

**Résultats du premier trimestre 2011 de Technip
Perspectives confirmées pour 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 opérationnelles à 16,8 % pour le Subsea et à 7,4 % pour les segments Onshore/Offshore combinés. De manière

* Au taux de change actuel

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 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 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 Ghehem 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 méthanone 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.