

Résultats du troisième trimestre

TROISIÈME TRIMESTRE 2008

- Chiffre d'affaires de 1,9 milliard d'euros, dont 789 millions d'euros pour le Subsea
- Très bonne performance du Subsea : le taux de marge d'EBITDA atteint 27,4%
- Amélioration du taux de marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore à 4,2 %
- Résultat net porté à 121 millions d'euros
- Carnet de commandes de 7,7 milliards d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 555 millions d'euros

PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2008

- Chiffre d'affaires du Groupe : ~ 7,3 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires du Subsea : ~ 2 650 millions d'euros
- Taux de marge opérationnelle du Groupe : revu à la hausse au dessus de 8 %
- Subsea : taux de marge opérationnelle sensiblement supérieur à 18 %
- Onshore/Offshore : confirmation d'un taux de marge opérationnelle combinée de 3,8 %

En millions d'euros, (sauf BPA)	3T 07	3T 08	Var.	Hors impact de change	9M 07	9M 08	Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	2 166,0	1 932,9	(10,8) %	(5,7) %	5 785,3	5 573,4	(3,7) %	2,6 %
EBITDA ⁽¹⁾	154,9	244,9	58,1 %	66,5 %	462,2	611,1	32,2 %	37,7 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>7,2 %</i>	<i>12,7 %</i>	<i>552 pb</i>		<i>8,0 %</i>	<i>11,0 %</i>	<i>298 pb</i>	
Résultat opérationnel courant	119,0	179,0	50,4 %	56,4 %	355,0	473,4	33,4 %	37,5 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>5,5 %</i>	<i>9,3 %</i>	<i>377 pb</i>		<i>6,1 %</i>	<i>8,5 %</i>	<i>236 pb</i>	
Résultat net	76,1	121,1	59,1 %		223,8	314,0	40,3 %	
BPA (€)	0,72	1,15	59,5 %		2,13	2,98	40,2 %	

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 12 novembre 2008, a arrêté les comptes consolidés non audités du troisième trimestre 2008. Le Président-Directeur Général, Thierry Pilenko a déclaré : "Au troisième trimestre, nos performances continuent à être en ligne avec nos objectifs. Le résultat opérationnel progresse de 50% par rapport à l'an dernier, compte tenu de la bonne réalisation de nos projets, des marges soutenues dans l'activité Subsea et de la poursuite de l'amélioration des marges combinées Onshore/Offshore. Notre forte activité, notamment en mer du Nord, au Brésil et en Europe, a contribué à contrebalancer l'impact de l'ouragan Ike qui affecte notre chiffre d'affaires aux troisième et quatrième trimestres de cette année. Nous terminons le troisième trimestre avec un carnet de commandes équilibré entre les activités Subsea (46 %), et les activités Onshore/Offshore (54 %). Nous avons remporté d'importants nouveaux contrats Subsea au cours du trimestre, notamment celui du Block 31 au large de l'Angola et un contrat d'affrètement de deux ans au Brésil pour le navire de pose de

conduites Normand Progress. À la fin du trimestre, notre trésorerie nette au bilan est de 1 555 millions d'euros. Elle est investie dans des placements liquides à court terme non spéculatifs.

Pour l'ensemble de l'année, nous prévoyons un chiffre d'affaires d'environ 7,3 milliards d'euros avec un taux de marge opérationnelle supérieur à 8 % pour le Groupe, un taux de marge du Subsea sensiblement au dessus de notre précédent objectif de 18 % et une marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore en ligne avec notre objectif de 3,8 %.

Au-delà de cette année, il est encore trop tôt pour mesurer l'impact que la détérioration rapide des marchés financiers pourrait avoir sur les plans d'investissement 2009 et 2010 de nos clients : les projets en cours qui sont à un stade avancé de fourniture des équipements et de construction devraient suivre une évolution normale, tandis que les investissements futurs dans de nouveaux projets devraient vraisemblablement faire l'objet d'un réexamen. Sur le marché de l'Onshore, compte tenu de la baisse notable des prix des matières premières et des équipements de base, les clients examinent les moyens de réduire le coût total de leur investissement dans le nouvel environnement en reportant ou en ralentissant des projets, ce qui peut se traduire par un allongement des avant-projets détaillés (FEED) et une révision des délais de réalisation. Pour Technip, les contrats de taille moyenne ou importante attribués à l'activité Subsea sur 2007 - 2008 donnent à l'entreprise une bonne visibilité jusqu'en 2010. Sur les segments Onshore et Offshore nous continuons à mettre l'accent sur la protection et le renforcement de nos marges, ce qui se traduit dans les chiffres du troisième trimestre.

À plus long terme, les fondamentaux du secteur de l'ingénierie et de la construction restent très solides : d'importants investissements, notamment en amont doivent continuer à être réalisés pour pallier l'épuisement rapide des réservoirs existants. Technip dispose de technologies de premier plan, de compétences en gestion de projets et d'un bilan solide. Ces atouts font de nous un partenaire fiable pour nos clients."

I. TROISIÈME TRIMESTRE 2008

1. Faits marquants

La réalisation des projets du segment d'activité **Subsea** reste très bonne. Les principaux éléments marquants du trimestre sont les suivants :

- Fort taux d'utilisation des navires qui s'établit à 86 % sur le troisième trimestre,
- l'ouragan Ike dans le Golfe du Mexique a entraîné le report au quatrième trimestre 2008 et en 2009 d'une partie de l'activité. L'impact sur le chiffre d'affaires de l'exercice 2008 atteint environ 14 millions d'euros,
- activité soutenue en mer du Nord, comme prévu,
- les usines de production de conduites flexibles continuent à fonctionner à pleine capacité,
- rattrapage dans la réalisation du projet Agbami au large du Nigeria. L'installation principale est quasiment achevée,
- les travaux d'ingénierie progressent bien sur le projet Pazflor (Angola) et la phase de fourniture des équipements est en cours.

Sur le segment d'activité **Offshore**, plusieurs projets sont quasiment achevés :

- La coque de la Spar Perdido a été remise à Shell le 8 août,
- le FPSO d'Akpo est arrivé sur site au Nigeria,
- la plate-forme P-51 a été baptisée par le Président brésilien Lula da Silva pour Petrobras ; l'unité P-56 est en cours de réalisation,
- en Finlande, la diversification du chantier de Pori se poursuit.

Technip et Chevron sont parvenus à résoudre de manière satisfaisante leurs divergences contractuelles liées au remplacement des manilles d'ancrage pour le projet de la Spar Tahiti. Les manilles d'ancrage sur l'autre projet de Spar ont été remplacées. Aucun impact financier significatif pour Technip.

La réalisation des grands projets du segment d'activité **Onshore** se poursuit :

- Les négociations sur le projet QatarGas III & IV sont en cours. La partie utilities du premier train de QatarGas II, le train 4, a été réceptionnée par le client en août et les unités de prétraitement en septembre,
- la réalisation du projet de GNL au Yémen se poursuit selon le calendrier prévu,
- l'usine d'éthylène de Shuaiba, au Koweït, a été réceptionnée par le client,
- dans le cadre du projet Khursaniyah en Arabie Saoudite, plusieurs unités ont été remises au client. Ce projet devrait être achevé au premier semestre 2009. Les retards n'auront aucun impact financier significatif,
- en Arabie Saoudite, la mise en route du projet Yansab pourra intervenir au premier trimestre 2009,
- la construction de la raffinerie de Dung Quat au Vietnam progresse conformément au calendrier prévisionnel,
- sur le projet Horizon réalisé pour CNRL au Canada :
 - l'installation de l'unité de production d'hydrogène est achevée et elle est en attente de la réception définitive,
 - la première unité de conversion de pétrole lourd a été remise au client,
- en Pologne, le projet en cours de réalisation dans la raffinerie de Gdansk pour Grupa Lotos progresse bien,
- sur l'île de Das aux Emirats Arabes Unis, la livraison et l'installation des premiers modules du projet OAG se déroulent selon le calendrier prévu,
- le contrat concernant les unités de biodiesel pour Neste Oil à Rotterdam et à Singapour évolue de manière satisfaisante.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au troisième trimestre 2008, le montant des **prises de commandes** de Technip a atteint 1 551,7 millions d'euros à comparer à 1 930,3 millions d'euros au troisième trimestre 2007. Ce montant s'ajoute à 1 592,3 millions d'euros au premier trimestre 2008 et 1 407,6 millions d'euros au deuxième trimestre 2008. L'activité Subsea a enregistré une forte prise de commandes due en particulier à la signature des deux premiers contrats dans le cadre des accords conclus avec BP pour le développement du Block 31 au large de l'Angola et un contrat d'affrètement de deux ans au Brésil pour le navire de pose de conduites Normand Progress. De nombreux projets Onshore de petite et moyenne tailles ont été signés, tandis qu'aucune attribution majeure de contrat clé en main à prix forfaitaire n'est intervenue au cours du trimestre sur les segments d'activité Onshore et Offshore. En annexe II (d) figurent les principaux contrats entrés en vigueur au cours du troisième trimestre 2008 ainsi que l'indication de leur valeur (en part Technip) lorsque celle-ci a été publiée. La répartition de la prise de commandes par segment d'activité pour le troisième trimestre 2008 est la suivante :

	3T 2007	3T 2008
Subsea ⁽¹⁾	38,7 %	53,7 %
Offshore	5,5 %	5,9 %
Onshore	55,8 %	40,4 %

A la fin du troisième trimestre 2008, le **carnet de commandes** du Groupe est de 7 717,0 millions d'euros à comparer à 9 411,3 millions d'euros à la fin du troisième trimestre 2007 et

8 053,2 millions d'euros à la fin du deuxième trimestre 2008. La répartition du carnet de commandes du Groupe par segment d'activité est la suivante :

	30 sept. 2007	30 sept. 2008
Subsea ⁽¹⁾	28,0 %	46,2 %
Offshore	5,5 %	5,4 %
Onshore	66,5 %	48,4 %

3. Investissements

Le montant des investissements de Technip, comptabilisés sur la base des paiements effectués, s'est élevé à 108,1 millions d'euros pour le troisième trimestre 2008 (à comparer à 76,3 millions d'euros pour le troisième trimestre 2007), en ligne avec la prévision d'environ 400 millions d'euros pour l'année 2008.

II. RÉSULTATS DU TROISIÈME TRIMESTRE 2008

1. Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2008 s'est élevé à 1 932,9 millions d'euros, en baisse de 10,8 % par rapport au troisième trimestre 2007. A taux de change constants, en excluant les impacts liés à la conversion des devises, le chiffre d'affaires s'inscrit en diminution de 5,7 % par rapport à l'année précédente. La dépréciation de 10 % du dollar et des monnaies associées par rapport à l'euro au cours des douze derniers mois a eu un impact négatif de 110,3 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du Groupe.

- Le chiffre d'affaires de l'activité **Subsea** est ressorti à 789,3 millions d'euros, en progression de 21,8 % par rapport aux 648,2 millions d'euros enregistrés l'année dernière à la même période. L'activité a été soutenue sur les projets en mer du Nord et au Brésil, ainsi qu'en Afrique où le projet Agbami est pratiquement achevé. Les projets Gimboa en Angola et Kupe en Nouvelle Zélande, qui sont quasiment terminés, ont également apporté une forte contribution.
- Le chiffre d'affaires de l'activité **Offshore** est ressorti à 155,4 millions d'euros, en baisse de 3,5 % par rapport à l'année dernière à la même période, avec une contribution significative du FPSO d'Akpo au Nigéria et de la plate-forme P-56 au Brésil.
- Le chiffre d'affaires du segment **Onshore** s'est établi à 988,3 millions d'euros, en diminution de 27,2 % par rapport aux 1 356,9 millions d'euros enregistrés l'année dernière à la même période. Les principales contributions proviennent des projets Khursaniyah en Arabie Saoudite, des trois projets de GNL au Qatar, des trois grands projets d'éthylène au Qatar, au Koweït et en Arabie Saoudite, ainsi que la raffinerie de Dung Quat au Vietnam.

⁽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.

2. Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe pour le troisième trimestre 2008 s'élève à 179,0 millions d'euros, en hausse de 50,4 %, à comparer à 119,0 millions d'euros pour le troisième trimestre 2007. A taux de change constants, la croissance du résultat opérationnel courant aurait été de 56,4 %. Le taux de marge opérationnelle courante s'élève à 9,3 % par rapport à 5,5 % pour la même période l'an passé.

- **Dans le segment d'activité Subsea**, le résultat opérationnel courant se monte à 161,2 millions d'euros, en hausse de 45,6 % par rapport à celui de la même période l'an passé. Le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements (taux d'EBITDA) atteint un niveau élevé de 27,4 %, à comparer à 21,6 % au troisième trimestre 2007. Le taux de marge opérationnelle courante a atteint 20,4 % par rapport à 17,1 % au troisième trimestre 2007. Cette bonne performance financière est due à la réalisation satisfaisante des projets en cours ainsi qu'aux conditions favorables d'achèvement de certains contrats, en partie contrebalancées par l'amortissement accéléré d'actifs qui devront être renouvelés dans le cadre du programme d'investissements.
- **Dans le segment d'activité Offshore**, le résultat opérationnel courant est stable à 8,5 millions d'euros à comparer à 8,6 millions d'euros pour la même période l'an passé. Grâce à la contribution du projet de Spar Perdido, le taux de marge opérationnelle courante s'est élevé à 5,5 % par rapport à 5,3 % un an auparavant.
- Le résultat opérationnel courant des activités **Onshore** s'est établi à 39,3 millions d'euros au troisième trimestre 2008 à comparer à 4,6 millions d'euros un an auparavant, un chiffre qui intégrait une charge de 50 millions d'euros constituée sur un projet pétrochimique en Arabie Saoudite. Le taux de marge opérationnelle courante progresse à 4,0 % au troisième trimestre 2008 à comparer à 0,3 % l'an dernier.

Le taux de marge opérationnelle courante combiné Onshore/Offshore s'établit à 4,2 %.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 20,4 millions d'euros au troisième trimestre 2008 (troisième trimestre 2007 : 23,0 millions d'euros), dont 14,1 millions d'euros pour le segment Onshore (troisième trimestre 2007 : 16,9 millions d'euros).

3. Résultat des opérations de cession

Il n'y a pas eu de résultat sur opérations de cession au troisième trimestre 2008 tandis qu'il était ressorti à 6,3 millions d'euros au troisième trimestre 2007.

4. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel du troisième trimestre 2008 du Groupe est ressorti à 179,0 millions d'euros, en hausse de 42,9 % par rapport à 125,3 millions d'euros comptabilisés un an plus tôt. Le résultat opérationnel du segment Corporate est ressorti en perte à hauteur de 30 millions d'euros à comparer à une perte de 4,9 millions d'euros un an auparavant. Le choix d'un nouveau système ERP plus standard et nécessitant des coûts de maintenance moins élevés s'est traduit par une charge comptable de 20 millions d'euros sur les investissements antérieurs.

5. Résultat

Le résultat financier pour le trimestre était une charge de 1,5 million d'euros. Ce chiffre intègre un impact positif de 1,7 million d'euros lié aux variations de change.

L'impôt sur les bénéficiaires s'est élevé à 55,8 millions d'euros. Le taux effectif d'impôt sur le trimestre est ressorti à 31,4 % à comparer à 29,2 % un an plus tôt, ce qui est lié à l'amélioration des résultats dans des zones soumises à un taux effectif d'impôt plus élevé.

Après impôt, **le résultat net consolidé** a progressé de 59,1 % à 121,1 millions d'euros, à comparer à 76,1 millions d'euros pour la même période en 2007.

Le bénéfice net par action de la période calculé sur une base diluée (BPA) s'est établi à 1,15 euro, en hausse de 59,5 % par rapport à 0,72 euro enregistré un an plus tôt.

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé en application des normes IFRS : soit 105 515 406 actions pour le troisième trimestre 2008 à comparer à 105 749 881 actions pour le troisième trimestre 2007.

6. Situation de trésorerie et bilan

Au 30 septembre 2008, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'est accrue à 1 554,9 millions d'euros à comparer à 1 465,9 millions d'euros au 30 juin 2008.

Sur les neuf premiers mois de 2008, la marge brute d'autofinancement a atteint 451,6 millions d'euros, en hausse de 68 % par rapport à l'année précédente à la même période. Le besoin en fonds de roulement a diminué de 208,0 millions d'euros, en ligne avec l'avancement des principaux projets. Le montant des investissements pour les neuf premiers mois de 2008 s'est élevé à 255,9 millions d'euros à comparer à 142,1 millions d'euros l'année précédente à la même période.

La marge brute d'autofinancement a augmenté de 184,6 % au troisième trimestre 2008 à 182,7 millions d'euros tandis que sur la même période, le besoin en fonds de roulement a chuté de 35,7 millions d'euros en ligne avec l'avancement des grands projets. Le montant des investissements s'est élevé à 108,1 millions d'euros.

Au 30 septembre 2008, les fonds propres consolidés, hors intérêts minoritaires, se montaient à 2 341,6 millions d'euros, à comparer à 2 178,4 millions d'euros au 31 décembre 2007.

7. Perspectives pour l'exercice 2008

Chiffre d'affaires

- **Subsea** : chiffre d'affaires d'environ 2 650 millions d'euros
- **Onshore/Offshore** : chiffre d'affaires combiné d'environ 4 650 millions d'euros en ligne avec l'écoulement estimé du carnet de commandes
- Le chiffre d'affaires du **Groupe** devrait atteindre environ 7 300 millions d'euros

Marge opérationnelle

- **Subsea** : sensiblement supérieure à 18,0 %
- **Onshore/Offshore** : confirmation d'un taux de marge opérationnelle combinée de 3,8 %
- En conséquence le taux de marge opérationnelle **du Groupe** a été revu à la hausse au dessus de 8 %

Situation de trésorerie nette : vers le haut de la fourchette indiquée précédemment de 1,1 à 1,3 milliard d'euros à la fin de l'année 2008.

°
° °

L'information sur le troisième trimestre 2008 comprend le présent communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site web du Groupe (www.technip.com).

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

Yves Gautier

Tél. : +33 (0) 1 47 78 25 33

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	2007	2008	2007
Chiffre d'affaires	1 932,9	2 166,0	5 573,4	5 785,3
Marge brute	319,8	211,2	815,2	648,1
Frais de recherche et développement	(11,5)	(10,1)	(31,0)	(29,3)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(129,3)	(82,1)	(310,8)	(263,8)
Résultat opérationnel courant	179,0	119,0	473,4	355,0
Résultat des opérations de cession	0,0	6,3	0,0	20,7
Résultat opérationnel	179,0	125,3	473,4	375,7
Résultat financier	(1,5)	(19,4)	(23,8)	(53,5)
Résultat des sociétés mises en équivalence	1,5	0,4	1,9	2,1
Résultat avant impôts	179,0	106,3	451,5	324,3
Impôts sur les bénéfices	(55,8)	(29,1)	(134,8)	(88,5)
Impôts sur les plus-values de cession	0,0	(1,8)	0,0	(9,0)
Intérêts minoritaires	(2,1)	0,7	(2,7)	(3,0)
Résultat net	121,1	76,1	314,0	223,8
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	105 515 406	105 749 881	105 333 591	105 219 474
Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾	1,15	0,72	2,98	2,13
Bénéfice par ADS (\$) sur une base diluée ⁽²⁾	1,62	1,02	4,24	3,02

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.

2) Le bénéfice par American Depositary Share (E/ADS) est libellé en dollars US. Pour l'ensemble des périodes, ce chiffre est calculé sur la base du BPA dilué en euros converti en dollars US au taux de midi (*noon buying rate*) de la Réserve Fédérale de New York qui s'établissait à 1,4081 USD pour 1 EUR au 30 septembre 2008.

ANNEXE I (b)
BILAN CONSOLIDE
Normes IFRS

En millions d'euros

	30 sept. 2008 (non audité)	31 déc. 2007 (audité)
Actifs immobilisés	3 364,9	3 280,4
Impôts différés actifs	231,1	183,4
ACTIF NON-COURANT	3 596,0	3 463,8
Contrats de construction	166,5	280,6
Stocks, créances clients et autres créances	2 214,3	1 953,4
Trésorerie et équivalents	2 222,2	2 401,5
ACTIF COURANT	4 603,0	4 635,5
TOTAL ACTIF	8 199,0	8 099,3
Capitaux propres (part du Groupe)	2 341,6	2 178,4
Intérêts minoritaires	17,8	18,4
CAPITAUX PROPRES	2 359,4	2 196,8
Dettes financières non-courantes	652,2	653,3
Provisions non-courantes	116,9	109,7
Impôts différés passif et autres passifs non-courants	167,2	174,2
PASSIF NON-COURANT	936,3	937,2
Dettes financières courantes	15,1	43,9
Provisions courantes	181,5	123,0
Contrats de construction	1 365,4	1 860,2
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 341,3	2 938,2
PASSIF COURANT	4 903,3	4 965,3
TOTAL PASSIF	8 199,0	8 099,3

Variation des capitaux propres (part du Groupe) (non audité)	
Capitaux propres au 31 décembre 2007	2 178,4
Résultat net sur 9 mois	314,0
Augmentations de capital	9,0
Impacts des normes IAS 32 et 39	(30,2)
Paiement du dividende	(125,1)
Autocontrôle	0,0
Ecart de conversion et divers	(4,5)
Capitaux propres au 30 septembre 2008	2 341,6

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

En millions d'euros

	Neuf mois	
	2008	2007
Résultat net	314,0	223,8
Amortissement des immobilisations	137,7	107,2
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	15,6	3,5
Provisions long terme (dont engagements sociaux)	7,6	1,5
Réduction du goodwill relative aux déficits fiscaux utilisés non reconnus		2,5
Impôts différés	(44,0)	(50,0)
Moins-value (Plus-value) de cession	18,8	(20,9)
Intérêts minoritaires et autres	1,9	1,2
Marge brute d'autofinancement	451,6	268,8
Variation du besoin en fonds de roulement	(208,0)	406,6
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	243,6	675,4
Investissements	(255,9)	(142,1)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	2,2	20,4
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	(14,9)	
Incidence des variations de périmètre	-	67,4
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(268,6)	(54,3)
Augmentation (diminution) de l'endettement	(33,5)	(161,6)
Augmentations de capital	9,0	33,3
Dividendes versés	(125,1)	(274,7)
Auto contrôle		(86,2)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	(149,6)	(489,2)
Effets de change	(4,7)	(107,5)
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	(179,3)	24,4
Découverts bancaires en début de période	(1,1)	0,0
Trésorerie et équivalents en début de période	2 401,5	2 402,8
Découverts bancaires en fin de période	(1,1)	0,0
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 222,2	2 427,2
	(179,3)	24,4

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

En millions d'euros

	Trésorerie & endettement		
	30 sept. 2008 (non audité)	31 déc. 2007 (audité)	30 sept. 2007 (non audité)
Equivalents de trésorerie	1 769,5	1 815,9	2 005,9
Trésorerie	452,7	585,6	421,3
Trésorerie totale (A)	2 222,2	2 401,5	2 427,2
Dettes courantes	15,1	43,9	60,1
Dettes non courantes	652,2	653,3	655,5
Dette totale (B)	667,3	697,2	715,6
Trésorerie nette (A - B)	1 554,9	1 704,3	1 711,6

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat				Bilan	
	3T 08	3T 07	9M 08	9M 07	30 sept. 2008	31 déc. 2007
USD	1,50	1,37	1,52	1,34	1,43	1,47
GBP	0,80	0,68	0,78	0,68	0,79	0,73

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

En millions d'euros

	Troisième trimestre			9 mois		
	2008	2007	Var.	2008	2007	Var.
Europe, Russie, Asie C.	554,3	363,2	52,6 %	1 235,7	910,3	35,8 %
Afrique	200,1	204,7	(1,9) %	564,3	752,4	(25,0) %
Moyen Orient	521,3	899,8	(42,1) %	1 749,6	2 314,4	(24,4) %
Asie Pacifique	237,4	292,4	(19,1) %	779,5	734,2	6,2 %
Amériques	419,8	405,9	3,4 %	1 244,3	1 074,0	15,9 %
TOTAL	1 932,9	2 166,0	(10,8) %	5 573,4	5 785,3	(3,7) %

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

En millions d'euros	3T 08	3T 07	Var.
SUBSEA			
Chiffre d'affaires	789,3	648,2	21,8 %
Marge brute	212,2	148,6	42,8 %
Résultat opérationnel courant	161,2	110,7	45,6 %
Amortissements	(55,2)	(29,5)	87,3 %
EBITDA ⁽¹⁾	216,4	140,2	54,4 %
OFFSHORE			
Chiffre d'affaires	155,4	161,0	(3,5) %
Marge brute	24,8	21,3	16,4 %
Résultat opérationnel courant	8,5	8,6	(1,2) %
Amortissements	(2,3)	(2,4)	(4,2) %
ONSHORE			
Chiffre d'affaires	988,3	1 356,9	(27,2) %
Marge brute	82,9	42,3	96,0 %
Résultat opérationnel courant	39,3	4,6	8,5 x
Amortissements	(5,8)	(3,4)	70,6 %
CORPORATE			
Résultat opérationnel courant	(30,0)	(4,9)	6,1 x
Amortissements	(2,6)	(0,6)	4,3 x

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements

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	2007	Var.
Subsea	834,3	747,7	11,6 %
Offshore	91,1	106,9	(14,8) %
Onshore	626,3	1 075,7	(41,8) %
TOTAL	1 551,7	1 930,3	(19,6) %

	Carnet de commandes par segment d'activité		
	Au 30 sept. 2008	Au 31 déc. 2007	Au 30 sept. 2007
Subsea	3 564,6	3 477,1	2 630,5
Offshore	420,6	550,9	521,5
Onshore	3 731,8	5 361,5	6 259,3
TOTAL	7 717,0	9 389,5	9 411,3

	Carnet de commandes par région		
	Au 30 sept. 2008	Au 31 déc. 2007	Au 30 sept. 2007
Europe, Russie, Asie C.	1 672,3	1 691,8	1 598,0
Afrique	1 747,1	1 623,3	950,1
Moyen Orient	1 695,1	3 198,0	3 994,8
Asie Pacifique	635,3	944,0	1 144,6
Amériques	1 967,2	1 932,4	1 723,8
TOTAL	7 717,0	9 389,5	9 411,3

	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 septembre 2008			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
2008 (3 mois)	682	88	807	1 577
2009	1 726	224	2 050	4 000
2010 et au-delà	1 156	109	875	2 140
TOTAL	3 564	421	3 732	7 717

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non audité

Au troisième trimestre 2008, les prises de commandes de Technip ont atteint 1 552 millions d'euros à comparer à 1 930 millions d'euros en 2007, soit une diminution de 19,6 % d'une année sur l'autre. Les principaux contrats mis en vigueur au cours du trimestre sont rappelés ci dessous, avec l'indication de leur valeur en part du Groupe (quand l'information est publiée) :

- . Un accord cadre majeur, auprès de BP, pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction et l'installation de conduites flexibles, d'ombilicaux et des équipements associés pour le développement du Block 31 au large de l'Angola ; le montant total du premier contrat d'application de ce contrat cadre est estimé à environ 460 millions d'euros
- . Signature d'un accord avec Geogreen pour offrir à leurs clients des études pour des solutions intégrées sur toute la chaîne de la capture, du transport et du stockage du gaz carbonique (CO₂)
- . Contrat d'ingénierie et de fourniture des équipements, d'un montant d'environ 130 millions d'euros, pour l'extension d'une installation permettant de transformer les huiles lourdes extraites des sables bitumineux en pétrole synthétique plus léger (upgrader) auprès de Canadian Natural Resources Ltd. (CNRL). Ce contrat s'inscrit dans le cadre de la deuxième tranche du projet Horizon, situé au nord de Fort MacMurray, en Alberta (Canada). La supervision de la construction est assurée dans le cadre d'un contrat en remboursable
- . Un contrat d'ingénierie, de fourniture d'équipements et de supervision de la construction (EPCM) pour Premcor Refining Group, Inc. (filiale de Valero) pour deux unités de procédés : une unité de récupération du gaz saturé, et une unité de traitement à l'amine. Le contrat inclut également la fourniture des équipements associés à l'extension de la raffinerie de Port Arthur (Texas, Etats-Unis).

Depuis le 1^{er} octobre 2008, Technip a également annoncé les contrats suivants **qui sont inclus** dans le carnet de commandes au 30 septembre 2008 :

- . Un contrat de type EPC (ingénierie, fourniture des équipements et construction), d'une valeur d'environ 20 millions d'euros, pour le développement du champ Skarv situé sur le plateau continental norvégien auprès de BP Norge AS
- . Un contrat clé en main à prix forfaitaire de type EPC (ingénierie, fourniture des équipements et construction), d'une valeur d'environ 32 millions d'euros, pour le développement du champ gazier Babbage situé au sud de la Mer du Nord britannique auprès d'E.ON Ruhrgas UK North Sea Ltd.
- . Un contrat à prix forfaitaire de type LS EP (ingénierie et fourniture des équipements), d'une valeur d'environ 45 millions d'euros, pour l'extension d'une unité d'éthylène située à Kstovo, en Russie, auprès de Sibur Neftehim
- . Un contrat clé en main à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 35 millions d'euros, pour les deux nouveaux fours d'un vapocraqueur situé à Sines, au Portugal, auprès de Repsol Polimeros
- . Un contrat à prix forfaitaire dans le cadre du développement des champs gaziers E-18 et P-9 dans le secteur néerlandais de la Mer du Nord auprès de Wintershall Noordzee B.V.
- . Un contrat à prix forfaitaire de type LS EP (ingénierie et fourniture des équipements), d'une valeur d'environ 70 millions d'euros, pour la raffinerie de Gdansk, en Pologne, auprès de Grupa Lotos
- . Un contrat, d'une valeur de plus de 100 millions de dollars et d'une durée de deux ans auprès de Petrobras au Brésil, pour l'affrètement du Normand Progress, un navire spécialisé dans la pose de conduites flexibles. Ce contrat comprend l'ingénierie et les services de support associés aux opérations en mer. Il pourra être reconduit pour une période supplémentaire de deux ans.