

RESULTATS AU 30 SEPTEMBRE 2004

Hausse de 39 % du bénéfice par action

En millions d'euros (sauf BPA)	Neuf mois		
	<u>2004</u>	<u>2003</u>	<u>Variation</u>
• Backlog au 30 septembre	5 817	7 526	- 22,7%
• Chiffre d'affaires	3 825	3 420	+ 11,8%
• Résultat opérationnel	196	169	+ 15,8%
• Résultat net	6	(16)	ns
• Résultat net avant amortissement des survaleurs et éléments exceptionnels	106,7	74,1	+ 44,0%
• BPA retraité et entièrement dilué (€)	4,04	2,91	+ 38,8%

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 17 novembre 2004, a arrêté les comptes consolidés (non audités) du troisième trimestre et des neuf premiers mois de l'année 2004.

Daniel Valot, Président Directeur Général, a déclaré : « La forte progression des résultats sur les neuf premiers mois de l'année 2004 est en ligne avec notre tableau de marche, bien que nous ayons eu à faire face à des charges additionnelles liées notamment à la hausse des prix des matières premières et à l'emprunt obligataire émis en mai dernier. Sur l'ensemble de l'exercice, nos objectifs devraient être tenus.

Depuis le début de l'année, le niveau des prises de commandes dans les activités de construction sous-marines (SURF) a été satisfaisant. Dans les autres activités, où le lancement effectif de plusieurs projets a pris du retard, le rythme des prises de commandes est resté lent, entraînant une décroissance sensible du backlog par rapport au niveau très élevé atteint il y a un an. Pour autant, les perspectives en matière d'attribution de contrats ont rarement été aussi favorables qu'aujourd'hui, ce qui nous permet d'envisager l'avenir avec confiance.

En effet, les appels d'offres sur lesquels nous travaillons actuellement portent sur des projets d'une ampleur souvent considérable, que ce soit en GNL, en GTL, en offshore, ou dans la pétrochimie.

Au-delà de ces appels d'offres en cours, la forte croissance de la demande pétrolière et gazière dans le monde, confrontée à une offre devenue peu élastique, devrait conduire à une accélération des mises en production de gisements en eaux profondes et d'huiles extra lourdes ainsi qu'à la valorisation de nouveaux éléments de la chaîne gazière. Technip, compte tenu de son positionnement sectoriel et géographique, est bien placé pour tirer parti de cette nouvelle vague d'investissements.

Attentif à l'intérêt de ses actionnaires, le Groupe a décidé le versement avant le 31 décembre 2004, date de disparition de l'avoir fiscal, d'un acompte sur dividende de 2,00 euros par action (assorti d'un avoir fiscal de 1,00 euro). Cette mesure ne préjuge en rien d'une inflexion de la politique menée par le Groupe en matière de dividendes pour les années à venir. »

I. FAITS MARQUANTS

Les **commandes** enregistrées au cours des neuf premiers mois de l'année 2004 se sont élevées à 2 715 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 associée (200 millions d'euros) ;
- un contrat pour Nigeria LNG Ltd. portant sur l'ingénierie, la fourniture d'équipements et la construction du train 6 de son complexe de liquéfaction de gaz naturel ;
- plusieurs contrats pour des usines d'hydrogène en Amérique du Nord, au Moyen-Orient et en Europe du Nord (257 millions de dollars) ;
- un 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) ;
- un contrat pour Petrobras pour l'ingénierie et la construction de la plate-forme de production semi-submersible P-51 (160 millions de dollars) ;
- un contrat pour Kerr-McGee portant sur l'ingénierie et la construction d'une plate-forme de production SPAR destinée au champ Constitution dans le Golfe du Mexique ;
- trois contrats pour BG Group, Petro-Canada et Kerr-McGee pour des développements de champs en Mer du Nord britannique (60 millions d'euros) ;
- un contrat pour Woodside Energy Ltd portant sur le développement du champ sous-marin 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) ;
- un 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
- un 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.

Dans l'activité SURF, le niveau de commandes enregistré sur les neuf premiers mois (1 073 millions d'euros) est égal au chiffre d'affaires réalisé sur cette même période (1 068 millions d'euros).

Au 30 septembre 2004, le **backlog** ⁽¹⁾ s'établit à 5 817 millions d'euros (soit environ 14 mois de chiffre d'affaires) à comparer à 7 526 millions d'euros au 30 septembre 2003. Une partie (environ 310 millions d'euros) de cette baisse provient des variations de change et de périmètre. Le backlog de la branche Offshore s'élève à 2 647 millions d'euros, celui des activités Onshore-Downstream et Industries à 3 170 millions d'euros. La part de l'activité SURF dans le backlog consolidé du Groupe a continué de progresser, atteignant 31 % au 30 septembre 2004 contre 28 % un an plus tôt et 21 % deux ans plus tôt.

⁽¹⁾ Partie restante à exécuter des contrats en vigueurs

II. RESULTATS

Neuf premiers mois de l'année 2004

A) Compte de Résultat

Le **chiffre d'affaires** des neuf premiers mois de l'année 2004 s'élève à 3 825 millions d'euros, en hausse de 11,8% sur celui des neuf premiers mois de 2003 (3 420 millions d'euros). Dans l'activité Offshore, il augmente de 16,3% à 1 852 millions d'euros avec l'exécution des grands contrats mis en vigueur en 2003. Au sein de cette activité, le chiffre d'affaires du segment de la construction sous-marine (Subsea Umbilicals Risers Flowlines – SURF) progresse de 13,8% à 1 073 millions d'euros, celui des Plates-formes de 20,0% à 779 millions d'euros. Le chiffre d'affaires de la branche Onshore-Downstream croît de 15,4% à 1 782 millions d'euros. Le chiffre d'affaires de la branche Industries qui s'établit à 191 millions d'euros n'est pas comparable à celui des neuf premiers mois de l'année 2003 en raison d'un changement dans le périmètre de consolidation.

Le **résultat opérationnel**, en hausse de 15,8%, s'élève à 196,1 millions d'euros (169,4 millions d'euros au 30 septembre 2003). Le taux de marge progresse à 5,1% comparé à 5,0% pour les neuf premiers mois de 2003. La marge opérationnelle du segment SURF s'améliore très sensiblement, passant de 6,8% à 10,1%. 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^{er} janvier 2004 sa méthode de reconnaissance des marges. Le résultat opérationnel de la branche Onshore-Downstream progresse de 39,6% : le taux de marge atteint 4,2% (3,5% l'année précédente) en raison du rythme d'avancement des contrats en cours d'exécution. La marge de la branche Industries reflète la prise en charge des coûts de démarrage de Technip BioPharm aux Etats-Unis ainsi que les difficultés rencontrées dans l'exécution d'un contrat au Moyen Orient.

Les **charges financières nettes** restent stables à 36,5 millions d'euros. En effet, la diminution de la provision pour prime de remboursement des OCEANE (à la suite des rachats intervenus au premier trimestre) a été compensée par la charge additionnelle provenant de l'émission obligataire du deuxième trimestre 2004.

Une **charge exceptionnelle** de 12,2 millions d'euros a été enregistrée, correspondant principalement aux provisions pour restructuration en Allemagne.

Le **résultat avant impôts** s'élève à 147,4 millions d'euros, à comparer à 126,8 millions d'euros pour les neuf premiers mois de 2003, soit une hausse de 16,2%. La charge **d'impôts**, à 51,0 millions d'euros, fait ressortir un taux facial d'imposition de 34,6%, en forte amélioration par rapport aux neuf premiers mois de 2003 (46,1%).

Après impôts, le **résultat net avant amortissement des survaleurs** s'élève à 94,5 millions d'euros en hausse de 38,4% par rapport aux neuf premiers mois de 2003 (68,3 millions d'euros). Après amortissement des survaleurs (88,1 millions d'euros), le Groupe dégage un **résultat net** de 6,4 millions d'euros, à comparer à une perte de 16,2 millions d'euros pour les neuf premiers mois de 2003.

Le **bénéfice par action** retraité et entièrement dilué s'élève à 4,04 euros, en hausse de 38,8%.

Exprimé selon les normes comptables américaines (US GAAP), le résultat net des neuf premiers mois de l'année 2004 s'élève à 88,9 millions d'euros (non audité) à comparer à 61,2 millions d'euros au 30 septembre 2003. Le principal retraitement est l'annulation de l'amortissement des survaleurs (88,1 millions d'euros).

B) Flux de Trésorerie

La trésorerie générée par l'exploitation s'élève à 155,6 millions d'euros, en amélioration de 48,5 millions d'euros par rapport aux neuf premiers mois de 2003. Cette performance provient de l'amélioration de la rentabilité ainsi que de la diminution du besoin en fonds de roulement. L'investissement net s'est élevé à 49,5 millions d'euros.

C) Bilan

Au 30 septembre 2004, la **dette nette** (hors prime de remboursement des OCEANE) a été ramenée à 222 millions d'euros contre 545 millions d'euros au 30 septembre 2003.

En conséquence, le **ratio d'endettement net** consolidé ("gearing") du Groupe à fin septembre 2004 (endettement net rapporté aux capitaux propres) ressort à 12,0% comparé à 27,8% au 30 septembre 2003.

Troisième trimestre 2004

Le chiffre d'affaires trimestriel s'élève à 1 304 millions d'euros, en hausse de 3,7% par rapport à celui de la même période l'an passé (1 257 millions d'euros). Le chiffre d'affaires de la branche Offshore augmente de 4,2%, celui de la branche Onshore-Downstream de 8,3%.

Le résultat opérationnel s'établit à 75,3 millions d'euros, contre 72,7 millions d'euros au troisième trimestre 2003 (+3,6%). Le taux de marge de l'activité SURF croît de 300 points de base à 12,4% (contre 9,4% l'année précédente). Pour l'activité onshore-downstream ce taux progresse à 4,3% à comparer à 3,4% au troisième trimestre de 2003. La marge opérationnelle du Groupe s'élève à 5,8% du chiffre d'affaires du troisième trimestre de 2004.

Les charges financières nettes, à 16,1 millions d'euros, sont en hausse de 12,6% par rapport au troisième trimestre 2003 en raison de la charge additionnelle provenant de l'émission obligataire.

Le résultat exceptionnel est une charge nette de 5,1 millions d'euros contre 5,6 millions d'euros enregistrés à la même période en 2003.

Le résultat avant impôts s'élève à 54,1 millions d'euros, en hausse de 2,5% par rapport aux 52,8 millions d'euros enregistrés au troisième trimestre 2003.

Après impôts, le résultat net avant amortissement des survaleurs s'élève à 34,7 millions d'euros, en progression de 9,8% par rapport à celui du troisième trimestre 2003 (31,6 millions d'euros).

Après amortissement des survaleurs, le Groupe dégage un bénéfice net de 5,1 millions d'euros contre un bénéfice net de 2,3 millions d'euros au troisième trimestre 2003.

Le bénéfice par action retraité et entièrement dilué s'élève à 1,53 euros.

Le résultat net exprimé selon les normes comptables américaines (US GAAP) s'élève à 28,8 millions d'euros (non audité).

Au troisième trimestre 2004, le besoin en fonds de roulement a augmenté de 82,5 millions d'euros.

Des renseignements complémentaires concernant nos résultats des neuf premiers mois de l'année 2004 figurent dans les annexes ci-jointes ainsi que sur notre site internet.



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.



Relations Publiques

Laurence Bricq

Tél. +33 (0) 1 47 78 26 37

E-mail : lbricq@technip.com

Marina Toncelli

Tél. +33 (0) 1 47 78 66 69

E-mail : mtoncelli@technip.com

Relations Analystes et Investisseurs

G. Christopher Welton

Tél. +33 (0) 1 47 78 66 74

E-mail : cwelton@technip.com

David-Alexandre Guez

Tél. +33 (0) 1 47 78 27 85

E-mail : daguez@technip.com

Site Internet :

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)

	Troisième trimestre		Neuf premiers mois	
	2004	2003	2004	2003
Chiffre d'affaires	1,303.5	1,256.5	3,824.5	3,419.7
Coûts des ventes	(1,199.6)	(1,154.2)	(3,540.7)	(3,162.5)
Dotations aux amortissements	(28.6)	(29.6)	(87.7)	(87.8)
Résultat opérationnel ⁽¹⁾	75.3	72.7	196.1	169.4
Résultat financier	(12.2)	(9.8)	(28.1)	(24.2)
Prime de remboursement des OCEANE	(3.9)	(4.5)	(8.4)	(12.6)
Résultat exceptionnel	(5.1)	(5.6)	(12.2)	(5.8)
Résultat net avant impôts ⁽¹⁾	54.1	52.8	147.4	126.8
Résultat des sociétés mises en équivalence	0.1	-	0.9	0.5
Intérêts minoritaires	(0.5)	(0.1)	(2.8)	(0.6)
Impôts sur les sociétés	(19.0)	(21.1)	(51.0)	(58.4)
Résultat net avant amortissement des survaleurs	34.7	31.6	94.5	68.3
Amortissement des survaleurs	(29.6)	(29.3)	(88.1)	(84.5)
Résultat net	5.1	2.3	6.4	(16.2)
Résultat net avant éléments exceptionnels ⁽¹⁾	39.8	37.2	106.7	74.1
Bénéfice par action (BPA) ⁽²⁾	1.53	1.40	4.04	2.91

⁽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 (29 458 645 au 30 septembre 2003 et 29 016 516 au 30 septembre 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 3,9 et 4,6 millions d'euros pour les troisièmes trimestres de 2003 et 2004 respectivement et 11,6 et 10,5 millions d'euros pour les neuf premiers mois de 2003 et 2004 respectivement).

ANNEXE II
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Non audité

En millions d'euros

	Neuf mois	
	2004	2003
Résultat net	6.4	(16.2)
Amortissement des immobilisations	87.7	87.8
Amortissement des survaleurs	88.1	84.5
Prime de remboursement des obligations convertibles	8.4	12.6
(Plus)/moins value nette sur cession d'immobilisations corporelles	(5.6)	(0.4)
Impôts différés et provisions long terme	(15.2)	9.7
Intérêts minoritaires et résultats des sociétés mises en équivalence	1.9	0.6
Marge brute d'autofinancement	171.7	178.6
Variation du besoin en fonds de roulement	(16.1)	(71.5)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	155.6	107.1
Investissements	(49.9)	(80.1)
Cessions d'actifs	3.7	10.5
Autres activités d'investissements	14.1	(8.5)
Modifications de périmètre	(17.4)	--
Réduction du prix d'acquisition de la division Mer Profonde d'Aker	--	31.4
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(49.5)	(46.7)
Augmentation (diminution) de l'endettement	431.8	(5.0)
Rachat d'actions propres	(21.6)	--
Paiement du dividende	(81.7)	(77.3)
Augmentation de capital	24.4	--
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	352.9	(82.3)
Effet de change	2.9	(22.0)
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	461.9	(43.9)
Trésorerie au 31 décembre (n – 1)	892.4	741.1
Trésorerie au 30 septembre	1,354.3	697.2
	(461.9)	43.9

ANNEXE III
BILAN CONSOLIDE
Normes françaises
 Non audité

En millions d'euros

	30 septembre 2004	30 juin 2004	31 décembre 2003 *	30 septembre 2003
ACTIF				
Actifs immobilisés	3 142	3 179	3 246	3 284
Travaux en cours	6 787	6 177	6 442	6 233
Prime de remboursement des OCEANE	37	41	52	57
Créances et autres actifs à court terme, nets	1 634	1 647	1 376	1 600
Trésorerie	1 354	1 406	892	697
TOTAL ACTIF	12 954	12 450	12 008	11 871
PASSIF				
Capitaux propres	1 848	1 856	1 938	1 960
Intérêts minoritaires	11	11	9	11
Provisions	329	340	324	320
Dettes financières	1 576	1 598	1 129	1 242
Prime de remboursement des OCEANE	76	76	85	87
Paiement progressif sur contrats	7 373	6 916	7 048	6 833
Autres passifs	1 741	1 653	1 475	1 418
TOTAL PASSIF	12 954	12 450	12 008	11 871

* Audité

Variations des capitaux propres – neuf premiers mois 2004

En millions d'euros

Capitaux propres au 31 décembre 2003	1 938,0
Résultat net des neuf premiers mois de 2004	6,4
Augmentation de capital réservée aux salariés	24,4
Paiement du dividende	(81,7)
Actions auto-détenues	(21,6)
Ecarts de conversion et divers	(18,0)
Capitaux propres au 30 septembre 2004	1 847,5

ANNEXE IV
CHIFFRE D'AFFAIRES, EBITDA & EBITA
Non audité

En millions d'euros

	Chiffre d'affaires par branche					
	Troisième trimestre			Neuf premiers mois		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
Offshore	627	602	4,2%	1 852	1 592	16,3%
SURF	357	372	-4,1%	1 073	943	13,8%
Plates-formes	270	230	17,6%	779	649	20,0%
Onshore-Downstream	608	562	8,3%	1 782	1 544	15,4%
Industries	69	93	nc	191	284	nc
Total	1 304	1 257	3,7%	3 825	3 420	11,8%

En millions d'euros

	Chiffre d'affaires par région					
	Troisième trimestre			Neuf premiers mois		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
Europe Russie Asie c.	405	326	24,2%	914	873	4,7%
Afrique Moyen-Orient	587	590	-0,5%	1 890	1 454	30,0%
Asie Pacifique	115	60	91,7%	311	245	26,9%
Amériques	197	281	nc	710	848	nc
Total	1 304	1 257	3,7%	3 825	3 420	11,8%

En millions d'euros

	EBITDA par branche					
	Troisième trimestre			Neuf premiers mois		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
Offshore	75,7	76,4	-0,9%	198,8	185,3	7,3%
SURF	64,3	55,4	16,1%	172,2	124,5	38,3%
Plates-formes	11,4	21,0	nc	26,6	60,8	nc
Onshore-Downstream	29,8	23,0	29,6%	85,3	64,4	32,5%
Industries	(1,6)	2,9	nc	(0,3)	7,5	nc
Total	103,9	102,3	1,6%	283,8	257,2	10,3%

En millions d'euros

	Résultat opérationnel avant amortissement des survaleurs par branche					
	Troisième trimestre			Neuf premiers mois		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
Offshore	51,1	51,0	0,2%	122,1	109,6	11,4%
SURF	44,4	35,1	26,5%	107,9	63,7	69,4%
Plates-formes	6,7	15,9	nc	14,2	45,9	nc
Onshore-Downstream	26,1	19,3	35,2%	75,4	54,0	39,6%
Industries	(1,9)	2,4	nc	(1,4)	5,8	nc
Total	75,3	72,7	3,6%	196,1	169,4	15,8%

nc : non comparable

ANNEXE V
PRISES DE COMMANDES & BACKLOG
Non audité

En millions d'euros

	Prises de commandes par branche					
	Troisième trimestre			Neuf premiers mois		
	2004	2003	Variation	2004	2003	Variation
Offshore	395	691	-42,8%	1 689	3 148	-46,4%
SURF	307	580	-47,1%	1 068	2 008	-46,8%
Plates-formes	88	111	-20,4%	621	1 140	-45,6%
Onshore-Downstream	321	681	-52,9%	902	2 286	-60,5%
Industries	30	112	nc	124	228	nc
Total	746	1 484	-49,7%	2 715	5 662	-52,0%

En millions d'euros

	Backlog par branche		
	30 sept 2004	30 juin 2004	30 sept 2003
Offshore	2 647	2 877	3 140
SURF	1 808	1 856	2 117
Plates-formes	839	1 021	1 023
Onshore-Downstream	2 909	3 157	4 081
Industries	261	300	305
Total	5 817	6 334	7 526

En millions d'euros

	Backlog par région		
	30 sept 2004	30 juin 2004	30 sept 2003
Europe Russie Asie centrale	1 023	1 189	1 232
Afrique Moyen-Orient	3 231	3 503	4 761
Asie Pacifique	594	581	616
Amériques	969	1 061	917
Total	5 817	6 334	7 526

En millions d'euros

	Ecoulement estimé du Backlog au 30 septembre 2004			
	Offshore	Onshore- Downstream	Industries	Groupe
2004	633	570	67	1 270
2005	1 443	1 574	171	3 188
2006 et au-delà	571	765	23	1 359
Total	2 647	2 909	261	5 817

nc : non comparable

ANNEXE VI
TRESORERIE & TAUX DE CHANGE
Non audité

En millions d'euros

	Trésorerie / Endettement		
	30 sept 2004	31 déc 2003	30 sept 2003
Valeurs mobilières de placement	761	110	108
Trésorerie	593	782	589
Trésorerie totale (A)	1 354	892	697
Dettes à court terme	188	226	321
Dettes à long terme	1 388	903	921
Dettes totale (B)	1 576	1 129	1 242
Dettes nette* (B - A)	222	237	545

* hors prime de remboursement des OCEANE.

Taux de change (l'euro contre devises)

	Compte de résultat			Bilan		
	30 sept 2004	31 mars 2004	30 sept 2003	30 sept 2004	31 mars 2004	30 sept 2003
USD	1,23	1,25	1,11	1,24	1,22	1,17
GBP	0,67	0,68	0,69	0,69	0,67	0,70