

Paris, le 29 juillet 2004

## RESULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2004

### Hausse de 62 % du bénéfice par action

En millions d'euros (sauf BPA)	1 <sup>er</sup> semestre		
	<u>2004</u>	<u>2003</u>	<u>Variation</u>
• Backlog au 30 juin	6 334	7 572	- 16,3%
• Chiffre d'Affaires	2 521	2 163	+ 16,6%
• Résultat Opérationnel	121	97	+ 24,7%
• Résultat Net	1	(19)	ns
• Résultat Net avant amortissement des survaleurs et éléments exceptionnels	67	37	+ 81,1%
• BPA retraité et entièrement dilué	2,51	1,55	+ 61,9%

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le mercredi 28 juillet 2004, a arrêté les comptes consolidés (non audités) du deuxième trimestre et du premier semestre 2004.

Daniel Valot, Président Directeur Général, a déclaré : "La forte progression du chiffre d'affaires et du résultat ainsi que la bonne tenue de la trésorerie au cours du premier semestre 2004 sont conformes aux objectifs précédemment annoncés. Ces performances proviennent du niveau élevé des prises de commandes enregistrées en 2002 et en 2003, ainsi que des progrès continus réalisés dans la maîtrise des coûts et la gestion des risques. Sur l'ensemble de l'année, compte tenu de l'état d'avancement de notre tableau de marche, nous pensons que la réalisation de nos objectifs est à portée de main.

Dans les activités Offshore, le montant élevé des prises de commandes du premier semestre 2004 a permis de maintenir le backlog offshore très proche du niveau record qu'il avait atteint il y a un an. Comme nous l'avions anticipé, dans les activités terrestres le backlog a diminué. Dans ce secteur, des projets majeurs devraient être attribués dans les douze prochains mois : de nombreuses propositions sont actuellement en cours, notamment dans les domaines du traitement et de la liquéfaction de gaz, du GTL, de l'éthylène, de l'hydrogène, des centrales électriques et de l'hydrométallurgie.

Le développement des synergies régionales se poursuit de façon active. C'est ainsi qu'au Brésil et en Australie, pays où seule notre activité de pose de pipelines sous-marins était présente jusqu'alors, nous avons remporté au cours des six derniers mois des contrats significatifs d'ingénierie et de construction de plates-formes offshore et d'installations terrestres.

Il devient de plus en plus clair que sur nos marchés, les segments en plus forte croissance au cours des prochaines années seront d'une part le développement des champs situés en eaux profondes et ultra profondes et d'autre part la valorisation des grandes réserves de gaz situées loin des principales zones de consommation. Ses compétences, son expérience, ses actifs et son savoir-faire font de Technip l'un des acteurs les mieux positionnés pour tirer parti de cette croissance."

## I. FAITS MARQUANTS

Les commandes enregistrées au cours du premier semestre 2004 se sont élevées à 1 969 millions d'euros. Les principaux contrats mis en vigueur au cours de cette période sont les suivants (avec l'indication de leur valeur en part du Groupe) :

- Deux contrats pour Woodside Energy Ltd dans le cadre du "Otway Gas Project" pour le développement sous-marin des champs de gaz Geographe et Thylacine, situés au large de l'Australie ainsi que l'unité de traitement de gaz à terre (200 millions d'euros) ;
- plusieurs contrats pour des usines d'hydrogène en Amérique du Nord, au Moyen-Orient et en Europe du Nord (257 millions de dollars) ;
- contrat pour BP pour le développement du champ Greater Plutonio, situé au large de l'Angola dans le Bloc 18, à une profondeur d'eau comprise entre 1 200 et 1 500 mètres (143 millions d'euros) ;
- contrat pour Petrobras pour l'ingénierie et la construction de la plate-forme de production semi-submersible P-51 (160 millions de dollars) ;
- contrat pour Kerr Mc Gee portant sur l'ingénierie et la construction d'une plate-forme de production Spar destinée au champ Constitution dans le Golfe du Mexique ;
- plusieurs contrats pour des industries non pétrolières telles que la production d'électricité, les infrastructures, la chimie fine et la pharmacie en Europe de l'Ouest et en Amérique du Sud (94 millions d'euros);
- contrat pour Woodside Energy Ltd portant sur le développement sous-marin du champ de pétrole Enfield situé dans le Bassin de Carnarvon, en Australie occidentale (50 millions d'euros) ;
- deux contrats pour Shell et Eni pour des développements en Mer du Nord britannique, respectivement pour les champs de Pierce et Stirling (26 millions d'euros) ;
- contrat pour Dow Chemical Company et Petrochemical Industries Company portant sur l'ingénierie d'une nouvelle unité d'éthylène qui sera construite à Shuaiba, au Koweït ; et
- contrat d'ingénierie de base (Front End Engineering Design - FEED) pour ChevronTexaco pour le développement du champ Tahiti dans les eaux profondes du Golfe du Mexique.

Au 30 juin 2004, le **backlog** <sup>(1)</sup> s'élève à 6 334 millions d'euros par rapport à 7 572 millions d'euros au 30 juin 2003. Il faut noter qu'une partie de cette évolution provient des variations de change (153 millions d'euros) et de périmètre (160 millions d'euros). Le backlog de la branche Offshore (2 877 millions d'euros) demeure à un niveau élevé. Pour les activités terrestres, (Onshore-Downstream et Industries) le backlog cumulé atteint 3 457 millions d'euros, en retrait de 23,6% sur un an. En conséquence, la part des contrats offshore dans le backlog du groupe a continué de progresser (45,4% au 30 juin contre 40,2% l'année précédente).

---

(1) Partie restant à exécuter des contrats en vigueur.

## **II. RESULTATS**

### **Premier semestre 2004**

#### **A) Compte de Résultat**

Le **chiffre d'affaires** du premier semestre 2004 a atteint 2 521 millions d'euros, en hausse de 16,6% sur celui du premier semestre 2003 (2 163 millions d'euros). Dans l'activité Offshore, il augmente de 23,7% à 1 225 millions d'euros avec l'exécution des grands contrats mis en vigueur en 2003. Au sein de l'activité Offshore, le segment de la construction sous-marine (Subsea Umbilicals Risers Flowlines – SURF) progresse de 25,2% à 716 millions d'euros, celui des Plates-formes augmente de 21,8% à 509 millions d'euros. Le chiffre d'affaires de la branche Onshore-Downstream a crû de 19,3% à 1 173 millions d'euros du fait de l'entrée en phase active d'exécution des grands contrats signés en 2002 et 2003. Le chiffre d'affaires de la branche Industries qui s'établit à 123 millions d'euros n'est pas comparable à celui du premier semestre 2003 en raison d'un changement dans le périmètre de consolidation.

Le **résultat opérationnel**, en hausse de 24,9%, s'élève à 120,8 millions d'euros (96,7 millions d'euros au premier semestre 2003). Le taux de marge progresse à 4,8% comparé à 4,5% au premier semestre 2003. La marge opérationnelle du segment SURF s'améliore sensiblement d'une année sur l'autre en passant de 5,0% à 8,9%. Le taux de marge du segment plates-formes est en retrait en raison de la décision prise par le Groupe d'appliquer à cette activité depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2004 sa méthode de reconnaissance progressive des marges. Le résultat opérationnel de la branche Onshore-Downstream progresse de 42,1% : le taux de marge atteint 4,2% (3,5% l'année précédente) en ligne avec l'avancement des contrats en cours d'exécution. La marge de la branche Industries reflète la restructuration stratégique en cours de ces activités.

Les **charges financières nettes** ont baissé de 9,3% à 20,4 millions d'euros au premier semestre 2004, contre 22,5 millions d'euros au premier semestre 2003. En effet, la diminution de la provision pour prime de remboursement des OCEANE (à la suite des rachats intervenus au premier trimestre), fait plus que compenser la charge additionnelle provenant de l'émission obligataire du deuxième trimestre 2004.

Une **charge exceptionnelle** de 7,1 millions d'euros principalement due à une provision pour restructuration en Allemagne a été enregistrée.

Le **résultat avant impôts** s'élève à 93,3 millions d'euros, à comparer à 74,0 millions d'euros au premier semestre 2003, soit une hausse de 26,1%. La charge **d'impôts**, à 32,0 millions d'euros, fait ressortir un taux facial d'imposition de 34,3%, en forte amélioration sur le premier semestre 2003 (50,4%).

Après impôts, le **résultat net avant amortissement des survaleurs** s'élève à 59,8 millions d'euros en hausse de 62,9% sur celui du premier semestre 2003 (36,7 millions d'euros). Après amortissement des survaleurs (58,5 millions d'euros), le Groupe dégage un **bénéfice net** de 1,3 millions d'euros, à comparer à une perte nette de 18,5 millions d'euros au premier semestre 2003.

Le **bénéfice par action** retraité et entièrement dilué s'élève à 2,51 euros, en hausse de 61,9%.

Exprimé selon les normes comptables américaines (US GAAP), le résultat net du premier semestre 2004 s'élève à 60,1 millions d'euros (non audité) à comparer à 9,1 millions d'euros au premier semestre 2003. Le principal ajustement est l'annulation de l'amortissement des survaleurs (58,5 millions d'euros).

## B) Flux de Trésorerie

La trésorerie générée par l'exploitation s'élève à 168,9 millions d'euros, en amélioration de 233,9 millions d'euros par rapport au premier semestre 2003. Cette performance provient de la progression du résultat net ainsi que de la diminution du besoin en fonds de roulement. L'investissement net s'est élevé à 19,4 millions d'euros. Le produit de l'émission obligataire réalisée au deuxième trimestre, soit 650 millions d'euros, a été essentiellement affecté à des placements de trésorerie. Le dividende annuel, soit 78,8 millions d'euros, a été payé au cours du deuxième trimestre.

## C) Bilan

La **dette nette** (hors prime de remboursement des OCEANE) a été ramenée à 192 millions d'euros au 30 juin 2004 contre 679 millions d'euros au 30 juin 2003.

En conséquence, le **ratio d'endettement** consolidé ("gearing") du Groupe à fin juin 2004 (endettement net rapporté aux capitaux propres) ressort à 10,3% comparé à 35,3% au 30 juin 2003.

## Deuxième trimestre 2004

Le chiffre d'affaire trimestriel s'élève à 1 271 millions d'euros, en hausse de 19,5% sur celui de la même période l'an passé. Cette croissance est particulièrement forte dans la branche Offshore (30,2%) du fait de l'exécution d'importants contrats obtenus en 2003. Le chiffre d'affaires de la branche Onshore-Downstream augmente quant à lui de 19,1%.

Le résultat opérationnel s'élève à 70,8 millions d'euros, contre 52,3 millions d'euros au deuxième trimestre 2003 (+35,4%). La marge opérationnelle atteint 5,6%.

Les charges financières nettes, à 12,5 millions d'euros, sont stables par rapport au deuxième trimestre 2003, en dépit des charges additionnelles provenant de l'émission obligataire.

Le résultat exceptionnel est une charge nette de 6,4 millions d'euros contre 3,7 millions d'euros enregistrés à la même période en 2003.

Le résultat avant impôts s'élève à 51,9 millions d'euros, en hausse de 41,8% par rapport aux 36,6 millions d'euros enregistrés au deuxième trimestre 2003.

Après impôts, le résultat net avant amortissement des survaleurs s'élève à 33,9 millions d'euros, à comparer à 13,9 millions d'euros au deuxième trimestre 2003.

Après amortissement des survaleurs, le Groupe dégage un bénéfice net de 4,6 millions d'euros contre une perte nette de 15,0 millions d'euros au deuxième trimestre 2003.

Le bénéfice par action retraité et entièrement dilué s'élève à 1,54 euros.

Le résultat net exprimé selon les normes comptables américaines (US GAAP) s'élève à 30,5 millions d'euros (non audité).

Au deuxième trimestre 2004, le flux de trésorerie disponible est de 27,0 millions d'euros avant paiement du dividende annuel qui s'élève à 78,8 millions d'euros. La variation du besoin en fonds de roulement a procuré au Groupe une ressource de 45,0 millions d'euros.

Avec un effectif de 19 000 personnes, Technip se classe parmi les 5 leaders mondiaux de l'ingénierie, de la construction et des services dans les domaines du pétrole, du gaz et de la pétrochimie. Le Groupe a son siège social à Paris. Il est coté à Paris et à New York. Les principaux centres d'ingénierie de Technip sont situés en France, Italie, Allemagne, Royaume-Uni, Norvège, Finlande, Pays-Bas, Etats-Unis, Brésil, Abu-Dhabi, Chine, Inde, Malaisie et Australie. Le Groupe possède des installations industrielles et de construction de premier plan en France, Brésil, Royaume-Uni, aux Etats-Unis, en Finlande et Angola, ainsi qu'une flotte de navires de construction offshore de classe internationale.

°  
° °

#### Contacts Presse

Laurence Bricq

Tel. +33 (0) 1 47 78 26 37

E-mail : [lbricq@technip.com](mailto:lbricq@technip.com)

Marina Toncelli

Tel. +33 (0) 1 47 78 66 69

E-mail : [mtoncelli@technip.com](mailto:mtoncelli@technip.com)

#### Contacts Investisseurs et Analystes

G. Christopher Welton

Tel. +33 (0) 1 47 78 66 74

E-mail : [cwelton@technip.com](mailto:cwelton@technip.com)

David-Alexandre Guez

Tel. +33 (0) 1 47 78 27 85

E-mail : [daguez@technip.com](mailto:daguez@technip.com)

Site internet :

[www.technip.com](http://www.technip.com)

°  
° °

L'action Technip est  
cotée sur les marchés  
suivants :



**ANNEXE I**  
**COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE**  
**Normes Françaises**  
**Non audité**

En millions d'euros (sauf BPA)	<b>Deuxième trimestre</b>		<b>Premier Semestre</b>	
	<b>2004</b>	<b>2003</b>	<b>2004</b>	<b>2003</b>
Chiffre d'affaires	1 271,2	1 063,8	2 521,0	2 163,2
Coûts des ventes	(1 171,0)	(983,2)	(2 341,1)	(2 008,3)
Dotations aux amortissements	(29,4)	(28,3)	(59,1)	(58,2)
<b>Résultat opérationnel <sup>(1)</sup></b>	<b>70,8</b>	<b>52,3</b>	<b>120,8</b>	<b>96,7</b>
Résultat financier	(8,6)	(7,8)	(15,9)	(14,4)
Prime de remboursement des OCEANE	(3,9)	(4,2)	(4,5)	(8,1)
Résultat exceptionnel	(6,4)	(3,7)	(7,1)	(0,2)
<b>Résultat net avant impôts <sup>(1)</sup></b>	<b>51,9</b>	<b>36,6</b>	<b>93,3</b>	<b>74,0</b>
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,8	0,5	0,8	0,5
Intérêts minoritaires	(0,6)	(0,4)	(2,3)	(0,5)
Impôts sur les sociétés	(18,2)	(22,8)	(32,0)	(37,3)
<b>Résultat net avant amortissement des survaleurs</b>	<b>33,9</b>	<b>13,9</b>	<b>59,8</b>	<b>36,7</b>
Amortissement des survaleurs	(29,3)	(28,9)	(58,5)	(55,2)
<b>Résultat net</b>	<b>4,6</b>	<b>(15,0)</b>	<b>1,3</b>	<b>(18,5)</b>
<b>Résultat net avant éléments exceptionnels <sup>(1)</sup></b>	<b>40,3</b>	<b>17,6</b>	<b>66,9</b>	<b>36,9</b>
Bénéfice par action (BPA) <sup>(2)</sup>	<b>1,54</b>	<b>0,75</b>	<b>2,51</b>	<b>1,55</b>

(1) Le Résultat opérationnel (ou résultat d'exploitation), le Résultat net avant impôts et le Résultat net avant éléments exceptionnels sont tous trois calculés avant amortissement des survaleurs. Ces éléments sont fournis à titre d'information. Ils permettent en effet de comparer la performance du Groupe avec celles de ses concurrents qui utilisent des normes comptables différentes, notamment les normes américaines qui n'autorisent pas les plans d'amortissement des survaleurs.

(2) Le calcul du BPA est basé sur le Résultat net avant éléments exceptionnels et avant amortissement des survaleurs, augmenté des charges financières relatives à l'emprunt obligataire convertible. Le nombre d'actions sur une base entièrement diluée (28 746 052 au 30 juin 2003 et 29 017 182 au 30 juin 2004) intègre les actions qui résulteraient de la conversion des OCEANE. En conséquence, il y a lieu de rapporter au résultat la provision pour prime de remboursement et les frais financiers afférents à ces OCEANE, nets d'impôt (soit 4,0 et 4,3 millions d'euros pour les deuxièmes trimestres de 2003 et 2004 respectivement et 7,7 et 5,9 millions pour les premiers semestres de 2003 et 2004 respectivement).

**ANNEXE II**  
**TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES**  
Non audité

En millions d'euros	Premier Semestre	
	2004	2003
Résultat net	1,3	(18,5)
Amortissement des immobilisations	59,1	58,1
Amortissement des survaleurs	58,5	55,2
Prime de remboursement des obligations convertibles	4,5	8,1
(Plus)/moins value nette sur cession d'immobilisations corporelles	(4,0)	(1,8)
Impôts différés et provisions long terme	(18,3)	9,3
Intérêts minoritaires et résultats des sociétés mises en équivalence	1,4	0,5
<b>Marge brute d'autofinancement</b>	<b>102,5</b>	<b>110,9</b>
<b>Variation du besoin en fonds de roulement</b>	<b>66,4</b>	<b>(175,9)</b>
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation</b>	<b>168,9</b>	<b>(65,0)</b>
Investissements	(25,0)	(54,8)
Cessions d'actifs	2,8	14,3
Autres activités d'investissements	2,8	(7,1)
Réduction du prix d'acquisition de la division Mer Profonde d'Aker	--	31,4
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement</b>	<b>(19,4)</b>	<b>(16,2)</b>
Augmentation (diminution) de l'endettement	461,6	69,4
Rachat d'actions propres	(31,3)	--
Païement du dividende	(78,8)	(77,3)
Augmentation de Capital	23,7	--
<b>Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement</b>	<b>375,2</b>	<b>(7,9)</b>
<b>Effet de Change</b>	<b>6,0</b>	<b>(17,8)</b>
<b>Augmentation (diminution) nette de la trésorerie</b>	<b>530,7</b>	<b>(106,9)</b>
Trésorerie au 31 décembre 2003	892,4	741,1
Modifications de périmètre	(17,4)	--
Trésorerie au 31 mars 2004	1 405,7	634,2
	<b>(530,7)</b>	<b>106,9</b>

**ANNEXE III**  
**BILAN CONSOLIDE**  
Normes Françaises  
Non audité

En millions d'euros

	30 juin 2004	31 mars 2004	31 déc. 2003 *	30 juin 2003
<b>ACTIF</b>				
Actifs immobilisés	3 179	3 215	3 246	3 289
Travaux en cours	6 177	6 639	6 442	5 359
Prime de remboursement des OCEANE	41	52	52	62
Créances et autres actifs à court terme, nets	1 647	1 609	1 376	1 430
Trésorerie	1 406	861	892	634
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>12 450</b>	<b>12 376</b>	<b>12 008</b>	<b>10 774</b>
<b>PASSIF</b>				
Capitaux propres	1 856	1 959	1 938	1 921
Intérêts minoritaires	11	10	9	11
Provisions	340	306	324	314
Dettes financières	1 598	1 032	1 129	1 313
Prime de remboursement des OCEANES	76	76	85	87
Paiement progressif sur contrats	6 916	7 298	7 048	5 740
Autres passifs	1 653	1 695	1 475	1 388
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>12 450</b>	<b>12 376</b>	<b>12 008</b>	<b>10 774</b>

\* Audité

**Variations des capitaux propres – Premier semestre 2004**

En millions d'euros

<b>Capitaux propres au 31 décembre 2003</b>	<b>1 938,0</b>
Résultat net du premier semestre 2004	1,3
Augmentation de capital réservée aux salariés	23,7
Paiement du dividende	(78,8)
Actions auto-détenues	(31,3)
Ecart de conversion et divers	3,5
<b>Capitaux propres au 30 juin 2004</b>	<b>1 856,4</b>



**ANNEXE IV**  
Non audité

En millions d'euros	Chiffre d'affaires par branche					
	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
<b>Offshore</b>	608	467	30,2%	1 225	990	23,7%
<b>SURF</b>	361	291	24,1%	716	572	25,2%
<b>Plates-formes</b>	247	176	40,3%	509	418	21,8%
<b>Onshore-Downstream</b>	598	502	19,1%	1 173	983	19,3%
<b>Industries</b>	65	95	(31,6)%	123	190	(35,3)%
<b>Total</b>	<b>1 271</b>	<b>1 064</b>	<b>19,5%</b>	<b>2 521</b>	<b>2 163</b>	<b>16,6%</b>

En millions d'euros	Chiffre d'affaires par région					
	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
<b>Europe Russie Asie centrale</b>	285	292	(2,4)%	509	548	(7,1)%
<b>Afrique Moyen-Orient</b>	619	396	56,3%	1 302	864	50,7%
<b>Asie Pacifique</b>	107	106	0,9%	197	185	6,5%
<b>Amériques</b>	260	270	(3,7)%	513	566	(9,4)%
<b>Total</b>	<b>1 271</b>	<b>1 064</b>	<b>19,5%</b>	<b>2 521</b>	<b>2 163</b>	<b>16,6%</b>

En millions d'euros	EBITDA par branche					
	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
<b>Offshore</b>	70,6	60,0	17,7%	123,1	108,9	13,0%
<b>SURF</b>	57,1	35,8	59,5%	107,8	69,1	56,0%
<b>Plates-formes</b>	13,5	24,2	nc *	15,3	39,8	nc *
<b>Onshore-Downstream</b>	28,9	19,4	49,0%	55,5	41,4	34,1%
<b>Industries</b>	0,7	1,2	(41,7)%	1,3	4,6	(71,7)%
<b>Total</b>	<b>100,2</b>	<b>80,6</b>	<b>24,3%</b>	<b>179,9</b>	<b>154,9</b>	<b>16,1%</b>

En millions d'euros	Résultat opérationnel avant amortissement des survaleurs par branche					
	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
<b>Offshore</b>	44,5	34,7	28,2%	71,0	58,6	21,2%
<b>SURF</b>	34,8	15,5	124,5%	63,4	28,8	120,1%
<b>Plates-formes</b>	9,7	19,3	nc *	7,6	29,9	nc *
<b>Onshore-Downstream</b>	26,1	17,0	53,5%	49,3	34,7	42,1%
<b>Industries</b>	0,2	0,6	(66,7)%	0,5	3,4	(85,3)%
<b>Total</b>	<b>70,8</b>	<b>52,3</b>	<b>35,4%</b>	<b>120,8</b>	<b>96,7</b>	<b>24,9%</b>

\*nc : non comparable

**ANNEXE V**  
Non audité

En millions d'euros

	<b>Prises de commandes par branche</b>					
	<b>Deuxième trimestre</b>			<b>Premier semestre</b>		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
<b>Offshore</b>	687	1 932	(64,4)%	1 293	2 457	(47,4)%
<b>SURF</b>	382	1 009	(62,1)%	761	1 427	(46,7)%
<b>Plates-formes</b>	305	923	(67,0)%	532	1 030	(48,3)%
<b>Onshore-Downstream</b>	354	664	(46,7)%	582	1 606	(63,8)%
<b>Industries</b>	51	54	(5,6)%	94	115	(18,3)%
<b>Total</b>	<b>1 092</b>	<b>2 650</b>	<b>(58,8)%</b>	<b>1 969</b>	<b>4 178</b>	<b>(52,9)%</b>

En millions d'euros

	<b>Backlog par branche</b>		
	<b>30 juin 2004</b>	<b>31 déc 2003</b>	<b>30 juin 2003</b>
<b>Offshore</b>	2 877	2 895	3 047
<b>SURF</b>	1 856	1 840	1 877
<b>Plates-formes</b>	1 021	1 055	1 170
<b>Onshore-Downstream</b>	3 157	3 907	4 210
<b>Industries</b>	300	378	315
<b>Total</b>	<b>6 334</b>	<b>7 180</b>	<b>7 572</b>

En millions d'euros

	<b>Backlog par région</b>		
	<b>30 juin 2004</b>	<b>31 déc 2003</b>	<b>30 juin 2003</b>
<b>Europe Russie Asie centrale</b>	1 189	1 480	1 058
<b>Afrique Moyen-Orient</b>	3 503	4 162	4 890
<b>Asie Pacifique</b>	581	509	633
<b>Amériques</b>	1 061	1 029	991
<b>Total</b>	<b>6 334</b>	<b>7 180</b>	<b>7 572</b>

En millions d'euros

	<b>Ecoulement estimé du Backlog au 30 juin 2004</b>			
	<b>Offshore</b>	<b>Onshore-Downstream</b>	<b>Industries</b>	<b>Total</b>
<b>2004</b>	1 000	850	100	<b>1 950</b>
<b>2005</b>	1 250	1 657	160	<b>3 067</b>
<b>2006 et au-delà</b>	627	650	40	<b>1 317</b>
<b>Total</b>	<b>2 877</b>	<b>3 157</b>	<b>300</b>	<b>6 334</b>

**ANNEXE VI**  
Non audité

En millions d'euros	Endettement		
	30 juin 2004	31 déc 2003	30 juin 2003
Valeurs mobilières de placement	752	110	81
Trésorerie	654	782	553
<b>Trésorerie totale (A)</b>	<b>1 406</b>	<b>892</b>	<b>634</b>
Dettes à court terme	183	226	390
Dettes à long terme	1 415	903	923
<b>Dettes totales (B)</b>	<b>1 598</b>	<b>1 129</b>	<b>1 313</b>
<b>Dettes nettes* (B - A)</b>	<b>192</b>	<b>237</b>	<b>679</b>

\* hors prime de remboursement des OCEANE.

**Cours de conversion des devises contre l'Euro**

	Compte de Résultat			Bilan		
	30 juin 2004	31 déc 2003	30 juin 2003	30 juin 2004	31 déc. 2003	30 juin 2003
<b>USD</b>	1,23	1,13	1,10	1,22	1,26	1,14
<b>GBP</b>	0,67	0,69	0,69	0,67	0,70	0,69