

RESULTATS ANNUELS 2008

EXERCICE 2008

- Chiffre d'affaires de 7,5 milliards d'euros, dont 2,7 milliards d'euros pour le Subsea
- Très bonne performance : le taux de marge opérationnelle du Groupe atteint 8,8 %
- Résultat net porté à 448 millions d'euros
- La trésorerie nette totale s'établit à 1 645 millions d'euros
- Carnet de commandes de 7,2 milliards d'euros
- Proposition de maintenir le dividende 2008 à 1,20 € par action

PERSPECTIVES 2009

- Chiffre d'affaires du Groupe : 6,1 à 6,4 milliards d'euros, au taux de change actuel
- Chiffre d'affaires Subsea : stable ou en croissance modérée
- Taux de marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore en progression
- Taux de marge opérationnelle du Subsea : 16 à 18 %, et un programme d'investissements soutenu

| En millions d'euros, (sauf résultat dilué par action) | 4T 07 | 4T 08 | Var. | Hors impact de change | 2007 | 2008 | Var. | Hors impact de change |
|---|---------|---------|----------|-----------------------|---------|---------|---------|-----------------------|
| Chiffre d'affaires | 2 101,2 | 1 908,0 | (9,2) % | (6,8) % | 7 886,5 | 7 481,4 | (5,1) % | (1,0) % |
| EBITDA⁽¹⁾ | (52,2) | 234,4 | n.d. | n.d. | 410,0 | 845,5 | 2,1 x | 2,2 x |
| Taux d'EBITDA | (2,5) % | 12,3 % | 1 477 pb | | 5,2 % | 11,3 % | 610 pb | |
| Résultat opérationnel courant | (108,0) | 183,5 | n.d. | n.d. | 247,0 | 656,9 | 2,7 x | 2,8 x |
| Taux de marge | (5,1) % | 9,6 % | 1 476 pb | | 3,1 % | 8,8 % | 565 pb | |
| Résultat net | (97,5) | 134,0 | n.d. | n.d. | 126,3 | 448,0 | 3,5 x | |
| BPA (€) | (0,92) | 1,26 | n.d. | n.d. | 1,20 | 4,25 | 3,5 x | |

⁽¹⁾ Résultat opérationnel courant avant amortissements

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 18 février 2009, a arrêté les comptes consolidés audités de l'année 2008. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général a déclaré : *"l'année 2008 a été marquée par des avancées significatives vers la réalisation des objectifs clés que nous nous étions fixés : améliorer la rentabilité et la réalisation de nos projets, reprendre le leadership sur le segment d'activité Subsea et rééquilibrer le profil de risque de notre portefeuille de projets. Globalement, notre performance financière a dépassé les objectifs que nous nous étions fixés au début de 2008 grâce à la réalisation satisfaisante des projets sur l'ensemble des segments d'activité. En Subsea, les principaux projets que nous avons menés à bien en 2008 sont les projets Agbami au Nigeria, Canapu au Brésil et MA-D6, en Inde. En Offshore, la Spar Perdido a été livrée dans le Golfe du Mexique et la plate-forme P-51 a été achevée au Brésil. Sur le segment d'activité Onshore, nous avons accompli des progrès importants avec notamment la livraison du premier train de GNL au Qatar, le démarrage réussi de l'usine d'éthylène au Koweït et l'achèvement de plusieurs projets plus anciens. Nos équipes sur les segments Onshore et Offshore ont fait preuve d'une grande efficacité, et nos moyens navals et industriels ont globalement affiché des taux d'utilisation très satisfaisants. Notre carnet*

de commandes s'établit à 7,2 milliards d'euros, dont 3,5 milliards d'euros pour le segment Subsea, en prenant en compte des projets importants à long terme tels que Pazflor et Block 31 au large de l'Angola et Cascade et Chinook dans le Golfe du Mexique. Sur les segments Onshore et Offshore, notre carnet de commandes comprend des projets majeurs en Arabie Saoudite et au Qatar, mais aussi un grand nombre de projets de plus petites tailles, riches en heures d'ingénierie, ce qui permet globalement d'équilibrer notre portefeuille et d'en réduire le profil de risque.

A l'avenir, la récente baisse de la demande d'énergie conjuguée à l'orientation incertaine, quoique assurément baissière, des prix des matières premières, et donc des coûts des projets, ont un impact sur la chaîne d'approvisionnement toute entière. De fait, les projets qui ont atteint la phase de fourniture des équipements ou de construction suivent une évolution normale, mais certains nouveaux projets ou ceux en phase de démarrage font l'objet de reports. D'importants retards sont intervenus dans l'exploitation des hydrocarbures non conventionnels (tels que les sables bitumineux du Canada), dans le secteur du raffinage aux Etats-Unis et dans les industries pétrochimiques. La réalisation et le calendrier de nouveaux grands projets sont réexaminés pour tenter de tirer parti de la baisse des coûts à laquelle on assiste à l'heure actuelle. L'inertie qui caractérise actuellement le processus de prise de décision devrait perdurer jusqu'à la stabilisation de la demande d'hydrocarbure et des coûts – un horizon qu'il est difficile d'estimer compte tenu de la crise économique actuelle. Dans ces conditions, la réaction de nos clients dépend fortement de la solidité de leur bilan : certaines sociétés de petite taille ou fortement endettées réduisent leurs investissements tandis que celles qui affichent des ressources financières plus stables continuent à investir.

Malgré les défis qu'il comporte, l'environnement actuel donnera à Technip l'occasion de se différencier : tout d'abord nous bénéficions d'une bonne diversification en termes de clients, d'activités et d'implantations géographiques, et notre structure régionale donne à chaque entité des prérogatives suffisantes pour pouvoir s'adapter aux besoins locaux ; ensuite, notre intégration verticale sur le segment Subsea nous donne une meilleure maîtrise de la chaîne d'approvisionnement et de notre structure de coûts ; de plus, le maintien de nos investissements de R&D nous permet de mettre au point des solutions économiques et bénéficiant de technologies de pointe ; enfin, nous bénéficions à la fois d'une expérience solide de la réalisation de grands projets et d'un bilan robuste, deux facteurs clés qui nous permettent de nous différencier en cette période où les compagnies pétrolières recherchent des partenaires disposant de moyens techniques et financiers solides pour leur confier la réalisation de projets hautement complexes sur plusieurs années.

A moyen terme, nous sommes convaincus que le report des investissements auquel on assiste à l'heure actuelle et le déclin naturel de la production des gisements existants créeront les conditions d'un fort rebond de l'activité. C'est la raison pour laquelle, tout en gardant un œil attentif sur l'évolution de notre carnet de commandes et sur la réduction de nos coûts, nous comptons parallèlement poursuivre nos investissements clés de R&D et maintenir notre programme d'investissement pour conforter notre leadership technologique et développer notre flotte et notre capacité de production.

Notre carnet de commandes nous offre une bonne visibilité pour l'exercice 2009. A plus longue échéance, l'évolution du marché a augmenté les incertitudes sur nos prises de commandes. Toutefois, nous bénéficions d'un bilan solide, ce qui nous permet d'investir afin d'être prêt à saisir des opportunités à plus long terme. Pour 2009, nous ciblons un chiffre d'affaires du Groupe compris entre 6,1 et 6,4 milliards d'euros sur la base des parités de change actuelles. Pour le segment Subsea, nous tablons sur un chiffre d'affaires stable ou en croissance modérée avec un taux de marge opérationnelle courante compris entre 16 % et 18 %, en ligne avec notre programme d'investissement. Notre objectif est de poursuivre la progression du taux de marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore.

Confiants dans notre capacité à créer de la valeur à long terme pour nos actionnaires dans un environnement exigeant, le Conseil d'Administration propose de maintenir le dividende 2008 à 1,20 € par action.”

I. QUATRIÈME TRIMESTRE 2008

1. PRINCIPALES INFORMATIONS OPÉRATIONNELLES

Dans le segment d'activité **Subsea** la réalisation de projets est restée satisfaisante. Les principaux éléments marquants du trimestre sont les suivants :

- le fort taux d'utilisation des navires qui s'est établi à 78 % sur le quatrième trimestre 2008,
- les usines de production de conduites flexibles ont maintenu un niveau d'activité soutenu,
- les opérations en mer sur le projet Agbami au Nigeria ont été réalisées avec succès,
- les travaux d'ingénierie sur le projet Pazflor (Angola) ont bien progressé et la phase de fourniture des équipements est en cours,
- les projets Azurite au Congo et Gimboa en Angola ont été réalisés avec succès,
- Technip a réalisé avec succès le premier contrat utilisant la technologie pipe-in-pipe sur le champ gazier de Canapu au Brésil,
- North Amethyst, un champ satellite du champ pétrolier White Rose au Canada a évolué de manière satisfaisante.

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

- le raccordement des conduites sous-marines et la mise en service du FPSO d'Akpo ont bien progressé,
- premier baril de pétrole produit sur la plate-forme P-51 au Brésil ; la plate-forme P-56 est en cours de réalisation,
- en Finlande, la diversification du chantier de Pori s'est poursuivie

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

- le premier train de QatarGas II, le train 4, a été réceptionné par le client. Les négociations sur le projet QatarGas III & IV ont beaucoup avancé, tandis que le projet d'éthylène est en cours de réalisation,
- la réalisation du projet de GNL au Yémen a progressé,
- l'usine d'éthylène de Shuaiba, au Koweït, a été réceptionnée par le client au troisième trimestre. L'usine a été mise en route avec succès au quatrième trimestre,
- le premier train du projet Khursaniyah en Arabie Saoudite a avancé selon le calendrier prévu,
- la mise en service est en cours sur le projet Yansab en Arabie Saoudite en vue de la mise en route prochaine,
- de nombreuses unités de la raffinerie de Dung Quat au Vietnam sont parvenues au stade de la réception mécanique,
- beaucoup d'autres projets ont évolué de manière satisfaisante :
 - la raffinerie de Gdansk, pour Grupa Lotos en Pologne
 - les modules du projet OAG sur l'île de Das aux Emirats Arabes Unis sont en cours d'installation
 - les unités de biodiesel pour Neste Oil à Rotterdam et à Singapour

2. Prise de commandes et carnet de commandes

Au quatrième trimestre 2008, **les prises de commandes** de Technip ont atteint 1 203,1 millions d'euros à comparer à 2 101,6 millions d'euros au quatrième trimestre 2007. Ce chiffre vient s'ajouter aux 1 592,3 millions d'euros enregistrés au premier trimestre 2008, aux 1 407,6 millions d'euros du deuxième trimestre 2008 et aux 1 551,7 millions d'euros affichés au troisième trimestre 2008. Le segment d'activité Subsea a notamment bénéficié de la signature de la deuxième phase du développement du champ pétrolier MA D6 après la bonne exécution de la première phase du projet. Un grand nombre de projets de petite et de moyenne taille ont été remportés et une série de commandes rectificatives ont également été signées. Technip n'a pas remporté de contrat EPC à prix forfaitaire majeur durant le trimestre, que ce soit dans les segments Onshore ou Offshore. En annexe II (d) figurent les principaux contrats entrés en vigueur au cours du quatrième 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 quatrième trimestre 2008 est la suivante :

| | 4T 08 | 4T 07 |
|-----------------------|--------------|--------------|
| Subsea ⁽¹⁾ | 52,4 % | 71,4 % |
| Offshore | 16,5 % | 9,5 % |
| Onshore | 31,1 % | 19,1 % |

A la fin du quatrième trimestre 2008, le **carnet de commandes** du Groupe est de 7 208,4 millions d'euros à comparer à 9 389,5 millions d'euros à la fin du quatrième trimestre 2007 et 7 717,0 millions d'euros à la fin du troisième trimestre 2008. La répartition du carnet de commandes du Groupe par segment d'activité est la suivante :

| | 31 déc. 2008 | 31 déc. 2007 |
|-----------------------|---------------------|---------------------|
| Subsea ⁽¹⁾ | 3 495,9 | 3 477,1 |
| Offshore | 461,1 | 550,9 |
| Onshore | 3 251,4 | 5 361,5 |

3. Investissements

Pour le quatrième trimestre 2008, le montant des investissements comptabilisés s'est élevé à 145,4 millions d'euros à comparer à 119,7 millions d'euros en 2007 sur le même trimestre.

II. RÉSULTATS DU QUATRIÈME TRIMESTRE 2008

1. Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du quatrième trimestre 2008 s'est élevé à 1 908,0 millions d'euros, en baisse de 9,2 % d'une année sur l'autre. À taux de change constants, en excluant les impacts liés à la conversion des devises, le chiffre d'affaires s'inscrit en diminution de 6,8 % par rapport à l'année précédente. Les variations de devises ont eu un impact négatif de 50,5 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du Groupe.

⁽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.

- **Le chiffre d'affaires de l'activité Subsea** est ressorti à 747,5 millions d'euros, en progression de 15,4 % par rapport aux 647,7 millions d'euros enregistrés l'année dernière à la même période. L'activité a été soutenue sur les projets en Mer du Nord ainsi qu'en Afrique où les opérations en mer sur les projets Agbami et Azurite au Congo ont été achevées durant le trimestre. Plusieurs autres projets ont apporté une contribution majeure, à savoir le champ gazier de Canapu au Brésil, également achevé au cours du trimestre, et le projet North Amethyst, un champ satellite du champ pétrolier White Rose, en cours de réalisation au Canada.
- **Le chiffre d'affaires de l'activité Offshore** est ressorti à 193,8 millions d'euros, en hausse de 12,5 % par rapport à l'année dernière à la même période, avec une contribution significative du FPSO d'Akpo au Nigeria et de la plate-forme P-56 au Brésil.
- **Le chiffre d'affaires du segment Onshore** s'est établi à 966,7 millions d'euros, en diminution de 24,5 % par rapport aux 1 281,2 millions d'euros enregistrés l'année dernière à la même période. Les principales contributions proviennent des trois projets GNL au Qatar, des trois grands projets d'éthylène au Qatar, au Koweït et en Arabie Saoudite et du projet OAG (Offshore Associated Gas) aux Emirats Arabes Unis ainsi que d'une raffinerie, d'un complexe de paraxylène et d'une unité d'hydrodésulfuration de gasoil en Pologne.

2. Résultat opérationnel courant

Pour le quatrième trimestre 2008, le **résultat opérationnel courant** du Groupe s'est élevé à 183,5 millions d'euros à comparer à une perte de 108,0 millions d'euros au quatrième trimestre 2007. Les variations de devises ont eu un impact négatif de 11,3 millions d'euros par rapport au quatrième trimestre 2007.

- **Dans le segment d'activité Subsea**, le résultat opérationnel courant se monte à 145,2 millions d'euros, en hausse de 20,9 % par rapport à celui de la même période l'an passé. Le taux de marge opérationnelle courante avant amortissements (taux d'EBITDA) est soutenu, à 24,4 %, à comparer à 26,0 % l'année dernière sur le même trimestre. Le taux de marge opérationnelle courante a atteint 19,4 %, à comparer à 18,5 % durant le quatrième trimestre 2007, grâce à la réalisation satisfaisante des projets en cours ainsi qu'aux conditions favorables d'achèvement de certains contrats.
- **Dans le segment d'activité Offshore**, le résultat opérationnel courant s'est élevé à 11,5 millions d'euros à comparer à 5,9 millions d'euros au quatrième trimestre 2007. Le taux de marge opérationnelle courante progresse à 5,9 % à comparer à 3,4 % l'an dernier.
- **Le segment d'activité Onshore** a enregistré un résultat opérationnel courant de 45,1 millions d'euros au quatrième trimestre 2008, à comparer à une perte de 227,6 millions d'euros un an plus tôt, chiffre qui intégrait une charge de 200 millions d'euros pour les projets de GNL au Qatar. Le taux de marge opérationnelle courante est ressorti à 4,7 % au quatrième trimestre 2008.

Le taux de marge opérationnelle courante combiné des segments d'activité Offshore et Onshore s'établit à 4,9 %.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 3,2 millions d'euros au quatrième trimestre 2008, dont 1,4 millions d'euros pour l'Onshore (quatrième trimestre 2007 : 17,3 millions d'euros, dont 10,5 millions d'euros pour le segment Onshore).

3. Résultat des opérations de cession

Le résultat des opérations de cession a été nul au quatrième trimestre 2008, tandis qu'au quatrième trimestre 2007, le résultat des opérations de cession avait représenté une perte de 0,8 millions d'euros.

4. Résultat opérationnel

Compte tenu de tous ces éléments, le Groupe a enregistré un résultat opérationnel de 183,5 millions d'euros au quatrième trimestre 2008, à comparer à une perte de 108,8 millions d'euros un an plus tôt.

5. Résultat

Le résultat financier pour le trimestre était un produit de 12,8 millions d'euros. Ce chiffre intègre un impact positif de 26,5 millions d'euros lié aux variations de change.

L'impôt sur les bénéficiaires s'est élevé à 59,0 millions d'euros. Le taux d'impôt effectif sur le trimestre s'est élevé à 30,0 %, ce qui est lié en partie à l'amélioration des résultats dans des zones soumises à un taux effectif d'impôt plus élevé. Au quatrième trimestre 2007, le Groupe avait bénéficié d'un crédit d'impôt de 20,5 millions d'euros résultant des impôts différés actifs comptabilisés.

Le **résultat net** a atteint 134,0 millions d'euros, à comparer à une perte de 97,5 millions d'euros au quatrième trimestre 2007.

Le bénéfice net par action de la période calculé sur une base diluée (BPA) s'est élevé à 1,26 € sur le quatrième trimestre 2008, à comparer à une perte de 0,92 € un an auparavant.

Le nombre moyen d'actions de la période sur une base diluée est calculé en application des normes IFRS : soit 106 028 855 actions pour le quatrième trimestre 2008 à comparer à 105 608 009 actions pour le quatrième trimestre 2007.

6. Situation de trésorerie et bilan

Au 31 décembre 2008, la situation de **trésorerie nette** du Groupe s'est établie à 1 644,6 millions d'euros à comparer à 1 704,3 millions d'euros au 31 décembre 2007.

Au cours de l'exercice 2008, la marge brute d'autofinancement a atteint 681,7 millions d'euros, multiplié par 3,5 par rapport à l'exercice 2007. Le besoin en fonds de roulement a diminué de 227,0 millions d'euros, en ligne avec l'avancement des grands projets. Le montant des investissements pour l'exercice 2008 s'est élevé à 401,3 millions d'euros à comparer à 261,8 millions d'euros un an plus tôt.

La marge brute d'autofinancement a augmenté au quatrième trimestre 2008 à 230,1 millions d'euros tandis que sur la même période, le besoin en fonds de roulement a chuté de 19,0 millions d'euros en ligne avec l'avancement des grands projets. Pour le quatrième trimestre 2008, le montant des investissements comptabilisés sur la base des paiements effectués s'est élevé à 145,4 millions d'euros.

Au 31 décembre 2008, les fonds propres consolidés, part du Groupe, se montaient à 2 473,4 millions d'euros, à comparer à 2 178,4 millions d'euros au 31 décembre 2007.

III. RÉSULTAT ANNUELS

1. Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires de l'exercice 2008 s'est élevé à 7 481,4 millions d'euros, en baisse de 5,1 % d'une année sur l'autre. À taux de change constants, en excluant les impacts liés à la conversion des devises, le chiffre d'affaires s'inscrit en diminution de 1,0 % par rapport à l'année précédente. Les variations de devises ont eu un impact négatif de 325,5 millions d'euros sur le chiffre d'affaires du Groupe, principalement dû à la dépréciation de 7 % du dollar et des monnaies associées par rapport à l'euro au cours des douze derniers mois.

- **Le chiffre d'affaires de l'activité Subsea** est ressorti à 2 689,0 millions d'euros, en progression de 8,5 % par rapport aux 2 478,2 millions d'euros enregistrés l'année dernière.
- Le chiffre d'affaires du segment **Offshore** s'est établi à 695,2 millions d'euros, en baisse de 5,9 % par rapport à l'année dernière.
- Sur le segment **Onshore**, le chiffre d'affaires est ressorti à 4 097,2 millions d'euros, en diminution de 12,3 % à comparer aux 4 669,5 millions d'euros enregistrés pour 2007.

2. Résultat opérationnel courant

Le **résultat opérationnel courant** de l'exercice 2008 du Groupe s'est établi à 656,9 millions d'euros à comparer à 247,0 millions d'euros un an auparavant. Les variations de devises ont eu un impact négatif de 32,0 millions d'euros par rapport à l'exercice 2007.

- **Le résultat opérationnel courant du segment d'activité Subsea** a atteint 523,2 millions d'euros en 2008, soit une progression de 33,8 % par rapport à l'exercice 2007. Le taux d'EBITDA se situe à un niveau élevé de 25,1 % après être ressorti à 21,3 % l'année précédente. Le taux de marge opérationnelle courante a atteint 19,5 %, à comparer à 15,8 % en 2007.
- **Le segment d'activité Offshore** a enregistré un résultat opérationnel courant de 38,6 millions d'euros, en hausse de 9,7 % par rapport aux 35,2 millions d'euros enregistrés en 2007. Le taux de marge opérationnelle courante progresse à 5,6 % en 2008 à comparer à 4,8 % un an plus tôt.
- **Le résultat opérationnel courant du segment d'activité Onshore** ressort à 153,7 millions d'euros en 2008, à comparer à une perte de 157,3 millions d'euros un an auparavant, un chiffre qui intégrait une charge de 320 millions d'euros pour les projets de GNL au Qatar, ainsi que deux projets en Asie Pacifique et un autre en Amérique du Nord. Le taux de marge opérationnelle courante a atteint 3,8 % en 2008.

Le taux de marge opérationnelle courante combiné des segments d'activité Onshore et Offshore et s'est établi à 4,0 % en 2008.

Le résultat financier sur contrat comptabilisé en chiffre d'affaires a atteint 45,8 millions d'euros en 2008, dont 27,1 millions d'euros pour les activités Onshore (exercice 2007 : 90,9 millions d'euros, dont 63,6 millions d'euros pour l'Onshore).

3. Résultat des opérations de cession

Le résultat sur opérations de cession a été nul en 2008 à comparer à 19,9 millions d'euros en 2007.

4. Résultat opérationnel

Le résultat opérationnel de l'exercice 2008 du Groupe est ressorti à 656,9 millions d'euros, à comparer à 266,9 millions d'euros comptabilisés un an plus tôt.

5. Résultat

Le résultat financier pour 2008 était une charge de 11,0 millions d'euros. Ce chiffre intègre un impact positif de 21,3 millions d'euros lié aux variations de change.

L'impôt sur les bénéfices s'est élevé à 193,8 millions d'euros. Le taux effectif d'impôt sur l'année s'établit à 29,9 %, ce qui est lié en partie à l'amélioration des résultats dans des zones soumises à un taux effectif d'impôt plus élevé. Le taux effectif d'impôt sur les bénéfices en 2007 était ressorti à 37,3 % du fait des impôts différés actifs comptabilisés en 2007.

Le **résultat net** a atteint 448,0 millions d'euros, à comparer à 126,3 millions d'euros au titre de l'exercice 2007.

Le bénéfice net par action de la période calculé sur une base diluée (BPA) a atteint 4,25 € en 2008, à comparer à 1,20 € un an plus tôt.

Le nombre moyen d'actions en 2008 sur une base diluée calculé en application des normes IFRS a atteint 105 325 760 à comparer à 104 996 104 actions en 2007.

IV. PERSPECTIVES POUR L'EXERCICE 2009

Chiffre d'affaires

- Chiffre d'affaires du **Groupe** : 6,1 à 6,4 milliards d'euros, au taux de change actuel
- Chiffre d'affaires du segment **Subsea** : stable ou en croissance modérée

Marge opérationnelle

- Taux de marge opérationnelle combinée Onshore/Offshore en progression
- Taux de marge opérationnelle du Subsea : 16 à 18 %

°
° °

L'information sur les résultats annuels et du quatrième 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 21ème siècle.

Implanté dans 46 pays sur cinq continents, Technip dispose de centres opérationnels, d'installations industrielles (usines de fabrication, bases d'assemblage, chantier de construction) et d'une flotte de navires spécialisés dans l'installation de conduites et la construction sous-marine.

L'action Technip est cotée sur le marché Euronext Paris et sur le marché hors cote américain.



Relations Analystes et Investisseurs

Kimberly Stewart

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

Antoine d'Anjou

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

Relations Publiques

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 (audité)

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

| | Quatrième trimestre | | Annuel | |
|---|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2008 | 2007 | 2008 | 2007 |
| Chiffre d'affaires | 1 908,0 | 2 101,2 | 7 481,4 | 7 886,5 |
| Marge brute | 324,5 | (6,7) | 1 139,7 | 641,4 |
| Frais de recherche et développement | (13,9) | (12,7) | (44,9) | (42,0) |
| Frais commerciaux, administratifs et autres | (127,1) | (88,6) | (437,9) | (352,4) |
| Résultat opérationnel courant | 183,5 | (108,0) | 656,9 | 247,0 |
| Résultat des opérations de cession | 0,0 | (0,8) | 0,0 | 19,9 |
| Résultat opérationnel | 183,5 | (108,8) | 656,9 | 266,9 |
| Résultat financier | 12,8 | (11,1) | (11,0) | (64,6) |
| Résultat des sociétés mises en équivalence | 0,3 | 0,7 | 2,2 | 2,8 |
| Résultat avant impôts | 196,6 | (119,2) | 648,1 | 205,1 |
| Impôts sur les bénéfices | (59,0) | 20,5 | (193,8) | (68,0) |
| Impôts sur les plus-values de cession | 0,0 | (0,1) | 0,0 | (9,1) |
| Intérêts minoritaires | (3,6) | 1,3 | (6,3) | (1,7) |
| Résultat net | 134,0 | (97,5) | 448,0 | 126,3 |
| Nombre moyen d'actions sur une base diluée | 106 028 855 | 105 608 009 | 105 325 760 | 104 996 104 |
| Bénéfice par action sur une base diluée ⁽¹⁾ | 1,26 | (0,92) | 4,25 | 1,20 |

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

ANNEXE I (b)
BILAN CONSOLIDE
Normes IFRS

En millions d'euros

| | 31 déc. 2008 (audité) | 31 déc. 2007 (audité) |
|---|--|--|
| Actifs immobilisés | 3 387,7 | 3 280,4 |
| Impôts différés actifs | 201,4 | 183,4 |
| ACTIF NON-COURANT | 3 589,1 | 3 463,8 |
| Contrats de construction | 140,8 | 280,6 |
| Stocks, créances clients et autres créances | 1 997,3 | 1 953,4 |
| Trésorerie et équivalents | 2 404,7 | 2 401,5 |
| ACTIF COURANT | 4 542,8 | 4 635,5 |
| TOTAL ACTIF | 8 131,9 | 8 099,3 |
| Capitaux propres (part du Groupe) | 2 473,4 | 2 178,4 |
| Intérêts minoritaires | 22,3 | 18,4 |
| CAPITAUX PROPRES | 2 495,7 | 2 196,8 |
| Dettes financières non-courantes | 734,2 | 653,3 |
| Provisions non-courantes | 104,2 | 109,7 |
| Impôts différés passif et autres passifs non-courants | 142,0 | 174,2 |
| PASSIF NON-COURANT | 980,4 | 937,2 |
| Dettes financières courantes | 25,9 | 43,9 |
| Provisions courantes | 182,0 | 123,0 |
| Contrats de construction | 1 253,0 | 1 860,2 |
| Dettes fournisseurs et autres dettes | 3 194,9 | 2 938,2 |
| PASSIF COURANT | 4 655,8 | 4 965,3 |
| TOTAL PASSIF | 8 131,9 | 8 099,3 |

Variation des capitaux propres (part du Groupe) (audité)

| | |
|---|----------------|
| Capitaux propres au 31 décembre 2007 | 2 178,4 |
| Résultat net au 31 décembre 2008 | 448,0 |
| Augmentations de capital | 71,3 |
| Impacts des normes IAS 32 et 39 | (77,0) |
| Dividendes versés | (125,1) |
| Auto contrôle | 0,5 |
| Ecarts de conversion et divers | (22,7) |
| Capitaux propres au 31 décembre 2008 | 2 473,4 |

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

En millions d'euros

| | Exercice | |
|--|----------------|----------------|
| | 2008 | 2007 |
| Résultat net | 448,0 | 126,3 |
| Amortissement/ Dépréciation des immobilisations | 188,6 | 162,9 |
| Charges liées aux plans d'options de souscription d'actions et aux actions gratuites | 26,1 | 9,9 |
| Provisions long terme (dont engagements sociaux) | 6,0 | (9,3) |
| Réduction du goodwill relative aux déficits fiscaux utilisés non reconnus | - | 2,5 |
| Impôts différés | (20,1) | (79,0) |
| Moins-value (Plus-value) de cession | 29,0 | (20,2) |
| Intérêts minoritaires et autres | 4,1 | (0,9) |
| Marge brute d'autofinancement | 681,7 | 192,2 |
| Variation du besoin en fonds de roulement | (227,0) | 633,5 |
| Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'exploitation | 454,7 | 825,7 |
| Investissements | (401,3) | (261,8) |
| Cessions d'immobilisations corporelles et divers | 5,1 | 20,5 |
| Acquisitions de titres de participation, nettes de la trésorerie acquise | (0,1) | - |
| Incidence des variations de périmètre | (15,0) | 66,9 |
| Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités d'investissement | (411,3) | (174,4) |
| Augmentation (diminution) de l'endettement | 78,5 | (175,9) |
| Augmentations de capital | 71,3 | 36,6 |
| Dividendes versés | (125,1) | (274,7) |
| Auto contrôle | 0,5 | (86,2) |
| Flux de trésorerie net généré (consommé) par les activités de financement | 25,2 | (500,2) |
| Effets de change | (68,5) | (152,4) |
| Augmentation (diminution) nette de la trésorerie | 0,1 | (1,3) |
| Découverts bancaires en début de période | (1,1) | - |
| Trésorerie et équivalents en début de période | 2 401,5 | 2 402,8 |
| Découverts bancaires en fin de période | (4,2) | - |
| Trésorerie et équivalents en fin de période | 2 404,7 | 2 401,5 |
| | 0,1 | (1,3) |

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

En millions d'euros

| | Trésorerie & endettement | |
|---------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 31 déc. 2008 (audité) | 31 déc. 2007 (audité) |
| Equivalents de trésorerie | 1 927,4 | 1 815,9 |
| Trésorerie | 477,3 | 585,6 |
| Trésorerie totale (A) | 2 404,7 | 2 401,5 |
| Dettes courantes | 25,9 | 43,9 |
| Dettes non courantes | 734,2 | 653,3 |
| Dette totale (B) | 760,1 | 697,2 |
| Trésorerie nette (A - B) | 1 644,6 | 1 704,3 |

Taux de change de l'euro en devises

| | Compte de résultat | | Bilan | |
|------------|--------------------|------|--------------|--------------|
| | 2008 | 2007 | 31 déc. 2008 | 31 déc. 2007 |
| USD | 1,47 | 1,37 | 1,39 | 1,47 |
| GBP | 0,80 | 0,68 | 0,95 | 0,73 |

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

En millions d'euros

| | Quatrième trimestre | | | Exercice | | |
|-------------------------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2008 | 2007 | Var. | 2008 | 2007 | Var. |
| Europe, Russie, Asie C. Asie | 446,5 | 308,5 | 44,7 % | 1 682,2 | 1 218,8 | 38,0 % |
| Afrique | 217,2 | 202,4 | 7,3 % | 780,8 | 954,8 | (18,2) % |
| Moyen Orient | 463,9 | 932,2 | (50,2) % | 2 213,5 | 3 246,6 | (31,8) % |
| Asie Pacifique | 254,2 | 298,0 | (14,7) % | 1 034,5 | 1 032,2 | 0,2 % |
| Amériques | 526,2 | 360,1 | 46,1 % | 1 770,4 | 1 434,1 | 23,5 % |
| TOTAL | 1 908,0 | 2 101,2 | (9,2) % | 7 481,4 | 7 886,5 | (5,1) % |

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

Non audité

En millions d'euros

| 4T 08 | 4T 07 | Var. | 2008 | 2007 | Var. |
|-------|-------|------|------|------|------|
|-------|-------|------|------|------|------|

| SUBSEA | | | | | | |
|-------------------------------|--------|---------|----------|---------|---------|----------|
| Chiffre d'affaires | 747,5 | 647,7 | 15,4 % | 2 689,0 | 2 478,2 | 8,5 % |
| Marge brute | 198,5 | 162,1 | 22,5 % | 711,3 | 558,8 | 27,3% |
| Résultat opérationnel courant | 145,2 | 120,1 | 20,9 % | 523,2 | 390,9 | 33,8 % |
| Amortissements | (37,0) | (48,3) | (23,5) % | (151,4) | (137,0) | 10,5% |
| EBITDA ⁽¹⁾ | 182,2 | 168,4 | 8,2 % | 674,6 | 527,9 | 27,8% |
| OFFSHORE | | | | | | |
| Chiffre d'affaires | 193,8 | 172,3 | 12,5 % | 695,2 | 738,8 | (5,9) % |
| Marge brute | 31,3 | 25,6 | 22,3 % | 100,8 | 95,6 | 5,4% |
| Résultat opérationnel courant | 11,5 | 5,9 | 94,9 % | 38,6 | 35,2 | 9,7 % |
| Amortissements | (1,6) | (2,1) | (23,8) % | (8,2) | (8,5) | (3,0)% |
| ONSHORE | | | | | | |
| Chiffre d'affaires | 966,7 | 1 281,2 | (24,5) % | 4 097,2 | 4 669,5 | (12,3) % |
| Marge brute | 93,7 | (189,6) | n.d | 326,6 | (8,2) | n.d |
| Résultat opérationnel courant | 45,1 | (227,6) | n.d | 153,7 | (157,3) | n.d |
| Amortissements | (3,4) | (4,7) | (27,4) % | (16,1) | (14,6) | 10,3 % |
| CORPORATE | | | | | | |
| Résultat opérationnel courant | (18,3) | (6,4) | 185,9 % | (58,6) | (21,8) | 168,8 % |
| Amortissements | (8,9) | (0,7) | 12,7 x | (12,9) | (2,9) | 4,4 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 | | | | | |
|-----------------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Quatrième trimestre | | | Annuel | | |
| | 2008 | 2007 | Var. | 2008 | 2007 | Var. |
| Subsea | 630,7 | 1500,1 | (58,0)% | 2 854,4 | 3 295,5 | (13,4)% |
| Offshore | 198,7 | 200,6 | (0,9)% | 517,6 | 563,9 | (8,2)% |
| Onshore | 373,7 | 400,9 | (6,8)% | 2 382,7 | 3 338,4 | (28,6)% |
| TOTAL | 1 203,1 | 2 101,6 | (42,8)% | 5 754,7 | 7 197,8 | (20,0)% |

| | Carnet de commandes par segment d'activité | |
|-----------------|--|-----------------|
| | Au 31 déc. 2008 | Au 31 déc. 2007 |
| Subsea | 3 495,9 | 3 477,1 |
| Offshore | 461,1 | 550,9 |
| Onshore | 3 251,4 | 5 361,5 |
| TOTAL | 7 208,4 | 9 389,5 |

| | Carnet de commandes par région | |
|--------------------------------|--------------------------------|-----------------|
| | Au 31 déc. 2008 | Au 31 déc. 2007 |
| Europe, Russie, Asie C. | 1 690,1 | 1 691,8 |
| Afrique | 1 737,7 | 1 623,3 |
| Moyen Orient | 1 501,0 | 3 198,0 |
| Asie Pacifique | 658,5 | 944,0 |
| Amériques | 1 621,1 | 1 932,4 |
| TOTAL | 7 208,4 | 9 389,5 |

| | Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 déc. | | | |
|------------------------|---|------------|--------------|--------------|
| | SUBSEA | OFFSHORE | ONSHORE | GROUPE |
| 2009 | 2 325 | 352 | 2 488 | 5 165 |
| 2010 | 835 | 109 | 741 | 1 685 |
| 2011 et au-delà | 336 | 0 | 22 | 358 |
| TOTAL | 3 496 | 461 | 3 251 | 7 208 |

ANNEXE II (d)
PRISE DE COMMANDES
Non audité

Au quatrième trimestre 2008, les prises de commandes de Technip ont atteint 1 203 millions d'euros à comparer à 2 102 millions d'euros en 2007 soit une diminution de 42,8 % d'une année sur l'autre. Le principal contrat entré en vigueur au cours du quatrième trimestre 2008 est le suivant :

- . le contrat d'installation auprès d'AKER Installation Floating Production, d'une valeur d'environ 140 millions d'euros, pour la deuxième phase du développement du champ pétrolier MA-D6 opéré par Reliance Industries Ltd., à l'est des côtes indiennes

Depuis le 1er janvier 2009, Technip a également annoncé la signature du contrat suivant, qui figure dans le carnet de commandes au 31 décembre 2008 :

- . Technip a remporté auprès de Middle East Oil Refinery (MIDOR) un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction (EPC), d'une valeur d'environ 43 millions d'euros, pour l'extension de l'unité de cokéfaction de sa raffinerie d'Alexandrie, en Egypte. L'ingénierie et la fourniture des équipements et des matériaux seront réalisés pour un prix forfaitaire ; les activités de construction seront facturés en remboursable.