

Perspectives

Maintien de la prépondérance des hydrocarbures dans l'équilibre énergétique à l'horizon 2020

► Efforts continus d'optimisation de la ressource en pétrole

- Gestion du déclin des champs matures et amélioration des taux de récupération
- Poursuite de l'exploration « frontière »
- Valorisation des ressources « non conventionnelles »
 - Huiles lourdes, grands fonds, réservoirs très enfouis...
- Concentration sur les usages difficilement substituables
 - Carburants, pétrochimie

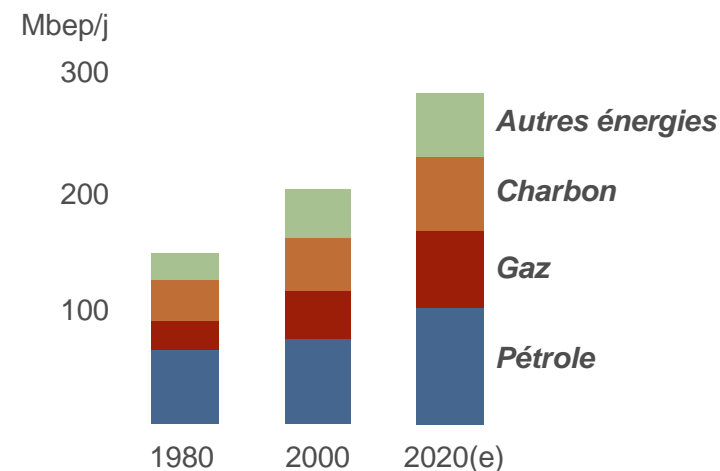
► Montée en puissance du gaz dans un contexte de réserves encore abondantes

- Croissance rapide du GNL
- Développement du GTL conditionné à l'amélioration des procédés

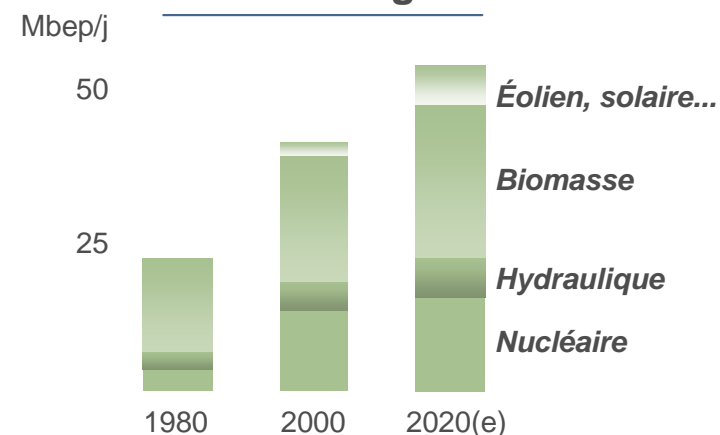
► Maintien de l'importance du charbon dans le mix énergétique

Exigences environnementales renforcées conduisant à une part croissante mais modérée des énergies renouvelables et des biocarburants

Demande mondiale d'énergie*



Autres énergies*



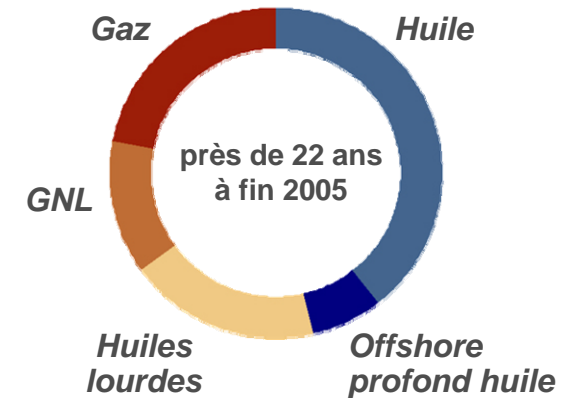
* source : AIE, estimations Total

Confirmation des axes de développement de Total fournisseur d'énergies pour le très long terme

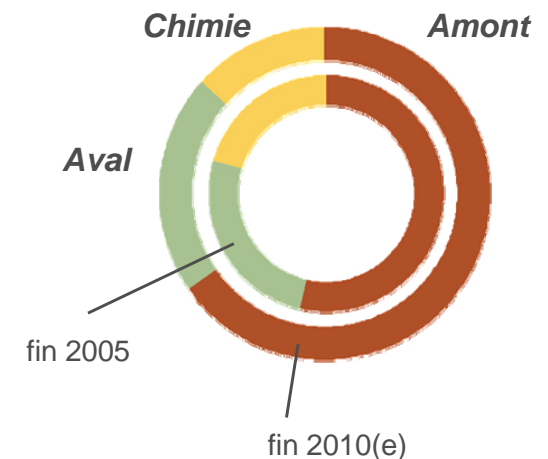
- Poursuite d'un effort soutenu d'exploration
- Prolongation des productions des zones matures
- Valorisation de ressources en gaz importantes
 - Leadership croissant dans le GNL
 - Valorisation du gaz associé (Golfe de Guinée...)
- Accélération du développement des huiles lourdes
- Efforts de R&D accentués
 - Procédés GTL, DME*...
 - Biocarburants de seconde génération
- Développement des capacités de conversion du raffinage
- Croissance ciblée dans l'éolien et le solaire

Rythmes de développement bien adaptés à l'évolution des grands équilibres

Réserves prouvées et probables



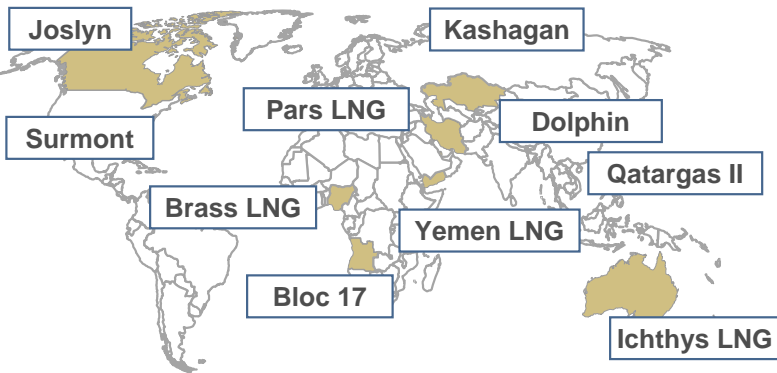
Capitaux employés



* Di-Méthyl Ether

Poursuite d'une stratégie créatrice de valeur

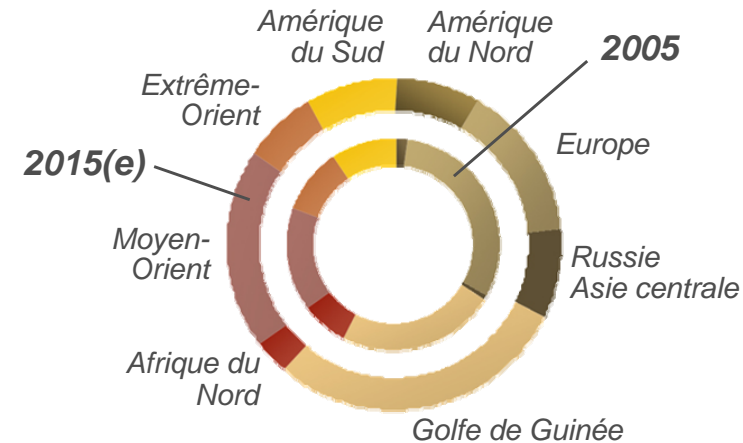
10 projets structurants pour l'après 2010



Estimations
Gbp en part Total*



Maintien d'une forte diversification géographique des productions**



► Croissance des productions portée par le développement de projets géants

- Proche de 4% par an en moyenne sur la période 2005-2010 à 40 \$/b
- Croissance se poursuivant durablement après 2010
- Répartition OCDE / non-OCDE stable

► Augmentation de la contribution de l'Aval et de la Chimie au cash flow net du Groupe***

► Stricte discipline d'investissement, de gestion des projets et de contrôle des coûts

- Forte centralisation des décisions d'investissements et responsabilité renforcée (« accountability »)

* contributions cumulées aux productions futures de Total

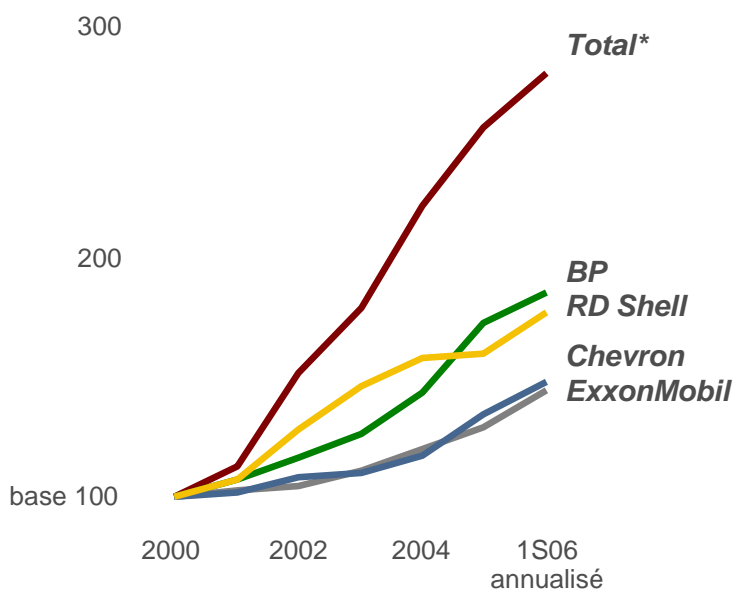
** productions 2015 dans un scénario de Brent à 40 \$/b

*** en environnement constant

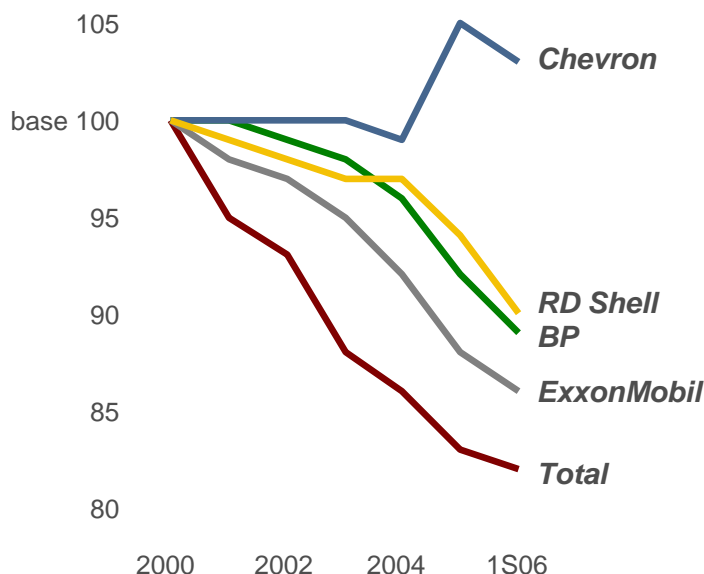


Maintien d'un retour à l'actionnaire au meilleur niveau parmi les majors

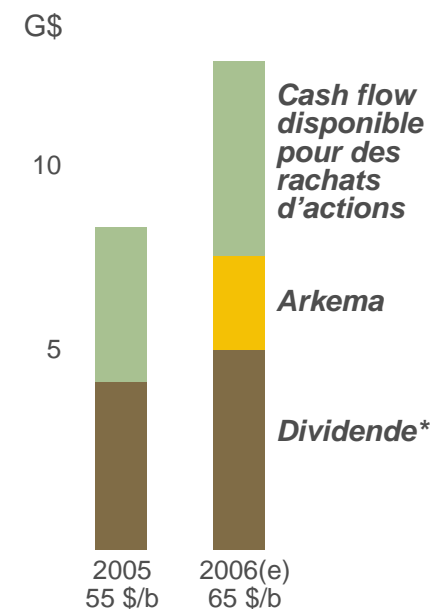
Dividende
(exprimé en \$/action)



Nombre d'actions
(fin de période)



Retour à l'actionnaire de Total

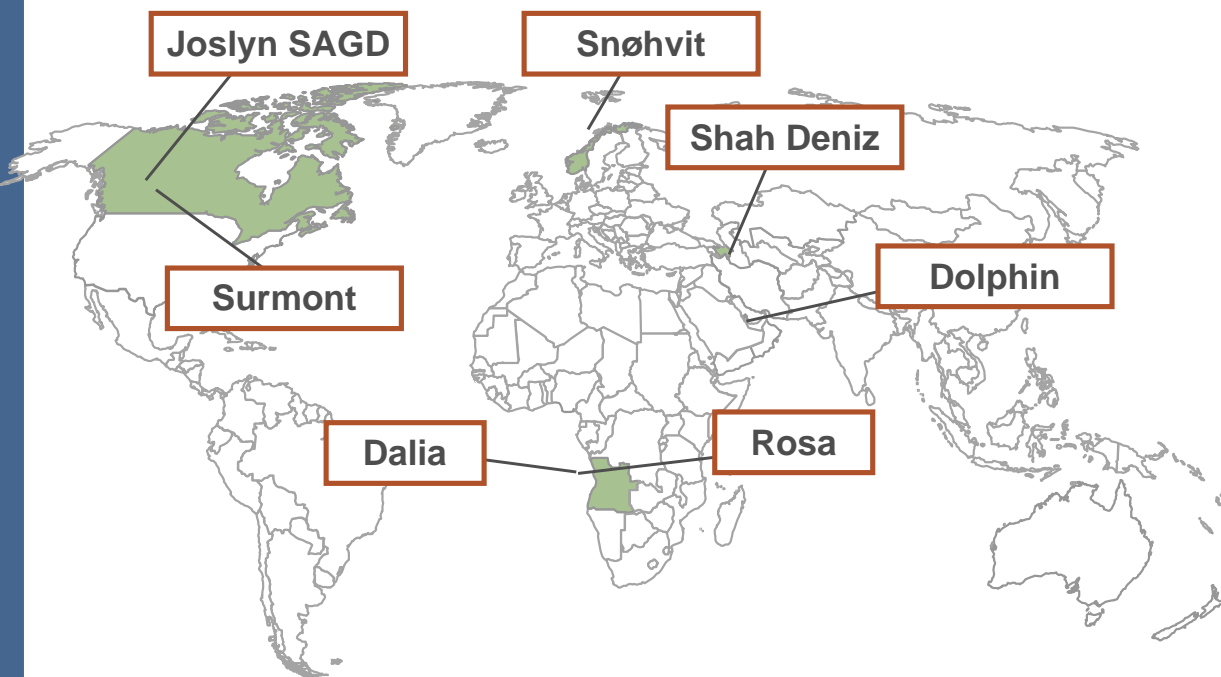


- Bénéfice de la stratégie de croissance et de la discipline d'investissement
- Poursuite des rachats d'actions pour maintenir le gearing autour de 25-30%
- Sanofi-Aventis : réserve de valeur de 12 G€

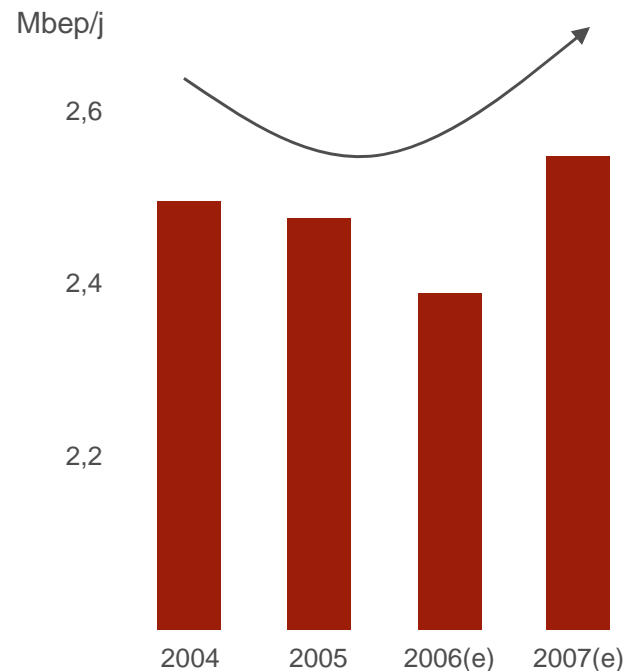
* avec l'hypothèse d'un acompte sur le dividende 2006 versé en novembre 2006 égal au solde du dividende payé au 1S06, sur la base de 1 € = 1,25 \$

Retour à une période durable de forte croissance dès 2007

**Nombreux démarrages
de grands projets d'ici fin 2007(e)**



**Reprise de la croissance des productions
d'hydrocarbures* : +7% en 2007**



Important potentiel d'augmentation du retour à l'actionnaire

* estimations dans un scénario de Brent à 60 \$/b, productions passées recalculées