



Résultats 2005 et perspectives

Février 2006

Très bonne performance de Total en 2005

■ Forte progression des résultats dans un environnement pétrolier favorable

- Résultat net ajusté de 15 G\$, en hausse de 31%
- Rentabilité des capitaux employés de 27%

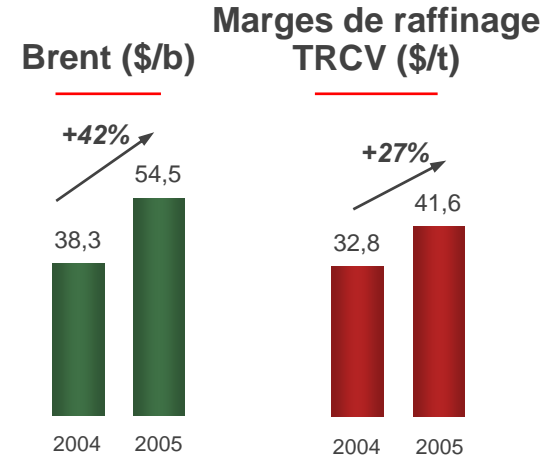
■ Investissements de 13,9 G\$

- 20 grands projets en développement dans l'Amont
- Acquisitions ciblées pour 1,8 G\$

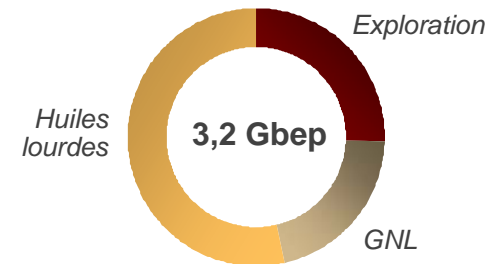
■ Retour à l'actionnaire de 8,3 G\$

■ Importantes avancées dans la préparation de l'avenir

- Succès de l'exploration
- Prise de position majeure dans les huiles lourdes du Canada
- Lancement de grands projets : Akpo, Yemen LNG
- Nouveaux projets de conversion et de désulfuration dans le raffinage
- Décision d'étendre la plateforme pétrochimique en Corée



Contributions 2005 au potentiel de réserves*
(estimations, part Total)



TOTAL

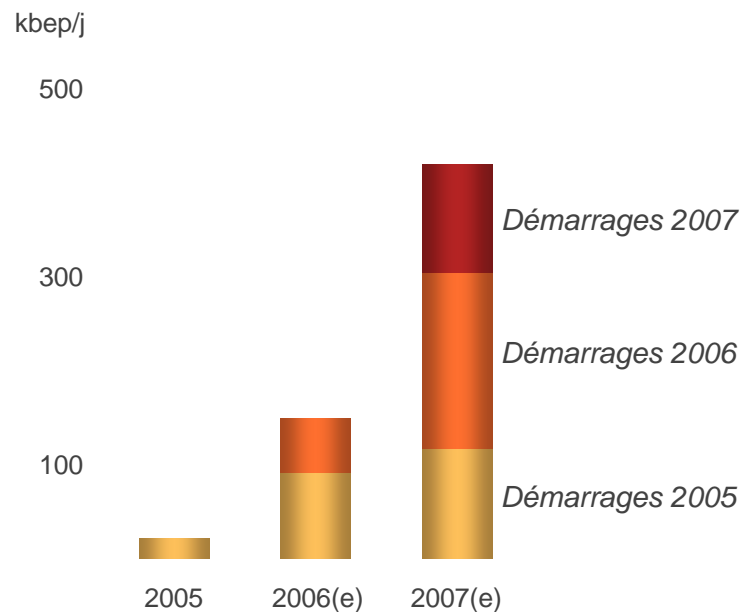
* y compris mine

Principaux enjeux 2006-2007

- **Démarrage de nombreux grands projets dans l'Amont entre fin 2005 et 2007**
 - Offshore profond Golfe de Guinée, projets gaziers Moyen-Orient, huiles lourdes Canada
 - Impact sur les productions de Total supérieur à 500 kbep/j en plateau dès 2008(e)*
- **Mise en service de l'hydrocraqueur de la raffinerie de Normandie (DHC) en 2006**
 - Génération de cash flow d'environ 200 M\$/an(e)**
- **Spin-off d'Arkema et rééquilibrage de la Chimie de Total**

Contribution des démarrages 2005-07

(scénario de Brent à 40 \$/b pour 2006 et 2007)



Maintien de la rentabilité des secteurs au meilleur niveau de l'industrie grâce à la discipline d'investissement et au contrôle renforcé des coûts

* dans un environnement de Brent à 40 \$/b

** dans les conditions de marché moyennes de 2004 et 2005, en année pleine