



RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL
(PREMIER SEMESTRE 2011)

Technip

Société anonyme au capital de 84 419 402,89 euros
89 avenue de la Grande Armée
75116 Paris – France

Tél. : +33 (0)1 47 78 24 00

589 803 261 RCS Paris
Siret : 589 803 261 00223

I – RAPPORT D’ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2011

- Résultats du deuxième trimestre 2011
- Résultats du premier trimestre 2011
- Principaux risques
- Transactions avec les parties liées

II – ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

III – COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2011

IV – RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L’INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE

I – RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2011

RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2011

RESULTATS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2011

- Chiffre d'affaires de 1 664 millions d'euros, dont 660 millions d'euros pour le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante⁴ du Groupe de 10,6 % : 17,0 % pour le segment Subsea et 7,6 % pour les segments Onshore/Offshore combinés
- Carnet de commandes de 9 413 millions d'euros : 2 092 millions d'euros de prises de commandes au cours du trimestre
- Résultat net de 133 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 110 millions d'euros après distribution de 156 millions d'euros de dividendes

PERSPECTIVES REVISEES A LA HAUSSE POUR L'EXERCICE 2011

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 – 6 700 millions d'euros, inchangé
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2 600 – 2 700 millions d'euros, inchangé
- Taux de marge opérationnelle courante⁴ Subsea compris entre 16,5 % et 17,0 %, contre une estimation précédente supérieure à 15 %
- Taux de marge opérationnelle courante⁴ Onshore/Offshore combinés compris entre 6,5 % et 7,0 %, contre une estimation précédente comprise entre 6,0 % et 6,5 %

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	2T 10	2T 11	% variation	Hors impact de change	1S 10	1S 11	% variation	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 484,5	1 663,9	12,1 %	14,5 %	2 802,9	3 100,1	10,6 %	9,6 %
EBITDA²	195,9	212,6	8,5 %	11,0 %	370,4	391,6	5,7 %	4,9 %
<i>Taux d'EBITDA³</i>	13,2 %	12,8 %	(42) pb		13,2 %	12,6 %	(58) pb	
Résultat opérationnel courant	160,5	175,6	9,4 %	11,8 %	299,7	320,4	6,9 %	6,0 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	10,8 %	10,6 %	(26) pb		10,7 %	10,3 %	(36) pb	
Résultat opérationnel	162,5	175,6	8,1 %		301,7	320,4	6,2 %	
Résultat net	106,1	132,5	24,9 %		202,0	236,8	17,2 %	
Résultat dilué par action⁵ (€)	0,98	1,15	17,1 %		1,87	2,06	10,1 %	

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 25 juillet 2011, a arrêté les comptes consolidés du deuxième trimestre et du premier semestre 2011. M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général a déclaré : « Technip a réalisé un deuxième trimestre solide. Notre chiffre d'affaires a progressé, nos marges ont été soutenues et nous révisons par conséquent à la hausse nos objectifs de résultats pour l'année 2011. Nous avons également remporté 2,1 milliards d'euros de nouveaux contrats, portant notre carnet de commandes à 9,4 milliards d'euros et témoignant ainsi de la puissance de l'ensemble des activités de Technip.

D'un point de vue opérationnel, nos projets en cours avancent d'une manière satisfaisante, en particulier les contrats Onshore au Moyen-Orient et Subsea en Afrique, soutenant la croissance du chiffre d'affaires.

Avec plus d'un milliard d'euros de prises de commandes ce trimestre, le carnet de commandes Subsea est supérieur au maximum du cycle précédent. La prise de commandes Onshore/Offshore excède également un milliard d'euros comprenant la première contribution du contrat Prelude signé avec Shell pour une unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG) ainsi que plusieurs projets de petites et moyennes tailles.

Technip poursuit sa stratégie à travers le renforcement de ses investissements. La construction du Skandi Niteroi est presque achevée et celui-ci est en route vers le Brésil pour des essais en mer avant sa livraison au client. Le bilan de Technip à la fin du mois de juin conforte nos ambitions de croissance, soutenu par une situation de trésorerie nette de 1,1 milliard d'euros (après le versement de 156 millions d'euros de dividendes). En juillet, nous avons clôturé le processus de renouvellement de notre ligne de crédit revolving.

Concernant les perspectives de notre activité, il existe des opportunités de développement sur la plupart de nos marchés. Un cours du pétrole élevé et relativement stable combiné à une demande croissante pour le gaz favorise les investissements dans l'amont, alors que les enjeux stratégiques et régionaux soutiennent les dépenses dans l'aval. Des incertitudes subsistent : l'intensité de la concurrence ne doit pas être sous-estimée tandis que les problématiques économiques et politiques ont un impact sur le calendrier de certains projets, notamment ceux nécessitant un financement externe.

Cependant, nous constatons de manière générale une reprise dans notre secteur qui, malgré une montée en puissance plus lente que prévue, pourrait s'avérer plus durable.

Technip cherche à accélérer sa croissance tout en maintenant son attention sur l'équilibre de son portefeuille de projets et sur sa rentabilité. Nous allons également chercher à saisir les opportunités d'investissements afin d'élargir nos activités, nos technologies et notre offre de services. Fort d'une performance opérationnelle robuste, d'une prise de commandes soutenue et diversifiée et d'un bilan solide, Technip reste confiant dans sa capacité à générer de la valeur dans un marché prometteur. »

I. FAITS MARQUANTS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2011

1. Principales informations opérationnelles

Les principaux événements du segment d'activité **Subsea** ont été les suivants :

- En Angola, la livraison au client a débuté sur Block 31 et les opérations en mer ont été menées avec succès sur Pazflor,
- Les opérations en mer se sont poursuivies pour le projet West Delta Deep Marine Phase 8A en Egypte,
- Au Brésil, la fabrication des modules électriques pour les faisceaux intégrés de production (Integrated Production Bundle - IPB) du champ Papa Terra a progressé, la livraison des conduites flexibles pour le développement pré-salifère Tupi Pilot s'est poursuivie et la seconde ligne de production de l'usine de Vitória a redémarré,
- Dans le golfe du Mexique, la phase 1 des opérations en mer du projet Galapagos a été achevée avec le Deep Blue, alors que les travaux sur les composants du système de confinement de puits marins (MWCS) se sont poursuivis,
- En mer du Nord, la première campagne pour le projet Nord Stream a été achevée, des structures sous-marines ont été installées avec succès pour le projet Goliat en utilisant la méthode de remorquage immergé, les opérations en mer se sont poursuivies sur le champ Hibernia et la conduite à double enveloppe du projet Devenick est en cours d'enroulement,
- En Asie Pacifique, les opérations en mer ont continué sur le projet CWLH en Australie et la fabrication des conduites flexibles pour le champ Kitan en mer de Timor s'est achevée,
- La montée en puissance de l'usine de fabrication Asiaflex s'est poursuivie en Malaisie avec un flux de commandes qui s'améliore, notamment pour les ombilicaux,

- Le taux d'utilisation des navires s'élève à 80 % contre 70 % un an auparavant.

Les principaux événements du segment d'activité **Onshore/Offshore** ont été les suivants :

- Au Moyen-Orient,
 - La livraison d'équipements sur site et les travaux de construction se sont accélérés pour la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite,
 - Les travaux de génie civil et de génie mécanique ont avancé avec la participation d'Eletech (joint venture signée entre Technip et le groupe de construction chinois Eleco) sur le projet Asab 3 à Abu Dhabi,
 - Les travaux d'ingénierie et de fourniture des équipements ont bien progressé sur le projet PMP au Qatar avec des premiers travaux réalisés avec succès lors de la première fenêtre de maintenance de l'usine,
 - L'ingénierie de détail et l'achat des principaux équipements ont avancé sur le projet Khafji Crude Related Offshore dans l'ancienne zone neutre située entre le Koweït et l'Arabie Saoudite,
- En Asie,
 - Les activités d'ingénierie et de fourniture d'équipements sont presque terminées, tandis que la supervision de la construction a bien avancé sur le projet Koniambo en Nouvelle-Calédonie,
 - La mobilisation des équipes a commencé dans le cadre du projet Prelude FLNG en Australie suite à la décision finale d'investissement prise par Shell,
 - Les activités d'ingénierie d'avant-projet détaillée (FEED) se sont poursuivies pour le FLNG de Petronas,
- Au Brésil,
 - La Présidente du Brésil a inauguré la plate-forme semi-submersible P-56 qui a ensuite été remise à Petrobras,
 - Les travaux d'ingénierie pour les FPSO P-58 et P-62 se sont poursuivis,
- Dans le reste du monde,
 - Le premier train du projet de développement gazier Block 1 au Turkménistan a été achevé et inauguré le 12 juillet,
 - Le démarrage de l'usine de biodiesel pour Neste Oil est en cours aux Pays-Bas,
 - Les activités d'ingénierie et de fourniture d'équipements ont bien progressé pour le projet Ikra en Russie, tandis que la supervision de la construction a démarré,
 - Les travaux de fourniture d'équipements se sont poursuivis pour les projets CNRL au Canada,
 - Pour la raffinerie d'Alger, les travaux d'ingénierie se sont poursuivis et les achats de matériels ont commencé.

2. **Prise de commandes et carnet de commandes**

Au cours du deuxième trimestre 2011, la **prise de commandes** de Technip s'est élevée à 2 092 millions d'euros.

La répartition par segment d'activité pour le deuxième trimestre a été la suivante :

En millions d'euros	2T 2010		2T 2011	
Subsea	772,8	50,8 %	1 018,1	48,7 %
Onshore/Offshore	748,5	49,2 %	1 073,4	51,3 %
Total	1 521,3	100,0 %	2 091,5	100,0 %

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes comprend le renouvellement de notre contrat d'affrètement long terme d'une durée de quatre ans pour le Sunrise 2000 au Brésil. Elle inclut également plusieurs contrats EPIC en mer du Nord avec la technologie de conduite à double enveloppe et des ombilicaux à tubes d'acier, des contrats d'installation en Afrique de l'Ouest ainsi que plusieurs contrats au Brésil.

En **Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend la première contribution du contrat FLNG de Prelude en Australie ainsi que plusieurs contrats en Asie Pacifique, notamment pour une unité de mini-GNL en Chine, des usines chimiques en Thaïlande, en Chine et en Inde, ainsi que pour des installations offshore en Australie.

De plus, Technip a signé un contrat cadre d'une durée de 10 ans avec BP Exploration and Production Inc., couvrant la conception, la fourniture et la construction de coques et de systèmes de mouillage pour les plate-formes Spar dans le golfe du Mexique, ainsi qu'un contrat cadre de services avec BASF pour le développement de projets pétrochimiques et chimiques.

En annexe II (d) figurent les principaux contrats annoncés depuis avril 2011 ainsi qu'une indication de leur valeur approximative lorsque celle-ci a été publiée.

A la fin du deuxième trimestre 2011, le **carnet de commandes** de Technip s'est élevé à 9 413 millions d'euros, à comparer à 9 081 millions d'euros à la fin du premier trimestre 2011 et à 8 263 millions d'euros à la fin du deuxième trimestre 2010. Environ 35 % du carnet de commandes devrait s'écouler sur les six derniers mois de 2011.

La décomposition du carnet de commandes par segment d'activité est la suivante :

En millions d'euros	30 juin 2010		30 juin 2011	
Subsea	3 057,3	37,0 %	3 630,0	38,6 %
Onshore/Offshore	5 205,5	63,0 %	5 782,7	61,4 %
Total	8 262,8	100,0 %	9 412,7	100,0 %

3. Investissements industriels et acquisitions

Le montant des investissements industriels engagés pour le deuxième trimestre 2011 s'est élevé à 62 millions d'euros contre 90 millions d'euros il y a un an. L'intégration des équipements du Skandi Niteroi a été achevée en Norvège et celui-ci fait route vers le Brésil pour ses derniers essais en mer.

II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES DU DEUXIEME TRIMESTRE 2011

1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	2T 2010	2T 2011	% variation
Subsea	687,6	659,7	(4,1) %
Onshore/Offshore	796,9	1 004,2	26,0 %
Total	1 484,5	1 663,9	12,1 %

Pour le segment **Subsea**, les principales contributions au chiffre d'affaires sont les projets Pazflor et Block 31 en Angola, la phase 8A de West Delta Deep Marine en Egypte, ainsi que plusieurs contrats en mer du Nord, au Brésil et en Asie Pacifique.

Pour le segment **Onshore/Offshore**, les principaux contributeurs au chiffre d'affaires sont la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, le contrat Asab 3 à Abu Dhabi et le projet PMP au Qatar, ainsi que le projet de développement gazier Block 1 au Turkménistan, le contrat de plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil, le projet Ikra en Russie et plusieurs contrats de services offshore en Asie Pacifique.

Les variations de change ont eu un impact négatif estimé à 35 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2011 de Technip.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires s'est élevé à 3 millions d'euros au deuxième trimestre 2011.

2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	2T 2010	2T 2011	% variation
Subsea	116,1	111,9	(3,6) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	16,9 %	17,0 %	8 pb
Onshore/Offshore	56,5	76,4	35,2 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	7,1 %	7,6 %	52 pb
Corporate	(12,1)	(12,7)	5,0 %
Total	160,5	175,6	9,4 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	10,8 %	10,6 %	(26) pb

Le taux d'EBITDA³ pour le segment **Subsea** est ressorti à 21,4 % pour le deuxième trimestre 2011, en ligne avec celui du deuxième trimestre 2010. Le taux de marge opérationnelle courante⁴ s'est élevé à 17,0 % grâce à une bonne exécution sur les projets.

Le taux de marge opérationnelle courante⁴ **Onshore/Offshore** combinés est passé de 7,1 % il y a un an à 7,6 % au deuxième trimestre 2011, reflétant la livraison ou la bonne progression d'un large éventail de projets, principalement de petites et moyennes tailles.

Les résultats Corporate sont relativement stables en glissement annuel.

Les variations de change ont eu un impact négatif estimé à 4 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant de Technip au deuxième trimestre 2011.

3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel est ressorti à 176 millions d'euros au deuxième trimestre 2011 à comparer à 163 millions d'euros un an plus tôt.

4. Résultat net

En millions d'euros	2T 2010	2T 2011	% variation
Résultat opérationnel	162,5	175,6	8,1 %
Résultat financier	(8,1)	11,3	<i>ns</i>
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	(1,0)	-	<i>ns</i>
Charge d'impôt sur le résultat	(48,2)	(55,6)	15,4 %
Intérêts minoritaires	0,9	1,2	33,3 %
Résultat net	106,1	132,5	24,9 %

Le résultat financier au deuxième trimestre 2011 intègre un impact positif de 15 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments financiers de couverture, contre un impact négatif de 7 millions d'euros au deuxième trimestre 2010.

La charge d'impôt sur le résultat s'élève à 56 millions d'euros au deuxième trimestre 2011, faisant ressortir un taux effectif d'impôt de 29,7 %.

Le résultat dilué par action⁵ a augmenté de 17,1 %, atteignant 1,15 euro au deuxième trimestre 2011, contre 0,98 euro l'an dernier.

Le nombre moyen d'actions au deuxième trimestre 2011 est calculé sur une base diluée en application des normes IFRS. Ce dernier s'est élevé à 117 267 300 contre 108 076 795 actions pour le même trimestre en 2010. L'écart s'explique essentiellement par les 6 618 531 actions liées à la dilution potentielle de l'OCEANE, ainsi qu'aux stock-options et aux actions de performance attribués par le Conseil d'Administration aux employés du Groupe.

5. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

Trésorerie nette au 31 mars 2011	1 300,4
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	71,4
<i>dont :</i>	
<i>Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation</i>	194,7
<i>Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation</i>	(123,3)
Investissements industriels	(64,2)
Dividendes versés	(156,1)
Autres variations incluant l'effet de change	(41,4)
Trésorerie nette au 30 juin 2011	1 110,1

Au 30 juin 2011, la **situation de trésorerie nette** de Technip s'établissait à 1 110 millions d'euros contre 1 332 millions d'euros au 31 décembre 2010 et 1 498 millions d'euros au 30 juin 2010.

Le 21 juillet 2011, Technip a signé avec 14 banques un crédit bancaire revolving d'un milliard d'euros, d'une durée de 5 ans, destiné à financer ses besoins généraux. Celui-ci a été augmenté suite à une souscription initiale de 800 millions d'euros. Il remplace le crédit syndiqué non utilisé de 850 millions d'euros venant à échéance en juin 2012. Technip termine ainsi le renouvellement de ses principaux financements externes, débuté avec l'émission obligataire de 200 millions d'euros d'une durée de 10 ans signée en juillet 2010 et l'émission obligataire convertible (OCEANE) de 550 millions d'euros d'une durée de 5 ans réalisée en novembre 2010.

Au 30 juin 2011, les **capitaux propres** sont ressortis à 3 366 millions d'euros contre 3 202 millions d'euros au 31 décembre 2010.

III. PERSPECTIVES REVISEES A LA HAUSSE POUR L'EXERCICE 2011¹

- **Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 – 6 700 millions d'euros, inchangé**
- **Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2 600 – 2 700 millions d'euros, inchangé**
- **Taux de marge opérationnelle⁴ courante Subsea compris entre 16,5 % et 17,0 %, contre une estimation précédente supérieure à 15 %**
- **Taux de marge opérationnelle courante⁴ Onshore/Offshore combinés compris entre 6,5 % et 7,0 %, contre une estimation précédente comprise entre 6,0 % et 6,5 %**

Notes :

1 Aux taux de change actuels.

2 Résultat opérationnel courant avant dépréciation et amortissements.

3 EBITDA divisé par le chiffre d'affaires.

4 Résultat opérationnel courant divisé par le chiffre d'affaires.

5 En conformité avec les normes IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées et des actions gratuites attribuées calculé selon la méthode dite "du rachat d'actions" (IFRS 2) moins les actions auto-détenues. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions anti-dilutives ne sont pas prises en compte dans le calcul du BPA ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du résultat net par action.



L'information sur les résultats du deuxième trimestre 2011 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe :
www.technip.com

INFORMATION

Aujourd'hui, 28 juillet 2011, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. Julian Waldron, Directeur Financier, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 10h00, heure de Paris.

Pour participer à cette conférence téléphonique, vous devrez composer l'un des numéros suivants environ cinq à dix minutes avant le début de la conférence :

France / Europe Continentale :	+ 33 (0)1 70 77 09 38
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9458
Etats-Unis :	+ 1 866 907 5924

Cette conférence téléphonique sera également retransmise en direct sur le site Internet de Technip, en mode écoute seulement.

Un enregistrement de cette conférence (en anglais) sera disponible environ deux heures après sa clôture pendant trois mois sur le site Internet de Technip et pendant deux semaines par téléphone aux numéros suivants :

	Numéros de téléphone	Code de confirmation
France / Europe Continentale :	+ 33 (0)1 72 00 15 00	273695#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	273695#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	273695#

Technip est un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie de l'énergie.

Des développements Subsea les plus profonds aux infrastructures Offshore et Onshore les plus vastes et les plus complexes, nos 23 000 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

Implanté dans 48 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (ADR: TKPPK).



OTC ADR ISIN: US8785462099



Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

Tél. : +33 (0) 1 47 78 66 74

e-mail : kstewart@technip.com

Apollinaire Vandier

Tél. : +33 (0) 1 47 78 60 74

e-mail : avandier@technip.com

Relations Publiques

Christophe Bélorgeot

Tél. : +33 (0) 1 47 78 39 92

Floriane Lassalle-Massip

Tél. : +33 (0) 1 47 78 32 79

e-mail : press@technip.com

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site internet investisseurs

<http://investors-en.technip.com>

Site mobile investisseurs

<http://investors.mobi-en.technip.com>



ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions)	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
Chiffre d'affaires	1 484,5	1 663,9	12,1 %	2 802,9	3 100,1	10,6 %
Marge brute	288,4	332,2	15,2 %	542,1	611,8	12,9 %
Frais de recherche et de développement	(13,3)	(15,1)	13,5 %	(26,2)	(27,4)	4,6 %
Coûts commerciaux, charges administratives, et autres	(114,6)	(141,5)	23,5 %	(216,2)	(264,0)	22,1 %
Résultat opérationnel courant	160,5	175,6	9,4 %	299,7	320,4	6,9 %
Produits et charges non courants	2,0	-	ns	2,0	-	ns
Résultat opérationnel	162,5	175,6	8,1 %	301,7	320,4	6,2 %
Résultat financier	(8,1)	11,3	ns	(11,3)	9,7	ns
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	(1,0)	-	ns	-	-	ns
Résultat avant impôt	153,4	186,9	21,8 %	290,4	330,1	13,7 %
Charge d'impôt sur le résultat	(48,2)	(55,6)	15,4 %	(90,0)	(95,3)	5,9 %
Intérêts minoritaires	0,9	1,2	33,3 %	1,6	2,0	25,0 %
Résultat net	106,1	132,5	24,9 %	202,0	236,8	17,2 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	108 076 795	117 267 300	8,5 %	108 007 347	117 331 750	8,6 %
Résultat dilué par action⁵ (€)	0,98	1,15	17,1 %	1,87	2,06	10,1 %

ANNEXE I (b)
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Normes IFRS

	31 déc 2010 (audité)	30 juin 2011 (non audité)
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	4 146,0	4 253,8
Impôts différés actifs	324,6	298,1
Actif non courant	4 470,6	4 551,9
Contrats de construction – montants à l'actif	378,6	593,8
Stocks, créances clients et autres	2 267,1	1 847,4
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 105,7	2 289,9
Actif courant	5 751,4	4 731,1
Total actif	10 222,0	9 283,0
Capitaux propres (part du Groupe)	3 179,8	3 350,8
Intérêts minoritaires	22,3	15,4
Capitaux propres	3 202,1	3 366,2
Dettes financières non courantes	1 092,1	1 148,0
Provisions non courantes	110,2	113,7
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	144,7	196,8
Passif non courant	1 347,0	1 458,5
Dettes financières courantes	681,3	31,8
Provisions courantes	236,7	287,1
Contrats de construction – montants au passif	694,9	654,7
Dettes fournisseurs et autres	4 060,0	3 484,7
Passif courant	5 672,9	4 458,3
Total capitaux propres et passif	10 222,0	9 283,0
Trésorerie nette	1 332,3	1 110,1

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe), non audité - en millions d'euros	
Capitaux propres au 31 décembre 2010	3 179,8
Résultat net du premier semestre 2011	236,8
Autres éléments du résultat global du premier semestre 2011	48,8
Augmentation de capital	21,3
Opérations sur titres auto-détenus	13,2
Dividendes versés	(156,1)
Autres	7,0
Capitaux propres au 30 juin 2011	3 350,8

ANNEXE I (c)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier semestre	
	2010	2011
Résultat net	202,0	236,8
Amortissements et dépréciations des immobilisations	70,8	71,2
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	5,7	22,4
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	2,0	4,2
Impôts différés	(40,7)	20,5
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(9,8)	0,6
Intérêts minoritaires et autres	(1,6)	4,1
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	228,4	359,8
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(366,5)	(269,1)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(138,1)	90,7
Investissements industriels	(150,8)	(111,7)
Produits de cessions d'actifs non courants	21,6	0,4
Acquisitions d'actifs financiers	(28,9)	-
Incidence des variations de périmètre	2,4	12,6
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(155,7)	(98,7)
Augmentation / (Diminution) de l'endettement	9,9	(615,5)
Augmentation de capital	2,6	21,3
Dividendes versés	(143,6)	(156,1)
Rachat d'actions d'auto-détention	(6,8)	1,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(137,9)	(749,2)
Différences de changes nettes	180,3	(59,2)
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(251,4)	(816,4)
Découverts bancaires en début de période	(1,2)	(0,1)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 656,3	3 105,7
Découverts bancaires en fin de période	(0,4)	(0,7)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 404,1	2 289,9
	(251,4)	(816,4)

ANNEXE I (d)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER, COURS DE CHANGE
Normes IFRS

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2010 (audité)	30 juin 2011 (non audité)
Equivalents de trésorerie	2 326,8	1 738,2
Trésorerie	778,9	551,7
Trésorerie totale (A)	3 105,7	2 289,9
Dettes financières courantes	681,3	31,8
Dettes financières non courantes	1 092,1	1 148,0
Dettes totale (B)	1 773,4	1 179,8
Trésorerie nette (A - B)	1 332,3	1 110,1

Cours de change de l'euro en devises

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2010	30 juin 2011	2T 2010	2T 2011	1S 2010	1S 2011
USD pour 1 EUR	1,34	1,45	1,27	1,44	1,35	1,40
GBP pour 1 EUR	0,86	0,90	0,85	0,88	0,88	0,87

ANNEXE II (a)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
Europe, Russie, Asie Centrale	430,1	497,4	15,6 %	696,1	895,4	28,6 %
Afrique	218,9	201,4	(8,0) %	510,3	484,9	(5,0) %
Moyen-Orient	304,5	393,1	29,1 %	586,4	730,7	24,6 %
Asie Pacifique	184,5	205,1	11,2 %	350,8	378,6	7,9 %
Amériques	346,5	366,9	5,9 %	659,3	610,5	(7,4) %
TOTAL	1 484,5	1 663,9	12,1 %	2 802,9	3 100,1	10,6 %

ANNEXE II (b)
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2010	2011	% Δ	2010	2011	% Δ
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	687,6	659,7	(4,1) %	1 319,4	1 253,5	(5,0) %
Marge brute	168,2	174,8	3,9 %	323,3	327,3	1,2 %
Résultat opérationnel courant	116,1	111,9	(3,6) %	224,3	211,9	(5,5) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	16,9 %	17,0 %	8 pb	17,0 %	16,9 %	(10) pb
Amortissements et dépréciations	(29,2)	(29,6)	1,4 %	(58,5)	(57,2)	(2,2) %
EBITDA ²	145,3	141,5	(2,6) %	282,8	269,1	(4,8) %
<u>OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	185,5	229,2	23,6 %	327,5	433,5	32,4 %
Marge brute	26,0	36,0	38,5 %	50,6	62,7	23,9 %
Résultat opérationnel courant	9,0	16,6	84,4 %	20,0	26,7	33,5 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	4,9 %	7,2 %	239 pb	6,1 %	6,2 %	5 pb
Amortissements et dépréciations	(2,7)	(2,8)	3,7 %	(4,9)	(5,7)	16,3 %
<u>ONSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	611,4	775,0	26,8 %	1 156,0	1 413,1	22,2 %
Marge brute	94,5	122,0	29,1 %	168,5	221,8	31,6 %
Résultat opérationnel courant	47,5	59,8	25,9 %	75,1	112,0	49,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante⁴</i>	7,8 %	7,7 %	(5) pb	6,5 %	7,9 %	143 pb
Amortissements et dépréciations	(2,7)	(4,8)	77,8 %	(6,5)	(8,1)	24,6 %
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant	(12,1)	(12,7)	5,0 %	(19,7)	(30,2)	x1,5
Amortissements et dépréciations	(0,8)	0,2	ns	(0,8)	(0,2)	ns

ANNEXE II (c)
PRISES DE COMMANDES & CARNET DE COMMANDES
Non audité

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité Deuxième trimestre		
	2010	2011	% Δ
Subsea	772,8	1 018,1	31,7 %
Offshore	318,6	647,2	103,1 %
Onshore	429,9	426,2	(0,9) %
TOTAL	1 521,3	2 091,5	37,5 %

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 30 juin 2010	Au 31 déc. 2010	Au 30 juin 2011
Subsea	3 057,3	3 110,7	3 630,0
Offshore	600,8	1 130,9	1 483,3
Onshore	4 604,7	4 986,3	4 299,4
TOTAL	8 262,8	9 227,9	9 412,7

En millions d'euros	Carnet de commandes par zone géographique		
	Au 30 juin 2010	Au 31 déc. 2010	Au 30 juin 2011
Europe, Russie, Asie Centrale	1 716,0	1 670,9	1 577,4
Afrique	1 341,5	1 663,8	1 582,6
Moyen-Orient	3 066,3	2 958,9	2 278,8
Asie Pacifique	660,5	680,3	1 258,5
Amériques	1 478,5	2 254,0	2 715,4
TOTAL	8 262,8	9 227,9	9 412,7

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 juin 2011			
	Subsea	Offshore	Onshore	Groupe
Pour 2011 (6 mois)	1 313,3	413,8	1 529,9	3 257,0
Pour 2012	1 643,7	629,8	2 109,3	4 382,8
Pour 2013 et au-delà	673,0	439,7	660,2	1 772,9
TOTAL	3 630,0	1 483,3	4 299,4	9 412,7

ANNEXE II (d)
PRISES DE COMMANDES
Non audité

Au deuxième trimestre 2011, la prise de commandes de Technip a atteint 2 092 millions d'euros à comparer à 1 521 millions d'euros au deuxième trimestre 2010. Les principaux contrats annoncés au cours du deuxième trimestre 2011 sont les suivants :

- Le segment Onshore a remporté auprès de Canadian Natural Resources Limited un contrat d'ingénierie, de fourniture d'équipements et d'assistance à la construction, d'une valeur d'environ 100 millions d'euros, pour le projet Horizon à Fort Mc Murray, au Canada,
- Le segment Offshore a remporté un contrat cadre d'une durée de 10 ans auprès de BP Exploration and Production Inc., comprenant la conception, la fourniture des équipements et la construction des coques et des systèmes d'ancrage de plates-formes Spars destinées au golfe du Mexique,
- Le segment Onshore a remporté un contrat en remboursable pour l'ingénierie et les services de fourniture d'équipements et de supervision de la construction destinés au projet gazier Macedon, situé à 17 kilomètres d'Onslow au nord ouest de l'Australie,
- Le segment Subsea a remporté un contrat d'une valeur d'environ 55 millions d'euros auprès de Statoil pour le développement du champ Vigdis NE, situé en mer de Norvège par une profondeur d'eau de 220 à 310 mètres,
- Le segment Offshore a remporté auprès de Statoil Brasil Óleo & Gás Ltda. un contrat cadre pour des études d'ingénierie. Ce contrat de 3 ans couvre des études de faisabilité, de concept et d'ingénierie d'avant-projet détaillé pour les champs offshore actuellement exploités par Statoil et ses futurs développements au Brésil,
- Le segment Subsea a remporté un contrat auprès de Hibernia Management and Development Company Ltd. (HMDC), pour le projet Hibernia Southern Extension situé dans les Grands Bancs à environ 315 kilomètres au large de Terre-Neuve-et-Labrador (Canada),
- Le segment Onshore a remporté auprès de BASF un contrat cadre de partenariat et de services d'ingénierie pour des projets de chimie et de pétrochimie,
- Le segment Offshore a commencé à travailler sur l'ingénierie de détail et la construction de l'unité de FLNG développée par Shell pour le champ Prelude, au large de l'Australie,
- Le segment Subsea a remporté un contrat, d'une valeur d'environ 15 millions d'euros, auprès de BP Exploration Operating Company Limited pour le développement du champ Lan Do au Vietnam,
- Le segment Subsea a remporté un contrat EPCI à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 70 millions d'euros, pour le développement du champ East Rochelle en mer du Nord britannique. Le champ est situé à environ 185 kilomètres au nord-est d'Aberdeen (Ecosse).

Depuis le 1er juillet 2011, Technip a également annoncé la signature du contrat suivant, qui figure dans le carnet de commandes au 30 juin 2011 :

- Le segment Onshore a remporté auprès de Solvay un contrat de service d'ingénierie portant sur la construction d'une nouvelle unité chimique à Taixing, dans la province chinoise du Jiangsu, Chine.

RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2011

RESULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2011

- Chiffre d'affaires de 1 436 millions d'euros, dont 594 millions d'euros pour le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante du Groupe de 10,1 %, dont 16,8 % pour le segment Subsea et 7,4 % pour les segments Onshore/Offshore combinés
- Résultat net de 104 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 300 millions d'euros
- Carnet de commandes de 9 081 millions d'euros, soutenu par une prise de commandes de 1 293 millions d'euros au cours du premier trimestre 2011

PERSPECTIVES CONFIRMÉES POUR L'EXERCICE 2011*

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 – 6 700 millions d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2 600 – 2 700 millions d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante Subsea supérieur à 15 %
- Taux de marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore compris entre 6 % et 6,5 %

En millions d'euros (sauf BPA)	1T 10	1T 11	Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 318,4	1 436,2	8,9 %	5,3 %
EBITDA⁽¹⁾	174,5	179,0	2,6 %	(0,7) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>13,2 %</i>	<i>12,5 %</i>	<i>(77) pb</i>	
Résultat opérationnel courant	139,2	144,8	4,0 %	0,8 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>10,6 %</i>	<i>10,1 %</i>	<i>(48) pb</i>	
Résultat opérationnel	139,2	144,8	4,0 %	
Résultat net	95,9	104,3	8,8 %	
BPA (€)	0,88	0,92	3,8 %	

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 26 avril 2011, a arrêté les comptes consolidés non audités du premier trimestre 2011. M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général a déclaré : "Au cours du premier trimestre 2011, Technip a enregistré une croissance du chiffre d'affaires de 9 % en glissement annuel, des marges solides et une prise de commandes élevée.

La croissance du chiffre d'affaires du Groupe est en ligne avec nos objectifs annuels, avec notamment une bonne contribution des contrats récents tels que Jubail pour l'Onshore/Offshore. Le fléchissement du chiffre d'affaires Subsea reflète une interruption partielle de la production sur notre usine de conduites flexibles de Vitória au Brésil, en partie compensée par le bon déroulement de projets tels que Pazflor au large de l'Angola. L'achèvement du projet Jubilee au Ghana (Subsea) et de plusieurs contrats de petite et moyenne taille à travers l'ensemble des segments a porté les marges

* Au taux de change actuel

opérationnelles à 16,8 % pour le Subsea et à 7,4 % pour les segments Onshore/Offshore combinés. De manière générale, nos résultats démontrent l'intérêt de fonder notre activité sur un carnet de commandes diversifié.

Nos succès commerciaux en mer du Nord ainsi que des contrats de fourniture de conduites flexibles au Brésil pour les développements pré-salifères et conventionnels ont permis à Technip d'enregistrer une prise de commandes soutenue dans le Subsea, à hauteur de 736 millions d'euros. Dans les segments Onshore/Offshore, notre prise de commandes se compose d'un contrat stratégique pour le développement de la raffinerie de Cubatão au Brésil et d'une série d'importants contrats d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) dans de nombreuses régions. La prise de commandes de 1,3 milliard d'euros au niveau du Groupe a permis d'assurer un carnet de commandes supérieur à 9 milliards d'euros.

En conséquence, compte tenu de ces résultats encourageants au premier trimestre, nous maintenons nos objectifs financiers au titre de l'exercice 2011.

Pour l'avenir, nous restons confiants dans notre capacité à développer notre activité même si les événements en Afrique du Nord ont eu pour effet de reporter l'attribution de quelques projets attendus. Dans le golfe du Mexique, l'activité a redémarré lentement mais sûrement, suite à l'attribution des premiers permis de forage. Les perspectives mondiales pour le développement de projets gaziers semblent également plus favorables qu'il y a un an. De façon générale, nous pensons que le ralentissement éventuel des projets nucléaires, combiné aux incertitudes politiques dans des pays producteurs de premier plan, encourageront les opérateurs de l'industrie pétrolière et gazière à diversifier leur portefeuille géographique. Ces éléments, conjugués à un cours du pétrole élevé, pourraient favoriser des investissements importants en environnement difficile nécessitant des technologies de pointe.

Grâce à l'expansion continue de la présence géographique de Technip, aux efforts consacrés à l'obtention de contrats stratégiques d'ingénierie d'avant-projet détaillé, ainsi qu'aux investissements technologiques, notre portefeuille de prospects reste solide et nous discutons activement de plusieurs projets potentiellement significatifs avec des clients du monde entier.

D'un point de vue stratégique, nous continuons d'investir sur le long terme. Au premier trimestre 2011, nous avons reçu confirmation d'une subvention gouvernementale pour financer partiellement l'expansion de nos capacités de production d'ombilicaux à tubes d'acier au Royaume-Uni, et avons attribué les contrats de construction de notre nouveau navire de pose de conduites flexibles destiné au marché asiatique. Nous travaillons actuellement sur l'appel d'offres de Petrobras pour de nouveaux navires de pose de conduites au Brésil. Notre bilan financier reste solide et nous offre une marge de manœuvre significative pour réaliser de nouveaux investissements en vue de conforter une croissance profitable et durable pour Technip."

I. FAITS MARQUANTS DU PREMIER TRIMESTRE 2011

1. Principales informations opérationnelles

Les principaux événements du segment d'activité **Subsea** ont été les suivants :

- Au large du Ghana, le contrat Jubilee a été achevé et remis au client,
- En Egypte, les opérations en mer ont été finalisées sur West Delta Deep Marine phase 7, tandis que la phase 8a a redémarré,
- En Angola, les opérations en mer ont été réalisées avec succès sur le Block 31 et ont bien avancé sur Pazflor,
- En mer du Nord, le projet Skarv de fourniture de conduites flexibles a été achevé avec succès, et l'installation de la technologie "Pipe-in-Pipe" a débuté pour le projet Marulk. De même, la fabrication de conduites rigides à double enveloppe déroulable, chauffées par traçage électrique (ETH-PIP) a bien avancé sur Islay et la fabrication des risers d'export de

gaz à paroi interne lisse (technologie propriétaire détenue par Technip) a démarré pour le projet Gjøa,

- Dans le golfe du Mexique, l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) pour le système de confinement de puits sous-marins (Marine Well Containment System) a été remise au client et la fabrication du système a maintenant démarré avec les travaux initiaux sur les ombilicaux, les risers et les flowlines,
- En Asie, les opérations en mer ont débuté pour le projet CWLH en Australie, la fabrication de conduites flexibles est presque achevée pour le champ Kitan, et la préparation des opérations en mer a commencé en mer de Timor,
- Au Brésil, les travaux d'ingénierie sur les faisceaux intégrés de production (Integrated Production Bundle, IPB) ont avancé pour le champ Papa-Terra dans le bassin de Campos. L'interruption partielle de production sur l'usine de Vitória a affecté la production, et les premières conduites flexibles pour le projet pré-salifère Tupi Pilot ont été livrées,
- La montée en puissance de l'usine de fabrication de conduites flexibles Asiaflex s'est poursuivie en Malaisie avec un flux de commandes satisfaisant,
- Le taux d'utilisation des navires s'élève à 65 % contre 70 % un an auparavant. L'utilisation des navires de pose de conduites a été élevée, tandis que celle des navires de construction et de support de plongée a été impactée par un nombre important de jours passés en cale sèche.

Les principaux événements du segment d'activité **Onshore/Offshore** ont été les suivants :

- Le projet OAG (Offshore Associated Gas) à Abu Dhabi a été achevé avec succès,
- L'ingénierie détaillée pour les installations flottantes de Gumusut en Malaisie a été finalisée,
- Les activités de commissioning ont bien avancé sur l'unité de biodiesel de Neste Oil à Rotterdam, ainsi que sur la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil,
- Sur le projet de développement gazier du Block 1 au Turkménistan, l'installation en mer de la plate-forme GBS (Gravity-Based Structure) et des topsides par floatover a été achevée,
- Les travaux de génie civil et de génie mécanique pour la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite et pour le projet Asab 3 à Abu Dhabi ont avancé,
- Les activités d'ingénierie et de fourniture se sont poursuivies sur le projet PMP au Qatar, tandis que les travaux initiaux ont démarré sur le site,
- Les travaux d'ingénierie et la fourniture d'équipements à longs délais d'exécution ont bien progressé sur le projet Khafji Crude Related Offshore dans la zone neutre située entre le Koweït et l'Arabie Saoudite,
- Les activités d'ingénierie pour les FPSO P-58 et P-62 se sont poursuivies au Brésil,
- Les activités d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) pour les unités flottantes de gaz naturel liquéfié (FLNG) ont avancé de façon substantielle pour le champ Prelude de Shell au large des côtes de l'Australie et ont démarré pour Petronas au large de la Malaisie,
- Les travaux d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) pour la plate-forme offshore de traitement du gaz du projet Wheatstone en Australie ont été remis au client et l'ingénierie détaillée faisant suite a démarré.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au cours du premier trimestre 2011, **la prise de commandes** de Technip est ressortie à 1 293 millions d'euros, en ligne avec les 1 338 millions d'euros du premier trimestre 2010.

La répartition par segment d'activité pour le premier trimestre a été la suivante :

En millions d'euros	1T 2010		1T 2011	
Subsea	440,4	32,9 %	735,6	56,9 %
Offshore	114,9	8,6 %	177,7	13,7 %
Onshore	782,4	58,5 %	379,5	29,4 %
Total	1 337,7	100,0 %	1 292,8	100,0 %

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes est composée de plusieurs contrats en mer du Nord et au Canada incluant des services de support en plongée et des contrats EPIC (notamment les technologies "Pipe-in-Pipe" et de riser à paroi interne lisse). Elle comprend également plusieurs contrats au Brésil, dont une commande importante de conduites flexibles pour les développements conventionnels et pré-salifères, des composants du système de confinement de puits sous-marins dans le golfe du Mexique, ainsi que le premier contrat de fourniture de conduites flexibles dédié à des champs en Malaisie, pour exécution dans l'usine Asiaflex.

Pour les segments **Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend un contrat pour le développement de la raffinerie de Cubatão au Brésil, plusieurs contrats de services pour des installations offshore dans les Emirats arabes unis, en Indonésie et en Australie, ainsi que l'ingénierie d'avant-projet détaillé pour le projet Ethylène XXI au Mexique, basé sur une technologie propriétaire de Technip.

En annexe II (d) figurent les principaux contrats annoncés depuis janvier 2011 ainsi que l'indication de leur valeur, lorsque celle-ci a été publiée.

A la fin du premier trimestre 2011, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 9 081 millions d'euros, à comparer à 9 228 millions d'euros fin 2010 et à 8 126 millions d'euros à la fin du premier trimestre 2010. Environ 49 % du carnet de commandes devrait s'écouler sur les neuf prochains mois de 2011.

La décomposition du carnet de commandes par segment d'activité est la suivante :

En millions d'euros	31 mars 2010		31 mars 2011	
Subsea	2 893,0	35,6 %	3 298,8	36,3 %
Offshore	470,3	5,8 %	1 089,8	12,0 %
Onshore	4 762,6	58,6 %	4 692,6	51,7 %
Total	8 125,9	100,0 %	9 081,2	100,0 %

3. Investissements industriels et acquisitions

Le montant des investissements industriels engagés pour le premier trimestre 2011 a été de 51 millions d'euros contre 61 millions d'euros un an auparavant. Nous avons reçu confirmation d'une subvention gouvernementale pour financer partiellement l'expansion de nos capacités de production d'ombilicaux à tubes d'acier de Newcastle (Royaume-Uni), mentionnée dans notre communiqué de presse relatif à l'exercice 2010.

II. RESULTATS FINANCIERS DU PREMIER TRIMESTRE 2011

1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	1T 2010	1T 2011	Var.
Subsea	631,8	593,8	(6,0) %
Onshore/Offshore	686,6	842,4	22,7 %
Total	1 318,4	1 436,2	8,9 %

Pour le segment **Subsea**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent des projets Jubilee au Ghana, Pazflor et Block 31 en Angola, West Delta Deep Marine (WDDM) phases 7 et 8a en Egypte, ainsi que de plusieurs contrats en mer du Nord et au Brésil.

Pour le segment **Offshore**, le développement gazier offshore du Block 1 au Turkménistan et le contrat de plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil ont été les principaux contributeurs au chiffre d'affaires.

Pour le segment **Onshore**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent de la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, des contrats Offshore Associated Gas (OAG) et Asab 3 à Abu Dhabi, de PMP au Qatar ainsi que du développement de la partie terrestre du projet gazier Block 1 au Turkménistan.

Les variations de change ont eu un impact positif estimé à 48 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du premier trimestre 2011 de Technip.

2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	1T 2010	1T 2011	Var.
Subsea	108,2	100,0	(7,6) %
<i>Marge opérationnelle*</i>	<i>17,1 %</i>	<i>16,8 %</i>	<i>(28) pb</i>
Onshore/Offshore	38,6	62,3	61,4 %
<i>Marge opérationnelle*</i>	<i>5,6 %</i>	<i>7,4 %</i>	<i>177 pb</i>
Corporate	(7,6)	(17,5)	x2,3
Total	139,2	144,8	4,0 %
<i>Marge opérationnelle*</i>	<i>10,6 %</i>	<i>10,1 %</i>	<i>(48) pb</i>

* Taux de marge opérationnelle courante

Le taux d'EBITDA pour le segment Subsea s'est élevé à 21,5 % pour le premier trimestre 2011, en ligne avec celui du premier trimestre 2010. Le taux de marge opérationnelle courante de 16,8 % a dépassé nos attentes, tiré principalement par la bonne exécution des projets Jubilee et Pazflor en Afrique de l'Ouest.

Le taux de marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore est passé de 5,6 % il y a un an à 7,4 % au premier trimestre 2011, reflétant la bonne progression ou la livraison de plusieurs projets de petite et de moyenne taille.

Au premier trimestre 2011, les résultats Corporate ont reflété un coût supérieur relatif aux régimes de rémunération en actions (le coût un an auparavant était plus faible dans la mesure où les objectifs n'avaient pas été totalement atteints).

Les variations de change ont eu un impact positif estimé à 4 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant du Groupe au premier trimestre 2011.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 4 millions d'euros au premier trimestre 2011.

3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel s'est élevé à 145 millions d'euros au premier trimestre 2011 contre 139 millions d'euros un an auparavant.

4. Résultat net

En millions d'euros	1T 2010	1T 2011	Var.
Résultat opérationnel	139,2	144,8	4,0 %
Résultat financier	(3,2)	(1,6)	x0,5
Résultat des sociétés mises en équivalence	1,0	-	ns
Impôts sur les bénéfices	(41,8)	(39,7)	(5,0) %
Intérêts minoritaires	0,7	0,8	14,3 %
Résultat net	95,9	104,3	8,8 %

Le résultat financier au premier trimestre 2011 a intégré un impact positif de 7 millions d'euros lié aux variations de change et de la juste valeur des instruments financiers de couverture, qui était négligeable il y a un an.

L'impôt sur les bénéfices s'est établi à 40 millions d'euros au premier trimestre 2011, avec un taux effectif d'imposition de 28 %.

Le bénéfice par action de la période calculé sur une base diluée est ressorti à 0,92 euro pour le premier trimestre 2011, contre 0,88 euro l'an passé.

Le nombre moyen d'actions au premier trimestre 2011 est calculé sur une base diluée en application des normes IFRS. Celui-ci est ressorti à 116 496 167 actions contre 108 639 473 au premier trimestre 2010. L'écart s'explique essentiellement par les 6 618 532 actions liées à la dilution potentielle de l'OCEANE, ainsi qu'aux stock-options et aux actions de performance accordées par le Conseil d'Administration aux employés de Technip.

5. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

Trésorerie nette au 31 décembre 2010	1 332,3
Flux de trésorerie nets générés (consommés) par les activités d'exploitation	19,3
<i>dont :</i>	
<i>Marge brute d'autofinancement</i>	165,1
<i>Variation du besoin en fonds de roulement</i>	(145,8)
Investissements industriels	(47,5)
Dividendes versés	-
Autres variations incluant l'effet de change	(3,7)
Trésorerie nette au 31 mars 2011	1 300,4

Au 31 mars 2011, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 300 millions d'euros contre 1 332 millions d'euros au 31 décembre 2010 et 1 801 millions d'euros au 31 mars 2010.

Au cours du premier trimestre 2011, la **marge brute d'autofinancement** s'est élevée à 165 millions d'euros contre 102 millions d'euros au premier trimestre 2010.

Au 31 mars 2011, les **capitaux propres** sont ressortis à 3 347 millions d'euros à comparer à 3 202 millions d'euros au 31 décembre 2010.

III. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2011*

Les perspectives pour l'exercice 2011 restent inchangées:

- **Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 6 500 – 6 700 millions d'euros**
- **Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2 600 – 2 700 millions d'euros**
- **Taux de marge opérationnelle courante Subsea supérieur à 15 %**
- **Taux de marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore compris entre 6 % et 6,5 %**

°
° °

L'information sur les résultats du premier trimestre 2011 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe :
www.technip.com

INFORMATION

Aujourd'hui 28 avril 2011, Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que Julian Waldron, CFO, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 10h00 heure de Paris.

Pour participer à cette conférence téléphonique, vous devrez composer l'un des numéros suivants environ cinq à dix minutes avant le début de la conférence :

France / Europe Continentale : + 33 (0)1 70 77 09 35

Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9457

Etats-Unis : + 1 866 907 5923

Cette conférence téléphonique sera également retransmise en direct sur le site internet de Technip, en mode écoute seulement.

Un enregistrement de cette conférence (en anglais) sera disponible environ deux heures après sa clôture pendant trois mois sur le site internet de Technip et pendant deux semaines par téléphone aux numéros suivants :

	Numéros de téléphone	Code de confirmation
France / Europe Continentale :	+ 33 (0)1 72 00 15 00	272865#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	272865#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	272865#

* Au taux de change actuel

Technip est un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie de l'énergie.

Des développements Subsea les plus profonds aux infrastructures Offshore et Onshore les plus vastes et les plus complexes, nos 23 000 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

Implanté dans 48 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (ADR: TKPPK).



OTC ADR ISIN: US8785462099



Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

Tél. : +33 (0) 1 47 78 66 74
e-mail : kstewart@technip.com

Apollinaire Vandier

Tél. : +33 (0) 1 47 78 60 74
e-mail : avandier@technip.com

Relations Publiques

Christophe Bêlorgeot

Tél. : +33 (0) 1 47 78 39 92

Floriane Lassalle-Massip

Tél. : +33 (0) 1 47 78 32 7
e-mail : press@technip.com

Site Internet

<http://www.technip.com>

Site internet investisseurs

<http://investors-en.technip.com>

Site mobile investisseurs

<http://investors.mobi-en.technip.com>



ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Normes IFRS, Non Audité

En millions d'euros (sauf bénéfice par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	Premier trimestre		
	2010	2011	% Δ
Chiffre d'affaires	1 318,4	1 436,2	8,9 %
Marge brute	253,7	279,6	10,2 %
Frais de recherche et développement	(12,9)	(12,3)	(4,7) %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(101,6)	(122,5)	20,6 %
Résultat opérationnel courant	139,2	144,8	4,0 %
Autres produits et charges opérationnels	-	-	ns
Résultat opérationnel	139,2	144,8	4,0 %
Résultat financier	(3,2)	(1,6)	x0,5
Résultat des sociétés mises en équivalence	1,0	-	ns
Résultat avant impôts	137,0	143,2	4,5 %
Impôts sur les bénéfices	(41,8)	(39,7)	(5,0) %
Impôts sur les plus-values de cession	-	-	ns
Intérêts minoritaires	0,7	0,8	14,3 %
Résultat net	95,9	104,3	8,8 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	108 639 473	116 496 167	7,2 %
Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾	0,88	0,92	3,8 %

⁽¹⁾ En conformité avec les normes IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées et des actions gratuites attribuées calculé selon la méthode dite "du rachat d'actions" (IFRS 2) moins les actions auto-détenues. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions anti-dilutives ne sont pas prises en compte dans le calcul du BPA ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du résultat net par action.

ANNEXE I (b)
BILAN CONSOLIDE
Normes IFRS

	31 déc 2010 (audité)	31 mars 2011 (non audité)
En millions d'euros		
Actifs immobilisés	4 146,0	4 167,5
Impôts différés actifs	324,6	308,1
ACTIF NON COURANT	4 470,6	4 475,6
Contrats de construction	378,6	447,1
Stocks, créances clients et autres créances	2 267,1	1 952,6
Trésorerie et équivalents	3 105,7	3 046,7
ACTIF COURANT	5 751,4	5 446,4
TOTAL ACTIF	10 222,0	9 922,0
Capitaux propres (part du Groupe)	3 179,8	3 326,6
Intérêts minoritaires	22,3	20,6
CAPITAUX PROPRES	3 202,1	3 347,2
Dettes financières non courantes	1 092,1	1 057,4
Provisions non courantes	110,2	109,6
Impôts différés passifs et autres passifs non courants	144,7	171,0
PASSIF NON COURANT	1 347,0	1 338,0
Dettes financières courantes	681,3	688,9
Provisions courantes	236,7	254,5
Contrats de construction	694,9	655,9
Dettes fournisseurs et autres dettes	4 060,0	3 637,5
PASSIF COURANT	5 672,9	5 236,8
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	10 222,0	9 922,0
Trésorerie nette	1 332,3	1 300,4

Variation des capitaux propres (part du Groupe) (non audité) - En millions d'euros	
Capitaux propres au 31 décembre 2010	3 179,8
Résultat net du premier trimestre 2011	104,3
Autres éléments du résultat global du premier trimestre 2011	17,3
Augmentations de capital	9,4
Opérations sur titres auto-détenus	13,5
Dividendes versés	-
Autres	2,3
Capitaux propres au 31 mars 2011	3 326,6

ANNEXE I (c)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, Non Audité

En millions d'euros	Premier trimestre	
	2010	2011
Résultat net	95,9	104,3
Amortissements des immobilisations	35,3	34,2
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions de performance	0,6	12,5
Provisions non courantes (dont engagements sociaux)	3,9	-
Impôts différés	(31,6)	12,0
Moins-value (Plus-value) de cession	(0,3)	(0,1)
Intérêts minoritaires et autres	(1,7)	2,2
Marge brute d'autofinancement	102,1	165,1
Variation du besoin en fonds de roulement	(77,7)	(145,8)
Flux de trésorerie nets générés (consommés) par les activités d'exploitation	24,4	19,3
Investissements industriels	(61,3)	(47,5)
Cessions d'actifs non courants	0,3	0,1
Cession (Prise) de participation	-	12,6
Incidence des variations de périmètre	-	-
Flux de trésorerie nets générés (consommés) par les activités d'investissement	(61,0)	(34,8)
Augmentation (Diminution) de l'endettement	5,8	(18,9)
Augmentations de capital	2,1	9,3
Dividendes versés	-	-
Auto contrôle	-	1,5
Flux de trésorerie nets générés (consommés) par les activités de financement	7,9	(8,1)
Effets de change	55,1	(35,5)
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	26,4	(59,1)
Découverts bancaires en début de période	(1,2)	(0,1)
Trésorerie et équivalents en début de période	2 656,3	3 105,7
Découverts bancaires en fin de période	(0,5)	(0,2)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 682,0	3 046,7
	26,4	(59,1)

ANNEXE I (d)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER, TAUX DE CHANGE
Normes IFRS

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2010 (audité)	31 mars 2011 (non audité)
Equivalents de trésorerie	2 326,8	2 414,9
Trésorerie	778,9	631,8
Trésorerie totale (A)	3 105,7	3 046,7
Dettes courantes	681,3	688,9
Dettes non courantes	1 092,1	1 057,4
Dette totale (B)	1 773,4	1 746,3
Trésorerie nette (A - B)	1 332,3	1 300,4

Taux de change de l'euro en devises

	Bilan		Compte de résultat	
	31 déc. 2010	31 mars 2011	1T 2010	1T 2011
USD	1,34	1,42	1,38	1,37
GBP	0,86	0,88	0,89	0,85

ANNEXE II (a)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR REGION
Normes IFRS, Non Audité

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2010	2011	% Δ
Europe, Russie, Asie C.	266,0	398,0	49,6 %
Afrique	291,4	283,5	(2,7) %
Moyen-Orient	281,9	337,6	19,8 %
Asie Pacifique	166,3	173,5	4,3 %
Amériques	312,8	243,6	(22,1) %
TOTAL	1 318,4	1 436,2	8,9 %

ANNEXE II (b)
INFORMATIONS SUPPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE
Normes IFRS, Non Audité

En millions d'euros	1T 10	1T 11	% Δ
<u>SUBSEA</u>			
Chiffre d'affaires	631,8	593,8	(6,0) %
Marge brute	155,1	152,5	(1,7) %
Résultat opérationnel courant	108,2	100,0	(7,6) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>17,1 %</i>	<i>16,8 %</i>	<i>(28) pb</i>
Amortissements et dépréciations	(29,3)	(27,6)	(5,8) %
EBITDA ⁽¹⁾	137,5	127,6	(7,2) %
<u>OFFSHORE</u>			
Chiffre d'affaires	142,0	204,3	43,9 %
Marge brute	24,6	26,7	8,5 %
Résultat opérationnel courant	11,0	10,1	(8,2) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>7,7 %</i>	<i>4,9 %</i>	<i>(280) pb</i>
Amortissements et dépréciations	(2,2)	(2,9)	31,8 %
<u>ONSHORE</u>			
Chiffre d'affaires	544,6	638,1	17,2 %
Marge brute	74,0	99,8	34,9 %
Résultat opérationnel courant	27,6	52,2	89,1 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>5,1 %</i>	<i>8,2 %</i>	<i>311 pb</i>
Amortissements et dépréciations	(3,8)	(3,3)	(13,2) %
<u>CORPORATE</u>			
Résultat opérationnel courant	(7,6)	(17,5)	x2,3
Amortissements et dépréciations	-	(0,4)	ns

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

ANNEXE II (c)
PRISES DE COMMANDES & CARNET DE COMMANDES
Non Audité

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité Premier trimestre		
	2010	2011	% Δ
Subsea	440,4	735,6	67,0 %
Offshore	114,9	177,7	54,7 %
Onshore	782,4	379,5	(51,5) %
TOTAL	1 337,7	1 292,8	(3,4) %

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 31 mars 2010	Au 31 mars 2011	% Δ
Subsea	2 893,0	3 298,8	14,0 %
Offshore	470,3	1 089,8	x2,3
Onshore	4 762,6	4 692,6	(1,5) %
TOTAL	8 125,9	9 081,2	11,8 %

En millions d'euros	Carnet de commandes par région		
	Au 31 mars 2010	Au 31 mars 2011	% Δ
Europe, Russie, Asie C.	1 401,1	1 644,1	17,3 %
Afrique	1 257,9	1 479,0	17,6 %
Moyen-Orient	3 316,2	2 651,0	(20,1) %
Asie Pacifique	676,6	673,5	(0,5) %
Amériques	1 474,1	2 633,6	78,7 %
TOTAL	8 125,9	9 081,2	11,8 %

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2011			
	Subsea	Offshore	Onshore	Groupe
Pour 2011 (9 mois)	1 823,0	462,2	2 169,0	4 454,2
Pour 2012	962,2	499,5	1 962,0	3 423,7
Pour 2013 et au-delà	513,6	128,1	561,6	1 203,3
TOTAL	3 298,8	1 089,8	4 692,6	9 081,2

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non Audité

Au **premier trimestre** 2011, la prise de commandes de Technip a atteint 1 293 millions d'euros à comparer à 1 338 millions d'euros au premier trimestre 2010. Les principaux contrats annoncés au cours du premier trimestre 2011 sont les suivants :

- Le segment Subsea a remporté un contrat à prix forfaitaire auprès d'Enbridge Offshore Facilities L.L.C. (Enbridge) pour le développement du système de collecte de gaz de Walker Ridge dans le golfe du Mexique, situé par une profondeur d'eau de 2 100 mètres,
- Le segment Subsea a remporté auprès d'Acergy Angola S.A. et d'Acergy West Africa S.A.S. des contrats majeurs pour la fourniture d'ombilicaux destinés au développement du champ CLOV. Ce champ est situé dans le Block17 au large de l'Angola par des profondeurs d'eau allant jusqu'à 1 410 mètres. L'opérateur du développement est Total E&P Angola,
- Le segment Subsea a remporté un contrat auprès de Chevron North America Exploration and Production pour le développement des champs Jack et St-Malo situés par une profondeur d'eau d'environ 2 100 mètres dans la zone de Walker Ridge du Golfe du Mexique,
- Le segment Onshore a remporté auprès de Burgasnefteproekt EOOD (société d'ingénierie appartenant à Lukoil) un contrat à prix forfaitaire d'une valeur d'environ 70 millions d'euros pour la phase 1 d'un complexe d'hydrocraquage de résidus lourds qui sera construit dans la raffinerie de Burgas (Bulgarie),
- Le segment Offshore, en consortium avec Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering Co. Ltd., a remporté auprès de Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) et MISC Berhad un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé pour une unité flottante de liquéfaction de gaz naturel (FLNG). L'unité, qui aura une capacité d'un million de tonnes par an, sera située en Malaisie,
- Le segment Subsea a remporté un contrat, d'une valeur d'environ 90 millions d'euros, auprès de Statoil pour le développement du champ Gygrid, situé en mer de Norvège par une profondeur d'eau de 265 - 330 mètres,
- Le segment Subsea a remporté auprès de GDF SUEZ un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction et d'installation, d'une valeur d'environ 45 millions d'euros, pour le développement du champ Gjøa situé en mer du Nord norvégienne,
- Le segment Subsea a remporté un contrat d'installation, d'une valeur de plus de 20 millions d'euros, auprès d'EOG Resources United Kingdom Limited, pour le développement du champ Conwy, situé à l'est de la mer d'Irlande,
- Le segment Subsea a remporté un contrat auprès de Marine Well Containment Company pour la conception, la fourniture des équipements et la fabrication des ombilicaux, risers et flowlines du système de confinement de puits de MWCC destiné au golfe du Mexique,
- Le segment Subsea a remporté auprès de TAQA Bratani Ltd. un contrat d'installation pour le développement du champ Falcon, situé en mer du Nord à environ 560 kilomètres au nord-est d'Aberdeen, par une profondeur d'eau de 160 mètres,
- Le segment Offshore a remporté auprès de Chevron Indonesia Company Ltd. un contrat d'avant-projet détaillé (FEED) pour deux unités flottantes de production destinées aux champs Gendalo et Gehem situés par des profondeurs d'eau de 1 070 à 1 830 mètres, en Indonésie,
- Le segment Offshore a remporté un contrat de services d'ingénierie auprès de ZADCO pour le projet UZ 750, un des projets majeurs de développement offshore dans les Emirats arabes unis,
- Le segment Onshore a remporté auprès de Braskem-Idesa (joint venture entre l'entreprise brésilienne Braskem et le groupe mexicain Idesa) un contrat d'avant-projet détaillé (FEED) pour le projet Ethylene XXI au Mexique. La JV a choisi Technip comme fournisseur de technologie pour le développement du craqueur d'éthylène à base d'éthane d'une capacité de 1 050 kilotonnes par an.

Depuis le **1er avril 2011**, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui figurent** dans le carnet de commandes au 31 mars 2011 :

- Le segment Offshore a remporté un contrat EPIC auprès de RWE Dea pour le développement du champ gazier Clipper South en mer du Nord. Le champ est situé à 70 kilomètres au nord-est du terminal gazier de Bacton par une profondeur d'eau de 25 mètres,
- Le segment Onshore a remporté auprès de Bluestar Adisseo Nanjing Company Limited un contrat de service pour l'ingénierie détaillée, la fourniture des équipements et le management de projet pour une unité de méthionine à Nanjing en Chine,
- Le segment Onshore, en consortium avec Tomé Engenharia, a remporté auprès de Petrobras un contrat clé en main à prix forfaitaire pour l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction (EPC) de cinq nouvelles unités dans la raffinerie Presidente Bernardes à Cubatão, Etat de São Paulo (Brésil),
- Le segment Onshore a remporté un contrat auprès de Snamprogetti Canada pour concevoir et fournir dix générateurs à vapeur surchauffée (OTSG) pour la première phase du projet de Sunrise Energy.

PRINCIPAUX RISQUES

Principales évolutions du risque de crédit

Le 21 juillet 2011, Technip a signé un crédit bancaire d'un milliard d'euros destiné à financer ses besoins généraux. Ce crédit utilisable en euros, en dollars US ou en livres sterling remplace le crédit bancaire de 850 millions d'euros négocié en 2004, venant à échéance le 20 juin 2012 et qui a été annulé le 21 juillet 2011.

Le nouveau crédit est remboursable en totalité à échéance le 21 juillet 2016 et comporte deux options d'allongement de cette échéance d'un an chacune, exerçables aux deux premiers anniversaires de sa signature, sous réserve de l'accord des banques.

Il n'est assorti d'aucune sûreté réelle sur un quelconque actif du Groupe. Il comporte des engagements usuels pour un financement de ce type à l'exclusion de tout ratio financier.

La convention de crédit ne comporte pas de clause d'exigibilité anticipée en cas d'abaissement de la notation de l'emprunteur. Elle comporte, en cas d'utilisation, des taux d'intérêts variables et une marge qui varie selon une grille de la notation de Technip, ainsi que des clauses de défaut usuelles.

Les principaux autres risques auxquels le Groupe est exposé au 30 juin 2011 n'ont pas évolué de manière significative depuis le 31 décembre 2010 et sont développés dans le Rapport financier annuel 2010.

TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES

Technip a versé à l'IFP Énergies nouvelles une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Elle s'est élevée à 1,6 million d'euros au cours du premier semestre 2011. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2011 de modification portant sur les transactions avec les parties liées telles qu'elles sont décrites dans le Rapport financier annuel.

**II – ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER
SEMESTRIEL**

ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

J'atteste, à ma connaissance :

- que les comptes consolidés résumés pour le semestre écoulé sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation,
- et que le rapport semestriel d'activité ci-joint présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées ainsi qu'une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Fait à Paris, le 26 juillet 2011

Thierry Pilenko
Président-Directeur Général

**III – COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU
PREMIER SEMESTRE 2011**

COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2011

- 1 – COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ
- 2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ
- 3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE
- 4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS
- 5 – ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS
- 6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS

Note 1 – Principes comptables

- (a) Information semestrielle résumée
- (b) Référentiel comptable
- (c) Règles et méthodes comptables

Note 2 – Périmètre de consolidation

Note 3 – Informations sectorielles

Note 4 – Produits et charges financiers

Note 5 – Impôts

Note 6 – Résultat par action

Note 7 – Immobilisations corporelles

Note 8 – Immobilisations incorporelles

Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente

Note 10 – Contrats de construction

Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

Note 12 – Capitaux propres

- (a) Evolution du capital social de la société mère
- (b) Actionnaires de la société mère
- (c) Auto-détention
- (d) Dividendes
- (e) Plans d'options de souscription ou d'achat d'actions
- (f) Plan d'attributions d'actions de performance

Note 13 – Dettes financières

Note 14 – Provisions

Note 15 – Informations relatives aux parties liées

Note 16 – Engagements hors bilan

Note 17 – Litiges

Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers dérivés

Note 19 – Événements postérieurs à la clôture

1 – COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

En millions d'euros	Notes	1er semestre 2011	1er semestre 2010
Chiffre d'affaires		3 100,1	2 802,9
Coût des ventes		(2 488,3)	(2 260,8)
Marge brute		611,8	542,1
Frais de recherche et de développement		(27,4)	(26,2)
Coûts commerciaux		(94,6)	(81,2)
Charges administratives		(167,4)	(129,0)
Autres produits opérationnels		8,4	6,9
Autres charges opérationnelles		(10,4)	(12,9)
Résultat opérationnel courant		320,4	299,7
Produits liés aux opérations de cession		-	11,0
Charges liées aux opérations de cession		-	-
Charges liées aux opérations non courantes		-	-
Provision pour litige		-	(9,0)
Résultat opérationnel		320,4	301,7
Produits financiers	4	201,4	410,3
Charges financières	4	(191,7)	(421,6)
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence		-	-
Résultat avant impôt		330,1	290,4
Charge d'impôt sur le résultat	5	(95,3)	(90,0)
Résultat net des activités poursuivies		234,8	200,4
Résultat net des activités abandonnées		-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE		234,8	200,4
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère		236,8	202,0
Intérêts minoritaires		(2,0)	(1,6)
Résultat par action (en euros)	6	2,20	1,90
Résultat dilué par action (en euros)	6	2,06	1,87

2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

En millions d'euros	1er semestre 2011	1er semestre 2010
Résultat net de la période	234,8	200,4
Écart de change sur conversion des filiales en devises étrangères	(55,7)	132,3
Ajustement de juste valeur sur actifs financiers disponibles à la vente	63,0	(3,2)
Couverture de flux de trésorerie	60,4	(246,1)
Autres	0,1	-
Impôts	(20,1)	72,1
RÉSULTAT GLOBAL DE LA PÉRIODE	282,5	155,5
Attribuable aux :		
Actionnaires de la société mère	285,6	154,6
Intérêts minoritaires	(3,1)	0,9

3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE

ACTIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2011	31 décembre 2010
Immobilisations corporelles	7	1 470,8	1 472,0
Immobilisations incorporelles	8	2 459,8	2 434,5
Participations dans des sociétés mises en équivalence		-	-
Autres actifs financiers		59,4	38,4
Impôts différés actifs		298,1	324,6
Actifs financiers disponibles à la vente	9	263,8	201,1
Total actif non courant		4 551,9	4 470,6
Stocks		230,6	221,5
Contrats de construction - Montants à l'actif	10	593,8	378,6
Avances et acomptes versés		175,0	195,4
Instruments financiers dérivés		66,9	40,6
Créances clients		952,4	1 276,6
Impôts courants		91,4	148,7
Autres créances courantes		331,1	384,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie	11	2 289,9	3 105,7
Total actif courant		4 731,1	5 751,4
Actifs détenus en vue de la vente		-	-
TOTAL ACTIF		9 283,0	10 222,0

CAPITAUX PROPRES ET PASSIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2011	31 décembre 2010
Capital social	12(a)	84,4	84,1
Primes d'émission		1 771,1	1 750,1
Réserves		1 287,2	1 013,6
Auto-détention	12(c)	(124,7)	(137,9)
Réserves de conversion		(48,2)	11,5
Réserves de juste valeur		144,2	40,8
Résultat net		236,8	417,6
Total capitaux propres part du Groupe		3 350,8	3 179,8
Intérêts minoritaires		15,4	22,3
Total capitaux propres		3 366,2	3 202,1
Dettes financières non courantes	13	1 148,0	1 092,1
Provisions	14	113,7	110,2
Impôts différés passifs		147,8	93,4
Autres dettes non courantes		49,0	51,3
Total passif non courant		1 458,5	1 347,0
Dettes financières courantes	13	31,8	681,3
Dettes fournisseurs		1 682,3	1 862,1
Contrats de construction - Montants au passif	10	654,7	694,9
Instruments financiers dérivés		41,4	98,7
Provisions	14	287,1	236,7
Impôts courants		110,8	145,2
Autres dettes courantes		1 650,2	1 954,0
Total passif courant		4 458,3	5 672,9
Total passif		5 916,8	7 019,9
Passifs directement liés aux actifs détenus en vue de la vente		-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF		9 283,0	10 222,0

4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

En millions d'euros	1er semestre 2011	1er semestre 2010
Résultat net de la période (y compris intérêts minoritaires)	234,8	200,4
Ajustements pour :		
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	65,2	65,6
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	6,0	5,2
Charge liée à l'obligation convertible OCEANE (sans impact sur la trésorerie)	6,1	-
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	22,4	5,7
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	4,2	2,0
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	0,6	(9,8)
Impôts différés	20,5	(40,7)
	359,8	228,4
(Augmentation) / diminution du besoin en fond de roulement lié à l'exploitation	(269,1)	(366,5)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	90,7	(138,1)
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(105,4)	(135,1)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	0,4	1,6
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(6,3)	(15,7)
Acquisitions d'actifs financiers	-	(28,9)
Produits de cession d'actifs financiers	-	20,0
Incidences des variations de périmètre	12,6	2,4
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(98,7)	(155,7)
Augmentation de l'endettement	111,9	50,0
Diminution de l'endettement	(727,4)	(40,1)
Augmentation de capital	21,3	2,6
Rachat d'actions d'auto-détention	1,1	(6,8)
Dividendes versés	(156,1)	(143,6)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(749,2)	(137,9)
Différences de change nettes	(59,2)	180,3
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(816,4)	(251,4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	3 105,7	2 656,3
Découverts bancaires au 1er janvier	(0,1)	(1,2)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	2 289,9	2 404,1
Découverts bancaires au 30 juin	(0,7)	(0,4)
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(816,4)	(251,4)

5 – ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

En millions d'euros	Montant nominal du capital	Primes d'émission	Réserves	Auto-détention / Auto-contrôle	Réserves de conversion	Réserves de juste valeur	Résultat net - part du Groupe	Capitaux propres - part du groupe	Intérêts minoritaires	Total des capitaux propres
Au 1er janvier 2011	84,1	1 750,1	1 013,6	(137,9)	11,5	40,8	417,6	3 179,8	22,3	3 202,1
Résultat net du premier semestre 2011	-	-	-	-	-	-	236,8	236,8	(2,0)	234,8
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	(54,6)	103,4	-	48,8	(1,1)	47,7
Résultat global du premier semestre 2011	-	-	-	-	(54,6)	103,4	236,8	285,6	(3,1)	282,5
Augmentation de capital	0,3	21,0	-	-	-	-	-	21,3	-	21,3
Affectation du résultat net 2010	-	-	417,6	-	-	-	(417,6)	-	-	-
Dividende	-	-	(156,1)	-	-	-	-	(156,1)	-	(156,1)
Opérations sur titres auto-détenus	-	-	-	13,2	-	-	-	13,2	-	13,2
Valorisation des stock options et actions de performance	-	-	7,9	-	-	-	-	7,9	-	7,9
Autres	-	-	4,2	-	(5,1)	-	-	(0,9)	(3,8)	(4,7)
AU 30 JUIN 2011	84,4	1 771,1	1 287,2	(124,7)	(48,2)	144,2	236,8	3 350,8	15,4	3 366,2
Au 1er janvier 2010	83,4	1 710,4	902,9	(143,8)	(38,5)	1,9	170,4	2 686,7	30,4	2 717,1
Résultat net du premier semestre 2010	-	-	-	-	-	-	202,0	202,0	(1,6)	200,4
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	129,8	(177,2)	-	(47,4)	2,5	(44,9)
Résultat global du premier semestre 2010	-	-	-	-	129,8	(177,2)	202,0	154,6	0,9	155,5
Augmentation de capital	-	2,5	-	-	-	-	-	2,5	-	2,5
Affectation du résultat net 2009	-	-	170,4	-	-	-	(170,4)	-	-	-
Dividende	-	-	(143,6)	-	-	-	-	(143,6)	-	(143,6)
Opérations sur titres auto-détenus	-	-	-	0,8	-	-	-	0,8	-	0,8
Valorisation des stock options et actions de performance	-	-	(4,1)	-	-	-	-	(4,1)	-	(4,1)
Autres	-	-	14,7	-	(16,7)	0,4	-	(1,6)	(4,4)	(6,0)
AU 30 JUIN 2010	83,4	1 712,9	940,3	(143,0)	74,6	(174,9)	202,0	2 695,3	26,9	2 722,2

6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS

Le Groupe Technip offre une gamme variée de prestations dont les caractéristiques majeures conduisent à définir la typologie suivante :

- Services d'études en régie ou en forfait sur une durée courte de réalisation ;
- Prestations de conception, de fabrication, d'installation et de mise en route avec un cycle de réalisation pouvant s'échelonner sur environ douze mois ;
- Contrats clé en main pour la réalisation d'ensembles industriels complexes qui couvrent la conception, la fourniture des matériels, la construction et la mise en route dans le respect de performances industrielles et de délais contractuels. La durée varie selon les contrats mais la durée moyenne est de l'ordre de trois ans.

Les comptes consolidés du Groupe sont présentés en millions d'euros, sauf mention contraire et les montants sont arrondis à la centaine de milliers la plus proche, sauf exception. Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe ont été arrêtés par le Conseil d'Administration du 25 juillet 2011.

Note 1 – Principes comptables

(a) Information semestrielle résumée

Les comptes consolidés semestriels résumés au 30 juin 2011 ont été établis en conformité avec la norme IAS 34 Présentation des états financiers intermédiaires, norme du référentiel IFRS (International Financial Reporting Standards) tel qu'adopté par l'Union Européenne. Les normes comptables IFRS sont disponibles sur le site internet de l'Union Européenne (http://ec.europa.eu/internal_market/accounting/ias/index_fr.htm).

Les comptes consolidés semestriels contiennent uniquement une sélection de notes explicatives et doivent être lus en liaison avec les comptes consolidés du Groupe Technip au 31 décembre 2010.

(b) Référentiel comptable

Excepté les nouvelles normes et interprétations présentées ci-dessous, les principes comptables utilisés pour la préparation des comptes consolidés semestriels résumés du Groupe Technip sont identiques à ceux utilisés pour la préparation des comptes consolidés au 31 décembre 2010 et détaillés dans les comptes consolidés publiés à cette date.

Textes entrés en vigueur et s'appliquant dans le Groupe :

L'adoption des nouvelles normes et interprétations d'application obligatoire à compter du 1er janvier 2011 par le Groupe n'a pas eu d'incidence significative sur la situation financière ni sur la performance du Groupe.

IAS 24 (amendement) : Informations relatives aux parties liées : Cet amendement clarifie la définition d'une partie liée.

IAS 32 (amendement) : Instruments financiers : présentation : Classement de certains droits en capitaux propres.

IFRIC 14 (amendement) : Paiements d'avance d'exigences de financement minimal

Plan d'améliorations des IFRS (Mai 2010)

- IFRS 3 "Regroupement d'entreprises" :
Dispositions transitoires pour une contrepartie éventuelle d'un regroupement d'entreprises intervenu avant la date d'entrée en vigueur de la version révisée de la norme
Evaluation d'intérêts ne conférant pas le contrôle
Non remplacement et remplacement volontaire de droits acquis à un paiement fondé sur des actions
- IFRS 7 "Instruments financiers : informations à fournir" :
Clarification des informations à fournir
- IAS 1 "Présentation des états financiers" :
Clarifications apportées à l'état de variation des capitaux propres
- IAS 27 "Etats financiers consolidés et individuels" :
Dispositions transitoires des amendements apportés à IAS 21 "Effets des variations des cours des monnaies étrangères", à IAS 28 "Participations dans des entreprises associées" et à IAS 31 "Participations dans des coentreprises" suite à la révision d'IAS 27
- IAS 34 "Information financière intermédiaire" :
Opérations et événements significatifs

Textes entrant en vigueur après le 30 juin 2011 :

Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe au 30 juin 2011 n'intègrent pas les éventuels impacts des normes publiées à cette date mais dont l'application n'est obligatoire qu'à compter des exercices ouverts postérieurement à l'exercice en cours. Le Groupe étudie actuellement les impacts potentiels sur ses comptes des textes suivants:

IFRS 10 et IFRS 12 : Etats financiers consolidés / Informations à fournir sur les participations dans les autres entités. Ces normes viennent modifier la norme IAS 27 « Etats financiers Individuels » et supprimer SIC-12 « Consolidation – Entité ad hoc ». IFRS 10 présente un modèle unique de consolidation qui identifie le contrôle comme étant la base pour la consolidation de toutes sortes d'entités.

IFRS 11 : Accords conjoints. Cette norme vient remplacer IAS 31 « Participation dans des coentreprises » et SIC-13. Cette norme distingue deux types d'accord, les coentreprises et les activités communes, en fonction des droits et obligations de la société dans l'accord conjoint.

IFRS 13 : Evaluation de la juste valeur. Guide d'évaluation de la juste valeur comprenant les informations à fournir en notes aux états financiers.

Les normes ci-dessus sont applicables à compter du 1er janvier 2013 (avec application anticipée possible sous réserve de leur adoption par l'Union Européenne).

IAS 1 : Présentation des états financiers (présentation des autres éléments du résultat global). Applicable à compter du 1er juillet 2012 avec une application anticipée possible.

(c) Règles et méthodes comptables

Les comptes consolidés semestriels résumés ont été préparés selon les principes généraux des IFRS : image fidèle, continuité d'exploitation, méthode de la comptabilité d'engagement, permanence de la présentation, importance relative et regroupement.

L'élaboration des états financiers conformément aux normes IFRS requiert l'utilisation d'un certain nombre d'estimations comptables. Les principales sources d'estimation et de jugement comptable significatives concernent les opérations liées aux contrats à long terme, l'appréciation de l'exposition éventuelle du Groupe dans le cadre de litiges avec des tiers, l'estimation de la valeur résiduelle des écarts d'acquisition et la mesure des actifs d'impôts résultant des déficits fiscaux reportables.

Note 2 – Périmètre de consolidation

Les entrées et sorties de périmètre sont décrites ci-après. Les transactions correspondantes n'ont pas d'impact significatif sur les comptes consolidés du Groupe au 30 juin 2011.

En janvier 2011, Technip a fait l'acquisition des actifs de Subocean Group, société basée au Royaume-Uni et spécialisée dans le secteur des énergies marines renouvelables (segment Onshore). Cette acquisition a donné lieu à la reconnaissance d'un goodwill de 0,7 million d'euros.

Le 24 janvier 2011, Technip a acquis la société Front End Re, société de réassurance basée au Luxembourg. Cette acquisition a donné lieu à la reconnaissance d'un goodwill de 23,7 millions d'euros.

Il n'existe pas d'autre changement significatif dans la composition du périmètre de consolidation par rapport au 31 décembre 2010.

Note 3 – Informations sectorielles

La répartition par segment d'activité et par zone géographique est effectuée conformément à la norme IFRS 8. Selon cette norme, un secteur opérationnel est une composante d'une entreprise :

- qui s'engage dans des activités susceptibles de lui faire percevoir des produits et supporter des charges ;
- dont les résultats opérationnels sont régulièrement suivis par le principal décideur opérationnel ;
- pour laquelle des informations financières distinctes sont disponibles.

Le reporting des performances opérationnelles vers le principal décideur opérationnel, le Comité Exécutif Groupe, est organisé selon quatre segments :

- le segment Subsea qui comprend la fabrication, la fourniture et l'installation d'équipements sous-marins ;
- le segment Offshore, qui inclut la fabrication de plates-formes fixes ou flottantes et d'installations de surface ;
- le segment Onshore, qui comprend toutes les activités d'ingénierie et de construction d'unités de pétrochimie et de raffinage ainsi que les installations de développement de champs pétroliers et gaziers à terre (y compris les unités de traitement de gaz, les unités de gaz naturel liquéfié et les conduites à terre) ainsi que les activités d'ingénierie et de construction non pétrolières ;
- le segment Corporate, qui regroupe les activités Holding ainsi que les différents services centraux rendus aux entités du Groupe, dont les services informatiques et les activités de réassurance.

Les éléments de résultat sectoriel utilisés par Technip dans ses présentations par segment d'activité sont le résultat opérationnel courant et le résultat opérationnel. Le résultat sectoriel ne comprend donc pas les produits financiers, charges financières (hormis les produits financiers sur contrats) et la charge d'impôt, en raison d'une gestion commune de la trésorerie et de l'impôt, ainsi que la quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence.

En millions d'euros	1er semestre 2011							Total
	Subsea	Offshore	Onshore	Corporate	Non attribuable et éliminations	Total activités poursuivies	Activités abandonnées	
Chiffre d'affaires	1 253,5	433,5	1 413,1	-	-	3 100,1	-	3 100,1
Marge brute	327,3	62,7	221,8	-	-	611,8	-	611,8
Résultat opérationnel courant	211,9	26,7	112,0	(30,2)	-	320,4	-	320,4
Résultat des opérations de cession	-	-	-	-	-	-	-	-
Résultat lié aux opérations non courantes	-	-	-	-	-	-	-	-
Provision pour litige	-	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel	211,9	26,7	112,0	(30,2)	-	320,4	-	320,4
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	-	9,7	-	9,7
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-	-	-	-	-	-	-
Charge d'impôt sur le résultat	-	-	-	-	-	(95,3)	-	(95,3)
Activités abandonnées	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE						234,8	-	234,8
Autres informations sectorielles								
Carnet de commandes	3 630,0	1 483,3	4 299,4	-	-	9 412,7	-	9 412,7
Prises de commandes	1 753,7	824,9	805,7	-	-	3 384,3	-	3 384,3

En millions d'euros	1er semestre 2010							Total
	Subsea	Offshore	Onshore	Corporate	Non attribuable et éliminations	Total activités poursuivies	Activités abandonnées	
Chiffre d'affaires	1 319,4	327,5	1 156,0	-	-	2 802,9	-	2 802,9
Marge brute	323,3	50,6	168,5	(0,3)	-	542,1	-	542,1
Résultat opérationnel courant	224,3	20,0	75,1	(19,7)	-	299,7	-	299,7
Résultat des opérations de cessions	-	-	-	-	11,0	11,0	-	11,0
Résultat lié aux opérations non courantes	-	-	-	-	-	-	-	-
Provision pour litige	-	-	-	-	(9,0)	(9,0)	-	(9,0)
Résultat opérationnel	224,3	20,0	75,1	(19,7)	2,0	301,7	-	301,7
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	-	(11,3)	-	(11,3)
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	-	-	-	-	-	-	-	-
Charge d'impôt sur le résultat	-	-	-	-	-	(90,0)	-	(90,0)
Activités abandonnées	-	-	-	-	-	-	-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE						200,4	-	200,4
Autres informations sectorielles								
Carnet de commandes	3 057,3	600,8	4 604,7	-	-	8 262,8	-	8 262,8
Prises de commandes	1 213,2	433,5	1 212,3	-	-	2 859,0	-	2 859,0

Note 4 – Produits et charges financiers

Le résultat financier au 30 juin 2011 est un produit net de 9,7 millions d'euros à comparer à une charge nette de 11,3 millions d'euros au 30 juin 2010. Il s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2011	1er semestre 2010
Produits d'intérêts générés par la gestion de la trésorerie	29,7	22,1
Revenus des participations non consolidées	-	-
Produits financiers liés aux avantages du personnel	2,5	2,5
Gains de change	141,6	382,4
Variation de valeur des instruments dérivés (hors couverture), nette	27,6	-
Part inefficace des instruments de couverture, nette	-	2,4
Autres	-	0,9
Total produits financiers	201,4	410,3
En millions d'euros	1er semestre 2011	1er semestre 2010
Intérêts sur emprunts obligataires	(24,8)	(14,8)
Frais relatifs aux crédits bancaires	(0,9)	(1,0)
Coûts financiers liés aux avantages du personnel	(5,9)	(5,5)
Charges financières sur emprunts et découverts bancaires	(10,8)	(5,8)
Dépréciation d'actifs financiers, nette	-	-
Pertes de change	(144,0)	(388,6)
Variation de valeur des instruments dérivés (hors couverture), nette	-	(3,4)
Part inefficace des instruments de couverture, nette	(3,2)	-
Autres	(2,1)	(2,5)
Total charges financières	(191,7)	(421,6)
RÉSULTAT FINANCIER NET	9,7	(11,3)

Note 5 – Impôts

La charge d'impôt de la période s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2011	1er semestre 2010
Produit / (charge) d'impôt courant	(74,8)	(130,7)
Produit / (charge) d'impôt différé	(20,5)	40,7
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT COMPTABILISÉ DANS LE COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDÉ	(95,3)	(90,0)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres à l'ouverture	18,8	16,8
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres pendant la période	(22,5)	69,9
CHARGE D'IMPÔT IMPUTÉE SUR LES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS	(3,7)	86,7
Taux d'impôt	28,9%	31,0%

Note 6 – Résultat par action

Les tableaux ci-dessous détaillent le rapprochement entre le résultat par action avant dilution et le résultat dilué par action :

En millions d'euros	1er semestre 2011	1er semestre 2010
Résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère	236,8	202,0
Charge financière OCEANE nette d'impôt	4,7	-
RÉSULTAT NET AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	241,5	202,0
En milliers		
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation pendant la période (excluant les actions propres) retenu pour le résultat net par action	107 715	106 341
<i>Effet de la dilution :</i>		
- Options de souscription d'actions	921	237
- Attribution d'actions de performance	2 077	1 429
- OCEANE	6 619	-
NOMBRE MOYEN PONDÉRÉ D' ACTIONS EN CIRCULATION PENDANT LA PÉRIODE (EXCLUANT LES ACTIONS PROPRES) AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	117 332	108 007
En euros		
Résultat net par action	2,20	1,90
RESULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	2,06	1,87

Au cours du premier semestre 2011, le Groupe a attribué des actions de performance qui amènent une dilution supplémentaire du bénéfice par action, et des stock options qui n'ont pas d'effet dilutif supplémentaire. Par ailleurs, le Groupe a émis en Novembre 2010 un emprunt obligataire convertible en actions qui génère une dilution du résultat par action.

Au cours du premier semestre 2010, des attributions de stock options et d'actions de performance avaient également été effectuées, seules les actions de performance avaient eu un effet dilutif.

Le cours moyen de l'action Technip au premier semestre 2011 s'élève à 72,44 euros contre 54,69 euros au premier semestre 2010.

Note 7 – Immobilisations corporelles

Au cours du premier semestre 2011, les investissements du Groupe s'élèvent à 106,9 millions d'euros. Ils concernent la flotte pour 45,4 millions d'euros incluant les bateaux en construction pour 16,2 millions d'euros.

Les investissements relatifs à l'usine de flexibles en Malaisie (Asiaflex) et au Brésil (base Vitoria) s'élèvent à 22,4 millions d'euros.

Il n'existe pas d'immobilisation acquise avec contrat de location-financement.

Note 8 – Immobilisations incorporelles

Les variations au cours du premier semestre 2011 ne sont pas significatives. Aucun événement susceptible d'occasionner une perte de valeur sur les goodwill ou toute autre immobilisation incorporelle n'est survenu sur le premier semestre 2011. De ce fait, aucun test de perte de valeur n'a été réalisé.

Les variations des écarts d'acquisition sur le premier semestre 2011 sont décrites en Note 2 – Périmètre de consolidation.

Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente

Au 30 juin 2011 comme au 31 décembre 2010, les actifs financiers disponibles à la vente sont composés d'une participation de 5,5% dans la société Gulf Island Fabricators Inc. (GIFI) cotée à New York (NASDAQ) et d'une participation de 8,0% dans la société Malaysia Marine Heavy Engineering Holdings Berhad (MHB) cotée à la bourse de Malaisie (Bursa Malaysia Securities Berhad).

La principale variation au cours du premier semestre 2011 concerne la valorisation de la participation dans MHB.

Note 10 – Contrats de construction

Les contrats à long terme sont comptabilisés conformément à IAS 11 (« Contrats de construction ») lorsqu'ils comportent la construction et la livraison d'un actif physique complexe, et conformément à IAS 18 (« Produits des activités ordinaires ») dans les autres cas.

Les postes de contrats de construction s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2011	31 décembre 2010
Contrats de construction - Montants à l'actif	593,8	378,6
Contrats de construction - Montants au passif	(654,7)	(694,9)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NET	(60,9)	(316,3)
Coûts et marges comptabilisés à l'avancement	4 808,4	4 236,6
Paiements reçus des clients	(4 803,2)	(4 498,7)
Pertes à terminaison	(66,1)	(54,2)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NET	(60,9)	(316,3)

Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie évoluent comme suit :

En millions d'euros	30 juin 2011	31 décembre 2010
Disponibilités et caisses	551,7	778,9
Équivalents de trésorerie	1 738,2	2 326,8
TOTAL TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	2 289,9	3 105,7

Il n'existe pas de différence entre la valeur de marché des équivalents de trésorerie et leur prix d'acquisition.

Note 12 – Capitaux propres

(a) Evolution du capital social de la société mère

Au 30 juin 2011, le capital social de Technip entièrement souscrit et libéré se composait de 110 713 971 actions d'une valeur nominale de 0,7625 euro. Les évolutions survenues depuis le 1er janvier 2010 peuvent être analysées comme suit :

	Nombre de titres	Capital social (En millions d'euros)
Capital social au 1er janvier 2010	109 343 294	83,4
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription	906 058	0,7
Capital social au 31 décembre 2010	110 249 352	84,1
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription	464 619	0,3
CAPITAL SOCIAL AU 30 JUIN 2011	110 713 971	84,4

(b) Actionnaires de la société mère

Les principaux actionnaires de Technip sont les suivants :

	30 juin 2011	31 décembre 2010
Blackrock Inc.	6,2%	6,3%
Fonds Stratégique d'Investissement	5,4%	5,4%
Causeway Capital Management	1,9%	4,3%
Natixis	2,0%	4,2%
Oppenheimer Funds Inc.	2,9%	3,5%
Amundi Asset Management	2,7%	3,1%
IFP Énergies nouvelles	2,6%	2,7%
Auto-détention	2,4%	2,7%
Salariés du Groupe	2,1%	2,2%
Autres	71,8%	65,6%
TOTAL	100,0%	100,0%

(c) Auto-détention

L'auto-détention portée en diminution des capitaux propres consolidés représente 124,7 millions d'euros au 30 juin 2011, soit 2 608 918 actions. L'évolution de l'auto-détention est la suivante :

	Nombre de titres	Actions propres (En millions d'euros)
Auto-détention au 1er janvier 2010	3 065 910	(143,8)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	584 267	(33,7)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(553 267)	31,6
Diminutions suite à l'attribution aux salariés	(189 449)	8,0
Auto-détention au 31 décembre 2010	2 907 461	(137,9)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	340 506	(23,8)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(356 506)	24,9
Diminutions suite à l'attribution aux salariés	(282 543)	12,1
AUTO-DETENTION AU 30 JUIN 2011	2 608 918	(124,7)

(d) Dividendes

Les dividendes versés se sont élevés à 156,1 millions d'euros (1,45 euro par action) sur le premier semestre 2011, contre 143,6 millions d'euros (1,35 euro par action) sur le premier semestre 2010.

(e) Plans d'options de souscription ou d'achat d'actions

Le Conseil d'Administration du 17 juin 2011 a décidé un plan de souscription de 339 400 options de souscription ou d'achat d'actions. Ce plan est soumis à différentes conditions de performance (rentabilité totale pour l'actionnaire / résultat opérationnel courant / retour sur capitaux employés).

La charge totale comptabilisée au titre des options de souscription ou d'achat d'actions s'élève à 7,0 millions d'euros au 30 juin 2011 contre 2,0 millions d'euros au 30 juin 2010.

(f) Plans d'attributions d'actions de performance

Le Conseil d'Administration du 17 juin 2011 a décidé un plan d'attribution de 355 900 actions de performance suite à l'autorisation de l'Assemblée Générale Mixte du 28 avril 2011. Ce plan est soumis à différentes conditions de performance (HSE / résultat opérationnel courant / flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation).

La charge totale comptabilisée au titre des attributions d'actions de performance s'élève à 15,5 millions d'euros au 30 juin 2011 contre 3,7 millions d'euros au 30 juin 2010.

Note 13 – Dettes financières

Les dettes financières s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2011	31 décembre 2010
Obligation convertible OCEANE (1)	488,6	482,4
Placement privé obligataire (2)	197,2	197,1
Crédits bancaires (3)	462,2	412,6
Total dettes financières non courantes	1 148,0	1 092,1
Emprunt obligataire (4)	-	650,0
Découverts bancaires	20,1	14,2
Intérêts à payer	11,7	17,1
Total dettes financières courantes	31,8	681,3
TOTAL DETTES FINANCIÈRES	1 179,8	1 773,4

(1) Un emprunt obligataire convertible a été émis le 17 novembre 2010 pour un montant de 550 millions d'euros.

(2) Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 27 juillet 2010 pour un montant de 200 millions d'euros (comptabilisé pour 197,2 millions d'euros au 30 juin 2011). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 5 %.

(3) Ces crédits bancaires représentent principalement des tirages sur des prêts subventionnés accordés à l'une des filiales brésiliennes dans le cadre de préfinancement d'exportation et de refinancement d'investissements, ainsi que des tirages sur des prêts accordés à une filiale norvégienne et une filiale brésilienne dans le cadre du financement de nouveaux navires.

(4) L'emprunt obligataire émis le 26 mai 2004 par Technip pour un montant de 650 millions d'euros a été remboursé à échéance le 26 mai 2011.

Les dettes financières à échéance moins d'un an s'élèvent à 31,8 millions d'euros.

Note 14 – Provisions

Les variations de provisions au cours du premier semestre 2011 s'analysent comme suit :

En millions d'euros	Au 1er janvier 2011	Dotations	Reprises provisions utilisées	Reprises provisions non utilisées	Écarts de change	Autres	Au 30 juin 2011
Avantages au personnel	94,0	6,6	(3,2)	(1,0)	(0,2)	(0,5)	95,7
Provisions pour impôts	0,1	-	(0,1)	-	-	-	-
Provisions pour litiges	0,3	-	-	-	(0,1)	-	0,2
Provision pour sinistres nés mais non encore déclarés (1)	8,6	1,2	-	-	0,2	-	10,0
Autres provisions (non courantes)	7,2	0,7	(0,1)	-	-	-	7,8
Total provisions non courantes	110,2	8,5	(3,4)	(1,0)	(0,1)	(0,5)	113,7
Avantages au personnel	4,0	2,9	(2,8)	-	-	-	4,1
Risques sur contrats	94,0	24,4	(10,5)	(1,4)	(3,3)	9,0	112,2
Restructurations	1,1	-	-	-	-	-	1,1
Provisions pour impôts	26,6	3,9	(1,0)	(0,3)	(0,7)	-	28,5
Provision pour litige	-	-	-	-	-	-	-
Provision pour sinistres (1)	6,4	-	(1,9)	-	0,1	-	4,6
Autres provisions (courantes)	104,6	34,8	(7,4)	(1,8)	(1,5)	7,9	136,6
Total provisions courantes	236,7	66,0	(23,6)	(3,5)	(5,4)	16,9	287,1
TOTAL PROVISIONS	346,9	74,5	(27,0)	(4,5)	(5,5)	16,4	400,8

(1) Les provisions pour sinistres sont constituées dans les comptes de la captive de réassurance du Groupe (Engineering Re AG) conformément à la norme IFRS 4.

Note 15 – Informations relatives aux parties liées

Technip a versé à l'IFP Énergies nouvelles une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Elle s'est élevée à 1,6 million d'euros au cours du premier semestre 2011. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2011 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2010.

Note 16 – Engagements hors bilan

La principale variation sur le semestre 2011 consiste en l'octroi d'une garantie parentale sur un contrat majeur. Cette garantie donnée par Technip couvre la bonne réalisation du contrat en-cours ainsi que l'ensemble des coûts éventuels pouvant être engagés en cas de non-respect des obligations contractuelles.

A cette exception près, les engagements hors bilan sont en nature et en montant comparables aux engagements hors bilan présentés dans les notes aux états financiers consolidés au 31 décembre 2010 inclus dans le Rapport financier annuel.

Note 17 – Litiges

Entre le 1er janvier et le 30 juin 2011, la situation des litiges décrits dans le Rapport financier annuel 2010 n'a pas évolué de manière significative.

Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers dérivés

Technip a continué de mener les politiques de gestion des risques de marché, telles que décrites dans les notes aux états financiers consolidés dans le Rapport financier annuel 2010. Le Groupe a notamment contracté des instruments financiers de couverture de change afin de se protéger contre les risques de change auxquels l'expose son activité.

Note 19 – Evénements postérieurs à la clôture

Crédit bancaire syndiqué

Le 21 juillet 2011, Technip a signé un crédit bancaire d'un milliard d'euros destiné à financer ses besoins généraux. Ce crédit utilisable en euros, en dollars US ou en livres sterling remplace le crédit bancaire de 850 millions d'euros négocié en 2004, venant à échéance le 20 juin 2012 et qui a été annulé le 21 juillet 2011.

Le nouveau crédit est remboursable en totalité à échéance le 21 juillet 2016 et comporte deux options d'allongement de cette échéance d'un an chacune, exerçables aux deux premiers anniversaires de sa signature, sous réserve de l'accord des banques.

Il n'est assorti d'aucune sûreté réelle sur un quelconque actif du Groupe. Il comporte des engagements usuels pour un financement de ce type à l'exclusion de tout ratio financier.

La convention de crédit ne comporte pas de clause d'exigibilité anticipée en cas d'abaissement de la notation de l'emprunteur. Elle comporte, en cas d'utilisation, des taux d'intérêts variables et une marge qui varie selon une grille de la notation de Technip, ainsi que des clauses de défaut usuelles.

**IV – RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR
L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE**

**RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES
SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE**

PricewaterhouseCoopers Audit

63, rue de Villiers
92208 Neuilly-sur-Seine Cedex
S.A. au capital de €2 510 460

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

ERNST & YOUNG et Autres

41, rue Ybry
92576 Neuilly-sur-Seine Cedex
S.A.S. à capital variable

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

**RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES
SUR L'INFORMATION FINANCIERE SEMESTRIELLE**

Période du 1er janvier au 30 juin 2011

Technip

89, avenue de la Grande Armée
75116 Paris

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés résumés de la société Technip, relatifs à la période du 1er janvier au 30 juin 2011, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés résumés ont été établis sous la responsabilité du Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

1. Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés résumés avec la norme IAS 34 – norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union Européenne relative à l'information financière intermédiaire.

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés résumés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés résumés.

Neuilly-sur-Seine, le 26 juillet 2011

Les Commissaires aux Comptes

PricewaterhouseCoopers Audit

ERNST & YOUNG et Autres

Edouard Sattler

Nour-Eddine Zanouda