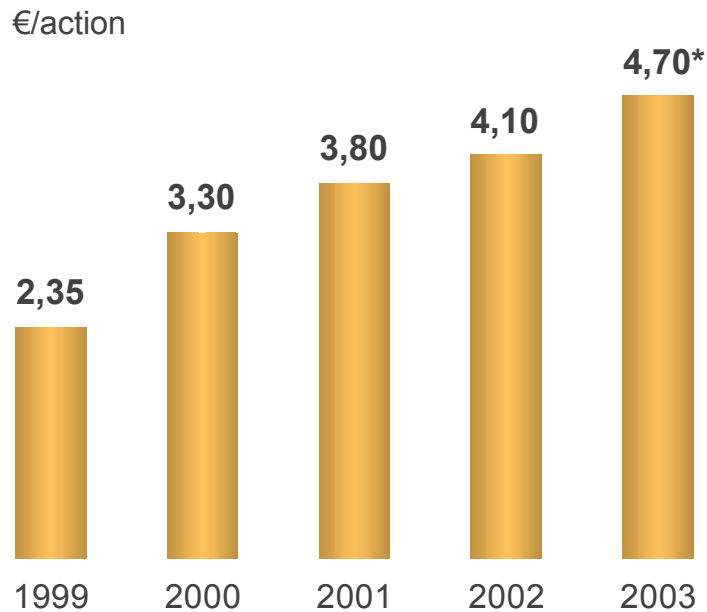
- Croissance des productions d'hydrocarbures entre 1999 et 2003 : + 5,3% par an
- Programmes de croissance et de synergies/productivité : + 4,8 G€ d'impact récurrent sur le résultat opérationnel 2003 vs 1999
- Fort impact des rachats d'actions sur le BNPA : 15% du capital racheté sur la période

\* ROACE et bénéfice net par action calculés hors éléments non-récurrents

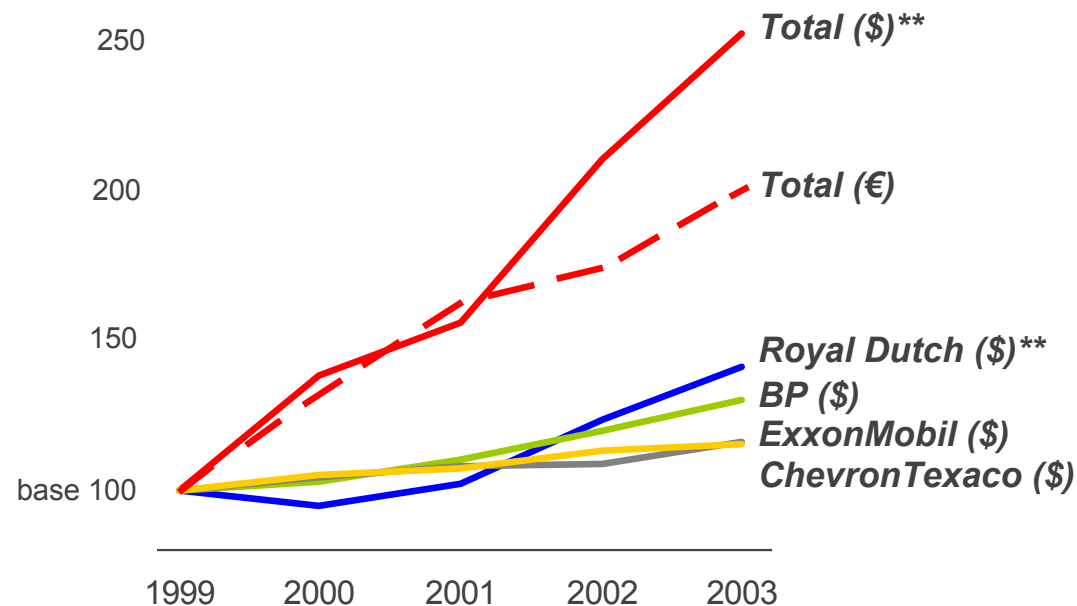


# Dividende doublé en quatre ans

## Dividende de Total



## Dividende des majors



■ + 15% en 2003

■ Taux de distribution 2003 (41%) proche de celui des autres majors

\* sous réserve de l'approbation de l'Assemblée Générale du 14 mai 2004

\*\* hypothèse d'un €/ \$ = 1,2 pour le paiement en 2004 du dividende au titre de 2003

