

Résultats de Technip au troisième trimestre
Confirmation des perspectives pour les indicateurs clés en 2009

RÉSULTATS DU TROISIÈME TRIMESTRE 2009

- Chiffre d'affaires de 1 711 millions d'euros, dont 746 millions d'euros dans le Subsea
- Taux de marge opérationnelle du Groupe de 10,1 %
- Résultat net de 108 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 676 millions d'euros
- Carnet de commandes de 7 541 millions d'euros

PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2009

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

| En millions d'euros (sauf BPA) | | | | Hors impact de | | | | Hors impact de |
|--|--------|--------|----------|----------------|--------|--------|----------|----------------|
| | 3T 08 | 3T 09 | % Var. | change | 9M 08 | 9M 09 | % Var. | change |
| Chiffre d'affaires | 1 933 | 1 711 | (11,5) % | (10,3) % | 5 573 | 5 012 | (10,1) % | (9,2) % |
| EBITDA⁽¹⁾ | 245 | 254 | 3,8 % | 6,2 % | 611 | 686 | 12,3 % | 16,2 % |
| Taux d'EBITDA | 12,7 % | 14,9 % | 219 pb | | 11,0 % | 13,7 % | 273 pb | |
| Résultat opérationnel courant | 179 | 173 | (3,6) % | (2,5) % | 473 | 522 | 10,4 % | 13,6 % |
| Taux de marge opérationnelle courante | 9,3 % | 10,1 % | 82 pb | | 8,5 % | 10,4 % | 193 pb | |
| Résultat net | 121 | 108 | (11,1) % | | 314 | 323 | 2,9 % | |
| BPA (€) | 1,15 | 1,00 | (12,6) % | | 2,98 | 3,02 | 1,4 % | |

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 12 novembre 2009, a arrêté les comptes consolidés non audités du troisième trimestre 2009. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : " Le chiffre d'affaires et les résultats de Technip au troisième trimestre sont solides, et le groupe a atteint une série de jalons opérationnels clés. Après un bon trimestre aussi bien pour le Subsea que pour l'Onshore/Offshore, les perspectives nous paraissent favorables jusqu'à la fin de l'année et nous restons confiant dans l'atteinte de nos objectifs pour 2009. Notre bilan reste un atout fondamental avec une trésorerie nette de 1 676 millions d'euros à comparer à 1 555 millions d'euros il y a un an.

Nous avons réalisé des avancées significatives dans le renouvellement de notre carnet de commandes au cours du troisième trimestre. Conformément à notre stratégie, les contrats majeurs tels que ceux qui ont été remportés sur la raffinerie de Jubail et les travaux d'ingénierie sur le projet FLNG pour Shell sont complétés par la signature de plus petits contrats. Nous avons

amélioré notre visibilité aussi bien en termes de chiffre d'affaires que d'heures d'ingénierie. Depuis la fin du trimestre, nous avons maintenu cette dynamique, en remportant notamment des contrats clés dans la branche Subsea avec les projets Goliat et Jubilee.

Dans ces conditions, Technip prévoit de commencer l'année 2010 avec un carnet de commandes solide et équilibré. Notre carnet de commandes s'élève actuellement à 7 541 millions d'euros. Sur ce montant, 6 163 millions d'euros doivent être exécutés après 2009, dont 3 785 millions d'euros en 2010.

En ce qui concerne 2010, il est clair que des incertitudes persistent dans le secteur des services pétroliers. Les décisions finales d'investissement se matérialisent encore lentement, les clients attendant que la visibilité s'améliore sur les cours du pétrole et du gaz, et cherchant des réductions de coûts. La concurrence reste intense et de nombreux marchés voient l'apparition de nouveaux acteurs. Ces tendances pèseront sur le secteur en 2010. Comme le reflètent les dernières prévisions du marché, nous tablons aussi sur une diminution du chiffre d'affaires et des marges du Groupe Technip.

Toutefois, Technip devrait également bénéficier de nombreuses opportunités en 2010. Certains marchés clés devraient rester soutenus - le Brésil et le Golfe du Mexique pour le Subsea et le Moyen Orient pour les projets Onshore - et de nouvelles opportunités apparaissent dans d'autres régions telles que l'Afrique du Nord, l'Amérique latine, l'Inde et l'Asie-Pacifique. De manière générale, en retenant l'hypothèse d'une stabilité des cours du pétrole sur cette période, il semble qu'une accélération des attributions de contrats interviendra sans doute au second semestre de l'année prochaine.

Afin d'accentuer sa différenciation et sa performance, Technip continuera à se focaliser sur la bonne réalisation des projets, qui constitue un des principaux leviers de rentabilité d'aujourd'hui et des prises de commandes de demain. Nous continuerons à investir dans les ressources humaines, dans les actifs et dans la technologie. Nous nous donnerons les moyens d'améliorer notre productivité et de renforcer notre présence locale sur les marchés clés.

En somme, nous comptons maintenir notre dynamique concurrentielle en 2010. ”

I. RÉSULTATS DU TROISIÈME TRIMESTRE 2009

1. Principales informations opérationnelles

Le segment d'activité **Subsea** a maintenu un excellent niveau d'exécution opérationnelle. Les faits marquants du trimestre sont les suivants :

- achèvement réussi des opérations en mer sur le champ North Amethyst, satellite du champ White Rose au Canada,
- début des opérations en mer sur Cascade Chinook dans le Golfe du Mexique, installation réussie des flowlines (conduites de liaison posées sur le fond marin),
- l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction pour les opérations en mer en 2010 se sont poursuivies sur les projets Pazflor et Block 31 PSVM au large de l'Angola et sur le projet Jubilee, au large du Ghana,
- arrivée des premières livraisons de conduites GNL 18" au Port d'Angra au Brésil, pour le projet de conduites d'export de gaz du champ Tupi,
- le taux d'utilisation des navires a atteint 85 % au troisième trimestre 2009 à comparer à 86 % un an plus tôt,
- les usines de production de conduites flexibles maintiennent un niveau d'activité satisfaisant,
- le programme de réduction des coûts de production et d'approvisionnement s'est poursuivi,
- le programme de qualification des conduites flexibles en mer très profonde s'est poursuivi. Les tests en mer sont planifiés pour le quatrième trimestre de cette année.

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

- inauguration de la plate-forme Hywind au large de la Norvège,
- au large du Brésil, le commissioning (test de mise en service) de la plate-forme semi-submersible P-51 et le transfert des systèmes à Petrobras sont en cours,
- les travaux d'ingénierie et de fourniture sont achevés et les activités de construction ont enregistré une progression satisfaisante sur la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil.

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

- clôture du contrat Qatargas 2 au cours du trimestre : les clients ont confirmé le démarrage de la production de GNL sur le train 5 en septembre (train 4 démarré par le client en mars),
- sur le train 6 du projet Rasgas 3, les clients ont confirmé le démarrage de la production de GNL à la fin juillet,
- sur les 3 trains GNL restants, le commissioning a commencé sur le train 7 de Rasgas 3 tandis que la construction s'est poursuivie sur les trains 6 et 7 de Qatargas 3&4,
- remise au client du premier train du projet GNL au Yémen tandis que la construction du train 2 est en cours d'achèvement,
- le commissioning du train 1 est pratiquement achevé sur l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite, et le pré-commissioning a commencé sur le train 2,
- des tests de performance sont en cours dans la raffinerie de Dung Quat au Vietnam, tandis que la production de kérosène, de diesel et de GPL a été redémarrée,
- de nombreux autres projets ont progressé :
 - la construction a bien progressé sur la raffinerie de Gdansk, pour Grupa Lotos en Pologne,
 - les modules du projet OAG sur l'île de Dàs aux Emirats Arabes Unis, sont en cours d'installation et de connexion et le pré-commissioning s'est poursuivi,
 - les activités de construction sur les unités de biodiesel pour Neste Oil à Rotterdam et à Singapour se sont poursuivies.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au troisième trimestre 2009, la **prise de commandes** de Technip a atteint 3 216,1 millions d'euros à comparer à 1 551,7 millions d'euros au troisième trimestre 2008. Ce chiffre intègre environ 2 300 millions d'euros pour le projet de la raffinerie de Jubail (voir plus loin). La répartition par segment d'activité pour le troisième trimestre était la suivante :

| En millions d'euros | 3T 08 | | 3T 09 | |
|---------------------|---------|-------------|---------|-------------|
| | Montant | Pourcentage | Montant | Pourcentage |
| Subsea | 834,3 | 53,7 % | 478,0 | 14,9 % |
| Offshore | 91,1 | 5,9 % | 220,5 | 6,8 % |
| Onshore | 626,3 | 40,4 % | 2 517,6 | 78,3 % |

Dans le segment **Subsea**, la prise de commandes qui a atteint 478,0 millions d'euros comprend une partie du projet Jubilee au Ghana ainsi que de nombreux projets dans le Golfe du Mexique et en mer du Nord, notamment les projets Isabela pour BP, Appaloosa pour ENI et Oselvar pour Dong.

Le segment **Offshore** a remporté le contrat d'ingénierie pour une unité flottante de production de GNL pour Shell ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille en Amérique du Nord et en Asie-Pacifique. Au Brésil, les travaux ont commencé sur les contrats d'ingénierie sur les FPSO P-58 / P-62 pour Petrobras.

Dans le segment **Onshore**, la prise de commandes comprend les deux contrats signés avec Saudi Aramco et Total pour la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille.

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

A la fin du troisième trimestre 2009, **le carnet de commandes** de Technip s'élevait à 7 541 millions d'euros à comparer à 6 066 millions d'euros à la fin du deuxième trimestre 2009 et 7 717 millions d'euros à la fin du troisième trimestre 2008. Environ 18 % du carnet de commandes devrait s'écouler au cours des trois prochains mois de 2009.

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

| En millions d'euros | 30 septembre 2008 | | 30 septembre 2009 | |
|---------------------|-------------------|--------|-------------------|--------|
| | Montant | % | Montant | % |
| Subsea | 3 564,6 | 46,2 % | 2 841,1 | 37,7 % |
| Offshore | 420,6 | 5,4 % | 458,3 | 6,1 % |
| Onshore | 3 731,8 | 48,4 % | 4 241,3 | 56,2 % |

3. Investissements

Le montant des investissements pour le troisième trimestre 2009 est conforme aux prévisions à 61,9 millions d'euros à comparer à 108,1 millions d'euros un an plus tôt et 174,7 millions d'euros au deuxième trimestre 2009 (incluant l'acquisition de l'Apache II).

4. Éléments divers

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

Technip continue de coopérer avec les autorités concernées, et a participé à plusieurs réunions avec celles-ci aux Etats-Unis.

II. RÉSULTATS DU TROISIÈME TRIMESTRE 2009

1. Chiffre d'affaires

| En millions d'euros | 3T 08 | 3T 09 | % Var. |
|---------------------|----------------|----------------|-----------------|
| Subsea | 789,3 | 745,7 | (5,5) % |
| Offshore | 155,4 | 135,6 | (12,7) % |
| Onshore | 988,3 | 829,2 | (16,1) % |
| Corporate | (0,1) | - | nm |
| Total | 1 932,9 | 1 710,5 | (11,5) % |

- Les principales contributions au chiffre d'affaires du segment **Subsea** proviennent des projets tels que Cascade & Chinook dans le Golfe du Mexique, Pazflor en Angola, Jubilee au Ghana et White Rose North Amethyst, 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 notamment des projets GNL au Qatar où d'importants jalons ont été franchis, ainsi que de la raffinerie réalisée en Pologne pour Grupa Lotos, et des projets Fujairah pour Transco et OAG (Offshore Associated Gas) aux Emirats Arabes Unis.

Les variations de devises ont eu un impact négatif de 23,4 millions d'euros sur le **chiffre d'affaires** du Groupe au troisième trimestre 2009.

2. Résultat opérationnel courant

| En millions d'euros | 3T 08 | 3T 09 | % Var. |
|---------------------|--------------|--------------|----------------|
| Subsea | 161,2 | 136,0 | (15,6) % |
| Offshore | 8,5 | 18,4 | x 2,2 |
| Onshore | 39,3 | 30,5 | (22,4) % |
| Corporate | (30,0) | (12,4) | (58,7) % |
| Total | 179,0 | 172,5 | (3,6) % |

Le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements et dépréciations (taux d'EBITDA) du segment Subsea a atteint 28,3 % à comparer à 27,4 % l'année dernière sur le même trimestre, tandis que le taux de marge opérationnelle courante était de 18,2 % contre 20,4 % l'année dernière sur le même trimestre. Comme en 2008 à la même période, une charge d'amortissement accélérée a été appliquée sur certains navires au troisième trimestre 2009.

Le taux de marge opérationnelle courante combiné des segments d'activité Onshore et Offshore s'est établi à 5,1 % à comparer à 4,2 % un an plus tôt.

Les variations de devises ont eu un impact négatif de 2,1 millions d'euros sur le **résultat opérationnel courant du Groupe au troisième trimestre**.

Le résultat financier sur contrats comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 12,3 millions d'euros au troisième trimestre 2009 à comparer à 20,4 millions d'euros au troisième trimestre 2008.

3. Résultat net

| En millions d'euros | 3T 08 | 3T 09 | % Var. |
|--|--------------|--------------|-----------------|
| Résultat des opérations de cession | - | 0,2 | nm |
| Résultat opérationnel | 179,0 | 172,7 | (3,5) % |
| Résultat financier | (1,5) | (14,8) | x 9,9 |
| Résultat des sociétés mises en équivalence | 1,5 | 1,1 | (26,7) % |
| Impôts sur les bénéfices | (55,8) | (48,5) | (13,1) % |
| Intérêts minoritaires | (2,1) | (2,8) | 33,3 % |
| Résultat net | 121,1 | 107,7 | (11,1) % |

Le **résultat financier** pour le troisième trimestre 2009 reflète une baisse des produits financiers par rapport au troisième trimestre 2008, période sur laquelle les variations de devises avaient également eu un impact positif.

Le **taux effectif d'impôt** sur le trimestre est ressorti à 30,5 % à comparer à 31,4 % 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 troisième trimestre 2009, il s'établissait à 107 428 009 à comparer à 105 515 406 actions au 30 septembre 2008.

4. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

| | |
|--|----------------|
| Trésorerie nette au 30 juin 2009 | 1 560,6 |
| Marge brute d'autofinancement | 155,6 |
| Variation du besoin en fonds de roulement | 40,2 |
| Investissements | (61,9) |
| Dividendes versés | - |
| Autres variations incluant effet de change | (18,6) |
| Trésorerie nette au 30 septembre 2009 | 1 675,9 |

Au 30 septembre 2009, la situation de **trésorerie nette** du Groupe était supérieure aux attentes à 1 675,9 millions d'euros à comparer à 1 560,6 millions d'euros au 30 juin 2009 et 1 878,1 millions d'euros au 31 mars 2009.

Au troisième trimestre 2009, la marge brute d'autofinancement est ressortie à 155,6 millions d'euros à comparer à 182,7 millions d'euros l'année dernière sur le même trimestre. Les variations du besoin en fonds de roulement ont apporté une contribution de 40,2 millions d'euros.

Les **capitaux propres** au 30 septembre 2009 s'élevaient à 2 804,3 millions d'euros à comparer à 2 657,4 millions d'euros au 30 juin 2009.

III. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2009

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

°
° °

L'information sur les résultats du troisième 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 13 novembre 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 96

Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9453

Etats-Unis : + 1 866 907 5923

Cette conférence téléphonique sera également accessible simultanément via audio-cast "Listen-Only" sur le site Internet de 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 | 266493# |
| ROYAUME-UNI : | + 44 (0)207 107 0686 | 266493# |
| ETATS-UNIS : | + 1 866 794 2598 | 266493# |

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 21^{ème} 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)

| | Troisième trimestre | | | 9 mois | | |
|--|---------------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | 2008 | 2009 | % Δ | 2008 | 2009 | % Δ |
| Chiffre d'affaires | 1 932,9 | 1 710,5 | (11,5) % | 5 573,4 | 5 011,5 | (10,1) % |
| Marge brute | 319,8 | 295,0 | (7,8) % | 815,2 | 857,3 | 5,2 % |
| Frais de recherche et développement | (11,5) | (12,8) | 11,3 % | (31,0) | (38,4) | 23,9 % |
| Frais commerciaux, administratifs et autres dépenses | (129,3) | (109,7) | (15,2) % | (310,8) | (296,5) | (4,6) % |
| Résultat opérationnel courant | 179,0 | 172,5 | (3,6) % | 473,4 | 522,4 | 10,4 % |
| Résultat des opérations de cession | - | 0,2 | nm | - | (2,4) | nm |
| Résultat opérationnel | 179,0 | 172,7 | (3,5) % | 473,4 | 520,0 | 9,8 % |
| Résultat financier | (1,5) | (14,8) | x 9,9 | (23,8) | (49,6) | x 2,1 |
| Résultat des sociétés mises en équivalence | 1,5 | 1,1 | (26,7) % | 1,9 | 2,5 | 31,6 % |
| Résultat avant impôts | 179,0 | 159,0 | (11,2) % | 451,5 | 472,9 | 4,7 % |
| Impôts sur les bénéfices | (55,8) | (48,5) | (13,1) % | (134,8) | (143,0) | 6,1 % |
| Intérêts minoritaires | (2,1) | (2,8) | x 1,3 | (2,7) | (6,9) | x 2,6 |
| Résultat net | 121,1 | 107,7 | (11,1) % | 314,0 | 323,0 | 2,9 % |
| Nombre moyen d'actions sur une base diluée | 105 515 406 | 107 428 009 | | 105 333 591 | 106 902 477 | |
| Bénéfice par action sur une base diluée <small>(1)</small> | 1,15 | 1,00 | (12,6) % | 2,98 | 3,02 | 1,4 % |

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 sept. 2009 (non audité) |
|--|----------------------------------|---------------------------------------|
| Actifs immobilisés | 3 387,7 | 3 553,3 |
| Impôts différés | 201,4 | 238,8 |
| ACTIF NON-COURANT | 3 589,1 | 3 792,1 |
| Contrats de construction | 140,8 | 123,4 |
| Stocks, créances clients et autres créances | 1 997,3 | 1 923,8 |
| Trésorerie et équivalents | 2 404,7 | 2 530,7 |
| ACTIF COURANT | 4 542,8 | 4 577,9 |
| TOTAL ACTIF | 8 131,9 | 8 370,0 |
| Capitaux propres (part du Groupe) | 2 473,4 | 2 777,3 |
| Intérêts minoritaires | 22,3 | 27,0 |
| CAPITAUX PROPRES | 2 495,7 | 2 804,3 |
| Dettes financières non-courant | 734,2 | 822,8 |
| Provisions non-courant | 104,2 | 110,5 |
| Impôts différés passif et autres passifs non-courant | 142,0 | 119,2 |
| PASSIF NON-COURANT | 980,4 | 1 052,5 |
| Dettes financières courant | 25,9 | 32,0 |
| Provisions courant | 182,0 | 252,6 |
| Contrats de construction | 1 253,0 | 986,0 |
| Dettes fournisseurs et autres dettes | 3 194,9 | 3 242,6 |
| PASSIF COURANT | 4 655,8 | 4 513,2 |
| TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF | 8 131,9 | 8 370,0 |

| Variation des capitaux propres (part du Groupe), non audité | |
|--|----------------|
| Capitaux propres au 31 décembre 2008 | 2 473,4 |
| Résultat net sur 9 mois | 323,0 |
| Augmentations de capital | 0,3 |
| Impacts des normes IAS 32 et 39 | 70,5 |
| Dividendes versés | (127,5) |
| Auto contrôle | - |
| Ecart de conversion et divers | 37,6 |
| Capitaux propres au 30 septembre 2009 | 2 777,3 |

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

| En millions d'euros | 9 mois | |
|--|-----------------------|-----------------------|
| | 2008 | 2009 |
| Résultat net | 314,0 | 323,0 |
| Amortissements des immobilisations | 137,7 | 163,9 |
| Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites | 15,6 | 24,6 |
| Provisions non-courant (dont engagements sociaux) | 7,6 | 2,7 |
| Impôts différés | (44,0) | (57,6) |
| Moins-value (Plus-value) de cession | 18,8 | (0,8) |
| Intérêts minoritaires et autres | 1,9 | 7,1 |
| Marge brute d'autofinancement | 451,6 | 462,9 |
| Variation du besoin en fonds de roulement | (208,0) | (4,2) |
| Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation | <u>243,6</u> | <u>458,7</u> |
| Investissements | (255,9) | (294,8) |
| Cessions d'immobilisations corporelles et divers | 2,2 | 1,9 |
| Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise | (14,9) | (7,9) |
| Incidence des variations de périmètre | - | - |
| Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement | <u>(268,6)</u> | <u>(300,8)</u> |
| Augmentation (diminution) de l'endettement | (33,5) | 69,3 |
| Augmentations de capital | 9,0 | 0,3 |
| Dividendes versés | (125,1) | (127,5) |
| Auto contrôle | - | - |
| Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement | <u>(149,6)</u> | <u>(57,9)</u> |
| Effets de change | <u>(4,7)</u> | <u>29,9</u> |
| Augmentation (diminution) nette de la trésorerie | <u>(179,3)</u> | <u>129,9</u> |
| Découverts bancaires en début de période | (1,1) | (4,2) |
| Trésorerie et équivalents en début de période | 2 401,5 | 2 404,7 |
| Découverts bancaires en fin de période | (1,1) | (0,3) |
| Trésorerie et équivalents en fin de période | 2 222,2 | 2 530,7 |
| | (179,3) | 129,9 |

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

| En millions d'euros | Trésorerie & endettement | |
|---------------------------------|--------------------------|-------------------------------|
| | 31 déc. 2008 (audité) | 30 sept. 2009 (non audité) |
| Equivalents de trésorerie | 1 927,4 | 1 942,7 |
| Trésorerie | 477,3 | 588,0 |
| Trésorerie totale (A) | 2 404,7 | 2 530,7 |
| Dettes courant | 25,9 | 32,0 |
| Dettes non-courant | 734,2 | 822,8 |
| Dettes totale (B) | 760,1 | 854,8 |
| Trésorerie nette (A - B) | 1 644,6 | 1 675,9 |

Taux de change de l'euro en devises

| | Compte de résultat | | | | Bilan | |
|------------|--------------------|-------|-------|-------|-----------------|------------------|
| | 3T 08 | 3T 09 | 9M 08 | 9M 09 | 31 déc. 2008 | 30 sept. 2009 |
| USD | 1,50 | 1,43 | 1,52 | 1,36 | 1,39 | 1,46 |
| GBP | 0,80 | 0,87 | 0,78 | 0,89 | 0,95 | 0,91 |

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

| En millions d'euros | Troisième trimestre | | | 9 mois | | |
|--------------------------------|---------------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | 2008 | 2009 | % Δ | 2008 | 2009 | % Δ |
| Europe, Russie, Asie C. | 554,3 | 490,2 | (11,6) % | 1 235,7 | 1 357,6 | 9,9 % |
| Afrique | 200,1 | 251,0 | 25,4 % | 563,6 | 709,7 | 25,9 % |
| Moyen-Orient | 521,3 | 401,2 | (23,0) % | 1 749,6 | 1 139,7 | (34,9) % |
| Asie-Pacifique | 237,4 | 166,0 | (30,1) % | 780,3 | 573,7 | (26,5) % |
| Amériques | 419,8 | 402,1 | (4,2) % | 1 244,2 | 1 230,8 | (1,1) % |
| TOTAL | 1 932,9 | 1 710,5 | (11,5) % | 5 573,4 | 5 011,5 | (10,1) % |

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

| En millions d'euros | 3T 08 | 3T 09 | % Δ |
|---------------------------------|--------------|--------------|------------|
| SUBSEA | | | |
| Chiffre d'affaires | 789,3 | 745,7 | (5,5) % |
| Marge brute | 212,2 | 184,9 | (12,9) % |
| Résultat opérationnel courant | 161,2 | 136,0 | (15,6) % |
| Amortissements et dépréciations | (55,2) | (75,1) | 36,1 % |
| EBITDA ⁽¹⁾ | 216,4 | 211,1 | (2,4) % |
| OFFSHORE | | | |
| Chiffre d'affaires | 155,4 | 135,6 | (12,7) % |
| Marge brute | 24,8 | 30,9 | 24,6 % |
| Résultat opérationnel courant | 8,5 | 18,4 | x 2,2 |
| Amortissements et dépréciations | (2,3) | (2,1) | (8,7) % |
| ONSHORE | | | |
| Chiffre d'affaires | 988,3 | 829,2 | (16,1) % |
| Marge brute | 82,9 | 79,4 | (4,2) % |
| Résultat opérationnel courant | 39,3 | 30,5 | (22,4) % |
| Amortissements et dépréciations | (5,8) | (4,2) | (27,6) % |
| CORPORATE | | | |
| Résultat opérationnel courant | (30,0) | (12,4) | (58,7) % |
| Amortissements et dépréciations | (2,6) | (0,2) | (92,3) % |

⁽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 | | |
|---------------------|--|----------------|--------------|
| | Troisième trimestre | | |
| | 2008 | 2009 | % Δ |
| Subsea | 834,3 | 478,0 | (42,7) % |
| Offshore | 91,1 | 220,5 | x 2,4 |
| Onshore | 626,3 | 2 517,6 | x 4,0 |
| TOTAL | 1 551,7 | 3 216,1 | x 2,1 |

| En millions d'euros | Carnet de commandes par segment d'activité | | |
|---------------------|--|--------------------|---------------------|
| | Au 30 sept. 2008 | Au 31 déc. 2008 | Au 30 sept. 2009 |
| Subsea | 3 564,6 | 3 495,9 | 2 841,1 |
| Offshore | 420,6 | 461,1 | 458,3 |
| Onshore | 3 731,8 | 3 251,4 | 4 241,3 |
| TOTAL | 7 717,0 | 7 208,4 | 7 540,7 |

| En millions d'euros | Carnet de commandes par région | | |
|-------------------------|--------------------------------|--------------------|---------------------|
| | Au 30 sept. 2008 | Au 31 déc. 2008 | Au 30 sept. 2009 |
| Europe, Russie, Asie C. | 1 672,3 | 1 690,1 | 897,1 |
| Afrique | 1 747,1 | 1 737,7 | 1 426,7 |
| Moyen Orient | 1 695,1 | 1 501,0 | 3 137,8 |
| Asie Pacifique | 635,3 | 658,5 | 611,5 |
| Amériques | 1 967,2 | 1 621,1 | 1 467,6 |
| TOTAL | 7 717,0 | 7 208,4 | 7 540,7 |

| En millions d'euros | Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 sept. 2009 | | | |
|---------------------|---|--------------|----------------|----------------|
| | SUBSEA | OFFSHORE | ONSHORE | GROUP |
| 2009 (3 mois) | 602,0 | 135,4 | 640,0 | 1 377,4 |
| 2010 | 1 704,4 | 196,8 | 1 883,9 | 3 785,1 |
| 2011 et au-delà | 534,7 | 126,1 | 1 717,4 | 2 378,2 |
| TOTAL | 2 841,1 | 458,3 | 4 241,3 | 7 540,7 |

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non audité

Au **troisième trimestre 2009**, les prises de commandes de Technip se sont élevées à 3 216 millions d'euros à comparer à 1 552 millions d'euros au troisième trimestre 2008. Les principaux contrats annoncés au cours du troisième trimestre 2009 sont les suivants :

- dans le segment Onshore, deux importants contrats clé en main à prix forfaitaire d'une valeur d'environ 3,2 milliards de dollars auprès de Saudi Aramco Total Refining and Petrochemical Company (SATORP) sur le site industriel de Jubail, en Arabie Saoudite. Ces deux contrats portent sur les unités de procédés de conversion, hydrocraquage et craquage catalytique ainsi que sur une partie des utilités, du réseau d'interconnexion et du système de contrôle des procédés de la raffinerie tout entière,
- dans le segment Subsea, deux contrats à prix forfaitaire pour le développement du champ pétrolier Caesar/Tonga, dans le Golfe du Mexique auprès d'Anadarko Petroleum Corporation, l'opérateur du champ. Ce champ se situe à 300 kilomètres de la Nouvelle Orléans, par des profondeurs d'eau d'environ 1 500 mètres. Il sera relié à la plate-forme Spar Constitution,
- dans le segment Offshore, un contrat cadre pour la conception, la construction et l'installation de plusieurs unités flottantes de gaz naturel liquéfié (floating liquefied natural gas – FLNG), pour une période de 15 ans au plus et un contrat pour la réalisation de l'ingénierie d'avant-projet détaillé pour Shell Gas & Power Developments BV,
- dans le segment Onshore, un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de supervision de la construction auprès d'EDF pour le projet de stockage de gaz « Crystal » situé à Etzel en Allemagne. Ce projet comprend les installations de compression et de traitement pour le stockage de gaz dans des grottes de sel souterraines,
- dans le segment Onshore, un contrat de service à prix forfaitaire auprès de PT. Chevron Pacific Indonesia pour un projet test de récupération de pétrole pour le champ Minas à Sumatra, en Indonésie,
- en Subsea, un contrat à prix forfaitaire auprès de Marathon Oil Company pour le développement du champ Ozona dans le Golfe du Mexique. Ce champ est situé à Garden Banks 515, par une profondeur d'eau de 1 000 mètres,
- en Subsea, un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction et d'installation à prix forfaitaire auprès de DONG E&P Norge AS pour le développement du champ Oselvar situé sur le plateau continental norvégien. Ce projet, d'une valeur de plus de 45 millions d'euros, est le premier contrat Subsea majeur attribué à Technip par DONG,
- en Subsea, Technip a remporté un contrat à prix forfaitaire auprès de BP Exploration and Production Company pour le développement du champ Isabelita dans le Golfe du Mexique. Ce projet consiste en un raccordement sous-marin de puits à la plate-forme semi-submersible Na Kika située dans le Mississippi Canyon par une profondeur d'eau d'environ 1 920 mètres.

Depuis le 1er octobre 2009, Technip a également annoncé la signature du contrat suivant, **qui figure** dans le carnet de commandes au 30 septembre 2009 :

- dans le segment Subsea, un contrat à prix forfaitaire auprès d'ENI US pour le développement du projet Appaloosa dans le Golfe du Mexique. Ce projet consiste à raccorder le puits Appaloosa situé dans le Mississippi Canyon, par une profondeur d'eau d'environ 860 mètres, à la plate-forme Corral.

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

- en Subsea un contrat d'ingénierie, de fourniture d'équipements, de construction et d'installation, auprès d'ENI Norge AS d'une valeur d'environ 200 millions d'euros, pour le développement du champ Goliath. Ce sera le premier champ pétrolier norvégien en opération au large du Cercle Polaire Arctique, dans la Mer de Barents,
- dans le segment Subsea, deux contrats à prix forfaitaire auprès de Tullow Ghana Limited pour le développement du champ pétrolier de Jubilee, situé au large du Ghana, par une profondeur d'eau de 1 200 à 1 700 mètres (partiellement compris dans le carnet de commandes des trimestres précédents).