

PREMIER TRIMESTRE 2008

- Prises de commandes en hausse de 7,5 % par rapport au 1^{er} trimestre 2007
- Chiffre d'affaires en hausse de 2,4 % par rapport au 1^{er} trimestre 2007 à 1,8 milliards d'euros (+ 8,5 % à taux de change constants)
- Subsea : taux de marge d'EBITDA de 23 %, taux de marge opérationnelle de 17,9 %
- Onshore et Offshore : taux de marge opérationnelle combinée de 3,4 %
- Résultat net à 89,9 millions d'euros en hausse de 32 % par rapport au 1^{er} trimestre 2007
- Carnet de commandes : 8 625 millions d'euros, dont 40 % pour le Subsea

PERSPECTIVES 2008

- Compte tenu des variations de taux de change, le Groupe anticipe un chiffre d'affaires de 7,4 - 7,6 milliards d'euros avec une croissance de 10 % de l'activité Subsea
- Le taux de marge opérationnelle de l'activité Subsea devrait dépasser les 16 %
- L'objectif d'un taux de marge opérationnelle combinée de 3,8 % pour les segments Onshore et Offshore est maintenu
- Le taux de marge opérationnelle du Groupe devrait s'établir à 7,6 %

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	Q1 08	Q1 07	Var.	Hors impact de changes
Chiffre d'affaires	1 816,8	1 774,7	+ 2,4 %	+ 8,5 %
EBITDA⁽¹⁾	170,9	143,8	+ 18,8 %	+ 23,1 %
<i>Taux de marge d'EBITDA</i>	9,4 %	8,1 %	+130 pb	+ 112 pb
Résultat opérationnel courant	136,9	107,9	+ 26,9 %	+ 30,4 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	7,5 %	6,1 %	+ 140 pb	+ 126 pb
Résultat net	89,9	68,1	+ 32,0 %	
BPA (€)	0,85	0,65	+ 31,6 %	

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant plus amortissements

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 14 mai 2008, a arrêté les comptes consolidés non audités du premier trimestre de l'année 2008.

Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Dans un trimestre traditionnellement calme du fait de la saisonnalité, notre segment d'activité Subsea s'est très bien comporté et dégage un taux de marge d'EBITDA de 23 %, résultant d'une bonne réalisation de nos projets dans toutes nos zones d'opérations. Dans notre segment d'activité Offshore, deux projets majeurs de fabrication, celui de la coque de la Spar Perdido pour le Golfe du Mexique et celui du FPSO pour le champ Akpo au Nigeria sont proches de leur achèvement ; les deux coques devraient quitter leurs chantiers de construction avant la fin du second trimestre 2008. La réalisation des projets dans notre activité Onshore s'est déroulée comme prévu.

Le marché pétrolier et gazier continu d'être robuste pour tous nos segments d'activité. Bien qu'aucune attribution de projet de grande taille ne soit intervenue ce trimestre, de nombreux projets de taille moins significative ont été attribués à Technip, se traduisant par une augmentation de 7,5 % de nos prises de commandes par rapport à l'année dernière. Beaucoup de ces nouveaux contrats sont des avant projets détaillés (FEED) ou des études préliminaires

qui placent Technip dans une position favorable pour l'attribution et la réalisation ultérieures du développement complet de ces projets.

L'activité Subsea représente désormais 40,3 % du carnet de commandes du Groupe et nous avons relevé notre prévision de taux de marge opérationnelle à plus de 16 % pour l'année 2008, tout en maintenant inchangé à 3,8 % celui des activités Onshore et Offshore combinées. Cela se traduit au niveau du Groupe par un taux de marge opérationnelle qui devrait s'établir à 7,6 %. »



A partir du 1^{er} janvier 2008, les résultats financiers de Technip sont publiés selon les trois segments d'activité suivants en complément du segment Corporate qui demeure inchangé :

- SUBSEA : ancien "SURF"
- OFFSHORE : ancien "Plate-formes Offshore"
- ONSHORE : combinaison des anciens segments "Onshore-Downstream" et "Industries"

Les chiffres pro-forma sont fournis pour 2007.

I. PREMIER TRIMESTRE 2008

A. PRINCIPALES INFORMATIONS OPERATIONELLES

Dans le segment d'activité **Subsea**, les projets en cours progressent bien. Les premières conduites flexibles de production du projet Agbami au large du Nigeria ont été installées. Le projet MA-D6, au large de l'Inde est sur le point de se terminer. Le taux d'utilisation des navires du Groupe atteint 71 % au cours du premier trimestre, en raison de plusieurs opérations de maintenance. Au cours de la période les usines de fabrication de conduites flexibles ont produit à pleine capacité.

Dans le segment **Offshore**, l'interconnexion des modules d'unités de traitement du FPSO destiné au champ Akpo au Nigeria a été finalisée sur le yard coréen que le FPSO devrait quitter au cours du second trimestre 2008. De même la coque de la Spar Perdido devrait quitter son chantier de construction de Pori en Finlande pour être remorquée vers le Golfe du Mexique au cours du second trimestre 2008.

Concernant la Spar Tahiti, le remplacement des manilles d'amarrage a été effectué. Technip et Chevron sont entrés dans un processus de règlement des différends prévu aux termes du contrat. Un arbitrage ne peut être exclu à ce stade. Sur l'autre projet de Spar affecté par des problèmes de métallurgie sur certaines manilles du système d'ancrage, la solution fournie au client par Technip, comprenant de nouvelles manilles, continue d'être mise en œuvre. Les coûts de remplacement de ces manilles sont généralement couverts par les polices d'assurance du client, du fabricant (ou autre intervenant) ou de Technip.

Dans le segment **Onshore**, de nombreux projets sont en cours de réalisation, avec notamment la construction des unités de Gaz Naturel Liquéfié et de traitement de gaz du Yemen, du Qatar et d'Arabie Saoudite, les trois unités de production d'éthylène du Moyen Orient (Koweït, Arabie Saoudite, Qatar), la raffinerie de Dung Quat au Vietnam et l'upgrader d'huiles lourdes du projet Horizon au Canada. Par ailleurs, deux contrats plus petits ont été pratiquement achevés en Amérique du Nord et en Asie Pacifique.

A la suite de l'accord signé fin janvier 2008 sur le projet QatarGas II, un autre accord a été signé sur les projets RasGas III / AKG2 en mars 2008. Technip ainsi que son partenaire Chiyoda sont actuellement en négociation sur le projet QatarGas III&IV.

B. PRISES DE COMMANDES ET CARNET DE COMMANDES

Au cours du premier trimestre 2008, les **prises de commandes** de Technip ont atteint 1 592,3 millions d'euros à comparer à 1 481,3 millions d'euros au cours du premier trimestre 2007. Les principaux contrats mis en vigueur au cours du premier trimestre sont rappelés en annexe II(d), avec l'indication de leur valeur en part du Groupe (quand l'information est publique). Par segment d'activité, les prises de commandes du premier trimestre 2008 se répartissent ainsi :

- Subsea	45,9 %
- Offshore	10,1 %
- Onshore	44,0 %

Au 31 mars 2008, le **carnet de commandes** du Groupe s'élève à 8 625,3 millions d'euros, à comparer à 9 389,5 millions d'euros fin 2007. Par segment d'activité, le carnet de commandes au 31 mars 2008 se répartit ainsi :

- Subsea	40,3 % ⁽¹⁾
- Offshore	6,6 %
- Onshore	53,1 %

C. ACTIFS ET INVESTISSEMENTS

Pour le premier trimestre 2008, le montant des investissements comptabilisés sur la base des paiements effectués s'est élevé à 68,1 millions d'euros à comparer à 35,3 millions d'euros au premier trimestre 2007.

Usines de fabrication de conduites flexibles :

- Technip a finalisé un accord avec le port de Tanjung Langsat (Malaisie) pour la concession d'un terrain de 20 hectares en vue de la construction d'une nouvelle usine de fabrication de conduites flexibles.
- Les programmes d'extension des zones de stockage de flexibles et de services logistiques pour Petrobras sur le site de Vitória d'une part, d'installation d'une nouvelle grue de grande capacité (800 tonnes) sur le quai de chargement de l'usine du Trait d'autre part, progressent comme prévu. Ils devraient être terminés respectivement en 2008 et 2009.

Flotte de navires :

- la construction du nouveau navire de pose de conduites réalisée par le chantier STX Heavy Industries (Corée/Chine) suit son cours. Le bateau devrait être livré en 2010.
- Le Skandi Arctic, nouveau navire de support de plongée détenu à 50 % par Technip, destiné à la Mer du Nord norvégienne, devrait être livré fin 2008.
- La signature d'un contrat avec Petrobras SA permettra à la flotte du Groupe de compter à fin 2009 un nouveau navire de pose de conduites flexibles (détenu à 50 % par Technip) destiné au marché brésilien.

Le programme d'investissements du Groupe sur la période 2007-2010 a subi, outre des changements de spécifications, une augmentation des coûts des matières premières et de la main d'œuvre (environ 200 millions d'euros). Ces mêmes éléments vont générer une

⁽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.

augmentation estimée à 100 millions d'euros des coûts de maintenance sur la période 2008-2010.

Le Groupe est décidé à poursuivre le développement de ses actifs dédiés au segment d'activité Subsea, dont il attend un retour sur capitaux employés supérieur à 15 %.

II. RESULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2008

1) Chiffre d'affaires

Le **chiffre d'affaires** du Groupe s'est élevé à 1 816,8 millions d'euros et a enregistré une progression de 2,4 % par rapport au premier trimestre 2007. A taux de change constants, la croissance du chiffre d'affaires aurait été de 8,5 %. La dévaluation de 14 % du dollar et des monnaies associées au premier trimestre 2008 a eu un impact négatif de 112,9 millions d'euros sur le chiffre d'affaires.

- Le segment d'activité **Subsea** a généré un chiffre d'affaires de 549,1 millions d'euros, à comparer à 576,3 millions d'euros au premier trimestre 2007, provenant entre autres des projets Agbami (Nigéria), MA-D6 (Inde), P-52 (Brésil), Kupe (Nouvelle Zélande) et Pazflor (Angola) ainsi que d'un grand nombre de projets de petite et moyenne taille en Mer du Nord notamment.
- Le chiffre d'affaires du segment **Offshore** s'est établi à 186,8 millions d'euros, en baisse de 16,2 % par rapport au premier trimestre 2007. Les principaux projets ayant contribué à la formation du chiffre d'affaires du trimestre sont la Spar destinée au champ Perdido dans le Golfe du Mexique et le FPSO Akpo au Nigeria.
- Dans le segment **Onshore**, le chiffre d'affaires s'est élevé à 1 080,7 millions d'euros, à comparer à 975,6 millions d'euros au premier trimestre 2007, soit une hausse de 10,8 %. Les principaux contributeurs sont le projet Khursaniyah en Arabie Saoudite, les quatre projets de liquéfaction de gaz naturel au Qatar et au Yémen, les trois grands vapocraqueurs du Qatar, du Koweït et d'Arabie Saoudite, le projet d'huiles lourdes du Canada ainsi que la raffinerie de Dung Quat au Vietnam.

2) Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** du Groupe au premier trimestre 2008 est ressorti à 136,9 millions d'euros en hausse de 26,9 % par rapport à 107,9 millions d'euros enregistrés au cours de la même période l'an passé. A taux de change constants, la croissance du résultat opérationnel courant aurait été de 30,4 %.

- Dans le segment d'activité **Subsea**, le résultat opérationnel courant du premier trimestre 2008 s'est établi à 98,2 millions d'euros, en hausse de 48,3 % par rapport à la même période l'an dernier. Le taux de marge opérationnelle courante s'est élevé à 17,9 % contre 11,5 % un an plus tôt.
- Dans le segment d'activité **Offshore**, le résultat opérationnel courant était en baisse de 17,1 % à 9,7 millions d'euros, à comparer à 11,7 millions d'euros au premier trimestre 2007. Le taux de marge opérationnelle courante s'est élevé à 5,2 % contre 5,3 % un an plus tôt.
- Dans le segment d'activité **Onshore**, le résultat opérationnel courant du premier trimestre 2008 s'est établi à 33,2 millions d'euros, en hausse de 4,1 % par rapport à 31,9 millions d'euros comptabilisés un an plus tôt. Le taux de marge opérationnelle courante s'est élevé à 3,1 % contre 3,3 % un an plus tôt.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires au premier trimestre 2008 a été ramené à 14,5 millions d'euros dont 8,4 millions d'euros pour l'activité Onshore, à comparer respectivement à 27,3 millions d'euros et 18,4 millions au premier trimestre 2007.

Le résultat opérationnel courant n'intègre pas le résultat des opérations de cession indiquées ci-dessous.

3) Résultat des opérations de cession

Il n'y a pas eu d'opération de cession au premier trimestre 2008.

Au premier trimestre 2007, le **résultat des opérations de cession** représentées par la vente de PSSL et de PSSI s'élevait à 14,6 millions d'euros après amortissement du goodwill associé pour 8,0 millions d'euros. Ces deux entités relevaient du segment d'activité Subsea.

4) Résultat opérationnel

Le **résultat opérationnel** du Groupe au premier trimestre 2008 est ressorti à 136,9 millions d'euros, en hausse de 11,8 % par rapport à 122,5 millions d'euros comptabilisés un an plus tôt.

5) Résultat

Le **résultat financier** est une charge de 8,3 millions d'euros. Il comprend à hauteur de 3,2 millions d'euros les impacts négatifs de change ainsi que des normes IAS 32-39 sur la juste valeur des instruments de couverture.

L'**impôt sur les bénéfices** est de 38,8 millions d'euros. Le taux effectif d'impôt s'est élevé à 30,2 % contre 27,8 % un an plus tôt.

Après impôt, le **résultat net** était en hausse de 32,0% à 89,9 millions d'euros, à comparer à 68,1 millions d'euros enregistrés sur la même période en 2007.

Le **bénéfice net par action** de la période sur une base diluée (BPA) s'est établi à 0,85 euro en hausse de 31,6 % par rapport à 0,65 euro enregistré un an plus tôt.

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé conformément aux IFRS. Pour le premier trimestre 2008, il s'est élevé à 105 314 199 actions, contre 104 954 825 actions pour le premier trimestre 2007.

6) Trésorerie et bilan

Au cours du premier trimestre 2008, la situation de **trésorerie nette** a diminué pour atteindre 1 591,0 millions d'euros au 31 mars 2008 contre 1 704,3 millions d'euros fin décembre 2007.

La marge brute d'autofinancement a généré 123,3 millions d'euros en hausse de 53 % par rapport à 2007 alors que la variation négative du besoin en fonds de roulement s'est élevé à 64,5 millions d'euros et le montant des investissements de la période à 68,1 millions d'euros.

Au 31 mars 2008, les **fonds propres** consolidés, part du Groupe, se montaient à 2 261,7 millions d'euros, à comparer à 2 178,4 millions d'euros au 31 décembre 2007.

°
° °

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

◦
◦ ◦

Avec un effectif de 23 000 personnes, Technip se classe parmi les 5 leaders mondiaux de l'ingénierie, de la construction et des services dans les domaines du pétrole, du gaz et de la pétrochimie. Le Groupe a son siège social à Paris.

Les principaux centres opérationnels de Technip sont situés en France, en Italie, en Allemagne, au Royaume-Uni, en Norvège, en Finlande, aux Pays-Bas, aux Etats-Unis, au Brésil, à Abu Dhabi, en Chine, en Inde, en Malaisie et en Australie.

A l'appui de ses activités, le Groupe produit des conduites flexibles, des ombilicaux et des plates-formes dans ses usines et ses chantiers de construction en France, au Brésil, au Royaume-Uni, aux Etats-Unis, en Finlande et en Angola, et dispose pour l'installation des pipelines et la construction sous-marine d'une flotte de navires spécialisés.

L'action Technip est cotée sur le marché Euronext Paris.



◦
◦ ◦

Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart	Tél. +33 (0) 1 47 78 66 74 E-mail : kstewart@technip.com
Xavier d'Ouince	Tél. : +33 (0) 1 47 78 25 75 E-mail : xdouince@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)

	Premier trimestre	
	2008	2007
Chiffre d'affaires	1 816,8	1 774,7
Marge brute	241,7	204,2
Frais de recherche et développement	(10,9)	(8,5)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(93,9)	(87,8)
Résultat opérationnel courant	136,9	107,9
Résultat des opérations de cession	-	14,6
Résultat opérationnel	136,9	122,5
Résultat financier	(8,3)	(20,6)
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,2	1,4
Résultat avant impôts	128,8	103,3
Impôts sur les bénéfices	(38,8)	(26,8)
Impôts sur les plus-values de cession	-	(7,2)
Intérêts minoritaires	(0,1)	(1,2)
Résultat net	89,9	68,1
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	105 314 199	104 954 825
Bénéfice par action sur une base diluée (€)	0,85	0,65

ANNEXE I (b)
BILAN CONSOLIDE
Normes IFRS, Non audité

En millions d'euros	31 mars 2008	31 déc. 2007
Actifs immobilisés	3 275,8	3 279,1
Impôts différés actif et autres actifs non-courants	182,8	184,7
ACTIFS NON-COURANTS	3 458,6	3 463,8
Contrats de construction	208,5	280,6
Stocks, créances clients et autres créances	2 026,7	1 953,4
Trésorerie et équivalents	2 334,8	2 401,5
ACTIFS COURANTS	4 570,0	4 635,5
TOTAL ACTIF	8 028,6	8 099,3
Capitaux propres (part du Groupe)	2 261,7	2 178,4
Intérêts minoritaires	17,1	18,4
CAPITAUX PROPRES	2 278,8	2 196,8
Dettes financières non-courantes	650,0	653,3
Provisions non-courantes	109,6	109,7
Impôts différés passif et autres passifs non-courants	167,0	174,2
PASSIFS NON-COURANTS	926,6	937,2
Dettes financières courantes	93,8	43,9
Provisions courantes	123,0	123,0
Contrats de construction	1 801,2	1 860,1
Dettes fournisseurs et autres dettes	2 805,2	2 938,3
PASSIFS COURANTS	4 823,2	4 965,3
TOTAL PASSIF	8 028,6	8 099,3

Variation des capitaux propres (part du Groupe)	
Capitaux propres au 31 décembre 2007	2 178,4
Résultat net au 31 mars 2008	89,9
Augmentations de capital	0,5
Impacts des normes IAS 32 et 39	24,4
Paiement du dividende	-
Autocontrôle	-
Ecart de conversion et divers	(31,5)
Capitaux propres au 31 mars 2008	2 261,7

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

En millions d'euros	Premier trimestre	
	2008	2007
Résultat net	89,9	68,1
Amortissement des immobilisations	34,0	35,9
Charge liée aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	3,1	1,2
Provisions long terme (dont engagements sociaux)	2,5	0,6
Réduction du goodwill relative aux déficits fiscaux utilisés non reconnus	-	2,5
Impôts différés	(6,1)	(12,5)
Plus-value de cessions	-	(14,8)
Intérêts minoritaires et autres	(0,1)	(0,2)
Marge brute d'autofinancement	123,3	80,8
Variation du besoin en fonds de roulement	(64,5)	53,9
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	58,8	134,7
Investissements	(68,1)	(35,3)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	0,8	1,0
Incidence des variations de périmètre	0,1	66,3
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(67,2)	32,0
Augmentation (diminution) de l'endettement	47,5	10,8
Augmentations de capital	0,5	2,8
Auto contrôle	-	(86,1)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	48,0	(72,5)
Effets de change	(106,3)	(15,7)
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	(66,7)	78,5
Trésorerie et équivalents en début de période	2 401,5	2 402,8
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 334,8	2 481,3
	(66,7)	78,5

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

En millions d'euros	Trésorerie & endettement		
	31 mars 2008	31 déc. 2007	31 mars 2007
Equivalents de trésorerie	1 915,8	1 815,9	1 968,6
Trésorerie	419,0	585,6	512,7
Trésorerie totale (A)	2 334,8	2 401,5	2 481,3
Dettes courantes	93,8	43,9	203,3
Dettes non courantes	650,0	653,3	666,5
Dette totale (B)	743,8	697,2	869,8
Trésorerie nette (A - B)	1 591,0	1 704,3	1 611,5

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat		Bilan	
	Q1 2008	Q1 2007	31 mars 2008	31 déc. 2007
USD	1,50	1,31	1,58	1,47
GBP	0,76	0,67	0,80	0,73

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

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2008	2007	Variation
Europe, Russie, Asie C.	279,5	253,1	10,4%
Afrique	200,2	298,3	-32,9%
Moyen Orient	678,0	690,3	-1,8%
Asie Pacifique	263,0	189,4	38,9%
Amériques	396,1	343,6	15,3%
Total	1 816,8	1 774,7	2,4%

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

En millions d'euros

Premier trimestre		
2008	2007	Var.

SUBSEA			
Chiffre d'affaires	549,1	576,3	-4,7%
Marge brute	143,7	108,1	32,9%
Résultat opérationnel courant	98,2	66,2	48,3%
Amortissements	(28,2)	(30,2)	-6,6%
OFFSHORE			
Chiffre d'affaires	186,8	222,8	-16,2%
Marge brute	23,0	25,4	-9,4%
Résultat opérationnel courant	9,7	11,7	-17,1%
Amortissements	(2,1)	(2,3)	-8,7%
ONSHORE			
Chiffre d'affaires	1 080,7	975,6	10,8%
Marge brute	75,3	66,7	12,9%
Résultat opérationnel courant	33,2	31,9	4,1%
Amortissements	(3,0)	(2,4)	25,0%
CORPORATE			
Résultat opérationnel courant	(4,2)	(1,9)	121,1%
Amortissements	(0,7)	(1,0)	-30,0%

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

En millions d'euros	Prises de commandes par segment d'activité		
	Premier trimestre		
	2008	2007	Var.
SUBSEA	731,3	361,3	102,4%
OFFSHORE	161,3	91,1	77,1%
ONSHORE	699,7	1 028,9	-32,0%
Total	1 592,3	1 481,3	7,5%

	Carnet de commandes par segment d'activité		
	31 mars 2008	31 déc. 2007	31 mars 2007
SUBSEA	3 474,2	3 477,1	2 482,6
OFFSHORE	571,4	550,9	623,7
ONSHORE	4 579,7	5 361,5	6 772,2
Total	8 625,3	9 389,5	9 878,5

	Carnet de commandes par région		
	31 mars 2008	31 déc. 2007	31 mars 2007
Europe, Russie, Asie C.	1 729,0	1 691,8	1 094,4
Afrique	1 418,7	1 623,3	1 084,3
Moyen Orient	2 561,9	3 198,0	4 821,9
Asie Pacifique	911,9	944,0	1 145,3
Amérique	2 003,8	1 932,4	1 732,6
Total	8 625,3	9 389,5	9 878,5

	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2008			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GRUPE
2008 (9 mois)	1 865	437	2 600	4 902
2009	845	104	1 700	2 649
2010 et au-delà	764	30	280	1 074
Total	3 474	571	4 580	8 625

ANNEXE II (d)

PRISES DE COMMANDES

Non audité

Au premier trimestre 2008, les prises de commandes de Technip ont atteint 1 592,3 millions d'euros à comparer à 1 481,3 millions d'euros au premier trimestre 2007. 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 publique).

- un contrat Subsea avec Husky Oil Operations Limited, une filiale d'Husky Energy, pour le développement de North Amethyst, un champ satellite du champ pétrolier White Rose au Canada (environ 190 millions d'euros),
- un contrat de management de projet (EPCM) avec Motor Oil (Hellas) Corinth Refineries S.A. pour la construction d'une unité de distillation de pétrole brut au sein de la raffinerie de Corinthe, en Grèce,
- un contrat de management de projet (EPCM) avec Neste Oil Corporation pour la construction d'une unité de biodiesel de seconde génération NExBTL qui sera construite à Singapour,
- un contrat Subsea avec Petrofac Energy Developments Ltd (Petrofac) pour le développement des champs pétroliers Don West et Don South West, Mer du Nord britannique (environ 36 millions d'euros),
- un contrat d'avant projet détaillé (FEED) à prix forfaitaire avec Shtokman Development Company pour la partie onshore de la première phase du projet gazier Shtokman, en Russie,
- un contrat d'assistance avec KNM Process Systems Sdn Bhd pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé d'une unité de production d'esters méthyliques d'huiles végétales par transestérification pour une usine de production de biodiesel, située sur le port de Kuantan, en Malaisie, et
- un partenariat avec Areva pour le développement de grands projets miniers. Ces projets ont pour objectif de doubler la capacité de production d'uranium d'Areva d'ici cinq ans, par la mise en exploitation de près de 10 nouveaux gisements, dont la plupart sont situés en Afrique.

Depuis le 1er avril 2008, Technip a également annoncé les contrats suivants qui ne sont pas inclus dans le backlog au 31 mars 2008 :

- un contrat cadre avec Oilexco North Sea Ltd pour la fourniture de services en Mer du Nord britannique (environ 190 millions €),
- un accord cadre avec BP pour la fourniture de tous les services de construction sous-marine avec plongée, dans le cadre de projets d'extension de champs d'hydrocarbures déjà en développement en Mer du Nord,
- deux contrats Subsea, dans le cadre de la joint venture Technip Subsea 7 Asia Pacific Pty Ltd (TS7), avec Shell Todd Oil Services Ltd. (STOS) et MISC Berhad pour la fourniture et l'installation sous-marine de conduites pour des projets en Nouvelle-Zélande et au Viêt Nam respectivement,
- un contrat avec Rominserv et Rompetrol Rafinare (groupe Rompetrol) pour une unité de production d'hydrogène à construire dans la raffinerie de Petromidia à Constanța, en Roumanie (environ 40 millions €), et
- un contrat de service avec Nautilus Minerals Singapore Pte Ltd pour le système de liaison fond-surface du projet minier sous-marin du champ de Solwara 1, situé au large de la Papouasie Nouvelle-Guinée.