

Information Financière du Premier Trimestre 2010

RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2010

- Chiffre d'affaires de 1 318 millions d'euros, dont 632 millions d'euros pour le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante du Groupe de 10,6 %
- Résultat net de 96 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 801 millions d'euros
- Carnet de commandes de 8 126 millions d'euros, soutenu par une prise de commandes de 1 338 millions d'euros

PERSPECTIVES CONFIRMÉES POUR L'EXERCICE 2010*

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 5,9 - 6,1 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2,6 - 2,7 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante du Subsea supérieur à 15 %
- Marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore stable

En millions d'euros (sauf BPA)	1T 09	1T 10	Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 569,0	1 318,4	(16,0) %	(16,9) %
EBITDA⁽¹⁾	190,7	174,5	(8,5) %	(10,8) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	12,2 %	13,2 %	108 pb	
Résultat opérationnel courant	153,9	139,2	(9,6) %	(12,0) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	9,8 %	10,6 %	75 pb	
Résultat opérationnel	159,1	139,2	(12,5) %	
Résultat net	99,1	95,9	(3,2) %	
Bénéfice par action⁽²⁾	0,93	0,88	(5,1) %	

(1) Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

(2) Bénéfice par action sur une base diluée

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 27 avril 2010, a arrêté les comptes consolidés non audités du premier trimestre 2010. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Nous avons maintenu une bonne exécution sur nos projets et assuré une prise de commandes soutenue. Nous avons également avancé de manière significative sur beaucoup de nos initiatives stratégiques pendant ce premier trimestre 2010. De manière générale, notre vision des marchés demeure inchangée en substance par rapport aux commentaires que nous avons formulés précédemment. Nous confirmons nos objectifs pour l'exercice 2010.

En ce qui concerne la bonne exécution sur nos projets : les premières opérations en mer du projet Jubilee au Ghana et l'installation des conduites d'export de gaz de Tupi au Brésil se sont déroulées suivant les objectifs, ainsi que sur le projet Cascade & Chinook, dans le Golfe du Mexique. Le segment Subsea affiche un chiffre d'affaires en légère progression et un taux de marge opérationnelle courante de 17,1 %. De même, dans les segments Onshore/Offshore,

* Sur la base des taux de change à fin mars 2010

nous avons également réalisé des progrès sur des projets importants, notamment l'unité de Khursaniyah et l'usine de liquéfaction de gaz naturel au Yémen. Cette performance s'est traduite par un taux de marge opérationnelle courante sur ces deux segments combinés de 5,6 %, un chiffre qui met en évidence la rentabilité sous-jacente, à mesure que diminue la contribution des contrats anciens.

À près de 1 340 millions d'euros, la prise de commandes de Technip est en ligne avec la stratégie du Groupe : une répartition géographique équilibrée et un portefeuille de projets composé de contrats de taille importante – tels que le projet « Plateau Maintenance » (PMP) au Moyen Orient – complétés par une série de projets de petite et moyenne taille. L'activité Onshore a montré des signes de redémarrage au Canada, comme nous l'espérions, et l'activité a continué de progresser au Brésil. Dans le même temps, les travaux de pré-FEED pour des unités flottantes de gaz naturel liquéfié (FLNG) dans le cadre du contrat remporté l'année dernière ont été suivis par un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé sur le champ Prelude pour Shell.

Nous avons de nouveau mis l'accent sur les investissements stratégiques. Nos programmes de recherche et développement sur les conduites flexibles pour les environnements profonds et difficiles nous permettent de remporter aujourd'hui des contrats d'approvisionnement pour le développement des réservoirs pré-salifères de Tupi pilot au Brésil. Grâce aux investissements réalisés, le Port d'Angra au Brésil est devenu un centre logistique clé à l'exécution des projets du Groupe dans ce pays. Asiaflex Products, la nouvelle usine de conduites flexibles de Technip en construction en Malaisie, a reçu sa première commande, d'une conduite de huit pouces pour China National Offshore Oil Corporation (CNOOC). Le Skandi Vitória a achevé la première phase d'essais en mer, tandis que le navire de pose de conduites Apache II nous a été livré et commencera les essais en mer en avril. Tirant parti des conditions favorables qui prévalent actuellement sur le marché, nous avons également décidé d'acquérir un deuxième navire de pose de flexibles battant pavillon brésilien, dont la mise en service doit intervenir en 2011, avec notre partenaire DOF.

Les conditions de marché demeurent telles que nous les avons précédemment commentées. Bien que la concurrence reste intense dans toutes les régions, nous observons des signes de reprise dans le volume d'affaires nouvelles, notamment en mer du Nord et en Afrique. Nos clients semblent déterminés à poursuivre leurs projets, même s'ils continuent à rechercher des moyens de réduire les coûts. Pour le restant de l'année 2010, nous allons maintenir notre stratégie de réponse aux appels d'offres et continuer à développer notre carnet de commandes de manière rentable ».

I. FAITS MARQUANTS DU PREMIER TRIMESTRE 2010

1. Principales informations opérationnelles

Le segment d'activité **Subsea** a maintenu un excellent niveau d'exécution opérationnelle. Il n'y pas eu de projets majeurs livrés à nos clients pendant ce trimestre. Les principaux éléments marquants du trimestre sont les suivants :

- Sur le projet Cascade & Chinook, dans le golfe du Mexique, les opérations en mer se sont poursuivies avec l'installation de jumpers avant leur raccordement au FPSO,
- Sur le champ Jubilee au Ghana, la première phase des opérations en mer avec le Deep Blue s'est déroulée avec succès,
- La fourniture des équipements et la construction se sont poursuivies comme prévu sur les projets Pazflor et Block 31 au large de l'Angola,
- Les opérations en mer ont commencé au Brésil pour le projet de conduites d'export de gaz du champ Tupi, et affichent une progression satisfaisante,
- Le taux d'utilisation des navires a été de 70 % contre 73 % un an plus tôt,
- Les usines de production de conduites flexibles maintiennent un niveau d'activité satisfaisant.

Dans le segment d'activité **Offshore**, les principaux évènements marquants sont les suivants :

- Le commissioning (test de mise en service) de la plate-forme semi-submersible P-51 au large du Brésil et le transfert des systèmes à Petrobras se sont poursuivis,
- Les activités de construction ont avancé sur la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil,
- Les activités d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) sur les unités flottantes de GNL ont progressé pour le projet Prelude pour Shell et pour Petrobras,
- Le pre-FEED sur la plate-forme offshore de traitement de gaz du projet Wheatstone est achevé, et les activités de FEED ont commencé,
- Le chantier de construction de Pori en Finlande a réalisé l'installation des équipements spécialisés de l'Apache II. Le niveau d'activité du chantier devrait se maintenir à un niveau faible pour le reste de l'année.

Dans le segment d'activité **Onshore** :

- La production a démarré sur le train 2 de l'usine de liquéfaction de gaz naturel au Yémen,
- Le pré-commissioning est achevé sur le train 2 de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite,
- Les travaux d'ingénierie et de fourniture ont avancé sur la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite,
- Au Qatar, la construction et le pré-commissioning ont progressé sur les trains 6 et 7 de Qatargas 3&4,
- De nombreux autres projets ont bien progressé :
 - Les activités de construction et le pré-commissioning ont encore bien avancé sur la raffinerie de Gdańsk, pour Grupa Lotos en Pologne,
 - Le commissioning est presque achevé sur les modules du projet OAG sur l'île de Dàs aux Emirats Arabes Unis,
 - Les activités de construction sur les unités de biodiesel pour Neste Oil à Rotterdam et à Singapour ont bien progressé, et le pré-commissioning a commencé à Singapour.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Durant le premier trimestre 2010, la **prise de commandes** de Technip a atteint 1 338 millions d'euros à comparer à 1 153 millions d'euros au premier trimestre 2009. La répartition par segment d'activité pour le premier trimestre était la suivante :

En millions d'euros	1T 09		1T 10	
Subsea	594,4	51,6 %	440,4	32,9 %
Offshore	90,5	7,8 %	114,9	8,6 %
Onshore	467,9	40,6 %	782,4	58,5 %

Pour le segment **Subsea**, la prise de commandes de 440 millions d'euros comprend un grand nombre de projets, en particulier au Brésil ainsi qu'en mer du Nord avec notamment le projet Nord Stream, et en Asie-Pacifique, notamment le projet Kitan pour ENI situé entre l'Australie et le Timor oriental.

Pour le segment **Offshore**, la prise de commandes comprend l'ingénierie d'avant-projet détaillé sur le projet d'unité de GNL Prelude pour Shell ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille au Brésil, en mer du Nord et en Asie-Pacifique.

Le segment **Onshore** a remporté auprès de Qatar Liquefied Gas Company Limited un contrat pour le projet PMP au Qatar, ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille, notamment au Canada.

En annexe II (d) figurent les principaux contrats annoncés au cours du premier trimestre 2010 ainsi que l'indication de leur valeur lorsque celle-ci a été publiée.

A la fin du premier trimestre 2010, le **carnet de commandes** de Technip a atteint 8 126 millions d'euros à comparer à 8 018 millions d'euros à la fin du quatrième trimestre 2009 et 6 928 millions d'euros à la fin du premier trimestre 2009. D'après les estimations du Groupe, environ 47 % du carnet de commandes devrait s'écouler sur les neuf prochains mois de 2010.

L'écoulement estimé du carnet de commandes du Groupe par segment d'activité est le suivant :

En millions d'euros	31 mars 2009		31 mars 2010	
Subsea	3 423,0	49,4 %	2 893,0	35,6 %
Offshore	412,7	6,0 %	470,3	5,8 %
Onshore	3 092,6	44,6 %	4 762,6	58,6 %

3. Investissements

Le montant des investissements pour le premier trimestre 2010 est en ligne avec nos prévisions à 61 millions d'euros à comparer à 58 millions d'euros un an plus tôt.

Le Skandi Vitória a achevé la première phase d'essais en mer, tandis que l'Apache II a été livré et a commencé les essais en mer en avril.

Nous avons également décidé d'acquérir un deuxième navire de pose de flexibles battant pavillon brésilien avec notre partenaire DOF. Cette opération va avoir lieu au deuxième trimestre 2010.

4. Éléments divers

Nous n'avons rien de plus à ajouter à la communication précédente au sujet du consortium TSKJ au Nigeria.

Technip continue de coopérer en vue de finaliser les négociations avec les autorités compétentes aux Etats-Unis.

II. RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2010

1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	1T 09	1T 10	Var.
Subsea	615,6	631,8	2,6 %
Offshore	147,1	142,0	(3,5) %
Onshore	806,3	544,6	(32,5) %
Corporate	-	-	ns
Total	1 569,0	1 318,4	(16,0) %

- Pour le segment **Subsea**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent notamment de projets tels que Pazflor et Block 31 en Angola, Jubilee au Ghana, Appaloosa dans le golfe du Mexique et de différents contrats au Brésil,
- Pour le segment **Offshore**, le chiffre d'affaires intègre l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) sur le projet d'unité de GNL pour Shell, le FEED sur la plate-forme offshore de traitement de gaz sur le projet Wheatstone en Australie, la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil ainsi que de nombreux contrats plus petits en cours de réalisation,

- Pour le segment **Onshore**, les contributions les plus importantes au chiffre d'affaires proviennent de la raffinerie de Jubail et de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite, ainsi que de la raffinerie réalisée pour Grupa Lotos en Pologne, du projet OAG (Offshore Associated Gas) aux Emirats Arabes Unis, et du projet Qatargas 3&4 au Qatar.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 15 millions d'euros sur le **chiffre d'affaires** du Groupe au premier trimestre 2010 par rapport au premier trimestre 2009.

2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	1T 09	1T 10	Var.
Subsea	118,4	108,2	(8,6) %
Offshore	6,6	11,0	x 1,7
Onshore	36,4	27,6	(24,2) %
Corporate	(7,5)	(7,6)	1,3 %
Total	153,9	139,2	(9,6) %

Pour le segment Subsea, le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements (taux d'EBITDA) et le taux de marge opérationnelle courante ont atteint 21,8 % et 17,1 % respectivement au premier trimestre, à comparer à 24,0 % et 19,2 % respectivement l'année dernière à la même période. Il n'y pas eu de projets majeurs livrés à nos clients pendant le premier trimestre 2010.

Le taux de marge opérationnelle courante combinée Onshore / Offshore s'est établi à 5,6 % à comparer à 4,5 % un an plus tôt.

Les variations de devises ont eu un impact positif de 4 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant du Groupe au premier trimestre 2010 par rapport au premier trimestre 2009.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 7 millions d'euros au premier trimestre 2010 à comparer à 3 millions d'euros au premier trimestre 2009.

3. Résultat net

En millions d'euros	1T 09	1T 10	Var.
Résultat des opérations de cession	5,2	-	ns
Résultat opérationnel	159,1	139,2	(12,5) %
Résultat financier	(12,1)	(3,2)	(73,6) %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,7	1,0	42,9 %
Impôts sur les bénéfices	(44,4)	(41,8)	(5,9) %
Intérêts minoritaires	(4,2)	0,7	ns
Résultat net	99,1	95,9	(3,2) %

Le résultat financier du premier trimestre 2010 incluait un faible impact lié aux variations de devises et de la juste valeur des instruments financiers de couverture, à comparer à un impact négatif de 7 millions d'euros en 2009 sur le même trimestre.

Le taux effectif d'impôt sur le trimestre est ressorti à 30,5 % à comparer à 30,0 % un an plus tôt.

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé en application des normes IFRS : pour le premier trimestre 2010, il s'établissait à 108 639 473 à comparer à

106 513 996 actions au premier trimestre 2009. Cette variation s'explique principalement par le nombre moyen pondéré d'actions gratuites et de stock options attribués par le Conseil d'Administration aux salariés du Groupe Technip à la date du 31 mars 2010.

4. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

Trésorerie nette au 31 décembre 2009	1 783,6
Flux net de trésorerie généré par l'activité	24,4
<i>dont :</i>	
<i>Marge brute d'autofinancement</i>	102,1
<i>Variation du besoin en fonds de roulement</i>	(77,7)
Investissements	(61,3)
Autres variations incluant l'effet de change	53,9
Trésorerie nette au 31 mars 2010	1 800,6

Au 31 mars 2010, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'établissait à 1 801 millions d'euros à comparer à 1 784 millions d'euros au 31 décembre 2009 et 1 878 millions d'euros au 31 mars 2009.

Au premier trimestre 2010, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 102 millions d'euros à comparer à 147 millions d'euros pour le premier trimestre 2009. La variation du besoin en fonds de roulement a eu un impact négatif de 78 millions d'euros.

Au 31 mars 2010, les fonds propres consolidés s'élevaient à 2 797 millions d'euros à comparer à 2 717 millions d'euros au 31 décembre 2009.

III. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2010*

Les perspectives restent inchangées à tous égards pour l'exercice 2010 :

- Chiffre d'affaires du Groupe d'environ 5,9 - 6,1 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires Subsea d'environ 2,6 - 2,7 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante du Subsea supérieur à 15 %
- Marge opérationnelle courante combinée Onshore/Offshore stable

* Sur la base des taux de change à fin mars 2010.

°
° °

L'information sur les résultats du premier trimestre 2010 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 29 avril 2010, 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 72 00 15 29

Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9461

Etats-Unis : + 1 866 907 5925

Cette conférence téléphonique sera également accessible simultanément via audio-cast "listen-only" sur le site Internet de Technip.

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 :

	<u>Numéros de téléphone</u>	<u>Code de confirmation</u>
France / Europe Continentale:	+ 33 (0)1 72 00 15 00	269894#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	269894#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	269894#

Technip, un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie du pétrole et du gaz, propose un portefeuille étendu de solutions et de technologies innovantes.

Avec 23 000 personnes dans le monde, des capacités intégrées et une expertise reconnue dans les infrastructures sous-marines (Subsea), les plates-formes en mer (Offshore) et les grandes unités de traitement à terre (Onshore), Technip est un acteur clé du développement de réponses durables aux défis du secteur de l'énergie au 21ème siècle.

Implanté dans 48 pays sur cinq continents, Technip dispose de centres opérationnels, d'installations industrielles (usines de fabrication, bases d'assemblage, chantier de construction) 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.



OTC ADR ISIN : US8785462099

°
° °

Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

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

Site mobile investisseurs

<http://investors.mobi-fr.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		
	2009	2010	% Δ
Chiffre d'affaires	1 569,0	1 318,4	(16,0) %
Marge brute	262,4	253,7	(3,3) %
Frais de recherche et développement	(11,6)	(12,9)	11,2 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(96,9)	(101,6)	4,9 %
Résultat opérationnel courant	153,9	139,2	(9,6) %
Résultat des opérations de cession	5,2	-	ns
Provision pour litiges	-	-	ns
Résultat opérationnel	159,1	139,2	(12,5) %
Résultat financier	(12,1)	(3,2)	(73,6) %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,7	1,0	42,9 %
Résultat avant impôts	147,7	137,0	(7,2) %
Impôts sur les bénéfices	(44,4)	(41,8)	(5,9) %
Impôts sur les plus-values de cession	-	-	
Intérêts minoritaires	(4,2)	0,7	ns
Résultat net	99,1	95,9	(3,2) %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	106 513 996	108 639 473	
Bénéfice par action sur une base diluée¹	0,93	0,88	(5,1) %

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

En millions d'euros	31 déc. 2009 (audité)	31 mars 2010 (non audité)
Actifs immobilisés	3 646,0	3 698,1
Impôts différés actifs	263,8	319,1
ACTIF NON-COURANT	3 909,8	4 017,2
Contrats de construction	158,0	142,8
Stocks, créances clients et autres créances	1 845,9	1 689,0
Trésorerie et équivalents	2 656,3	2 682,0
ACTIF COURANT	4 660,2	4 513,8
TOTAL ACTIF	8 570,0	8 531,0
Capitaux propres (part du Groupe)	2 686,7	2 770,9
Intérêts minoritaires	30,4	26,0
CAPITAUX PROPRES	2 717,1	2 796,9
Dettes financières non-courant	844,5	846,4
Provisions non-courant	100,4	113,0
Impôts différés passif et autres passifs non-courant	124,9	120,7
PASSIF NON-COURANT	1 069,8	1 080,1
Dettes financières courant	28,2	35,0
Provisions courant	484,1	491,4
Contrats de construction	975,6	860,2
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 295,2	3 267,4
PASSIF COURANT	4 783,1	4 654,0
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	8 570,0	8 531,0

Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité	
Capitaux propres au 31 décembre 2009	2 686,7
Résultat net au 31 mars 2010	95,9
Augmentations de capital	2,1
Impacts des normes IAS 32 et 39	(58,2)
Dividendes versés	-
Auto contrôle	-
Ecarts de conversion et divers	44,4
Capitaux propres au 31 mars 2010	2 770,9

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

En millions d'euros	Premier trimestre	
	2009	2010
Résultat net	99,1	95,9
Amortissements des immobilisations	36,8	35,3
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	6,7	0,6
Provisions non-courant (dont engagements sociaux)	2,8	3,9
Déficits fiscaux utilisés non reconnus précédemment	-	-
Impôts différés	3,7	(31,6)
Moins-value (Plus-value) de cession	(5,2)	(0,3)
Intérêts minoritaires et autres	3,5	(1,7)
Marge brute d'autofinancement	147,4	102,1
Variation du besoin en fonds de roulement	35,3	(77,7)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	182,7	24,4
Investissements	(58,2)	(61,3)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	0,2	0,3
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	-	-
Incidence des variations de périmètre	-	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(58,0)	(61,0)
Augmentation (diminution) de l'endettement	47,3	5,8
Augmentations de capital	-	2,1
Dividendes versés	-	-
Auto contrôle	-	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	47,3	7,9
Effets de change	116,5	55,1
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	288,5	26,4
Découverts bancaires en début de période	(4,2)	(1,2)
Trésorerie et équivalents en début de période	2 404,7	2 656,3
Découverts bancaires en fin de période	(0,8)	(0,5)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 689,8	2 682,0
	288,5	26,4

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2009 (audité)	31 mars 2010 (non audité)
Equivalents de trésorerie	2 140,6	2 100,2
Trésorerie	515,7	581,8
Trésorerie totale (A)	2 656,3	2 682,0
Dettes courant	28,2	35,0
Dettes non-courant	844,5	846,4
Dette totale (B)	872,7	881,4
Trésorerie nette (A - B)	1 783,6	1 800,6

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat		Bilan	
	1T 09	1T 10	31 déc. 2009	31 mars 2010
USD	1,30	1,38	1,44	1,35
GBP	0,90	0,89	0,89	0,89

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

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2009	2010	% Δ
Europe, Russie, Asie C.	375,3	266,0	(29,1) %
Afrique	179,4	291,4	62,4 %
Moyen Orient	412,7	281,9	(31,7) %
Asie-Pacifique	208,4	166,3	(20,2) %
Amériques	393,2	312,8	(20,4) %
TOTAL	1 569,0	1 318,4	(16,0) %

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

En millions d'euros	1T 09	1T 10	% Δ
SUBSEA			
Chiffre d'affaires	615,6	631,8	2,6 %
Marge brute	163,9	155,1	(5,4) %
Résultat opérationnel courant	118,4	108,2	(8,6) %
Amortissements et dépréciations	(29,5)	(29,3)	(0,7) %
EBITDA ⁽¹⁾	147,9	137,5	(7,0) %
OFFSHORE			
Chiffre d'affaires	147,1	142,0	(3,5) %
Marge brute	20,3	24,6	21,2 %
Résultat opérationnel courant	6,6	11,0	66,7 %
Amortissements et dépréciations	(2,4)	(2,2)	(8,3) %
ONSHORE			
Chiffre d'affaires	806,3	544,6	(32,5) %
Marge brute	78,2	74,0	(5,4) %
Résultat opérationnel courant	36,4	27,6	(24,2) %
Amortissements et dépréciations	(4,0)	(3,8)	(5,0) %
CORPORATE			
Résultat opérationnel courant	(7,5)	(7,6)	1,3 %
Amortissements et dépréciations	(0,9)	-	(100,0) %

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

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

Prises de commandes par segment d'activité			
Premier trimestre			
En millions d'euros	2009	2010	% Δ
Subsea	594,4	440,4	(25,9) %
Offshore	90,5	114,9	27,0 %
Onshore	467,9	782,4	67,2 %
TOTAL	1 152,8	1 337,7	16,0 %

Carnet de commandes par segment d'activité			
En millions d'euros	Au 31 mars 2009	Au 31 déc. 2009	Au 31 mars 2010
Subsea	3 423,0	3 053,0	2 893,0
Offshore	412,7	467,9	470,3
Onshore	3 092,6	4 497,4	4 762,6
TOTAL	6 928,3	8 018,3	8 125,9

Carnet de commandes par région			
En millions d'euros	Au 31 mars 2009	Au 31 déc. 2009	Au 31 mars 2010
Europe, Russie, Asie C.	1 398,7	1 440,2	1 401,1
Afrique	1 728,4	1 505,6	1 257,9
Moyen Orient	1 499,1	3 062,7	3 316,2
Asie-Pacifique	640,9	643,3	676,6
Amériques	1 661,2	1 366,5	1 474,1
TOTAL	6 928,3	8 018,3	8 125,9

Écoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2010				
En millions d'euros	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
Pour 2010	1 697,9	313,4	1 774,5	3 785,8
Pour 2011	862,1	105,7	1 981,5	2 949,3
Pour 2012 et au-delà	333,0	51,2	1 006,6	1 390,8
TOTAL	2 893,0	470,3	4 762,6	8 125,9

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non audité

Au **premier trimestre 2010**, la prise de commandes de Technip a atteint 1 338 millions d'euros à comparer à 1 153 millions d'euros au premier trimestre 2009. Les principaux contrats annoncés au cours du premier trimestre 2010 sont les suivants :

- pour le segment Onshore, le Groupe a signé un contrat en remboursable, pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé d'une nouvelle unité d'éthylène remporté auprès de Polimerica. Cette unité, d'une capacité de 1,3 million de tonnes par an, fera partie d'un nouveau complexe pétrochimique qui sera construit à José, au Venezuela,
- le segment Onshore a remporté auprès de Qatar Liquefied Gas Company Limited un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction pour le projet « Plateau Maintenance » (Plateau Maintenance Project - PMP) à Ras Laffan, au Qatar,
- le segment Offshore a signé avec Shell deux contrats pour le projet d'unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG) destinée au projet Prelude au large de la côte ouest de l'Australie,
- le segment Subsea a également remporté un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 21 millions d'euros, auprès de Lundin Britain Limited pour une conduite additionnelle destinée au développement du champ Broom en Mer du Nord britannique,
- pour le segment Subsea, Technip a conclu un contrat à prix forfaitaire auprès de Noble Energy EG Ltd. comprenant l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'installation et le pré-commissioning pour le développement du champ Aseng, situé dans le Bloc "I" au large de la Guinée Equatoriale, par environ 1 000 mètres de profondeur d'eau,
- pour le segment Subsea, le Groupe a signé un contrat d'installation sous-marine auprès de Woodside Energy Ltd. pour le projet de redéveloppement du champ Cossack Wanaea Lambert Hermes (CWLH), situé à l'ouest de l'Australie,
- le segment Subsea a remporté auprès de Repsol Investigaciones Petroliferas SA un contrat à prix forfaitaire pour le développement de deux champs, situés à environ 50 kilomètres au large de la côte est de l'Espagne. La réalisation de ce contrat sera assurée par le centre opérationnel de Technip à Paris. Les conduites flexibles seront fabriquées au Trait (France), dans une des usines du Groupe,
- le segment Subsea a remporté auprès de Talisman Energy (UK) Limited deux contrats d'ingénierie, de fourniture des équipements et d'installation, d'une valeur totale de plus de 40 millions d'euros à prix forfaitaire, pour le développement des champs Auk North et Burghley,
- le segment Subsea s'est vu attribuer par China National Offshore Oil Corporation (CNOOC) un contrat de fourniture de conduites flexibles pour le développement des champs pétroliers Lufeng 13-1/13-2, situés dans la partie sud de la mer de Chine. Il s'agit du premier contrat de fourniture attribué à Technip pour fabrication dans sa nouvelle usine de conduites flexibles, Asiaflex Products, située dans le complexe industriel de Tanjung Langsat en Malaisie,
- le segment Subsea a remporté auprès de Nord Stream AG un contrat cadre, d'une valeur d'environ 35 millions d'euros, pour le projet Nord Stream dans la mer Baltique.

Depuis le 1er avril 2010, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui figurent** dans le carnet de commandes au 31 mars 2010 :

- le segment Onshore a remporté deux contrats, d'une valeur combinée d'environ 115 millions d'euros, auprès de Hindustan Petroleum Corporation Ltd. (HPCL) dans le cadre du projet d'hydrotraitement de gazole de la raffinerie de Visakh située sur la côte est de l'Inde.

Depuis le 1er avril 2010, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui ne figurent pas** dans le carnet de commandes au 31 mars 2010 :

- le segment Subsea a remporté auprès de Petrobras un contrat pour les conduites flexibles du système pilote du champ Tupi. Ce champ est situé par 2 200 mètres de profondeur d'eau dans les réservoirs présalifères du bassin de Santos, à environ 300 kilomètres au large des côtes brésiliennes.