

**Résultats de l'exercice 2009 de Technip
Perspectives d'évolution des indicateurs clés pour 2010**

RÉSULTATS DE L'EXERCICE 2009

- Chiffre d'affaires de 6 456 millions d'euros, dont 2 866 millions d'euros dans le Subsea
- Taux de marge opérationnelle courante du Groupe porté à 10,5 %
- Résultat net de 170 millions d'euros, après la provision TSKJ de 245 millions d'euros
- Trésorerie nette totale de 1 784 millions d'euros
- Carnet de commandes de 8 018 millions d'euros, soutenu par une prise de commandes de 1 934 millions d'euros au quatrième trimestre
- Proposition d'augmenter de 12,5 % le dividende 2009 à 1,35 € par action

PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2010 *

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

En millions d'euros (sauf BPA)	2008	2009	Var.	Hors impact de change	4T 08	4T 09	Var.	Hors impact de change
Chiffre d'affaires	7 481,4	6 456,0	(13,7) %	(12,4) %	1 908,0	1 444,5	(24,3) %	(21,9) %
EBITDA⁽¹⁾	845,5	900,8	6,5 %	9,2 %	234,4	214,5	(8,5) %	(6,4) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	11,3 %	14,0 %	265 pb		12,3 %	14,8 %	256 pb	
Résultat opérationnel courant	656,9	676,7	3,0 %	5,0 %	183,5	154,3	(15,9) %	(14,6) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	8,8 %	10,5 %	170 pb		9,6 %	10,7 %	106 pb	
Résultat opérationnel⁽²⁾	656,9	429,2	(34,7) %		183,5	(90,8)	nm	
Résultat net	448,0	170,4	(62,0) %		134,0	(152,6)	nm	
Dividende⁽³⁾ (€)	1,20	1,35	12,5 %					

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements et dépréciations

⁽²⁾ Y compris la provision exceptionnelle de 245 millions d'euros pour l'affaire TSKJ

⁽³⁾ Proposition du Conseil d'Administration de Technip qui sera soumise à l'approbation des actionnaires réunis en Assemblée Générale le 29 avril 2010

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 16 février 2010, a arrêté les comptes consolidés audités de l'année 2009. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « En 2009, Technip a continué d'accorder la priorité à la bonne réalisation des projets, à la sélectivité dans les réponses aux appels d'offres et à la gestion prudente de sa trésorerie. Nous avons amélioré notre rentabilité opérationnelle, généré une trésorerie soutenue et assuré le

* Sur la base des taux de change à la fin 2009

renouvellement de notre carnet de commandes, malgré les incertitudes qui pesaient sur le marché.

Pour l'ensemble de l'année, la marge opérationnelle courante de Technip a atteint un niveau record, à 10,5 % du chiffre d'affaires. Nous avons réalisé avec succès une série de projets majeurs pour nos clients au niveau mondial, sur nos trois branches d'activité – Subsea, Onshore et Offshore. Il s'agit notamment du FPSO Akpo, des quatre premiers trains de GNL au Qatar et de l'installation des risers hybrides du projet Cascade & Chinook, dans le Golfe du Mexique. Grâce, entre autres, à l'amélioration de notre rentabilité, nous avons terminé l'année avec une trésorerie nette de 1,78 milliards d'euros au bilan.

Les nouveaux contrats remportés nous ont permis de porter notre carnet de commandes à 8 milliards d'euros à la fin de l'année 2009. Il s'agit notamment du contrat pour la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, des contrats pour les champs Jubilee au Ghana et Goliat en Norvège, de la fourniture de plates-formes offshore pour Petrobras au Brésil et d'un contrat cadre pour une unité flottante de production de GNL pour Shell.

Compte tenu de cette performance, le Conseil d'administration propose une augmentation de 12,5 % du dividende à 1,35 € par action.

En ce qui concerne les perspectives, les principales évolutions affectant notre industrie demeurent inchangées depuis quelques mois.

Le nombre d'appels d'offres s'est maintenu en 2009 et au début de 2010, la hausse des cours du pétrole conjuguée à la baisse du coût des projets ayant encouragé nos clients à évaluer leur portefeuille de projets. Cependant, nous avons pu observer des retards dans les décisions finales d'investissement, par un faible taux de conversion des appels d'offres et par conséquent une pression continue sur les prix au sein de notre industrie.

Toutefois, les projets ne peuvent pas être reportés indéfiniment. Entre 2007 et 2009, peu de décisions finales d'investissement ont été prises, dans un premier temps en raison des coûts élevés et du manque de ressources, puis dans un deuxième temps en raison de la crise économique. Pour 2010 et au-delà, malgré les incertitudes persistantes sur l'évolution de la demande d'hydrocarbures, des insuffisances apparaîtront tôt ou tard sur les réserves et sur la production, notamment pour le pétrole. Si l'on suppose une relative stabilité des cours du pétrole et une meilleure visibilité sur le coût global des projets, on pourrait assister à une accélération des décisions finales d'investissement durant le second semestre de cette année.

En amont, la baisse de la production des champs pétroliers les plus matures devra être compensée par de nouvelles ressources. Or, celles-ci sont situées dans des zones de plus en plus difficiles d'accès qui nécessitent un degré plus élevé d'innovation technologique, comportent des risques plus importants, et parfois un allongement des durées d'exécution des projets. En aval, nous assistons à une accélération du transfert des capacités de raffinage et pétrochimiques des pays développés vers des zones où se construisent des unités plus modernes et efficaces, plus proches des ressources (Moyen-Orient, Amérique latine) et des clients finaux (Asie).

Nous opérons une distinction entre les marchés où l'évolution des projets dépendra des variations à plus court terme des prix des hydrocarbures ou d'autres facteurs, et ceux qui présentent un potentiel de croissance stratégique.

Le marché de la mer du Nord pourrait enregistrer un rebond, les opérateurs de plus petite taille étant plus confiants dans leur capacité à générer de la trésorerie et dans leur accès au crédit. En Afrique de l'Ouest, le niveau d'activité et d'appels d'offres au Nigeria continue d'être affecté par les incertitudes politiques, tandis que l'Angola pourrait attribuer quelques projets en 2010. Sur le segment Onshore, l'Amérique du Nord pourrait voir un certain regain d'intérêt pour les projets dans les sables bitumineux au Canada, tandis qu'aux Etats-Unis, le marché aval restera pénalisé par des problèmes de surcapacité, notamment dans le raffinage.

En revanche, l'activité en mer très profonde devrait rester robuste dans le Golfe du Mexique. Une activité soutenue est également attendue au Brésil, où un nombre considérable d'actifs opérationnels seront nécessaires, en particulier pour le développement des réservoirs pré-salifères. La logistique et la construction locale seront des éléments déterminants sur ce marché. Au Moyen-Orient, le marché restera dynamique aux EAU, en Arabie Saoudite et, dans une moindre mesure, au Qatar. Ces pays ont entrepris de construire d'importantes infrastructures en aval pour accroître la valeur ajoutée de leur production gazière et pétrolière. L'Irak ne sera pas un marché significatif à court terme mais ce pays présentera un fort potentiel de croissance dans les développements conventionnels dès que les conditions de sécurité se seront améliorées. En Asie-Pacifique les projets gaziers de toutes tailles seront prédominants, notamment en Australie avec de nouveaux projets de GNL.

Technip est bien placé pour tirer parti de ces évolutions géographiques et industrielles. Le Groupe peut se différencier grâce à des investissements stratégiques, à une responsabilisation plus importante des régions, et à sa technologie : ces trois atouts nous donnent les moyens de générer une croissance rentable sur l'ensemble de nos segments d'activité.

Tout d'abord, nous poursuivrons la mise en œuvre des plans visant à étendre notre flotte mondiale, à augmenter notre capacité de production (Asie, Angola) et à renforcer notre logistique (Brésil).

Ensuite, nous nous appuyerons sur nos organisations régionales pour consolider notre présence locale, réduire nos coûts et remporter des projets mondiaux de grande complexité, nécessitant une coordination internationale très étroite – un atout clé aussi bien pour les opérateurs internationaux que pour les sociétés nationales qui opèrent à l'étranger.

En troisième lieu, nous mettrons l'accent sur la différenciation technologique, notamment dans l'offshore très profond, les unités flottantes de production de GNL et le raffinage de pétrole lourd.

L'année 2010 commence avec une bonne visibilité qui reflète nos priorités au cours des trois dernières années, comme la gestion des problèmes liés aux contrats anciens, notamment l'affaire TSKJ. Nous disposons d'un carnet de commandes récemment acquis, de 8 milliards d'euros, réparti de manière équilibrée par branches d'activité et par zones géographiques, ainsi que d'un bilan solide.

Pour 2010 nous nous donnons pour objectif un chiffre d'affaires compris entre 5,9 et 6,1 milliards d'euros, aux taux de change actuels, avec un chiffre d'affaires Subsea de 2,6-2,7 milliards d'euros. Nous visons un taux de marge opérationnelle supérieur à 15 % pour le Subsea, et une marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore stable en glissement annuel.

En 2010, Technip sera donc en mesure de consacrer plus de ressources à positionner son activité de façon à s'assurer au niveau mondial une croissance rentable à long terme. »

I. RÉSULTATS DU QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

1. Principales informations opérationnelles

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

- Le projet de redéveloppement du champ Yme en mer du Nord pour Talisman a été réalisé avec succès,
- L'installation des risers hybrides indépendants du projet Cascade & Chinook, dans le Golfe du Mexique, a été réalisée avec succès,
- Les conduites flexibles en provenance de France, les conduites rigides en provenance des Etats-Unis, les PLET en provenance de Finlande, ainsi que le Deep Blue sont tous arrivés au Ghana en préparation des opérations en mer sur le champ Jubilee,
- La fourniture des équipements et la construction se sont poursuivies sur les projets Pazflor et Block 31 au large de l'Angola,
- La préparation des opérations en mer s'est poursuivie au Brésil pour le projet de conduites d'export de gaz du champ Tupi,
- Le taux d'utilisation des navires a atteint 81 % au quatrième trimestre 2009 à comparer à 78 % un an plus tôt,
- Les usines de production de conduites flexibles maintiennent un niveau d'activité satisfaisant,
- De nouvelles initiatives de réduction des coûts ont été lancées, en vue notamment d'améliorer la productivité de la flotte,
- Les premiers résultats des tests en mer très profonde de conduites flexibles de 7", 9" et 11" sont satisfaisants en milieu acide et doux.

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

- Le commissioning (test de mise en service) de la plate-forme semi-submersible P-51 au large du Brésil a suivi une progression satisfaisante et le transfert des systèmes à Petrobras est en cours,
- Les activités de construction ont avancé sur la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil.

Dans le segment d'activité **Onshore**, les principaux événements marquants sont les suivants :

- Au Qatar :
 - Le train 7 du projet Rasgas 3 a été réceptionné pour commissioning par le client,
 - Trains 6 et 7 de QatarGas 3&4 : la construction s'est poursuivie et le pré-commissioning est en cours,
- Achèvement réussi de la composante terrestre du projet Kupe en Nouvelle Zélande, prêt pour une mise en route (RFSU, Ready for Startup) en décembre,
- Le train 1 de l'unité de gaz de Khursaniyah en Arabie Saoudite a atteint le stade de réception mécanique et fonctionne à pleine capacité, tandis que le pré-commissioning est en cours sur le train 2,
- Les tests de performance ont progressé de manière satisfaisante dans la raffinerie de Dung Quat au Vietnam,
- La construction a bien progressé dans la raffinerie de Gdansk, pour Grupa Lotos en Pologne et le pré-commissioning a commencé,
- La construction est presque achevée et le commissioning est en cours sur les modules du projet OAG sur l'île de Dàs aux Emirats Arabes Unis,
- L'ingénierie de base est pratiquement achevée, et l'ingénierie de détail a commencé sur l'unité de GNL de Yinchuan pour Ningxia en Chine,
- Les activités de construction sur les unités de biodiesel pour Neste Oil à Rotterdam et à Singapour ont bien progressé.

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au cours du quatrième trimestre 2009, les **prises de commandes** de Technip ont atteint 1 934 millions d'euros à comparer à 1 203 millions d'euros au quatrième trimestre 2008.

La répartition par segment d'activité pour le quatrième trimestre était la suivante :

En millions d'euros	4T 08		4T 09	
	Subsea	630,7	52,4 %	879,3
Offshore	198,7	16,5 %	123,3	6,4 %
Onshore	373,7	31,1 %	931,4	48,1 %

Dans le segment **Subsea**, la prise de commandes comprend la fourniture et l'installation du système de conduites sous-marines du champ Goliat pour ENI en Norvège, une partie du projet Jubilee au Ghana, le projet Åseng pour Noble Energy au large de la Guinée Equatoriale, le projet de développement West Delta Deep Marine (WDDM) Phase VII pour Burullus en Egypte, et le projet de redéveloppement du champ Cossack (CWLH) situé à l'ouest de l'Australie.

Dans le segment **Offshore**, la prise de commandes comprend le contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé du projet Wheatstone pour Chevron Texaco en Australie, un contrat d'ingénierie pour une unité flottante de production de GNL pour Petrobras au Brésil ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille en Amérique du Nord et en Asie Pacifique.

Dans le segment **Onshore**, la prise de commandes comprend le projet Asab 3 signé auprès de GASCO à Abu Dhabi, un important projet d'ingénierie et de fourniture d'équipements prolongeant un contrat de FEED (ingénierie d'avant-projet détaillé) en Europe, ainsi qu'une série de projets de petite et moyenne taille dont certains en Inde.

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

A la fin du quatrième trimestre 2009, le carnet de commandes de Technip est de 8 018 millions d'euros à comparer à 7 541 millions d'euros à la fin du troisième trimestre 2009 est 7 208 millions d'euros à la fin du quatrième trimestre 2008.

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

En millions d'euros	31 décembre 2008		31 décembre 2009	
	Subsea	3 495,9	48,5 %	3 053,0
Offshore	461,1	6,4 %	467,9	5,8 %
Onshore	3 251,4	45,1 %	4 497,4	56,1 %

D'après les estimations du Groupe, environ 56 % du carnet de commandes devrait s'écouler sur 2010. L'écoulement estimé du carnet de commandes du Groupe par segment d'activité est la suivante :

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 décembre 2009			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
2010	2 156,6	341,7	2 002,4	4 500,7
2011	725,9	126,2	1 681,5	2 533,6
2012 et au-delà	170,5	-	813,5	984,0
TOTAL	3 053,0	467,9	4 497,4	8 018,3

3. Investissements

Le montant des investissements pour le quatrième trimestre 2009 s'est élevé à 129 millions d'euros à comparer à 145 millions d'euros un an plus tôt.

4. Éléments divers

Comme indiqué précédemment dans ses communications au marché, Technip a coopéré avec la United States Securities and Exchange Commission ("SEC") et le United States Department of Justice ("DOJ") dans le cadre des procédures d'enquête engagées aux Etats-Unis, pour des faits concernant la joint-venture TSKJ, dont Technip détient 25 %, couvrant la période 1994 à 2004. Technip, la SEC et le DOJ ont mené des discussions en vue de la résolution de toutes les réclamations éventuelles à l'encontre de la Société pouvant résulter de ces procédures. Alors que ces discussions ne sont pas finalisées, Technip comptabilisera une charge exceptionnelle de 245 millions d'euros au titre du quatrième trimestre 2009 reflétant les coûts estimés de la résolution, en l'état des discussions en cours.

Il est important de souligner que tous les aspects de la négociation ne sont pas intégralement finalisés et que Technip s'attend à une poursuite des discussions pendant encore quelques semaines ; il n'y a aucune certitude que le processus se déroulera comme décrit ci-dessus. Au-delà de ce qui précède, il n'y a eu aucun autre changement relatif au sujet de TSKJ et Technip ne fera aucun commentaire supplémentaire sur cette procédure.

II. RÉSULTATS DU QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

1. Chiffre d'affaires

En millions d'euros	4T 08	4T 09	Var.
Subsea	747,5	656,4	(12,2) %
Offshore	193,8	134,7	(30,5) %
Onshore	966,7	653,4	(32,4) %
Corporate	-	-	-
Total	1 908,0	1 444,5	(24,3) %

- Sur le segment **Subsea**, les principales contributions au chiffre d'affaires proviennent notamment de projets tels que Cascade & Chinook dans le Golfe du Mexique, Pazflor en Angola et Jubilee au Ghana.
- En **Offshore**, le chiffre d'affaires intègre la plate-forme semi-submersible P-56 au Brésil ainsi que de nombreux contrats plus petits en cours de réalisation.
- Sur le segment **Onshore**, les contributions les plus importantes au chiffre d'affaires proviennent notamment des projets GNL au Qatar, où d'importants jalons ont été franchis, ainsi que la raffinerie de Jubail en Arabie Saoudite, le projet Fujairah pour Transco aux Emirats Arabes Unis et la raffinerie en cours de réalisation en Pologne pour Grupa Lotos.

Les variations de devises ont eu un impact négatif de 45 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du Groupe au quatrième trimestre 2009.

2. Résultat opérationnel courant

En millions d'euros	4T 08	4T 09	Var.
Subsea	145,2	119,1	(18,0) %
Offshore	11,5	5,5	(52,2) %
Onshore	45,1	46,5	3,1 %
Corporate	(18,3)	(16,8)	(8,2) %
Total	183,5	154,3	(15,9) %

Pour le segment Subsea, le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements (taux d'EBITDA) et le taux de marge opérationnelle courante ont atteint 25,1 % et 18,1 % respectivement au quatrième trimestre, à comparer à 24,4 % et 19,4 % respectivement l'année dernière à la même période.

Le taux de marge opérationnelle courante combinée Onshore / Offshore s'est établi à 6,6 % à comparer à 4,9 % un an plus tôt.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 5 millions d'euros au quatrième trimestre 2009 à comparer à 3 millions d'euros au quatrième trimestre 2008.

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

3. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel est ressorti en perte à hauteur de 91 millions d'euros au quatrième trimestre 2009 à comparer à un bénéfice de 184 millions d'euros en 2008 sur la même période. De fait, le résultat opérationnel du quatrième trimestre 2009 s'est trouvé diminué par la provision de 245 millions d'euros constituée pour l'affaire TSKJ.

4. Résultat net

En millions d'euros	4T 08	4T 09	Var.
Résultat opérationnel	183,5	(90,8)	nm
Résultat financier	12,8	(11,1)	nm
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,3	2,2	x 7,3
Impôts sur les bénéfices	(59,0)	(51,7)	(12,4) %
Intérêts minoritaires	(3,6)	(1,2)	x 0,3
Résultat net	134,0	(152,6)	nm

Le résultat financier pour le quatrième trimestre 2009 reflète une baisse des produits financiers par rapport au quatrième trimestre 2008, période sur laquelle les variations de devises avaient eu un impact positif de 27 millions d'euros.

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé en application des normes IFRS : au 31 décembre 2009, il s'établissait à 107 991 786 à comparer à 106 028 855 actions au 31 décembre 2008.

5. Trésorerie et bilan

En millions d'euros

Trésorerie nette au 30 septembre 2009	1 675,9
Flux net de trésorerie généré par l'activité	175,4
<i>dont :</i>	
<i>Marge brute d'autofinancement</i>	154,7
<i>Provision pour l'affaire TSKJ</i>	(245,0)
<i>Variation du besoin en fonds de roulement, incluant la provision pour l'affaire TSKJ</i>	265,7
Investissements	(128,8)
Autres variations incluant l'effet de change	61,1
Trésorerie nette au 31 décembre 2009	1 783,6

Au 31 décembre 2009, la situation de **trésorerie nette** du Groupe dépassait les attentes à 1 784 millions d'euros à comparer à 1 676 millions d'euros au 30 septembre 2009.

Au quatrième trimestre 2009, la marge brute d'autofinancement*, sans prendre en compte l'impact de la provision TSKJ, s'est élevée à 155 millions d'euros à comparer à 230 millions d'euros en 2008 à la même période.

Les **capitaux propres** sont ressortis à 2 717 millions d'euros au 31 décembre 2009, à comparer à 2 804 millions d'euros au 30 septembre 2009, ce qui traduit notamment l'effet de la provision TSKJ.

III. RÉSULTATS ANNUELS 2009

1. Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires de l'exercice 2009 s'est élevé à 6 456 millions d'euros, en baisse de 13,7 % d'une année sur l'autre. À taux de change constants, le chiffre d'affaires diminue de 12,4 % par rapport à l'année précédente. Les impacts liés à la conversion des devises sont principalement le fait de la dépréciation de 12 % de la GBP par rapport à l'euro.

- **Le chiffre d'affaires de l'activité Subsea** est ressorti à 2 866 millions d'euros, en progression de 6,6 % par rapport aux 2 689 millions d'euros enregistrés en 2008.
- **Le chiffre d'affaires du segment Offshore** s'est établi à 565 millions d'euros, en baisse de 18,7 % par rapport à l'année dernière.
- **Sur le segment Onshore**, le chiffre d'affaires est ressorti à 3 025 millions d'euros, en diminution de 26,2 % à comparer aux 4 097 millions d'euros enregistrés pour 2008.

2. Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** de l'exercice 2009 du Groupe s'est établi à 677 millions d'euros à comparer à 657 millions d'euros un an auparavant. Les variations de devises ont eu un impact négatif de 13 millions d'euros par rapport à l'exercice 2008.

* La provision TSKJ, classée en courant, a eu un impact symétrique opposé sur la marge brute d'autofinancement et sur la variation du besoin en fonds de roulement au quatrième trimestre 2009.

- Le résultat opérationnel courant du **Subsea** a atteint 533 millions d'euros en 2009, en légère progression par rapport à l'exercice 2008. Le taux d'EBITDA se situe à 25,2 % après être ressorti à 25,1 % l'année précédente. Le taux de marge opérationnelle courante a atteint 18,6 %, à comparer à 19,5 % en 2008.
- Sur le segment **Offshore**, le résultat opérationnel courant a atteint 39 millions d'euros, ce qui marque une légère amélioration par rapport à l'exercice 2008, avec un taux de marge de 7,0 % en 2009 à comparer à 5,6 % un an plus tôt.
- Le résultat opérationnel courant du **segment Onshore** s'est établi à 152 millions d'euros en 2009, contre 154 millions d'euros un an plus tôt. Le taux de marge opérationnelle courante s'est établi à 5,0 % en 2009 à comparer à 3,8 % en 2008.

Le taux de marge opérationnelle courante combinée Offshore / Onshore est ressorti à 5,3 % en 2009 à comparer à 4,0 % en 2008.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 25 millions d'euros en 2009 à comparer à 46 millions d'euros en 2008.

3. Résultat des opérations de cession

Le Groupe a enregistré une perte de 3 millions d'euros sur opérations de cession en 2009.

4. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel qui tient compte de la provision pour l'affaire TSKJ pour un montant de 245 millions a atteint 429 millions d'euros en 2009 contre 657 millions d'euros en 2008.

5. Résultat

Le résultat financier pour 2009 est une charge nette de 61 million d'euros intégrant un impact négatif de 39 millions d'euros lié aux variations de change.

L'impôt sur les bénéfices s'est élevé à 195 millions d'euros.

Le **résultat net** s'est élevé à 170 millions d'euros, à comparer à 448 millions d'euros en 2008.

6. Trésorerie et bilan

Au 31 décembre 2009, la situation de **trésorerie nette** du Groupe était supérieure aux attentes à 1 784 millions d'euros à comparer à 1 645 millions d'euros au 31 décembre 2008.

Au cours de l'exercice 2009, la marge brute d'autofinancement^{*}, sans prendre en compte la provision pour l'affaire TSKJ, a atteint 618 millions d'euros à comparer à 682 millions d'euros en 2008.

Le flux net de trésorerie généré par l'activité a atteint 634 millions d'euros en 2009 à comparer à 455 millions d'euros en 2008.

Le bénéfice net par action de la période calculé sur une base diluée (BPA) a atteint 1,59 € en 2009, à comparer à 4,25 € un an plus tôt, sous l'effet de la provision TSKJ.

^{*} La provision TSKJ, classée en courant, a eu un impact symétrique opposé sur la marge brute d'autofinancement et sur la variation du besoin en fonds de roulement au quatrième trimestre 2009.

Le nombre moyen d'actions en 2009 sur une base diluée calculé en application des normes IFRS a atteint 107 209 020 à comparer à 105 325 760 actions en 2008.

IV. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2010 *

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

°
° °

L'information sur les résultats du quatrième 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, le 18 février 2010, Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, et Julian Waldron, Directeur Financier, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions qui leur seront posées par la communauté financière, lors d'une conférence téléphonique qui se déroulera en anglais le même jour à partir de 9h00, heure de Paris.

Pour participer à cette conférence téléphonique, vous devrez composer l'un des numéros suivants environ cinq à dix minutes avant le début de la conférence :

France / Europe Continentale: + 33 (0)1 72 00 09 82

Royaume-Uni : + 44 (0)203 367 9462

Etats-Unis : + 1 866 907 5923

Cette conférence téléphonique sera également retransmise en direct sur le site internet de Technip, en mode écoute seulement.

Un enregistrement de cette conférence (en anglais) sera disponible environ deux heures après sa clôture pendant trois mois sur le site internet de Technip et pendant deux semaines par téléphone aux numéros suivants :

	<u>Numéros de téléphone</u>	<u>Code de confirmation</u>
France / Europe Continentale:	+ 33 (0)1 72 00 15 00	269311#
Royaume-Uni :	+ 44 (0)203 367 9460	269311#
Etats-Unis :	+ 1 877 642 3018	269311#

* sur la base des taux de change à la fin 2009

ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Normes IFRS, (audité)

En millions d'euros
(sauf bénéfice par action
et nombre moyen
d'actions sur une base
diluée)

	Quatrième trimestre			Annuel		
	2008	2009	% Δ	2008	2009	% Δ
Chiffre d'affaires	1 908,0	1 444,5	(24,3) %	7 481,4	6 456,0	(13,7) %
Marge brute	324,5	284,6	(12,3) %	1 139,7	1 141,9	0,2 %
Frais de recherche et développement	(13,9)	(15,1)	8,6 %	(44,9)	(53,5)	19,2 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(127,1)	(115,2)	(9,4) %	(437,9)	(411,7)	(6,0) %
Résultat opérationnel courant	183,5	154,3	(15,9) %	656,9	676,7	3,0 %
Résultat des opérations de cession	-	(0,1)	nm	-	(2,5)	nm
Provision pour l'affaire TSKJ	-	(245,0)	nm	-	(245,0)	nm
Résultat opérationnel	183,5	(90,8)	nm	656,9	429,2	(34,7) %
Résultat financier	12,8	(11,1)	nm	(11,0)	(60,7)	x 5,5
Résultat des sociétés mises en équivalence	0,3	2,2	x 7,3	2,2	4,7	x 2,1
Résultat avant impôts	196,6	(99,7)	nm	648,1	373,2	(42,4) %
Impôts sur les bénéfices	(59,0)	(51,7)	(12,4) %	(193,8)	(194,7)	0,5 %
Impôts sur les plus-values de cession	-	-	nm	-	-	nm
Intérêts minoritaires	(3,6)	(1,2)	x 0,3	(6,3)	(8,1)	x 1,3
Résultat net	134,0	(152,6)	nm	448,0	170,4	(62,0) %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	106 028 855	107 991 786		105 325 760	107 209 020	
Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾	1,26	(1,41)	nm	4,25	1,59	(62,6) %

1) En conformité avec les normes IFRS, le bénéfice par action calculé sur une base diluée s'obtient en divisant le résultat net de la période par le nombre moyen d'actions en circulation, augmenté du nombre moyen pondéré d'options de souscription non encore exercées et des actions gratuites attribuées calculé selon la méthode dite « du rachat d'actions » (IFRS 2) moins les actions auto-détenues. Dans le cadre de cette méthode, les options de souscription d'actions anti-dilutives ne sont pas prises en compte dans le calcul du BPA ; ne sont retenues que les options qui sont dilutives c'est-à-dire celles dont le prix d'exercice augmenté de la charge IFRS 2 future et non encore comptabilisée est inférieur au cours moyen de l'action sur la période de référence du calcul du résultat net par action.

ANNEXE I (b)
BILAN CONSOLIDE Normes IFRS

En millions d'euros	31 déc. 2008 (audité)	31 déc. 2009 (audité)
Actifs immobilisés	3 387,7	3 646,0
Impôts différés actifs	201,4	263,8
ACTIF NON-COURANT	3 589,1	3 909,8
Contrats de construction	140,8	158,0
Stocks, créances clients et autres créances	1 997,3	1 845,9
Trésorerie et équivalents	2 404,7	2 656,3
ACTIF COURANT	4 542,8	4 660,2
TOTAL ACTIF	8 131,9	8 570,0
Capitaux propres (part du Groupe)	2 473,4	2 686,7
Intérêts minoritaires	22,3	30,4
CAPITAUX PROPRES	2 495,7	2 717,1
Dettes financières non-courant	734,2	844,5
Provisions non-courant	104,2	100,4
Impôts différés passif et autres passifs non-courant	142,0	124,9
PASSIF NON-COURANT	980,4	1 069,8
Dettes financières courant	25,9	28,2
Provisions courant	182,0	484,1
Contrats de construction	1 253,0	975,6
Dettes fournisseurs et autres dettes	3 194,9	3 295,2
PASSIF COURANT	4 655,8	4 783,1
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	8 131,9	8 570,0

Variation des capitaux propres (part du Groupe) (audité)	
Capitaux propres au 31 décembre 2008	2 473,4
Résultat net au 31 décembre 2009	170,4
Augmentations de capital	0,6
Impacts des normes IAS 32 et 39	58,0
Dividendes versés	(127,5)
Auto contrôle	-
Écarts de conversion et divers	111,8
Capitaux propres au 31 décembre 2009	2 686,7

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

En millions d'euros	Exercice	
	2008	2009
Résultat net	448,0	170,4
Amortissements des immobilisations	188,6	224,1
Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites	26,1	38,6
Provisions non-courant (dont engagements sociaux)	6,0	(7,4)
Impôts différés	(20,1)	(58,4)
Moins-value (Plus-value) de cession	29,0	(0,8)
Intérêts minoritaires et autres	4,1	6,1
Marge brute d'autofinancement*	681,7	372,6
Variation du besoin en fonds de roulement *	(227,0)	261,5
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation	454,7	634,1
Investissements	(401,3)	(423,6)
Cessions d'immobilisations corporelles et divers	5,1	2,9
Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise	(0,1)	(0,3)
Incidence des variations de périmètre	(15,0)	(8,1)
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement	(411,3)	(429,1)
Augmentation (diminution) de l'endettement	78,5	84,1
Augmentations de capital	71,3	0,6
Dividendes versés	(125,1)	(127,5)
Auto contrôle	0,5	-
Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement	25,2	(42,8)
Effets de change	(68,5)	92,4
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie	0,1	254,6
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	(4,2)	(1,2)
Trésorerie et équivalents en fin de période	2 404,7	2 656,3
	0,1	254,6

* La provision TSKJ, classée en courant, a eu un impact négatif sur la marge brute d'autofinancement, et un impact positif sur la variation du besoin en fonds de roulement au quatrième trimestre 2009.

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

En millions d'euros

	Trésorerie & endettement	
	31 déc. 2008 (audité)	31 déc. 2009 (audité)
Equivalents de trésorerie	1 927,4	2 140,6
Trésorerie	477,3	515,7
Trésorerie totale (A)	2 404,7	2 656,3
Dettes courant	25,9	28,2
Dettes non-courant	734,2	844,5
Dette totale (B)	760,1	872,7
Trésorerie nette (A - B)	1 644,6	1 783,6

Taux de change de l'euro en devises

	Compte de résultat				Bilan	
	4T 09	4T 08	2009	2008	31 déc. 2008	31 déc. 2009
USD	1,48	1,32	1,39	1,47	1,39	1,44
GBP	0,90	0,84	0,89	0,80	0,95	0,89

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

En millions d'euros

	Quatrième trimestre			Exercice		
	2008	2009	% Δ	2008	2009	% Δ
Europe, Russie, Asie C.	446,5	368,9	(17,4) %	1 682,2	1 726,5	2,6 %
Afrique	217,2	232,9	7,2 %	780,8	942,6	20,7 %
Moyen Orient	463,9	327,3	(29,4) %	2 213,5	1 467,0	(33,7) %
Asie Pacifique	254,2	192,0	(24,5) %	1 034,5	765,7	(26,0) %
Amériques	526,2	323,4	(38,5) %	1 770,4	1 554,2	(12,2) %
TOTAL	1 908,0	1 444,5	(24,3) %	7 481,4	6 456,0	(13,7) %

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

En millions d'euros	4T 08	4T 09	% Δ	2008	2009	% Δ
SUBSEA						
Chiffre d'affaires	747,5	656,4	(12,2) %	2 689,0	2 866,1	6,6 %
Marge brute	198,5	170,3	(14,2) %	711,3	715,6	0,6 %
Résultat opérationnel courant	145,2	119,1	(18,0) %	523,2	532,6	1,8 %
Amortissements et dépréciations	(37,0)	(45,4)	22,7 %	(151,4)	(190,1)	25,6 %
EBITDA ⁽¹⁾	182,2	164,5	(9,7) %	674,6	722,7	7,1 %
OFFSHORE						
Chiffre d'affaires	193,8	134,7	(30,5) %	695,2	565,0	(18,7) %
Marge brute	31,3	21,2	(32,3) %	100,8	96,8	(4,0) %
Résultat opérationnel courant	11,5	5,5	(52,2) %	38,6	39,3	1,8 %
Amortissements et dépréciations	(1,6)	(12,3)	x 7,7	(8,2)	(19,3)	x 2,4
ONSHORE						
Chiffre d'affaires	966,7	653,4	(32,4) %	4 097,2	3 024,9	(26,2) %
Marge brute	93,7	93,0	(0,7) %	326,6	329,6	0,9 %
Résultat opérationnel courant	45,1	46,5	3,1 %	153,7	151,7	(1,3) %
Amortissements et dépréciations	(3,4)	(3,0)	(11,8) %	(16,1)	(14,3)	(11,2) %
CORPORATE						
Résultat opérationnel courant	(18,3)	(16,8)	(8,2) %	(58,6)	(46,9)	(20,0) %
Amortissements et dépréciations	(8,9)	0,5	nm	(12,9)	(0,4)	nm

⁽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		
	Quatrième trimestre		
	2008	2009	% Δ
Subsea	630,7	879,3	39,4 %
Offshore	198,7	123,3	(37,9) %
Onshore	373,7	931,4	x 2,5
TOTAL	1 203,1	1 934,0	60,8 %

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité	
	Au 31 déc. 2008	Au 31 déc. 2009
Subsea	3 495,9	3 053,0
Offshore	461,1	467,9
Onshore	3 251,4	4 497,4
TOTAL	7 208,4	8 018,3

En millions d'euros	Carnet de commandes par région	
	Au 31 déc. 2008	Au 31 déc. 2009
Europe, Russie, Asie C.	1 690,1	1 440,2
Afrique	1 737,7	1 505,6
Moyen Orient	1 501,0	3 062,7
Asie Pacifique	658,5	643,3
Amériques	1 621,1	1 366,5
TOTAL	7 208,4	8 018,3

En millions d'euros	Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 déc.			
	SUBSEA	OFFSHORE	ONSHORE	GROUPE
Pour 2010	2 156,6	341,7	2 002,4	4 500,7
Pour 2011	725,9	126,2	1 681,5	2 533,6
Pour 2012 et au-delà	170,5	-	813,5	984,0
TOTAL	3 053,0	467,9	4 497,4	8 018,3

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non audité

Au **quatrième trimestre 2009**, la prise de commandes de Technip a atteint 1 934 millions d'euros à comparer à 1 203 millions d'euros au quatrième trimestre 2008. Les principaux contrats annoncés au cours du quatrième trimestre 2009 sont les suivants :

- 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,
- dans le segment Subsea, un contrat d'ingénierie, de fourniture d'équipements, de construction et d'installation, d'une valeur d'environ 200 millions d'euros, auprès d'ENI Norge AS pour le développement du champ Goliat. Goliat 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 1 200 à 1 700 mètres de profondeur d'eau (partiellement inclus dans le carnet de commandes des trimestres précédents),
- dans le segment Onshore, un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction, d'une valeur d'environ 415 millions de dollars, auprès d'Abu Dhabi Gas Industries Ltd (GASCO), pour le projet ASAB 3. Ce projet consiste à moderniser les infrastructures existantes pour répondre à l'augmentation de la production de pétrole des champs existants Asab, Shah et Sahil,
- dans le segment Subsea, un contrat d'ingénierie, de fourniture d'équipements, de construction et d'installation à prix forfaitaire, auprès de Statoil ASA, d'une valeur de plus de 23 millions d'euros, pour le projet de transfert du gaz du champ Åsgard. Le champ Åsgard est situé sur le plateau continental norvégien par une profondeur d'eau de 300 mètres,
- dans le segment Subsea, un contrat de 65 millions d'euros couvrant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction et l'installation, auprès de Burullus Gas Company SAE, pour le projet de développement West Delta Deep Marine (WDDM) Phase VII. Ce projet a pour objectif de maintenir à son plateau la production de la concession WDDM, située à 95 kilomètres au large des côtes égyptiennes en mer Méditerranée,
- dans le segment Offshore, un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé auprès de Chevron Australia Pty Ltd pour la plate-forme offshore de traitement de gaz associée au projet Wheatstone en Australie,
- Technip a remporté deux contrats avec BP pour le développement du champ Schiehallion. Ce champ est situé en Mer du Nord, à 175 kilomètres à l'ouest des îles Shetland (Royaume-Uni),
- dans le segment Offshore, un contrat à prix forfaitaire remporté auprès de Petrobras, pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé d'une unité flottante de gaz naturel liquéfié (FLNG), pour le développement complexe des réservoirs pré-salifères du bassin de Santos au large du Brésil.

Depuis le 1er janvier 2010, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, **qui figurent** dans le carnet de commandes au 31 décembre 2009 :

- dans le segment Onshore, un contrat en remboursable, pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé d'une nouvelle unité d'éthylène remporté auprès de Polimerica. Cette unité, d'une capacité de 1,3 million de tonnes par an, fera partie d'un nouveau complexe pétrochimique qui sera construit à José, au Venezuela,
- dans le segment Subsea, un contrat à prix forfaitaire auprès de Noble Energy EG Ltd. comprenant l'ingénierie, la fourniture des équipements, l'installation et le pré-commissioning pour le développement du champ Aseng, situé dans le Bloc "I" au large de la Guinée Equatoriale, par environ 1 000 mètres de profondeur d'eau,
- dans le segment Subsea, un contrat d'installation sous-marine auprès de Woodside Energy Ltd. pour le projet de redéveloppement du champ Cossack Wanaea Lambert Hermes (CWLH), situé à l'ouest de l'Australie,
- le segment Subsea a également remporté un contrat à prix forfaitaire, d'une valeur d'environ 21 millions d'euros, auprès de Lundin Britain Limited pour une conduite additionnelle destinée au développement du champ Broom en Mer du Nord britannique.