

**Les résultats de Technip au deuxième trimestre montrent une
amélioration des perspectives pour les indicateurs clés 2009**

DEUXIÈME TRIMESTRE 2009

- Chiffre d'affaires de 1 732 millions d'euros, dont 848 millions d'euros dans le Subsea
- Taux de marge opérationnelle du Groupe porté à 11,3 %
- Résultat net en augmentation de 12,8 % par rapport au second trimestre 2008, à 116 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 561 millions d'euros
- Carnet de commandes de 6 066 millions d'euros (sans prise en compte des deux contrats signés en juillet pour la raffinerie de Jubail)

PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2009

- Chiffre d'affaires du Groupe tendant vers 6,4 milliards d'euros (*indication précédente : 6,1 à 6,4 milliards d'euros*), sur la base des parités de change actuelles
- Chiffre d'affaires Subsea en croissance modérée (*indication précédente : stable ou en croissance modérée*)
- Taux de marge opérationnelle Subsea tendant vers 18 % (*indication précédente : fourchette 16 % - 18 %*)
- Amélioration confirmée pour la marge opérationnelle combinée Onshore / Offshore par rapport à l'exercice 2008

En millions d'euros, (sauf BPA)	2T 08	2T 09	% Var.	Hors impact de change	1S 08	1S 09	% Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	1 823,7	1 732,0	(5,0) %	(4,2) %	3 640,5	3 301,0	(9,3) %	(8,4) %
EBITDA⁽¹⁾	195,3	241,5	23,7 %	28,5 %	366,2	432,2	18,0 %	23,7 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	10,7 %	13,9 %	323 pb		10,1 %	13,1 %	303 pb	
Résultat opérationnel courant	157,5	196,0	24,4 %	29,0 %	294,4	349,9	18,9 %	24,4 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	8,6 %	11,3 %	268 pb		8,1 %	10,6 %	251 pb	
Résultat net	103,0	116,2	12,8 %		192,9	215,3	11,6 %	
BPA (€)	0,97	1,08	11,2 %		1,83	2,01	10,1 %	

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 22 juillet 2009, a arrêté les comptes consolidés non audités du deuxième trimestre 2009. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : "Notre performance au deuxième trimestre illustre bien nos priorités pour 2009 : bonne réalisation des projets, accent mis sur la rentabilité et prise de commandes sélective. Grâce à cela, nous sommes en mesure de revoir à la hausse nos perspectives pour 2009. Nous tablons désormais sur une croissance modérée du chiffre d'affaires et sur une marge opérationnelle tendant vers 18 % pour l'année dans l'activité Subsea, dans le haut de la fourchette de nos anticipations initiales. Dans les activités Onshore/Offshore, notre rentabilité poursuit son

amélioration par rapport à 2008. Nous anticipons désormais un chiffre d'affaires consolidé tendant vers 6,4 milliards d'euros, dans la fourchette haute de notre indication initiale.

Au deuxième trimestre, la réalisation des projets dans le Subsea est de nouveau excellente, ce qui nous a permis d'enregistrer un chiffre d'affaires meilleur que prévu, ainsi qu'une marge opérationnelle satisfaisante. Dans les activités Onshore/Offshore, la réalisation de nos projets majeurs se poursuit. Au Qatar, par exemple, le train 6 du projet Rasgas 3 et le train 5 du projet Qatargas 2 ont été réceptionnés par les clients, et en Arabie Saoudite, nous avons achevé la construction de l'usine de production d'éthylène de Yansab. Nous poursuivons la gestion de nos coûts et de notre trésorerie, et la solidité de notre bilan nous a permis d'acquérir un nouveau navire qui viendra remplacer l'Apache. Notre carnet de commandes reflète notre politique visant un portefeuille d'activités équilibré. Dans le Subsea, les prises de commandes ont dépassé 550 millions d'euros par trimestre en moyenne au cours des trois derniers trimestres. Sur le segment Onshore, nous avons annoncé en juillet (pour le troisième trimestre) la signature de deux contrats majeurs pour le projet de la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite. Il s'agit d'un projet que nous connaissons bien puisque nous avons effectué l'avant-projet détaillé (FEED) et, depuis 3 ans, nous travaillons en étroite collaboration avec le client afin d'aligner le coût global sur ses objectifs.

Compte tenu des incertitudes persistantes sur les perspectives économiques mondiales, nos clients restent prudents dans leurs décisions finales d'investissement, et se focalisent sur la réduction du coût des projets. La remontée des cours du pétrole depuis le début de l'année, conjuguée à la déflation significative du coût des équipements, des produits en vrac, de la construction et des navires, rend les projets plus économiques, de sorte que nous répondons à un nombre croissant d'appels d'offres.

Pour le reste de l'année, nous continuerons à nous focaliser sur la bonne réalisation des projets et à cibler des contrats de différentes tailles reflétant l'expertise technologique de Technip et pour lesquels nous estimons avoir des atouts particuliers et de la valeur ajoutée. Au sein de Technip, dans un environnement qui reste volatile, nous maintenons nos priorités stratégiques, nos investissements dans de nouveaux actifs et dans la R&D, tout en restant concentrés sur nos avantages concurrentiels."

I. RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2009

1. Principales informations opérationnelles

Dans le segment d'activité **Subsea**, le niveau d'exécution opérationnelle reste excellent. Les faits marquants du trimestre sont les suivants :

- les travaux d'ingénierie et de fourniture des équipements sur le projet Pazflor (Angola) sont en cours,
- North Amethyst, satellite du champ pétrolier White Rose au Canada, évolue de manière satisfaisante,
- les opérations en mer de la phase 2 du développement du champ MA-D6 à l'est des côtes indiennes se sont déroulées avec succès,
- succès de la fabrication et de l'installation de risers (conduites utilisées en tant que liaison fond-surface) de grand diamètre (11") pour les systèmes d'exportation de gaz des plates-formes P-51 et P-53, dans les eaux profondes au large du Brésil,
- les opérations en mer sur le champ Cascade & Chinook, dans le Golfe du Mexique, débuteront au troisième trimestre,
- le taux d'utilisation des navires a atteint 83 % au deuxième trimestre 2009, à comparer à 82 % un an plus tôt,
- les usines de production de conduites flexibles maintiennent un niveau d'activité satisfaisant,
- le programme de réduction des coûts d'approvisionnement de nos usines est en ligne avec les objectifs,

- le programme de qualification des conduites flexibles en mer très profonde a affiché une bonne progression : les tests en mer seront effectués au second semestre de cette année.

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

- remise au client du FPSO d'Akpo, au large du Nigeria,
- réalisation en cours de la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil, bonne progression des activités de construction,
- bonne progression du commissioning (tests de mise en service) de la plate-forme semi-submersible P-51 au large du Brésil,
- certificat de réception mécanique reçu de Petrobras pour la plate-forme semi-submersible P-52 au large du Brésil,
- l'éolienne flottante Hywind est à présent installée au large de la Norvège et sera prochainement raccordée, en vue d'un début d'exploitation par StatoilHydro,
- en Finlande, la diversification du chantier de Pori se poursuit, se traduisant par un niveau d'activité satisfaisant.

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

- au Qatar, trois trains de GNL sur six ont désormais été réceptionnés par le client : sur QatarGas 2, les trains 4 (4T 2008) et 5 ; sur RasGas 3, le train 6. Les trois trains restants, à savoir le train 7 de RasGas 3, et les trains 6 et 7 de QatarGas 3 & 4, ont progressé conformément aux prévisions,
- projet de GNL au Yémen : le premier train est pratiquement terminé,
- la construction du premier train de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite est pratiquement achevée, le pré-commissioning est en cours,
- réception par le client de l'usine de production d'éthylène de Yansab en Arabie Saoudite,
- augmentation de la production de kérosène, de diesel et de GPL dans la raffinerie de Dung Quat au Vietnam,
- de nombreux autres projets ont bien progressé :
 - la totalité des contrats de sous-traitance a été passée pour la construction de la raffinerie de Gdańsk, pour Grupa Lotos en Pologne ; le projet se déroule selon le calendrier prévu, la mise en route (RFSU, Ready for Startup) est attendue avant la fin 2010,
 - les modules du projet OAG sur l'île de Dás, aux Emirats Arabes Unis, sont en cours d'installation et de connexion et le pré-commissioning a commencé,
 - les activités de construction sont en cours sur les unités de biodiesel de Neste Oil à Rotterdam et à Singapour.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au deuxième trimestre 2009, la **prise de commandes** de Technip a atteint 873 millions d'euros à comparer à 1 153 millions d'euros au premier trimestre 2009 et à 1 408 millions d'euros au deuxième trimestre 2008. La répartition par segment d'activité pour le second trimestre est la suivante :

En millions d'euros	2T 08		2T 09	
Subsea ⁽¹⁾	658	46,8 %	529	60,6 %
Offshore	67	4,7 %	120	13,7 %
Onshore	683	48,5 %	224	25,7 %

⁽¹⁾ En ce qui concerne les contrats cadres pluriannuels portant sur des prestations d'inspection, de réparation et de maintenance, Technip ne comptabilise dans son carnet de commandes que la valeur estimée des prestations qui seront exécutées dans l'année en cours.

Dans le segment **Subsea**, la prise de commandes qui a atteint 529 millions d'euros, comprend une série de projets dans le Golfe du Mexique, notamment les contrats de développement des champs Telemark et Clipper Corridor auprès de Bluewater Industries, le développement du champ de Caesar/Tonga pour Anadarko ainsi que de nombreux contrats de taille moyenne en Mer du Nord.

En **Offshore**, Technip a remporté plusieurs projets de petite et moyenne taille au Brésil, en Amérique du Nord et en Asie-Pacifique.

Dans le segment **Onshore**, la prise de commandes comprend plusieurs projets de petite et moyenne taille, notamment un contrat à prix forfaitaire d'ingénierie, de fourniture des équipements et de supervision de la construction (EPCM) auprès de Ningxia Hanas Natural Gas Company Ltd, pour une usine de GNL de taille moyenne qui sera construite à Yinchuan, en Chine. Technip a également remporté un contrat d'avant-projet détaillé à prix forfaitaire d'un futur complexe d'azote construit au Pérou auprès de CF Industries.

En **annexe II (d)** figurent les principaux contrats ayant été annoncés au cours du deuxième trimestre 2009 ainsi que l'indication de leur valeur lorsque celle-ci a été publiée.

A la fin du deuxième trimestre 2009, le **carnet de commandes** du Groupe s'élevait à 6 066 millions d'euros, à comparer à 6 928 millions d'euros à la fin du premier trimestre 2009. Environ 50 % du carnet de commandes devrait s'écouler au cours des 6 prochains mois de 2009.

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

En millions d'euros	30 juin 2008		30 juin 2009	
	Montant	Pourcentage	Montant	Pourcentage
Subsea ⁽¹⁾	3 499	43,4 %	3 116	51,4 %
Offshore	482	6,0 %	374	6,2 %
Onshore	4 073	50,6 %	2 576	42,4 %

Le 10 juillet, après l'arrêté trimestriel, Technip a annoncé la signature de deux contrats pour la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite. Ces deux contrats majeurs, qui confirment le leadership de Technip dans les nouvelles raffineries ainsi que notre savoir-faire technologique et nos capacités de management de projet, seront réalisés conjointement par les centres opérationnels de Rome et Paris, avec le support de l'organisation de Technip au Moyen-Orient. L'impact de ces contrats sur la prise de commandes du troisième trimestre s'élèvera à environ 3,2 milliards de dollars.

3. Investissements

Le montant des investissements pour le deuxième trimestre 2009 a crû pour atteindre 174,7 millions d'euros à comparer à 79,7 millions d'euros un an plus tôt et à 58,2 millions d'euros au premier trimestre 2009.

Ces investissements comprennent les acquisitions suivantes :

- un nouveau navire ultra moderne de pose de pipelines et de construction qui permettra de remplacer l'Apache en 2010,
- la technologie de tubes hélicoïdaux de faible amplitude dans des fours de vapocraquage.

⁽¹⁾ En ce qui concerne les contrats cadres pluriannuels portant sur des prestations d'inspection, de réparation et de maintenance, Technip ne comptabilise dans son carnet de commandes que la valeur estimée des prestations qui seront exécutées dans l'année en cours.

4. Éléments divers

Aucun changement n'est intervenu depuis les communications précédentes au sujet du consortium TSKJ au Nigeria.

Technip continue de coopérer avec les autorités concernées.

II. RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2009

1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	2T 08	2T 09	%Var.
Subsea	603,1	848,4	40,7 %
Offshore	159,2	147,6	(7,3) %
Onshore	1 061,5	736,0	(30,7) %
Corporate	(0,1)	0,0	ns
Total	1 823,7	1 732,0	(5,0) %

- Les principales contributions au chiffre d'affaires du segment **Subsea** proviennent de la phase 2 du développement du champ pétrolier MA-D6 en Inde, du projet Pazflor en Angola, de Cascade & Chinook dans le Golfe du Mexique, et du champ North Amethyst, satellite du champ White Rose au large de la côte est du Canada,
- Sur le segment **Offshore**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent de la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil et du FPSO d'Akpo au large du Nigeria,
- En **Onshore**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent de la raffinerie réalisée en Pologne pour Grupa Lotos, des contrats RasGas 3, AKG2 et QatarGas 3 & 4 au Qatar, du projet de GNL au Yémen, et des projets Fujairah pour Transco et OAG (Offshore Associated Gas) aux Emirats Arabes Unis.

2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	2T 08	2T 09	%Var.
Subsea	118,6	159,1	34,1 %
Offshore	8,9	8,8	(1,1) %
Onshore	36,1	38,3	6,1 %
Corporate	(6,1)	(10,2)	67,2 %
Total	157,5	196,0	24,4 %

Le taux de marge opérationnelle courant avant amortissements et dépréciations (taux d'EBITDA) du segment Subsea a atteint 23,5 % à comparer à 24,8 % l'année dernière sur le même trimestre, tandis que le taux de marge opérationnelle courant a atteint 18,8 % contre 19,7 % au même trimestre l'année dernière.

Le taux de marge opérationnelle courant combiné des segments d'activité Offshore et Onshore s'est établi à 5,3 % à comparer à 3,7 % un an plus tôt.

Les variations de devises ont eu un impact négatif de 7,2 millions d'euros sur le **résultat opérationnel courant** du Groupe au deuxième trimestre 2009.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 5,9 millions d'euros au deuxième trimestre 2009, à comparer à 7,7 millions d'euros au deuxième trimestre 2008.

3. Résultat net

En millions d'euros	2T 08	2T 09	%Var.
Résultat des opérations de cession	0,0	(7,8)	ns
Résultat opérationnel	157,5	188,2	19,5 %
Résultat financier	(14,0)	(22,7)	62,1 %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,2	0,7	ns
Impôts sur les bénéfiques	(40,2)	(50,1)	24,6%
Intérêts minoritaires	(0,5)	0,1	ns
Résultat net	103,0	116,2	12,8 %

Le résultat sur opérations de cession est une charge nette de 7,8 millions d'euros enregistrée au deuxième trimestre 2009, qui correspond à une provision constituée pour un risque sur une activité abandonnée.

Le résultat financier pour le deuxième trimestre est une charge nette comprenant, à hauteur de 15,8 millions d'euros, les impacts négatifs de change et des variations de juste valeur des instruments financiers de couverture, à comparer à un impact négatif de 3,7 millions d'euros en 2008 sur le même trimestre.

Le taux effectif d'impôt sur le trimestre est ressorti à 30 %, à comparer à 28 % 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 deuxième trimestre 2009, il s'établissait à 107 157 468 actions.

4. Situation de trésorerie et bilan

En millions d'euros	
Trésorerie nette au 31 mars 2009	1 878,1
Marge brute d'autofinancement	159,9
Variation du besoin en fonds de roulement	(79,7)
Investissements	(174,7)
Dividendes versés	(127,5)
Autres incluant effet de change	(95,5)
Trésorerie nette au 30 juin 2009	1 560,6

Au 30 juin 2009, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'est établie à 1 560,6 millions d'euros à comparer à 1 878,1 millions d'euros au 31 mars 2009 et à 1 644,6 millions d'euros au 31 décembre 2008.

Au deuxième trimestre 2009, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 159,9 millions d'euros, à comparer à 145,6 millions d'euros l'année dernière sur le même trimestre. Les variations du besoin en fonds de roulement ont apporté une contribution négative de (79,7) millions d'euros.

Technip a versé un dividende de 1,20 euro par action le 12 mai 2009, approuvé par les actionnaires en assemblée générale le 30 avril 2009. Le montant total versé s'élève à 127,5 millions d'euros.

Les **capitaux propres** au 30 juin 2009 s'élèvent à 2 657,4 millions d'euros, à comparer à 2 604,8 millions d'euros au 31 mars 2009.

III. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2009

- Chiffre d'affaires du Groupe tendant vers 6,4 milliards d'euros (indication précédente : 6,1 à 6,4 milliards d'euros), sur la base des parités de change actuelles
- Chiffre d'affaires Subsea en croissance modérée (indication précédente : stable ou en croissance modérée)
- Taux de marge opérationnelle Subsea tendant vers 18 % (indication précédente : fourchette 16 % - 18 %)
- Amélioration confirmée pour la marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore par rapport à l'exercice 2008

°
° °

L'information sur les résultats du deuxième trimestre 2009 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 23 juillet 2009, 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.

Vous pouvez participer à la conférence téléphonique en composant n'importe lequel des numéros de téléphone suivants environ 5-10 minutes avant le début de la conférence :

France / Europe Continentale : + 33 (0)1 72 00 09 84

Royaume-Uni : + 44 (0)203 147 4744

Etats-Unis : + 1 866 907 5923

Cette conférence téléphonique sera également accessible simultanément via audio-cast « Listen Only » sur le site Internet Technip.

Deux heures environ après cette conférence, un enregistrement sera disponible pendant 90 jours sur le site Internet de Technip, et pendant deux semaines aux numéros de téléphone suivants :

	<u>Numéros de téléphone</u>	<u>Code de confirmation</u>
France / Europe Continentale:	+ 33 (0)1 72 00 14 69	256134#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)207 107 0686	256134#
Etats-Unis :	+ 1 866 794 2598	256134#

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 46 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 Euronext Paris et sur le marché hors cote américain.



°
° °

Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

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

Antoine d'Anjou

Tél. : +33 (0) 1 47 78 30 18
e-mail : adanjou@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>

°
° °

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)

	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2008	2009	% Δ	2008	2009	% Δ
Chiffre d'affaires	1 823,7	1 732,0	(5,0) %	3 640,5	3 301,0	(9,3) %
Marge brute	253,7	299,9	18,2 %	495,4	562,3	13,5 %
Frais de recherche et développement	(8,6)	(14,0)	62,8 %	(19,5)	(25,6)	31,3 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(87,6)	(89,9)	2,6 %	(181,5)	(186,8)	2,9 %
Résultat opérationnel courant	157,5	196,0	24,4 %	294,4	349,9	18,9 %
Résultat des opérations de cession	-	(7,8)	ns	-	(2,6)	ns
Résultat opérationnel	157,5	188,2	19,5 %	294,4	347,3	18,0 %
Résultat financier	(14,0)	(22,7)	62,1 %	(22,3)	(34,8)	56,1 %
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,2	0,7	ns	0,4	1,4	ns
Résultat avant impôts	143,7	166,2	15,7 %	272,5	313,9	15,2 %
Impôts sur les bénéfices	(40,2)	(50,1)	24,6 %	(79,0)	(94,5)	19,6 %
Intérêts minoritaires	(0,5)	0,1	ns	(0,6)	(4,1)	ns
Résultat net	103,0	116,2	12,8 %	192,9	215,3	11,6 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	105 645 849	107 157 468		105 459 931	106 886 791	
Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾	0,97	1,08	11,2 %	1,83	2,01	10,1 %

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 sont examinées plan par plan ; 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. 2008 (audité)	30 juin 2009 (non audité)
Actifs immobilisés	3 387,7	3 574,7
Impôts différés	201,4	216,8
ACTIF NON-COURANT	3 589,1	3 791,5
Contrats de construction	140,8	273,6
Stocks, créances clients et autres créances	1 997,3	1 655,7
Trésorerie et équivalents	2 404,7	2 379,2
ACTIF COURANT	4 542,8	4 308,5
TOTAL ACTIF	8 131,9	8 100,0
Capitaux propres (part du Groupe)	2 473,4	2 631,8
Intérêts minoritaires	22,3	25,6
CAPITAUX PROPRES	2 495,7	2 657,4
Dettes financières non-courant	734,2	782,3
Provisions non-courant	104,2	108,5
Impôts différés passif et autres passifs non-courant	142,0	133,2
PASSIF NON-COURANT	980,4	1 024,0
Dettes financières courant	25,9	36,3
Provisions courant	182,0	235,3
Contrats de construction	1 253,0	1 037,5
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 194,9	3 109,5
PASSIF COURANT	4 655,8	4 418,6
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	8 131,9	8 100,0

Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité	
Capitaux propres au 31 décembre 2008	2 473,4
Résultat net du 1 ^{er} semestre 2009	215,3
Augmentations de capital	0,0
Impacts des normes IAS 32 et 39	22,1
Dividendes versés	(127,5)
Auto contrôle	0,0
Ecart de conversion et divers	48,5
Capitaux propres au 30 juin 2009	2 631,8

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

En millions d'euros	Premier semestre	
	2008	2009
Résultat net	192,9	215,3
Amortissements des immobilisations	71,8	82,2
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	6,2	13,8
Provisions non-courant (dont engagements sociaux)	1,3	3,0
Impôts différés	(3,5)	(11,8)
Moins-value (Plus-value) de cession	-	(0,7)
Intérêts minoritaires et autres	0,2	5,5
Marge brute d'autofinancement	268,9	307,3
Variation du besoin en fonds de roulement	(172,3)	(44,4)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	96,6	262,9
Investissements	(147,8)	(232,9)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	0,9	1,2
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	-	(7,4)
Incidence des variations de périmètre	-	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(146,9)	(239,1)
Augmentation (diminution) de l'endettement	(6,5)	46,2
Augmentations de capital	6,0	-
Dividendes versés	(125,1)	(127,5)
Auto contrôle	-	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	(125,6)	(81,3)
Effets de change	(70,2)	36,2
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	(246,1)	(21,3)
Trésorerie et équivalents en début de période	2 400,4	2 400,5
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 154,3	2 379,2
	(246,1)	(21,3)

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2008 (audité)	30 juin 2009 (non audité)
Equivalents de trésorerie	1 927,4	1 659,5
Trésorerie	477,3	719,7
Trésorerie totale (A)	2 404,7	2 379,2
Dettes courant	25,9	36,3
Dettes non-courant	734,2	782,3
Dette totale (B)	760,1	818,6
Trésorerie nette (A - B)	1 644,6	1 560,6

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat				Bilan	
	2T 08	2T 09	1S 08	1S 09	31 déc. 2008	30 juin 2009
USD	1,56	1,36	1,53	1,33	1,39	1,41
GBP	0,79	0,88	0,77	0,89	0,95	0,85

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

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2008	2009	% Δ	2008	2009	% Δ
Europe, Russie, Asie C.	401,9	492,1	22,4 %	681,4	867,4	27,3 %
Afrique	163,3	279,3	71,0 %	363,5	458,7	26,2 %
Moyen-Orient	550,3	325,8	(40,8) %	1 228,3	738,5	(39,9) %
Asie-Pacifique	279,9	199,3	(28,8) %	542,9	407,7	(24,9) %
Amériques	428,3	435,5	1,7 %	824,4	828,7	0,5 %
TOTAL	1 823,7	1 732,0	(5,0) %	3 640,5	3 301,0	(9,3) %

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

En millions d'euros	2T 08	2T 09	% Δ
SUBSEA			
Chiffre d'affaires	603,1	848,4	40,7 %
Marge brute	156,9	196,5	25,2 %
Résultat opérationnel courant	118,6	159,1	34,1 %
Amortissements et dépréciations	(31,0)	(40,1)	29,4 %
EBITDA ⁽¹⁾	149,6	199,2	33,2 %
OFFSHORE			
Chiffre d'affaires	159,2	147,6	(7,3) %
Marge brute	21,7	24,4	12,4 %
Résultat opérationnel courant	8,9	8,8	(1,1) %
Amortissements et dépréciations	(2,2)	(2,5)	13,6 %
ONSHORE			
Chiffre d'affaires	1 061,5	736,0	(30,7) %
Marge brute	74,7	79,0	5,8 %
Résultat opérationnel courant	36,1	38,3	6,1 %
Amortissements et dépréciations	(3,9)	(3,1)	(20,5) %
CORPORATE			
Résultat opérationnel courant	(6,1)	(10,2)	67,2 %
Amortissements et dépréciations	(0,7)	0,2	(128,6) %

⁽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		
	Deuxième trimestre		
	2008	2009	% Δ
Subsea	658,1	528,7	(19,7) %
Offshore	66,5	119,9	80,3 %
Onshore	683,0	224,3	(67,2) %
TOTAL	1 407,6	872,9	(38,0) %

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 30 juin 2008	Au 31 décembre 2008	Au 30 juin 2009
Subsea	3 498,6	3 495,9	3 115,9
Offshore	481,5	461,1	373,9
Onshore	4 073,1	3 251,4	2 575,9
TOTAL	8 053,2	7 208,4	6 065,7

En millions d'euros	Carnet de commandes par région		
	Au 30 juin 2008	Au 31 décembre 2008	Au 30 juin 2009
Europe, Russie, Asie C.	1 772,6	1 690,1	1 152,7
Afrique	1 410,9	1 737,7	1 583,5
Moyen-Orient	2 148,1	1 501,0	1 182,2
Asie-Pacifique	804,5	658,5	618,8
Amériques	1 917,1	1 621,1	1 528,5
TOTAL	8 053,2	7 208,4	6 065,7

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 juin 2009			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
2009 (6 mois)	1 249	231	1 528	3 008
2010	1 443	130	1 000	2 573
2011 et au-delà	424	13	48	485
TOTAL	3 116	374	2 576	6 066

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non audité

Au **deuxième trimestre 2009**, les prises de commandes de Technip se sont élevées à 873 millions d'euros, à comparer à 1 408 millions d'euros au cours de la même période l'an passé et 1 153 millions d'euros au premier trimestre 2009. Les principaux contrats annoncés au cours du deuxième trimestre 2009 sont les suivants :

- dans le segment Subsea, un contrat d'ingénierie, de fabrication et d'installation auprès de W&T Offshore Inc. pour le développement du champ pétrolier Daniel Boone, dans le Golfe du Mexique. Ce champ est situé dans le Bloc 646 du Green Canyon, par une profondeur d'eau de 1 349 mètres, et sera connecté à la Spar Front Runner,
- en Subsea, un contrat forfaitaire auprès de Bluewater Industries pour le développement du champ Telemark dans le Golfe du Mexique. Ce champ est situé dans le bloc 63 d'Atwater Valley, par une profondeur d'eau de 1 357 mètres,
- en Subsea, un contrat auprès de Bluewater Industries pour le champ Clipper Corridor, situé dans le bloc 299 du Green Canyon dans le Golfe du Mexique,
- dans le segment Subsea, un contrat pour la fabrication, le transport et l'installation d'une flowline, et pour le transport et l'installation d'un ombilical, pour le projet gazier Angostura opéré par BHP Billiton. Ce champ est situé au large de Trinité et Tobago, par environ 30 mètres de profondeur d'eau,
- en Subsea, un contrat pour le projet d'extension du champ K2, opéré par Anadarko Petroleum Corporation dans le Golfe du Mexique. Deux nouveaux puits seront reliés aux équipements Subsea existants et à la plate-forme Marco Polo par des flowlines de production. Ces puits sont situés dans les blocs 562 et 606 du Green Canyon, par une profondeur d'eau d'environ 1 200 mètres.
- dans le segment Onshore, un contrat à prix forfaitaire auprès de Ningxia Hanas Natural Gas Company Ltd pour deux trains d'une capacité unitaire de 400 000 tonnes par an (GNL) qui seront construits à Yinchuan, en Chine. Le contrat comprend la fourniture des équipements principaux et les services d'ingénierie, d'approvisionnements et de management de la construction pour les installations de prétraitement et de liquéfaction du gaz naturel, de stockage et de chargement du GNL, les utilités, les installations générales, les bâtiments et les autres infrastructures.

Depuis le 1er juillet 2009, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui figurent** dans le carnet de commandes au 30 juin 2009 :

- dans le segment Subsea, deux contrats à prix forfaitaire auprès d'Anadarko Petroleum Corporation pour le développement du champ pétrolier Caesar/Tonga dans le Golfe du Mexique par des profondeurs d'eau d'environ 1 500 mètres. Technip réalisera la conception, la fabrication et l'installation de conduites à double enveloppe ainsi que de deux ombilicaux.

Depuis le 1er juillet 2009, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui ne figurent pas** dans le carnet de commandes au 30 juin 2009 :

- Dans le segment Onshore, Technip a remporté deux importants contrats clé en main à prix forfaitaire auprès de Saudi Aramco Total Refining and Petrochemical Company (SATORP) pour la nouvelle raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite. Il s'agit des unités de procédés de conversion, hydrocraquage et craquage catalytique, et d'une partie des utilités, du réseau d'interconnexion et du système de contrôle des procédés de la raffinerie. Cette raffinerie aura une capacité de traitement de 400 000 barils de brut Arabian Heavy par jour et maximisera la production de diesel et de carburant pour l'aviation. Elle produira par ailleurs 700 000 tonnes par an (t/an) de paraxylène, 140 000 t/an de benzène et 200 000 t/an de propylène de haute pureté.