

**Résultats du deuxième trimestre 2011 de Technip
Perspectives révisées à la hausse pour l'exercice 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 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 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>	<i>13,2 %</i>	<i>12,8 %</i>	<i>(42) pb</i>		<i>13,2 %</i>	<i>12,6 %</i>	<i>(58) pb</i>	
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>	<i>10,8 %</i>	<i>10,6 %</i>	<i>(26) pb</i>		<i>10,7 %</i>	<i>10,3 %</i>	<i>(36) pb</i>	
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	ns
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	(1,0)	-	ns
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.

o
o

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
Site mobile investisseurs

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

Prises de commandes par segment d'activité			
Deuxième trimestre			
En millions d'euros	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 %

Carnet de commandes par segment d'activité			
En millions d'euros	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

Carnet de commandes par zone géographique			
En millions d'euros	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

Écoulement estimé du carnet de commandes				
au 30 juin 2011				
En millions d'euros	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.