



Rapport financier semestriel (Premier semestre 2014)

1	RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2014.....	4
	1 – RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2014	4
	2 – RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2014.....	23
	3 – PRINCIPAUX RISQUES	38
	4 – TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES.....	38
2	ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL .	39
3	COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2014	40
	1 – COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ.....	40
	2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ	41
	3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE	42
	4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS	44
	5 – ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS.....	45
	6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS	46
	Note 1 – Principes comptables	46
	(a) Information semestrielle résumée	46
	(b) Référentiel comptable	46
	(c) Règles et méthodes comptables	47
	Note 2 – Périmètre de consolidation	48
	Note 3 – Informations sectorielles	49
	Note 4 – Produits et charges financiers	51
	Note 5 – Impôts	52
	Note 6 – Résultat par action	52
	Note 7 – Immobilisations corporelles	53
	Note 8 – Immobilisations incorporelles	53
	Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente	53
	Note 10 – Contrats de construction	54
	Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie	54
	Note 12 – Capitaux propres	55
	(a) Evolution du capital social de la société mère	55
	(b) Actionnaires de la société mère	55
	(c) Autodétention	56
	(d) Dividendes	56

(e)	Plans d'options de souscription et d'achat d'actions	56
(f)	Plans d'attributions d'actions de performance	56
	Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)	57
	Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)	58
	Note 15 – Informations relatives aux parties liées	58
	Note 16 – Engagements hors bilan	58
	Note 17 – Litiges	59
	Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers	59
	Note 19 – Événements postérieurs à la clôture	59

4 **RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE** 60

1 RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2014

1 - RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2014

Résultats de Technip au deuxième trimestre 2014
Carnet de commandes record dans les deux segments.
Forte amélioration de la marge Subsea.

RESULTATS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2014

- Prise de commandes de 7,1 milliards d'euros
- Chiffre d'affaires de 2,6 milliards d'euros en hausse de 9 %
- Taux de marge opérationnelle courante¹ : Subsea 15,3 % et Onshore/Offshore 5,3 %
- Résultat net de 158 millions d'euros

OBJECTIFS POUR 2014 ET 2015

- **Subsea 2014** : Chiffre d'affaires en croissance, compris entre 4,6 et 4,9 milliards d'euros. Taux de marge opérationnelle courante d'au moins 12 % : inchangé
- **Subsea 2015** : Chiffre d'affaires bien supérieur à 5 milliards d'euros, taux de marge opérationnelle courante compris entre 15 % et 17 % : inchangé
- **Onshore/Offshore 2014** : Chiffre d'affaires en croissance, compris entre 5,55 et 5,80 milliards d'euros. Scénario de base avec une marge opérationnelle entre 5 % et 6 %
- **Onshore/Offshore 2015** : Chiffre d'affaires en croissance, à environ 6 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle stable par rapport à 2014

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 22 juillet 2014, a arrêté les états financiers consolidés du deuxième trimestre et du premier semestre 2014.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	2T 13*	2T 14	Variation	1S 13*	1S 14	Variation
Chiffre d'affaires	2 408,2	2 615,4	8,6 %	4 410,9	5 083,9	15,3 %
EBITDA²	287,3	303,0	5,5 %	508,9	483,6	(5,0) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>11,9 %</i>	<i>11,6 %</i>	<i>(34)pb</i>	<i>11,5 %</i>	<i>9,5 %</i>	<i>(202)pb</i>
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	239,0	240,1	0,5 %	411,3	359,9	(12,5) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>9,9 %</i>	<i>9,2 %</i>	<i>(74)pb</i>	<i>9,3 %</i>	<i>7,1 %</i>	<i>(225)pb</i>
Résultat opérationnel	239,0	233,6	(2,3) %	411,3	353,4	(14,1) %
Résultat net, part du Groupe	162,4	157,7	(2,9) %	278,6	224,9	(19,3) %
Résultat dilué par action ³ (€)	1,35	1,30	(3,2) %	2,32	1,88	(18,9) %
Prise de commandes	2 717	7 077		5 608	9 857	
Carnet de commandes	14 907	19 860		14 907	19 860	

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

¹ Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence divisé par le chiffre d'affaires.

² Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence avant amortissements et dépréciations.

³ 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.

M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré : « Les résultats de Technip au deuxième trimestre reflètent une amélioration substantielle de la rentabilité du Subsea, une prise de commandes exceptionnelle et le démarrage du projet Yamal LNG dans l'Onshore/Offshore.

Forts de ces éléments, nous relevons nos perspectives 2014 dans le Subsea et sommes en mesure de fournir des détails sur la profitabilité attendue dans l'Onshore/Offshore cette année. Avant tout, notre performance depuis le début de l'année confirme notre visibilité à long terme sur notre activité.

Performance au deuxième trimestre

Dans le segment **Subsea**, nous avons enregistré une croissance du chiffre d'affaires de 12,4 %, avec un taux de marge opérationnelle courante de 15,3 %, soit le haut de la fourchette indiquée. Comme prévu, l'activité a connu un fort rebond après un premier trimestre faible. Les projets se sont déroulés de façon satisfaisante dans toutes nos régions, avec les effets de saisonnalité habituels. Le Deep Blue a finalisé sa campagne en mer sur les sept projets situés dans le golfe du Mexique et a débuté comme prévu, avec le G1200, ses campagnes sur des projets plus récents. Le Deep Energy a commencé sa campagne estivale d'installation en mer du Nord et le Deep Pioneer a bien progressé dans sa campagne d'installation pour le Bloc 15/06 en Angola. Nous avons poursuivi le démarrage de l'usine de conduites flexibles d'Açu au Brésil et de l'usine d'ombilicaux à tubes d'acier à Newcastle au Royaume-Uni.

Dans le segment **Onshore/Offshore**, nous avons enregistré une croissance du chiffre d'affaires de 5,4 % et un résultat opérationnel courant de 73 millions d'euros, mais le deuxième trimestre s'est avéré plus complexe. Comme indiqué précédemment, notre mobilisation rapide sur le projet Yamal LNG a réduit notre aptitude à capter davantage de contrats d'ingénierie. De plus, tandis que nous avons livré avec succès des projets plus anciens, les clients ont été manifestement moins prompts à valider les changements sur d'autres projets, réduisant l'avancement de ceux-ci. Nous avons par exemple enregistré une charge pour l'un de ces projets au cours du deuxième trimestre.

Prévisions mises à jour

Comme évoqué dans notre communiqué de presse du premier trimestre, et en tenant compte de la performance du premier semestre, Technip met à jour ses prévisions pour ses deux segments, comme suit :

Dans le segment **Subsea**, nous relevons nos anticipations de chiffre d'affaires entre 4,6 et 4,9 milliards d'euros pour 2014, afin de refléter la bonne performance du segment au premier semestre. Nous maintenons notre prévision d'un taux de marge opérationnelle courante d'au moins 12 % et gardons aussi notre prévision 2015, qui inclut le projet Kaombo, d'un chiffre d'affaires bien supérieur à 5 milliards d'euros et d'un taux de marge opérationnelle courante compris entre 15 % et 17 %. Nous estimons à 3,9 milliards d'euros la part de notre carnet de commandes dont l'exécution est prévue pour 2015, soit près de 75 % du chiffre d'affaires attendu, ce qui constitue un niveau sans précédent. Dans ce segment, nous continuons de concentrer nos efforts sur l'exécution d'un carnet de commandes de haute qualité en vue de délivrer de meilleurs résultats et par conséquent d'améliorer la rentabilité des capitaux sur 2014/2015, comme indiqué précédemment.

Dans le segment **Onshore/Offshore**, nous relevons nos anticipations de chiffre d'affaires entre 5,55 et 5,80 milliards d'euros pour 2014 et nous attendons, dans notre scénario de base, un taux de marge opérationnelle courante compris entre 5 % et 6 %. Trois facteurs pourraient affecter nos marges : l'impact continu de la mobilisation sur le projet Yamal LNG, les effets attendus du comportement de nos clients tel que décrit ci-dessus et les risques d'interruption qu'encourt notre activité pour des raisons géopolitiques, y compris en cas de sanctions. Si nos hypothèses devaient se révéler insuffisamment prudentes, nous estimons que notre marge serait réduite d'un point de pourcentage cette année. Pour 2015, nous prévoyons un chiffre d'affaires légèrement supérieur à ce que nous attendions, à environ 6 milliards d'euros, avec une marge stable comparée à 2014.

Perspectives et stratégie

Nous observons que nos marchés continuent d'évoluer. Comme avant, la plupart des compagnies pétrolières nationales conservent une approche équilibrée entre investissements amont et aval. De plus, les grands opérateurs internationaux continuent d'avancer sur leurs projets à plus fort rendement. Cette situation offre de nombreuses opportunités à Technip étant donné sa présence géographique étendue et sa force technologique. Les opérateurs internationaux réitèrent qu'ils seront plus sélectifs dans leurs investissements, et annulent ou retardent les projets marginaux, mettant par conséquent une pression sur leur chaîne d'approvisionnement. Bien que certains opérateurs travaillent étroitement avec leurs fournisseurs, dont Technip, pour un effet positif sur l'optimisation des coûts et du calendrier, d'autres n'ont pas encore adopté cette approche. Dans le même temps, certains contractants entrent dans cette période plus incertaine avec des carnets de commandes contrastés. Ceci pourrait bien donner lieu à des comportements irrationnels lors des appels d'offres, comme ce fut le cas dans les années 2009-2010, en amont comme en aval. Dans ce contexte, et en gardant bien à l'esprit le niveau et la qualité de notre carnet de commandes, nous nous montrerons encore plus sélectifs dans le choix de nos projets au cours de l'année à venir.

Technip entre dans cette période doté d'un carnet de commandes de 19,9 milliards d'euros, qui s'écoulera sur une longue période. Nos contrats phares et nos fortes positions de marché (Process Technologies, contrats d'affrètement de navires de pose de conduites, conduites flexibles pour les champs pré-salifères, grands projets de développement Subsea en Afrique de l'Ouest et le projet Yamal LNG parmi d'autres) nous donnent de la visibilité pour plusieurs années sur le chiffre d'affaires, qui n'est pas encore entièrement reconnu dans notre carnet de commandes.

Nous estimons pouvoir tirer profit de notre présence sur le marché et de notre technologie pour signer de nouveaux projets de types et de tailles variés, comme en témoignent de récentes attributions telles que le contrat de conseil en management (PMC) du projet RAPID en Malaisie en juin et le projet Edradour en mer du Nord en juillet. Nous allons aussi poursuivre nos investissements technologiques et accroître notre offre de produits, afin de diversifier encore davantage notre portefeuille de services, en tirant avantage de la dynamique de marché évoquée ci-dessus, ceci pour renforcer nos activités.

Pour conclure : la visibilité à long terme de notre carnet de commandes dans les deux segments, l'amélioration du cash-flow du Subsea et la maîtrise des investissements et des coûts sur 2014/2015 nous permettront de poursuivre notre stratégie visant à générer des dividendes de façon durable et prévisible pour nos actionnaires, tout en élargissant notre leadership dans le secteur des services pétroliers et gaziers pour mieux servir nos clients. »

I. PORTEFEUILLE DE PROJETS

1. Prise de commandes pour le deuxième trimestre 2014

Au cours du deuxième trimestre 2014, la prise de commandes de Technip s'élève à 7,1 milliards d'euros après une succession de signatures de contrats majeurs. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes (en millions d'euros)	2T 2013*	2T 2014
Subsea	1 504	2 238
Onshore/Offshore	1 213	4 839
Total	2 717	7 077

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

La prise de commandes dans le **Subsea** comprend notamment l'attribution, à l'alliance composée de Technip et Heerema, du contrat pour le projet Kaombo au large de l'Angola. Le projet inclut l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication et l'installation (EPCI) de 18 *risers* rigides, 300 kilomètres de conduites rigides et les équipements sous-marins. Technip sera également chargé de la conception et de la fabrication de 120 kilomètres d'ombilicaux destinés au développement de ce champ.

La prise de commandes dans l'**Onshore/Offshore** inclut notamment la partie forfaitaire du contrat pour le projet Yamal LNG qui comprend la modularisation de trois trains de liquéfaction, d'une capacité de 5,5 millions de tonnes par an (Mtpa) chacun, ainsi que les unités dédiées aux utilités et interconnexions. De même, dans le cadre d'un développement significatif pour le Groupe, Technip a remporté un contrat conséquent de conseil en management de programme (PMC) pour le projet Refinery and Petrochemical Integrated Development (RAPID) basé en Malaisie.

En annexes IV (b) figurent les principaux contrats annoncés depuis avril 2014 et leur valeur approximative lorsque celle-ci a été rendue publique.

2. Carnet de commandes par zone géographique

A la fin du deuxième trimestre 2014, le **carnet de commandes** de Technip atteint 19,9 milliards d'euros, contre 15,4 milliards d'euros à la fin du premier trimestre 2014, et 14,9 milliards d'euros à la fin du deuxième trimestre 2013, retraité*.

La répartition géographique du carnet de commandes est présentée dans le tableau ci-dessous :

Carnet de commandes (en millions d'euros)	31 mars 2014	30 juin 2014	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	3 903	7 554	93,5 %
Afrique	3 232	4 776	47,8 %
Moyen-Orient	1 376	1 188	(13,6) %
Asie-Pacifique	2 954	2 843	(3,7) %
Amériques	3 892	3 499	(10,1) %
Total	15 357	19 860	29,3 %

3. Ecoulement du carnet de commandes

Environ 25 % du carnet de commandes devrait être réalisé en 2014.

Ecoulement estimé du carnet de commandes au 30 juin 2014 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Group
2014 (6 mois)	2 396	2 501	4 897
2015	3 920	3 796	7 716
2016 et au-delà	3 203	4 044	7 247
Total	9 519	10 341	19 860

II. PRINCIPALES INFORMATIONS OPERATIONNELLES ET FINANCIERES POUR LE DEUXIEME TRIMESTRE 2014

1. Subsea

Les principales opérations dans le **Subsea** pour ce trimestre sont les suivantes :

- **Aux Amériques :**
 - **Dans le golfe du Mexique**, le Deep Blue a finalisé la campagne de pose sur sept projets, dont Dalmatian et Cardamom, et a ensuite été mobilisé, avec le G1200, sur de nouveaux projets tels que Delta House. L'ingénierie et la fourniture des équipements ont démarré sur les champs Starfish et Julia, et ont progressé sur le champ Stones.
 - **Au Brésil**, la production de conduites flexibles destinées aux champs pré-salifères d'Iracema Sul, Sapinhoá & Lula Nordeste et Sapinhoá Norte s'est poursuivie dans nos usines de Vitória et Açú. Les premières séries de conduites flexibles ont été produites dans notre usine d'Açú comme planifié.
 - **Au Canada**, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé sur le projet South White Rose Extension.
- **En mer du Nord**, la campagne estivale d'installation a démarré. Au Royaume-Uni, les phases d'installation en mer se sont poursuivies sur le projet Quad 204. En Norvège, le Deep Energy a été mobilisé sur le champ Bøyla et les campagnes en mer ont avancé sur le projet Åsgard Subsea Compression.
- **En Afrique de l'Ouest**, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont progressé sur nos plus grands projets, incluant Moho Nord au Congo, T.E.N. au Ghana et Kaombo en Angola. Dans le même temps, le Deep Pioneer a installé une partie des conduites flexibles pour le développement du Bloc 15/06. L'ingénierie s'est poursuivie sur le projet Egina au Nigeria dont les ombilicaux en acier seront produits dans notre nouvelle usine de Newcastle, au Royaume-Uni.
- **En Asie Pacifique**, le G1201 a finalisé ses opérations sur le projet Greater Western Flank en Australie, tandis que le Deep Orient a finalisé sa phase d'installation en mer sur le champ Panyu en Chine. Parallèlement, l'ingénierie s'est poursuivie sur les projets Malikai et Prelude, respectivement en Malaisie et en Australie. La production de conduites flexibles a démarré dans notre usine Asiaflex après la récente attribution du contrat pour le projet Jangkrik en Indonésie.
- **Au Moyen-Orient**, le G1201 a démarré l'installation des conduites sur le champ Jalilah B aux Emirats Arabes Unis.

Au final, le **taux d'utilisation des navires** du Groupe pour le deuxième trimestre 2014 est ressorti à 88 %, contre 84 % pour le deuxième trimestre 2013, s'inscrivant en nette hausse par rapport aux 69 % du premier trimestre 2014.

La **performance financière** dans le Subsea est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2T 2013*	2T 2014	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires	1 096	1 232	12,4 %
EBITDA	212	243	14,5 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>19,4 %</i>	<i>19,7 %</i>	<i>35pb</i>
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	173	189	9,3 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>15,8 %</i>	<i>15,3 %</i>	<i>(44)pb</i>

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

2. Onshore/Offshore

Nos principales opérations dans l'**Onshore/Offshore** ce trimestre ont été les suivantes :

- **Au Moyen-Orient**, le projet Jubail est finalisé en Arabie Saoudite, tandis que la construction de l'unité d'Halobutyl se poursuit. A Abu Dhabi, nous avons procédé à la première découpe d'acier pour le complexe Umm Lulu et la construction a avancé sur Upper Zakum 750 EPC1. La construction a démarré pour le projet de modification de l'unité de récupération du soufre (SRU) à Bahreïn. Au Qatar, la fourniture des équipements a progressé pour la plate-forme FMB.
- **En Asie Pacifique**, la construction de l'unité FLNG 1 de Petronas et du Prelude FLNG a avancé. Egalement, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont démarré sur deux projets combinés Offshore/Subsea – SK316 en Malaisie et le développement gazier du champ Maharaja Lela & Jamalulalam South au Brunei.
- **Aux Amériques**, les travaux de construction ont avancé sur l'unité Ethylene XXI au Mexique. Le projet d'extension de l'usine de polyéthylène de CPChem a progressé au Texas. L'ingénierie détaillée a été réalisée pour un craqueur d'éthane à Lake Charles en Louisiane, alors que l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) pour une unité de GTL s'est poursuivie et celle pour une unité de GNL Trunkline de BG a été finalisée. Dans le même temps, le FEED pour le compte de Pacific NorthWest LNG a avancé au Canada. Au Brésil, l'ingénierie et la fourniture des équipements des *topsides* du FPSO P-76 ont progressé.
- **Ailleurs**, les travaux de construction et la mise en service ont avancé pour la raffinerie de Burgas en Bulgarie, tandis que la construction s'est poursuivie dans la raffinerie d'Alger. En mer du Nord, nous avons livré le jacket pour la plate-forme de Dong au Danemark. L'ingénierie et la fourniture des équipements se sont poursuivies pour la plate-forme Martin Linge en Norvège.

La **performance financière** dans l'Onshore/Offshore est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2T 2013*	2T 2014	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires	1 312	1 383	5,4 %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	88	73	(17,6) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>6,7 %</i>	<i>5,3 %</i>	<i>(147)pb</i>

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence** du Groupe, incluant 22 millions d'euros de charges Corporate, est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	2T 2013*	2T 2014	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires	2 408	2 615	8,6 %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	239	240	0,5 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>9,9 %</i>	<i>9,2 %</i>	<i>(74)pb</i>

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

Au deuxième trimestre 2014, les **variations de change** ont eu un impact négatif de 125,5 millions d'euros sur le chiffre d'affaires et un impact négatif estimé à 9 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence, comparé à l'année dernière.

4. Résultat net du Groupe

Le **résultat opérationnel** incluant les autres produits et charges non courants s'élève à 234 millions d'euros au deuxième trimestre 2014, contre 239 millions d'euros il y a un an, retraité*. Les éléments non courants reflètent la vente des activités non-stratégiques TPS et Seamec au cours du trimestre.

Le **résultat financier** au deuxième trimestre 2014 inclut une charge financière de 17,6 millions d'euros sur la dette long terme et un impact négatif de 0,5 million d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture (contre un impact positif de 3,3 millions d'euros au deuxième trimestre 2013, retraité*).

L'écart enregistré au niveau du **nombre dilué d'actions** est essentiellement dû aux actions de performance attribuées aux collaborateurs de Technip, compensé par des rachats d'actions.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	2T 2013*	2T 2014	Variation
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	239,0	240,1	0,5 %
Autres produits et charges non courants	-	(6,5)	nm
Résultat financier	(9,5)	(17,5)	2x
Charge d'impôt sur le résultat	(66,1)	(59,2)	(10,4) %
<i>Taux effectif d'imposition</i>	28,8 %	27,4 %	(140)pb
Intérêts minoritaires	(1,0)	0,8	nm
Résultat net	162,4	157,7	(2,9) %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 410 586	124 998 449	0,5 %
Résultat dilué par action (€)	1,35	1,30	(3,2) %

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

5. Cash-flow et état de situation financière

Au 30 juin 2014, la **situation de trésorerie nette** de 611 millions d'euros tient compte de l'application des normes comptables IFRS 10, 11 et 12 (contre 573 millions d'euros au 31 mars 2014). Le fonds de roulement est resté globalement inchangé sur la période, reflétant un solide niveau d'avances reçues sur les nouveaux projets et un avancement normal des projets ailleurs dans le monde.

Trésorerie** au 31 mars 2014	2 939,2
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	309,2
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(84,5)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(187,7)
Différences de change	44,4
Trésorerie** au 30 juin 2014	3 020,6

** trésorerie et équivalents de trésorerie nets des découverts bancaires

Les **investissements industriels** pour le deuxième trimestre 2014 s'élèvent à 93 millions d'euros contre 164 millions d'euros il y a un an, retraités*.

Dans le cadre de sa stratégie de recentrage sur son cœur de métier, Technip a annoncé la vente de sa participation de 51 % sur 75 % dans Seamec pour un montant de 21 millions d'euros, et celle de sa filiale TPS.

Au 30 juin 2014, les **fonds propres** s'élèvent à 4 228 millions d'euros contre 4 157 millions d'euros au 31 décembre 2013, retraités*.

III. OBJECTIFS POUR 2014 ET 2015

- **Subsea 2014** : Chiffre d'affaires en croissance, compris entre 4,6 et 4,9 milliards d'euros. Taux de marge opérationnelle courante d'au moins 12 % : inchangé
- **Subsea 2015** : Chiffre d'affaires bien supérieur à 5 milliards d'euros, taux de marge opérationnelle courante compris entre 15 % et 17 % : inchangé
- **Onshore/Offshore 2014** : Chiffre d'affaires en croissance, compris entre 5,55 et 5,80 milliards d'euros. Scénario de base avec une marge opérationnelle entre 5 % et 6 %
- **Onshore/Offshore 2015** : Chiffre d'affaires en croissance, à environ 6 milliards d'euros, avec un taux de marge opérationnelle stable par rapport à 2014



L'information sur les résultats du deuxième trimestre 2014 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web de Technip : www.technip.com

NOTICE

Aujourd'hui, jeudi 24 juillet 2014, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. Julian Waldron, CFO, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 10h, heure de Paris.

Pour participer à la 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 70 77 09 39
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9457
Etats-Unis :	+1 866 907 5924

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 aux numéros de téléphone suivants :

	Numéros de téléphone	Code de confirmation
France / Europe continentale :	+33 (0) 1 72 00 15 00	288143#
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9460	288143#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	288143#

Avertissement

Cette présentation contient à la fois des commentaires historiques et des déclarations prévisionnelles. Ces déclarations prévisionnelles ne sont pas fondées sur des faits historiques, mais plutôt sur nos anticipations actuelles en matière de résultats et d'événements futurs et de manière générale elles peuvent être identifiées par l'utilisation de mots prospectifs tels que « estimer », « viser », « s'attendre à », « anticiper », « avoir l'intention de », « prévoir », « vraisemblablement », « devrait », « prévu », « pourrait », « estimations », « potentiel » ou d'autres mots similaires. De façon identique, les déclarations qui décrivent nos objectifs ou nos projets sont ou peuvent être des déclarations prévisionnelles. Ces dernières impliquent des risques connus et inconnus, des incertitudes et d'autres facteurs qui pourraient faire que nos résultats, notre performance ou nos réalisations réels diffèrent de façon significative des résultats anticipés, de la performance ou des réalisations exprimés ou inhérents à ces déclarations prévisionnelles. Les risques qui pourraient faire que ces résultats réels diffèrent significativement des résultats anticipés dans les déclarations prévisionnelles comprennent, entre autres choses : notre capacité à être toujours à l'initiative de contrats de services majeurs et les exécuter avec succès, et de façon générale les risques de construction et de projets ; le niveau d'investissements industriels liés à la production dans le secteur du pétrole et du gaz ainsi que dans d'autres secteurs industriels ; les variations de devises ; les variations des taux d'intérêt ; les matières premières (notamment l'acier) ainsi que les variations des prix de l'affrètement maritime ; le timing du développement des ressources énergétiques ; les conflits armés ou l'instabilité politique dans le golfe arabo-persique, l'Afrique ou d'autres régions ; la vigueur de la concurrence ; le contrôle des coûts et des dépenses ; une disponibilité réduite du financement des exportations soutenu par le gouvernement ; les pertes sur un ou plusieurs de nos grands contrats ; la législation américaine concernant les investissements en Iran ou dans les autres régions où nous cherchons à conclure des marchés ; des changements en matière de législation fiscale, de lois, de réglementations ou de leur application ; une pression sur les prix plus forte de la part de nos concurrents ; des conditions météorologiques difficiles ; notre capacité à suivre le rythme des avancées technologiques ; notre capacité à attirer et fidéliser le personnel compétent ; l'évolution, l'interprétation et l'application uniforme et la mise en œuvre des normes International Financial Reporting Standards (IFRS), conformément auxquelles nous nous référons pour établir nos états financiers depuis le 1^{er} janvier 2005 ; la stabilité politique et sociale dans les pays en voie de développement ; la concurrence ; les goulets d'étranglement dans la chaîne d'approvisionnement ; la capacité de nos sous-traitants à attirer une main-d'œuvre qualifiée ; le fait que nos activités pourraient provoquer le rejet de substances dangereuses, impliquant des coûts significatifs en matière de dépollution de l'environnement ; notre capacité à gérer ou atténuer les enjeux logistiques en raison d'infrastructures sous-développées dans certains pays où nous réalisons des projets.

Certains de ces risques sont repris et présentés de façon détaillée dans notre Rapport Annuel. Si l'un de ces risques connus ou inconnus devait se concrétiser, ou si nos hypothèses sous-jacentes se révélaient incorrectes, nos résultats futurs pourraient s'en trouver significativement impactés, avec pour conséquence que ces résultats pourraient différer de façon concrète de ceux exprimés dans nos déclarations prévisionnelles. Ces facteurs ne sont pas forcément exhaustifs, d'autres facteurs importants pourraient faire que nos résultats réels diffèrent concrètement de ceux exprimés dans n'importe laquelle de nos déclarations prévisionnelles. D'autres facteurs inconnus ou imprévisibles pourraient également avoir des effets négatifs significatifs sur nos résultats futurs. Les déclarations prévisionnelles comprises dans cette publication ne sont établies qu'à la date de cette publication. Nous ne pouvons vous garantir que les résultats ou événements anticipés se réaliseront. Nous n'avons pas l'intention et n'assumons aucune obligation d'actualiser les informations sur le secteur ou les informations futures présentées dans cette publication afin de refléter des événements ou circonstances futurs.

Cette présentation ne constitue en aucun cas une offre ou une incitation à acheter des actions Technip aux Etats-Unis ou dans n'importe quelle autre juridiction. Les actions ne peuvent être offertes ou vendues aux Etats-Unis en l'absence d'une inscription ou d'une exemption d'enregistrement. Nul ne peut se fier aux informations contenues dans cette présentation pour décider d'acheter ou non des actions Technip.

Cette présentation vous est donnée uniquement pour votre information. Toute reproduction, redistribution ou publication, directe ou indirecte, de tout ou partie, est interdite pour le compte d'autrui. Le non-respect de ces limitations pourrait conduire à une violation des restrictions juridiques des Etats-Unis ou d'autres juridictions.



Technip est un leader mondial du management de projets, de l'ingénierie et de la construction pour l'industrie de l'énergie.

Des développements Subsea les plus profonds aux infrastructures Offshore et Onshore les plus vastes et les plus complexes, nos 40 000 collaborateurs proposent les meilleures solutions et les technologies les plus innovantes pour répondre au défi énergétique mondial.

Implanté dans 48 pays sur tous les continents, Technip dispose d'infrastructures industrielles de pointe 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 NYSE Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (OTCQX: TKPPY).



Relations investisseurs et analystes

Kimberly Stewart	Tél. : +33 (0)1 47 78 66 74, e-mail : kstewart@technip.com
Michèle Schanté	Tél. : +33 (0)1 47 78 67 32, e-mail : mschante@technip.com

Relations publiques

Laure Montcel	Tél. : +33 (0)1 49 01 87 81, e-mail : lmontcel@technip.com
---------------	--

Site internet

<http://www.technip.com>

Site internet Investisseurs
Site mobile Investisseurs

<http://investors-en.technip.com>
<http://investors.mobi-en.technip.com>

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

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2013*	2014	Variation	2013*	2014	Variation
Chiffre d'affaires	2 408,2	2 615,4	8,6 %	4 410,9	5 083,9	15,3 %
Marge brute	430,9	416,0	(3,5) %	783,7	713,4	(9,0) %
Frais de recherche et développement	(16,7)	(18,4)	10,2 %	(30,7)	(36,0)	17,3 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(177,8)	(163,7)	(7,9) %	(348,3)	(326,2)	(6,3) %
Quote-part du résultat des entités mises en équivalence	2,6	6,2	138,5 %	6,6	8,7	31,8 %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	239,0	240,1	0,5 %	411,3	359,9	(12,5) %
Autres produits et charges non courants	-	(6,5)	nm	-	(6,5)	nm
Résultat opérationnel	239,0	233,6	(2,3) %	411,3	353,4	(14,1) %
Résultat financier	(9,5)	(17,5)	2x	(17,2)	(41,7)	2,5x
Résultat avant impôt	229,5	216,1	(5,8) %	394,1	311,7	(20,9) %
Charge d'impôt sur le résultat	(66,1)	(59,2)	(10,4) %	(113,8)	(85,5)	(24,9) %
Intérêts minoritaires	(1,0)	0,8	nm	(1,7)	(1,3)	(23,5) %
Résultat net, part du Groupe	162,4	157,7	(2,9) %	278,6	224,9	(19,3) %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 410 586	124 998 449	0,5 %	124 430 271	124 901 758	0,4 %
Résultat dilué par action (€)	1,35	1,30	(3,2) %	2,32	1,88	(18,9) %

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

<i>En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)</i>	<i>Deuxième trimestre 2013 publié</i>	<i>Premier semestre 2013 publié</i>
Chiffre d'affaires	2 423,6	4 439,4
Marge brute	437,1	795,7
Frais de recherche et développement	(16,7)	(30,7)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(178,4)	(349,5)
Résultat opérationnel courant	242,0	415,5
Autres produits et charges non courants	-	-
Résultat opérationnel	242,0	415,5
Résultat financier	(10,7)	(19,0)
Quote-part du résultat des entités mises en équivalence	(0,1)	0,1
Résultat avant impôt	231,2	396,6
Charge d'impôt sur le résultat	(67,8)	(116,3)
Intérêts minoritaires	(1,0)	(1,7)
Résultat net, part du Groupe	162,4	278,6
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 410 586	124 430 271
Résultat dilué par action (€)	1,35	2,32

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVISES
Normes IFRS, non audité

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc 2013	30 juin 2014	2T 2013	2T 2014	1S 2013	1S 2014
USD pour 1 EUR	1,38	1,37	1,31	1,37	1,31	1,37
GBP pour 1 EUR	0,83	0,80	0,85	0,81	0,85	0,82
BRL pour 1 EUR	3,26	3,00	2,70	3,06	2,67	3,15
NOK pour 1 EUR	8,36	8,40	7,61	8,21	7,52	8,28

ANNEXE I (c)
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2013*	2014	Variation	2013*	2014	Variation
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	1 096,3	1 232,5	12,4 %	2 014,0	2 241,8	11,3 %
Marge brute	255,3	257,9	1,0 %	450,1	382,7	(15,0) %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	172,9	189,0	9,3 %	289,9	244,2	(15,8) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	15,8 %	15,3 %	(44)pb	14,4 %	10,9 %	(350)pb
Amortissements et dépréciations	(39,3)	(53,9)	37,2 %	(81,0)	(106,0)	30,9 %
EBITDA	212,2	242,9	14,5 %	370,9	350,2	(5,6) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	19,4 %	19,7 %	35pb	18,4 %	15,6 %	(279)pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	1 311,9	1 382,9	5,4 %	2 396,9	2 842,1	18,6 %
Marge brute	175,6	158,1	(10,0) %	333,6	330,7	(0,9) %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	88,4	72,8	(17,6) %	162,7	158,7	(2,5) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	6,7 %	5,3 %	(147)pb	6,8 %	5,6 %	(120)pb
Amortissements et dépréciations	(9,0)	(9,0)	-	(16,6)	(17,7)	6,6 %
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	(22,3)	(21,7)	(2,7) %	(41,3)	(43,0)	4,1 %
Amortissements et dépréciations	-	-	-	-	-	-

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

<i>En millions d'euros</i>	Deuxième trimestre 2013 publié	Premier semestre 2013 publié
<u>SUBSEA</u>		
Chiffre d'affaires	1 102,9	2 025,5
Marge brute	259,1	457,6
Résultat opérationnel courant	175,4	293,8
Taux de marge opérationnelle courante	15,9 %	14,5 %
Amortissements et dépréciations	(43,3)	(89,0)
EBITDA	218,7	382,8
Taux d'EBITDA	19,8 %	18,9 %
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>		
Chiffre d'affaires	1 320,7	2 413,9
Marge brute	178,0	338,1
Résultat opérationnel courant	88,9	163,0
Taux de marge opérationnelle courante	6,7 %	6,8 %
Amortissements et dépréciations	(9,1)	(16,8)
<u>CORPORATE</u>		
Résultat opérationnel courant	(22,3)	(41,3)
Amortissements et dépréciations	-	-

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE
Normes IFRS, non audité

<i>En millions d'euros</i>	Deuxième trimestre			Premier semestre		
	2013*	2014	Variation	2013*	2014	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	711,3	1 020,4	43,5 %	1 193,6	1 709,6	43,2 %
Afrique	187,8	237,7	26,6 %	320,7	479,7	49,6 %
Moyen-Orient	238,6	248,7	4,2 %	524,6	654,9	24,8 %
Asie-Pacifique	510,2	490,8	(3,8) %	908,7	912,0	0,4 %
Amériques	760,3	617,8	(18,7) %	1 463,3	1 327,7	(9,3) %
Total	2 408,2	2 615,4	8,6 %	4 410,9	5 083,9	15,3 %

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Normes IFRS

En millions d'euros	31 déc. 2013* (non audité)	30 juin 2014 (non audité)	31 déc. 2013 <i>publié</i>
Actifs immobilisés	5 976,9	6 114,1	6 136,5
Impôts différés actifs	260,1	287,7	274,8
Actif non courant	6 237,0	6 401,8	6 411,3
Contrats de construction – montants à l'actif	405,0	765,6	405,0
Stocks, créances clients et autres	3 172,1	3 075,5	3 189,7
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 205,4	3 023,4	3 241,0
Actif courant	6 782,5	6 864,5	6 835,7
Actifs détenus en vue de la vente	4,0	0,7	4,0
Total actif	13 023,5	13 267,0	13 251,0
Capitaux propres (part du Groupe)	4 156,8	4 227,8	4 156,8
Intérêts minoritaires	17,3	3,0	17,3
Capitaux propres	4 174,1	4 230,8	4 174,1
Dettes financières non courantes	2 214,3	2 283,4	2 403,4
Provisions non courantes	261,5	288,9	261,8
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	247,7	248,1	254,1
Passif non courant	2 723,5	2 820,4	2 919,3
Dettes financières courantes	159,5	129,0	174,5
Provisions courantes	218,2	188,6	220,9
Contrats de construction – montants au passif	1 721,4	1 772,6	1 721,4
Dettes fournisseurs et autres	4 026,8	4 125,6	4 040,8
Passif courant	6 125,9	6 215,8	6 157,6
Total capitaux propres et passif	13 023,5	13 267,0	13 251,0
Trésorerie nette	831,6	611,0	663,1

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe)	
non audité (en millions d'euros) :	
Capitaux propres au 31 décembre 2013*	4 156,8
Résultat net sur 6 mois	224,9
Autres éléments du résultat global sur 6 mois	43,8
Augmentation de capital	8,1
Opérations sur titres auto-détenus	(22,9)
Dividendes versés	(206,5)
Autres	23,6
Capitaux propres au 30 juin 2014	4 227,8

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE III (a)
ETAT DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier semestre	
	2013*	2014
Résultat net, part du Groupe	278,6	224,9
Amortissements et dépréciations des immobilisations	97,5	123,7
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	25,5	20,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	20,4	7,7
Impôts différés	30,5	8,4
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(5,3)	7,9
Intérêts minoritaires et autres	15,1	10,6
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	462,3	403,7
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(432,3)	(194,9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	30,0	208,8
Investissements industriels	(267,4)	(185,8)
Produits de cessions d'actifs non courants	12,6	17,0
Acquisitions d'actifs financiers	-	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(8,7)	(5,9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(263,5)	(174,7)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	156,7	(13,5)
Augmentation de capital	14,7	8,1
Dividendes versés	(186,0)	(206,5)
Rachat d'actions d'auto-détention	(40,0)	(41,8)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(54,6)	(253,7)
Différences de change nettes	(8,5)	37,2
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(296,6)	(182,4)
Découverts bancaires en début de période	(0,3)	(2,4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 239,4	3 205,4
Découverts bancaires en fin de période	(0,3)	(2,8)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	1 942,8	3 023,4
	(296,6)	(182,4)

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER
Normes IFRS

En millions d'euros	31 décembre 2013 (non audité)	30 juin 2014 (non audité)	31 décembre 2013 publié
Equivalents de trésorerie	1 562,4	1 443,3	1 580,4
Trésorerie	1 643,0	1 580,1	1 660,6
Trésorerie totale (A)	3 205,4	3 023,4	3 241,0
Dettes financières courantes	159,5	129,0	174,5
Dettes financières non courantes	2 214,3	2 283,4	2 403,4
Dette totale (B)	2 373,8	2 412,4	2 577,9
Trésorerie nette (A – B)	831,6	611,0	663,1

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE IV (a)
CARNET DE COMMANDES
Norme IFRS, non audité

En millions d'euros	30 juin 2013*	30 juin 2014	Variation	30 juin 2013 publié
Subsea	7 096	9 519	34,1 %	7 355,3
Onshore/Offshore	7 811	10 341	32,4 %	7 830,2
Total	14 907	19 860	33,2 %	15 185,5

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE IV (b)
PRISE DE COMMANDES
non audité

Les principaux contrats que **nous avons annoncés au cours du deuxième trimestre 2014** ont été les suivants :

Dans le segment **Subsea** :

- Un contrat majeur pour le consortium avec Heerema Marine Contractors. Il couvre l'EPCI ainsi que la pré-mise en service de la partie SURF (Subsea Umbilicals Risers and Flowlines - ombilicaux, risers et flowlines sous-marins) du projet Kaombo situé dans le Bloc 32 à une profondeur d'eau atteignant jusqu'à 2 000 mètres : *Total E&P, Angola*,
- Un important contrat pour le consortium composé d'Angoflex Ltda et de DUCO Ltd pour l'ingénierie, la fourniture des équipements et la fabrication de 120 kilomètres d'ombilicaux, système d'ombilicaux pour le projet Kaombo situé dans le Bloc 32 au large de l'Angola à une profondeur d'eau atteignant jusqu'à 2 000 mètres : *Total E&P, Angola*,
- Un important contrat couvrant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication et l'installation, pour le développement du *hub* ouest du Bloc 15/06 situé à 350 kilomètres au large

des côtes nord-ouest de Luanda, à une profondeur d'eau atteignant jusqu'à 1 400 mètres : *ENI Angola S.p.a, Angola,*

- Un contrat pour l'extension de l'infrastructure sous-marine du champ Alvheim situé sur le plateau continental norvégien, dans des eaux atteignant environ 120 mètres de profondeur : *Marathon Oil Norge, Norvège,*
- Un contrat important pour le projet de gas lift de Valdemar & Roar ainsi que pour le projet de remplacement de conduite de Rolf, situés sur le plateau continental danois, à environ 250 kilomètres au large d'Esbjerg : *Maersk Oil, Danemark.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé du projet Ar Ratawi portant sur le train 1 de dérivés liquides de gaz naturel (LGN) : *Basra Gas Company, province de Basra, Irak,*
- Un contrat d'ingénierie détaillée, de fourniture des équipements et de construction (EPC) pour les unités de traitement de base de la nouvelle usine de production d'un nouveau site jouxtant l'usine de Cargill spécialisée dans la transformation de blé. L'éthanol est destiné à différentes industries telles les boissons, les cosmétiques et la pharmacie : *Cargill, Barby, Allemagne,*
- Un contrat majeur pour une usine de liquéfaction de gaz naturel d'une capacité de 16,5 millions de tonnes par an (Mt/a) situé dans la péninsule de Yamal. Technip réalisera trois trains d'une capacité de 5,5 Mt/a chacun, parmi les plus grands au monde. Le principe de construction modulaire sera très largement utilisé pour ce projet : *Yamal LNG, Russie,*
- Un contrat portant sur l'ingénierie, la fourniture des équipements et l'assistance technique d'une unité de liquéfaction de gaz naturel à Fengzhen : *Fengzhen Wanjie Gas Company, région de Mongolie intérieure, Chine,*
- Un contrat conséquent de conseil en management de programme (PMC) pour le projet *Refinery and Petrochemical Integrated Development (RAPID)* : *Petronas, Etat de Johor, Malaisie.*

Depuis le 30 juin 2014, Technip a également annoncé les contrats suivants, qui **figuraient dans le carnet de commandes** au 30 juin 2014 :

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat en consortium avec PT Wijaya Karya (Persero) Tbk (WIKA) comprenant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction, l'installation de têtes de puits, de flowlines, de conduites et d'une unité centrale de traitement de gaz ainsi que les infrastructures associées pour le projet de développement gazier Matindok : *PT Pertamina EP, Sulawesi Central, Indonésie.*

Depuis le 30 juin 2014, Technip a également annoncé les contrats suivants, qui **ne figuraient pas dans le carnet de commandes** au 30 juin 2014 :

Dans le segment **Subsea** :

- Un grand contrat pour la fabrication et l'installation de conduites pour le développement sous-marin Edradour, situé à environ 75 kilomètres au nord-ouest des îles Shetland, à des profondeurs d'eau de 300 mètres environ : *Total E&P, Ecosse,*
- Un contrat cadre pour des services subsea comprenant les opérations de plongée et à distance, via l'utilisation des navires de support de plongée dédiés (DSV) et/ou de construction, appartenant à la flotte de Technip : *Statoil, Exxon Mobil et Gassco.*

2 – RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2014

Résultats de Technip pour le premier trimestre 2014 Solide prise de commandes. Résultats conformes aux attentes.

RESULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2014

- Prise de commandes de 2,8 milliards d'euros incluant des contrats Subsea majeurs tel Bloc 15/06 en Angola
- Chiffre d'affaires de 2,5 milliards d'euros
- Taux de marge opérationnelle courante¹ : Subsea 5,5 % et Onshore/Offshore 5,9 %
- Résultat net de 67 millions d'euros
- Première application des normes IFRS 10, 11 et 12 : pas d'ajustement significatif hormis sur le carnet de commandes

OBJECTIFS INCHANGES POUR 2014 ET 2015

- Chiffre d'affaires Subsea en croissance, compris entre 4,35 et 4,75 milliards d'euros avec un taux de marge opérationnelle courante Subsea d'au moins 12 % pour 2014
- Chiffre d'affaires Onshore/Offshore en croissance, compris entre 5,4 et 5,7 milliards d'euros avec un taux de marge opérationnelle courante Onshore/Offshore comprise entre 6 % et 7 % pour 2014

Note : comme mentionné précédemment, les objectifs de l'Onshore/Offshore ne prennent pas en compte l'attribution potentielle de très grands projets EPC tel Yamal LNG

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 22 avril 2014, a arrêté les comptes consolidés du premier trimestre 2014. Ceux-ci intègrent la première application des normes comptables IFRS 10, 11 et 12. Les états financiers des périodes comptables antérieures ont été retraités en conformité avec ces nouvelles normes IFRS, de même que le carnet de commandes du Groupe et les autres indicateurs opérationnels clés. Les données historiques publiées sont fournies dans les annexes de ce communiqué.

En millions d'euros sauf résultat dilué par action	1T 13*	1T 14	Variation
Chiffre d'affaires	2 002,7	2 468,5	23,3 %
EBITDA²	221,6	180,6	(18,5) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	11,1 %	7,3 %	(375) bp
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence¹	172,3	119,8	(30,5) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	8,6 %	4,9 %	(375) bp
Résultat opérationnel	172,3	119,8	(30,5) %
Résultat net, part du Groupe	116,2	67,2	(42,2) %
Résultat dilué par action ³ (€)	0,97	0,57	(40,9) %
Prise de commandes	2 891	2 780	

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

Carnet de commandes pre IFRS 10,11 et 12	14 778	16 319	
Carnet de commandes post IFRS 10,11 et 12	14 539	15 357	

¹ Résultat opérationnel courant après résultats des entités mises en équivalence

² Résultat opérationnel courant avant dépréciation et amortissements

³ 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.

M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, a déclaré :

« Le chiffre d'affaires des segments Subsea et Onshore/Offshore a dépassé nos attentes au premier trimestre et les taux de marge opérationnelle courante sont conformes à nos attentes.

Dans le Subsea, nous avons débuté la production commerciale dans notre nouvelle usine de fabrication de conduites flexibles à Açú, au Brésil. Nous avons poursuivi la réalisation de la série de projets situés dans le Golfe du Mexique, et lancé, dans le reste du monde, de nouveaux projets de grande envergure. Dans l'Onshore/Offshore, certains des projets les plus anciens ont été livrés à nos clients et nous avons également entamé une période intense en phases d'exécution clés sur des projets plus récents, qui se poursuivra au cours des prochains trimestres.

Dans le cadre de notre programme d'investissements, nous avons signé un accord pour prendre une participation dans la société norvégienne d'ingénierie Kanfa, spécialisée dans les structures offshore. Nous avons par ailleurs baptisé, lors d'une cérémonie en Corée du Sud, deux navires de pose de conduites flexibles dotés d'une tension de pose de 550 tonnes. Nous avons également signé des accords concernant la cession de plusieurs actifs non stratégiques.

La prise de commandes a été très importante en Subsea, avec plus de 2 milliards d'euros de nouveaux contrats, incluant un projet de très grande envergure en Angola dans le Bloc 15/06, pour la fourniture des équipements ainsi que pour leur installation qui démarre en 2014. Plusieurs projets de petite et moyenne taille, tels un EPC à Brunei ou des FEEDs à fort contenu technologique, ont généré plus de 700 millions d'euros de nouvelles commandes dans le segment Onshore/Offshore. Nous avons continué d'accompagner de nombreux clients dans les phases d'ingénierie et de conception de leurs projets, que ceux-ci soient en phase initiale ou d'optimisation. A la fin du trimestre, notre carnet de commandes, après effet de change et avant application des normes IFRS 10, 11 et 12, s'élève à 16,3 milliards d'euros dont près de 7 milliards devraient être exécutés en 2014. La première application de ces normes conduit à ajuster le carnet des commandes des entités mises en équivalence avec pour conséquence un carnet de commandes à 15,4 milliards d'euros.

Bien que nos clients aient comme priorité l'optimisation de leurs investissements en cours et à venir, nous constatons leur volonté d'aller de l'avant pour les projets clés.

Depuis la fin du trimestre, nous avons remporté, en Angola, dans le cadre de notre alliance avec Heerema, une part très importante du contrat majeur Kaombo pour une valeur de plus de 3,5 milliards de dollars pour le consortium. Dans l'ensemble, notre carnet de commandes Subsea nous offre une bonne visibilité, ce qui nous permet d'être sélectifs dans notre choix de projets et de soutenir notre activité dans l'hypothèse où le rythme d'attribution des contrats par nos clients marquerait le pas.

La performance de l'activité Subsea au premier trimestre (à la fois au niveau de l'exécution du portefeuille actuel de projets et de la prise de commandes) vient nous conforter dans la perspective d'une forte amélioration des marges dès le second trimestre. En conclusion, nous restons confiants dans notre capacité à délivrer nos objectifs 2014 et 2015 en Subsea.

Dans l'Onshore/Offshore, nous avons progressé sur les phases initiales d'ingénierie et les équipements critiques pour le projet Yamal LNG et la signature du contrat EPC est désormais imminente. Ce contrat qui, comme nous l'avons précédemment indiqué, n'est pas pris en compte dans nos objectifs Onshore/Offshore, devrait générer du chiffre d'affaires additionnel sur les deux prochaines années, et notamment en 2015. En 2014, le démarrage rapide du projet pourrait se faire aux dépens de la signature d'autres contrats d'ingénierie à court terme; l'impact global sur le chiffre d'affaires par rapport à nos attentes actuelles serait alors marginal. La reconnaissance de la marge sur ce projet sera conforme à nos pratiques habituelles, reflétant le calendrier des opérations. Le Groupe reviendra, si nécessaire, avec ses objectifs mis à jour pour l'Onshore/Offshore afin de tenir compte de ce très grand projet EPC lors de la publication de ses résultats du deuxième trimestre.

Technip tiendra son Assemblée Générale Mixte à Paris ce jour. Nous réitérons notre confiance dans la capacité du Groupe à délivrer une croissance durable et rentable dans notre domaine d'activité dans les années à venir. »

I. PORTEFEUILLE DE PROJETS

Le carnet de commandes à la fin du premier trimestre est stable par rapport à fin 2013 si l'on prend en compte les commandes reçues au cours du trimestre et les impacts de change négatifs. Le carnet de commandes tient compte de la première application des normes IFRS 10, 11 et 12. En fin d'année 2013, le carnet de commandes, après retraitement, s'élevait à 15,5 milliards d'euros (contre 16,6 milliards d'euros avant retraitement).

1. Prise de commandes pour le premier trimestre 2014

Au cours du premier trimestre 2014, la prise de commandes de Technip s'élève à **2,8** milliards d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes (en million d'euros)	1T 2013*	1T 2014
Subsea	1 925,6	2 056,6
Onshore/Offshore	965,4	723,4
Total	2 891,0	2 780,0

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

Subsea

La prise de commandes dans le Subsea au premier trimestre en 2014 a été particulièrement diversifiée tant d'un point de vue géographique qu'en termes de typologie de contrats. Elle comprend deux projets majeurs :

- En Indonésie, un contrat pour l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication et l'installation (EPCI) de 36 kilomètres de *risers* flexibles et de *flowlines*, 195 kilomètres de conduites et d'équipements sous-marins pour le champ Jangkrik ; ces opérations seront réalisées par les navires G1201 et Deep Orient ; et
- En Afrique, un contrat EPCI pour le développement du Bloc 15/06, incluant la fourniture de *flowlines* rigides fabriquées sur notre site de Dande, en Angola ; nos navires, le Deep Pioneer et le Deep Energy commenceront l'installation dès 2014.

A Dubaï, le Groupe a remporté un contrat EPCI pour la construction et l'installation de la plateforme Jalilah B ainsi que de 110 kilomètres de conduites en eaux peu profondes avec le navire G1201. Ce contrat démontre l'avantage de l'étroite collaboration menée entre les deux segments Subsea et Onshore/Offshore de Technip.

En Mer du Nord, nous avons remporté un contrat conséquent pour de futurs services relatifs à la vie du champ de Åsgard, où le North Sea Giant sera mobilisé jusqu'en 2018.

Au Brésil, deux contrats en eaux très profondes, jusqu'à 2 500 mètres, ont été attribués pour la fourniture de conduites flexibles sur le champ de Sapinhua Norte. Ces conduites seront fabriquées dans nos usines de Vitoria et d'Açu.

Onshore/Offshore

La prise de commandes intègre un contrat significatif pour l'ingénierie, l'approvisionnement, l'achat d'équipements, la construction et la mise en service d'une nouvelle conduite terrestre pour transporter le gaz du champ Maharaja Lela & Jamalulalam Sud vers le complexe de gaz naturel liquéfié du Brunei, ainsi que la modification des infrastructures existantes à terre. En Amérique du Nord, la prise de commandes comprend également plusieurs projets pour notre activité Process Technology. Un nouveau contrat a été attribué pour une phase additionnelle d'ingénierie détaillée pour un craqueur d'éthane à Lake Charles en Louisiane. En Ecosse, Technip a remporté un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) du premier contrat commercial au monde de capture et de stockage du carbone à Peterhead. En Allemagne, le Groupe a gagné un contrat EPC pour les unités de traitement de base

de la nouvelle usine de production d'éthanol construite sur un nouveau site jouxtant l'usine de Cargill spécialisée dans la transformation du blé.

En annexe IV (b), figurent les principaux contrats annoncés depuis janvier 2014 et leur valeur approximative lorsque celle-ci a été rendue publique.

2. Carnet de commandes par zone géographique

A la fin du premier trimestre 2014, le **carnet de commandes** de Technip, s'élève à 15,4 milliards d'euros, contre 15,5 milliards d'euros retraité à la fin 2013, et 14,5 milliards d'euros retraité à la fin du premier trimestre 2013. Les taux de change ont eu un impact négatif substantiel sur le carnet de commandes du trimestre.

La répartition géographique du carnet de commandes est présentée dans le tableau ci-dessous :

Carnet de commandes par zone géographique (en millions d'euros)	31 décembre 2013*	31 mars 2014	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	4 172	3 903	(6,4) %
Afrique	2 778	3 232	16,3 %
Moyen-Orient	1 585	1 376	(13,2) %
Asie-Pacifique	2 638	2 954	12,0 %
Amériques	4 302	3 892	(9,5) %
Total	15 475	15 357	(0,8) %

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

3. Ecoulement du carnet de commandes

Environ 43 % du carnet de commandes devrait être réalisé en 2014.

Ecoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2014 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2014 (9 mois)	3 245	3 422	6 667
2015	3 320	2 517	5 837
2016 et au-delà	1 841	1 012	2 853
Total	8 406	6 951	15 357

II. PRINCIPALES INFORMATIONS OPERATIONNELLES ET FINANCIERES POUR LE PREMIER TRIMESTRE 2014

1. Subsea

Les principales opérations dans le **Subsea** sont les suivantes :

- **Aux Amériques :**
 - **Dans le Golfe du Mexique :** sur les sept projets en cours, le Deep Blue et le Deep Energy ont finalisé les campagnes de pose pour quatre d'entre eux. Le Deep Energy a installé des ombilicaux et des *flowlines* flexibles pour le champ Lucius et a terminé la pose d'ombilicaux pour le champ Dalmatian. En même temps, le Deep Blue achevait l'installation des risers sur le champ Tubular Bells et installait des *flowlines* sur le champ Dalmatian. Par ailleurs, les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements ont progressé pour des projets plus récents tels que celui de Delta House.
 - **Au Brésil,** la dernière série de lignes de conduites intégrées (IPB) pour des *risers* et *flowlines* a quitté l'usine du Trait et sera installée sur le champ Papa-Terra par le navire Skandi Vitoria, un de nos quatre navires affrétés à long terme par Petrobras. La fabrication des conduites flexibles destinées aux champs pré-salifères de Lula Nordeste, Iracema Sul et Sapinhoa Norte a avancé. La première production commerciale à Açu a démarré pour ce dernier.
 - **Au Canada,** l'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé sur le projet South White Rose Extension.
- En **mer du Nord**, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont progressé sur le champ Bøyla, en Norvège. Par ailleurs, les campagnes de pose ont redémarré récemment pour le projet Åsgard Subsea Compression comme pour le projet Quad 204 en Ecosse.
- **En Afrique de l'Ouest**, les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements ont avancé sur le projet Moho Nord au Congo. En Angola, la seconde phase du projet de développement GirRi a continué pour l'ingénierie et la fourniture des équipements, tandis que le Deep Pioneer a démarré les campagnes de pose pour le développement du Bloc 15/06. L'ingénierie détaillée s'est poursuivie et les premières commandes ont été passées pour le projet T.E.N. au Ghana.
- En **Asie Pacifique**, le G1201 a progressé dans la pose de conduites rigides pour le projet Greater Western Flank en Australie. Parallèlement, la phase d'ingénierie s'est poursuivie sur la partie sous-marine du projet Wheatstone.
- Au final, le **taux d'utilisation des navires** du Groupe pour le premier trimestre de 2014 est ressorti à 69 %, contre 72 % pour le premier trimestre 2013. Nos opérations de maintenance de la flotte se sont déroulées comme prévu au premier trimestre. En Corée du Sud, deux navires de pose de conduites flexibles, « Coral do Atlantico » et « Estrela Do Mar », dotés d'une capacité de tension de pose de 550 tonnes, viennent d'être baptisés lors d'une cérémonie officielle avant leur affrètement à long terme au Brésil pour le compte de Petrobras.

La **performance financière** dans le Subsea est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	1T 2013*	1T 2014	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires	917,7	1 009,3	10,0 %
EBITDA	158,7	107,3	(32,4) %
<i>Taux d'EBITDA</i>	<i>17,3 %</i>	<i>10,6 %</i>	(666) bp
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	117,0	55,2	(52,8) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	<i>12,7 %</i>	<i>5,5 %</i>	(728) bp

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

2. Onshore/Offshore

Nos principales activités dans l'**Onshore/Offshore** ce trimestre ont été les suivantes :

- **Au Moyen-Orient**, le projet PMP s'est poursuivi et sera bientôt achevé tandis que des commandes ont été passées pour le projet FMB au Qatar. En Arabie Saoudite, les travaux de fourniture, des travaux de génie civil et montage d'équipements étaient en cours pour l'unité d'Halobutyl alors que le lot 2A de la raffinerie Jubail a été remis au client. A Bahreïn, l'ingénierie et les travaux de fourniture ont été menés pour le projet de modification de l'unité de récupération du soufre. Dans le même temps, à Abu Dhabi, l'ingénierie détaillée a avancé pour le projet de traitement du gaz Umm Lulu.
- **En Asie Pacifique**, la coque a été lancée pour l'unité FLNG 1 de Petronas en Corée du Sud en avril tandis que la construction du Prelude FLNG pour Shell s'est poursuivie. La phase d'ingénierie sur l'unité FPSO du champ Ichthys pour Inpex touche à sa fin. En Malaisie, la construction de la coque et des *topsides* pour la plate-forme à ligne tendue (TLP) du champ Malikai a avancé et l'ingénierie et la fourniture des équipements ont démarré sur le projet du Bloc SK 316.
- **Aux Amériques**, l'ingénierie a avancé sur le projet d'extension de l'usine de polyéthylène de CP Chem au Texas. En Louisiane, le FEED pour une future unité de GTL a démarré, tandis que le FEED pour le projet de GNL Trunkline de BG a avancé. Au Canada, le FEED pour un nouveau projet de gaz naturel liquéfié de Pacific NorthWest s'est poursuivi. Au Mexique, des travaux de construction ont avancé sur l'unité d'Ethylene XXI. Au Brésil, l'ingénierie des *topsides* du FPSO P-76 a continué et les premières commandes ont été passées.
- **Ailleurs**, en Bulgarie les travaux de construction ont avancé pour la raffinerie de Burgas. En Norvège, les activités de conception et de fourniture des équipements se sont poursuivies pour la Spar Aasta Hansteen et la plate-forme Martin Linge. Parallèlement, la construction de la Spar Heidelberg s'est poursuivie sur notre chantier naval de Pori, en Finlande. En République du Congo, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé pour la modification de l'unité flottante de production de Moho 1bis Alima.

La **performance financière** dans l'Onshore/Offshore est indiquée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	1T 2013*	1T 2014	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires	1 085,0	1 459,2	34,5 %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	74,3	85,9	15,6 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	6,8 %	5,9 %	(96) bp

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence** du Groupe, incluant les charges Corporate comme détaillé en annexe I (c) est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	1T 2013*	1T 2014	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires	2 002,7	2 468,5	23,3 %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	172,3	119,8	(30,5) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	8,6 %	4,9 %	(375) bp

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

Au premier trimestre 2014, les **variations de change** ont eu un impact négatif de 96,8 millions d'euros sur le chiffre d'affaires par rapport au premier trimestre 2013 et un impact négatif estimé à 7,3 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence.

4. Résultat net du Groupe

Le **résultat opérationnel** s'élève à 120 millions d'euros au premier trimestre 2014, contre 172 millions d'euros il y a un an.

Le **résultat financier** au premier trimestre 2014 inclut une charge financière de 17,4 millions d'euros sur la dette long terme et un impact négatif de 2,1 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture, contre un impact positif de 0,4 million d'euros au premier trimestre 2013.

L'écart enregistré au niveau du **nombre dilué d'actions** est essentiellement dû aux actions de performance attribuées aux collaborateurs de Technip, compensé par des rachats d'actions.

En millions d'euros sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée	1T 2013*	1T 2014	Variation
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	172,3	119,8	(30,5) %
Résultat financier	(7,7)	(24,2)	2x
Charge d'impôt sur le résultat	(47,7)	(26,3)	(44,9) %
<i>Taux effectif d'imposition</i>	29,0 %	27,5 %	(150) bp
Intérêts minoritaires	(0,7)	(2,1)	2x
Résultat net	116,2	67,2	(42,2) %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 097 128	126 203 575	0,9 %
Résultat dilué par action (€)	0,97	0,57	(40,9) %

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

5. Cash-flow et bilan

Au 31 décembre 2013, la situation de trésorerie nette du Groupe a été retraitée pour la première fois en conformité avec l'application des normes comptables IFRS 10, 11 et 12, et ressort à 832 millions d'euros (663 millions d'euros avant retraitement). Au 31 mars 2014, la **situation de trésorerie nette** du Groupe a reculé de 259 millions d'euros pour s'établir à 573 millions d'euros au premier trimestre, reflétant les variations de besoin en fonds de roulement, des investissements et des rachats d'actions.

Trésorerie* au 31 décembre 2013**	3 203,0
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	(100,4)
Flux de trésorerie provenant des activités d'investissement	(90,2)
Flux de trésorerie provenant des activités de financement	(66,0)
Différences de change nettes	(7,2)
Trésorerie* au 31 mars 2014	2 939,2

* trésorerie et équivalents de trésorerie nets des découverts bancaires

** retraité conformément à l'application des normes IFRS 10, 11 et 12

Les **investissements industriels** nets des cessions pour le premier trimestre 2014 s'élèvent à 90 millions d'euros contre 102 millions d'euros il y a un an.

Au 31 mars 2014, les **fonds propres** ressortent à 4 210 millions d'euros contre 4 157 millions au 31 décembre 2013, retraités.

III. OBJECTIFS INCHANGES POUR 2014 ET 2015

- **Chiffre d'affaires Subsea en croissance, compris entre 4,35 et 4,75 milliards d'euros avec un taux de marge opérationnelle courante Subsea d'au moins 12 % pour 2014**
- **Chiffre d'affaires Onshore/Offshore en croissance, compris entre 5,4 et 5,7 milliards d'euros avec un taux de marge opérationnelle courante Onshore/Offshore comprise entre 6 % et 7 % pour 2014**

Note : comme mentionné précédemment, les objectifs de l'Onshore/Offshore ne prennent pas en compte l'attribution potentielle de très grands projets EPC tel Yamal LNG

L'information sur les résultats du premier trimestre 2014 comprend ce communiqué de presse, ses annexes ainsi que la présentation disponible sur le site Web de Technip :
www.technip.com

NOTICE

Aujourd'hui, jeudi 24 avril 2014, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, ainsi que M. Julian Waldron, CFO, commenteront les résultats de Technip et répondront aux questions de la communauté financière à l'occasion d'une conférence téléphonique en anglais à partir de 10h, heure de Paris.

Pour participer à la 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 70 77 09 38
R.-U. :	+44 (0)203 367 94 57
Etats-Unis :	+1 855 402 77 63

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 aux numéros de téléphone suivants :

	<i>Numéros de téléphone</i>	<i>Code de confirmation</i>
France / Europe continentale :	+33 (0)1 72 00 15 00	286681#
R.-U. :	+44 (0)203 367 9460	286681#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	286681#



Relations investisseurs et analystes

Kimberly Stewart	Tél. : +33 (0)1 47 78 66 74, e-mail : kstewart@technip.com
Michèle Schanté	Tél. : +33 (0)1 47 78 67 32, e-mail : mschante@technip.com

Relations publiques

Floriane Lassalle-Massip	Tél. : +33 (0)1 47 78 32 79, e-mail : flassallemassip@technip.com
Laure Montcel	Tél. : +33 (0)1 49 01 87 81, e-mail : lmontcel@technip.com

Site internet	http://www.technip.com
Site internet Investisseurs	http://investors-en.technip.com
Site mobile Investisseurs	http://investors.mobi-en.technip.com

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

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions)	Premier trimestre		
	2013*	2014	Variation
Chiffre d'affaires	2 002,7	2 468,5	23,3 %
Marge brute	352,8	297,4	(15,7) %
Frais de recherche et développement	(14,0)	(17,6)	25,7 %
Frais commerciaux administratifs et autres	(170,5)	(162,5)	(4,7) %
Quote-part du résultat des entités mises en équivalence	4,0	2,5	(37,5) %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	172,3	119,8	(30,5) %
Autres produits et charges non courants	-	-	-
Résultat opérationnel	172,3	119,8	(30,5) %
Résultat financier	(7,7)	(24,2)	2x
Résultat avant impôt	164,6	95,6	(41,9) %
Charge d'impôt sur le résultat	(47,7)	(26,3)	(44,9) %
Intérêts minoritaires	(0,7)	(2,1)	2x
Résultat net, part du Groupe	116,2	67,2	(42,2) %

Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 097 128	126 203 575	0,9 %
Résultat dilué par action (€)	0,97	0,57	(40,9) %

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

	1T 2013 publié
Chiffre d'affaires	2 015,8
Marge brute	358,6
Frais de recherche et développement	(14,0)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(171,1)
Résultat opérationnel courant	173,5
Autres produits et charges non courants	-
Résultat opérationnel	173,5
Résultat financier	(8,3)
Quote-part du résultat des entités mises en équivalence	0,2
Résultat avant impôt	165,4
Charge d'impôt sur le résultat	(48,5)
Intérêts minoritaires	(0,7)
Résultat net	116,2

Nombre moyen d'actions sur une base diluée	125 097 128
Résultat dilué par action (€)	0,97

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVICES
Normes IFRS, non audité

	Cours de clôture		Cours moyen	
	31 déc, 2013	31 mars 2014	1T 2013	1T 2014
USD pour 1 EUR	1,38	1,38	1,32	1,37
GBP pour 1 EUR	0,83	0,83	0,85	0,83
BRL pour 1 EUR	3,26	3,13	2,63	3,24
NOK pour 1 EUR	8,36	8,26	7,43	8,35

ANNEXE I (c)
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier trimestre			1T 2013 publié
	2013*	2014	Variation	
<u>SUBSEA</u>				
Chiffre d'affaires	917,7	1 009,3	10,0 %	922,6
Marge brute	194,8	124,8	(35,9) %	198,5
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	117,0	55,2	(52,8) %	118,4
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	12,7 %	5,5 %	(728) bp	12,8 %
Amortissements et dépréciations	(41,7)	(52,1)	24,9 %	(45,7)
EBITDA	158,7	107,3	(32,4) %	164,1
<i>Taux d'EBITDA</i>	17,3 %	10,6 %	(666) bp	17,8 %
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>				
Chiffre d'affaires	1 085,0	1 459,2	34,5 %	1 093,2
Marge brute	158,0	172,6	9,2 %	160,1
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	74,3	85,9	15,6 %	74,1
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	6,8 %	5,9 %	(96) bp	6,8 %
Amortissements et dépréciations	(7,6)	(8,7)	14,5 %	(7,7)
<u>CORPORATE</u>				
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des entités mises en équivalence	(19,0)	(21,3)	12,1 %	(19,0)
Amortissements et dépréciations	-	-	-	-

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier trimestre		
	2013*	2014	Variation
Europe	482,3	689,2	42,9 %
Russie			
Asie Centrale			
Afrique	132,9	242,0	82,1 %
Moyen-Orient	286,0	406,2	42,0 %
Asie-Pacifique	398,5	421,2	5,7 %
Amériques	703,0	709,9	1,0 %
TOTAL	2 002,7	2 468,5	23,3 %

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	31 déc. 2013*	31 mars 2014	31 déc. 2013 <i>publié</i>
Actifs immobilisés	5 976,9	6 025,0	6 136,5
Impôts différés actifs	260,1	284,9	274,8
Actif non courant	6 237,0	6 309,9	6 411,3
Contrats de construction – montants à l'actif	405,0	509,6	405,0
Stocks créances clients et autres	3 172,1	3 081,3	3 189,7
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 205,4	2 940,4	3 241,0
Actif courant	6 782,5	6 531,3	6 835,7
Actifs détenus en vue de la vente	4,0	1,8	4,0
Total actif	13 023,5	12 843,0	13 251,0
Capitaux propres (part du Groupe)	4 156,8	4 209,7	4 156,8
Intérêts minoritaires	17,3	19,6	17,3
Capitaux propres	4 174,1	4 229,3	4 174,1
Dettes financières non courantes	2 214,3	2 255,8	2 403,4
Provisions non courantes	261,5	267,4	261,8
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	247,7	244,0	254,1
Passif non courant	2 723,5	2 767,2	2 919,3
Dettes financières courantes	159,5	111,2	174,5
Provisions courantes	218,2	212,5	220,9
Contrats de construction – montants au passif	1 721,4	1 451,9	1 721,4
Dettes fournisseurs et autres	4 026,8	4 070,9	4 040,8
Passif courant	6 125,9	5 846,5	6 157,6
Total capitaux propres et passif	13 023,5	12 843,0	13 251,0
Trésorerie nette	831,6	573,4	663,1

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe)	
non audité (en millions d'euros) :	
Capitaux propres au 31 décembre 2013*	4 156,8
Résultat net sur 3 mois	67,2
Autres éléments du résultat global sur 3 mois	11,4
Augmentation de capital	0,9
Opérations sur titres auto-détenus	(37,7)
Dividendes versés	-
Autres	11,1
Capitaux propres au 31 mars 2014	4 209,7

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

ANNEXE III (a)
TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	Premier trimestre	
	2013*	2014
Résultat net	116,2	67,2
Amortissements et dépréciations des immobilisations	49,3	60,9
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	11,3	10,3
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	4,5	3,8
Impôts différés	22,0	(18,3)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(0,9)	0,2
Intérêts minoritaires et autres	4,8	9,4
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	207,2	133,5
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(358,5)	(233,9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(151,3)	(100,4)
Investissements industriels	(103,7)	(92,4)
Produits de cessions d'actifs non courants	2,1	2,2
Acquisitions d'actifs financiers	-	-
Coût d'acquisition des entités consolidées net de la trésorerie acquise	-	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(101,6)	(90,2)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	145,1	(26,1)
Augmentation de capital	9,8	0,9
Dividendes versés	-	-
Rachat d'actions d'auto-détention	(22,9)	(40,8)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	132,0	(66,0)
Différences de changes nettes	11,3	(7,2)
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(109,6)	(263,8)
Découverts bancaires en début de période	(0,3)	(2,4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2 239,4	3 205,4
Découverts bancaires en fin de période	(0,6)	(1,2)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 130,1	2 940,4
	(109,6)	(263,8)

† retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

**ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER**

Normes IFRS, non audité

En millions d'euros	31 décembre 2013*	31 mars 2014	31 décembre 2013 publié
Equivalents de trésorerie	1 562,4	1 452,3	1 580,4
Trésorerie	1 643,0	1 488,1	1 660,6
Trésorerie totale (A)	3 205,4	2 940,4	3 241,0
Dettes financières courantes	159,5	111,2	174,5
Dettes financières non courantes	2 214,3	2 255,8	2 403,4
Dette totale (B)	2 373,8	2 367,0	2 577,9
Trésorerie nette (A - B)	831,6	573,4	663,1

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

**ANNEXE IV (a)
CARNET DE COMMANDES
Normes IFRS, non audité**

En millions d'euros	Carnet de commandes par segment d'activité			31 mars 2013 publié
	31 mars 2013*	31 mars 2014	Variation	
Subsea	6 594,2	8 406,1	27,5 %	6 814,5
Onshore / Offshore	7 945,2	6 951,0	(12,5) %	7 963,5
Total	14 539,4	15 357,1	5,6 %	14 778,0

* retraité conformément à l'application rétroactive des normes IFRS 10, 11 et 12

**ANNEXE IV (b)
PRISE DE COMMANDES
non audité**

Les principaux contrats **que nous avons annoncés au cours du premier trimestre 2014** ont été les suivants :

Dans le segment **Subsea** :

- Deux contrats destinés à la fourniture de conduites flexibles, pour le champ Sapinhoá Norte et 15 au sein du champ de Lula (ex-Tupi), prévu pour être utilisé à une profondeur d'eau atteignant jusqu'à 2 500 mètres : *Petrobras, Santos Basin, Brésil,*
- Un contrat conséquent de maintenance pour de futurs services d'intervention destinés à l'Asgard Subsea Compression Stations : *Statoil, Mer de Norvège, Norvège,*
- Un contrat conséquent d'ingénierie, de fourniture d'équipements, de construction et d'installation (EPCI) pour la construction et l'installation de la plate-forme Jalilah B ainsi que la pose de 110 kilomètres de conduites à une profondeur d'eau atteignant 60 mètres : *Dubai Petroleum Establishment, offshore Dubai, Emirats arabes unis,*
- Un contrat majeur EPCI comprenant 36 kilomètres de risers et de flowlines, 195 kilomètres de conduites et des équipements subsea pour le champ Jangkrik : *Eni Muara Bakau B.V., 70 kilomètres au large des côtes du détroit de Madagascar, Indonésie.*

Dans le segment **Offshore/Onshore** :

- Un contrat de conseil en management de projet (PMC) concernant l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction (EPC) de la Phase 1 du projet Zakum Oil Lines Replacement. La première phase comprend le remplacement d'environ 90 kilomètres de conduites ainsi que les travaux de modification des têtes de puits associées : *Abu Dhabi Marine Operating Company, Offshore Abu Dhabi, Emirats arabes unis,*
- Un contrat destiné à la fourniture de sa technologie propriétaire et des services pour un four de craquage situé à Kazan. Technip réalisera l'ingénierie et un four à double cellule de craquage doté de sa technologie propriétaire SMKTM : *Open Joint Stock Company Kazanorgsintez, République de Tatarstan, Russie,*
- Un contrat significatif d'ingénierie, d'approvisionnement, d'achat d'équipements, de construction et de mise en service (EPC) comprenant des modifications aux infrastructures onshore et la construction d'une nouvelle conduite terrestre pour transporter le gaz du champ Maharaja Lela & Jamalulalam Sud (MLJS) vers le complexe de gaz naturel liquéfié du Brunei (BLNG) : *Total E&P Borneo B.V., Brunei,*
- Un contrat portant sur l'ingénierie d'avant-projet détaillée (FEED) pour les aspects onshore du projet de démonstration de capture et de stockage de carbone de Peterhead : *Shell UK, Aberdeen, Ecosse.*

Depuis le 31 mars 2014, Technip a également annoncé les contrats suivants, qui **figuraient au carnet de commandes** au 31 mars 2014 :

Le segment **Onshore/Offshore** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat pour l'ingénierie d'avant-projet détaillé du projet Ar Ratawi portant sur le train 1 de dérivés liquides de gaz naturel (LGN): *Basra Gas Company, province de Basra, Irak,*
- Un contrat d'ingénierie détaillée, de fourniture des équipements et de construction (EPC) pour les unités de traitement de base de la nouvelle usine de production d' un nouveau site jouxtant l'usine de Cargill spécialisée dans la transformation de blé. L'éthanol est destiné à différentes industries telles les cosmétiques, la pharmacie ou les boissons : *Cargill, Barby, Allemagne.*

Le contrat **Subsea** annoncé aujourd'hui, qui **figurait au carnet de commandes** au 31 mars 2014 :

- Contrat couvrant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la fabrication et l'installation, pour le développement du champ Bloc 15/06 - West hub field – situé à 350 kilomètres au large des côtes nord-ouest de Luanda, à une profondeur d'eau atteignant jusqu'à 1 400 mètres : *ENI Angola S.p.a, Angola.*

Depuis le 31 mars 2014, Technip a également annoncé la signature des contrats suivants, qui **ne figuraient pas dans le carnet de commandes** au 31 mars 2013 :

Le segment **Subsea** a remporté les contrats suivants :

- Un contrat majeur pour le consortium avec Heerema Marine Contractors. Il couvre l'EPCI ainsi que la pré-mise en service de la partie SURF (Subsea Umbilicals Risers and Flowlines - ombilicaux, risers et flowlines sous-marins) du projet Kaombo situé dans le Bloc 32 à une profondeur d'eau atteignant jusqu'à 2 000 mètres : *Total E&P Angola, Angola,*
- Un contrat pour le consortium composé d'Angoflex Ltda et de DUCO Ltd pour l'ingénierie, la fourniture des équipements et la fabrication de 120 kilomètres d'ombilicaux, système d'ombilicaux pour le projet Kaombo situé dans le Bloc 32 au large de l'Angola à une profondeur d'eau atteignant jusqu'à 2 000 mètres : *Total E&P, Angola.*

3 – PRINCIPAUX RISQUES

Les principaux risques auxquels le Groupe est exposé au 30 juin 2014 n'ont pas évolué de manière significative depuis le 31 décembre 2013 et sont développés dans le Rapport financier annuel 2013.

4 – TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES

IFP Énergies nouvelles (IFP) est représenté au Conseil d'Administration de Technip. Son pourcentage de détention du capital s'élève à 2,50% au 30 juin 2014 comme au 31 décembre 2013.

Technip verse à l'IFP une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Au cours du premier semestre 2014, une charge de 2,3 millions d'euros a été comptabilisée et une redevance de 2,7 millions d'euros a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2014 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2013.

2 ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

J'atteste, à ma connaissance :

- que les comptes consolidés résumés pour le semestre écoulé sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation,
- et que le rapport semestriel d'activité ci-joint présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées ainsi qu'une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Fait à Paris, le 24 juillet 2014

Thierry Pilenko
Président-Directeur Général

3 COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2014

1 - COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

En millions d'euros	Notes	1er semestre 2014	1er semestre 2013 retraité (*)
Chiffre d'affaires		5 083,9	4 410,9
Coût des ventes		(4 370,5)	(3 627,2)
Marge brute		713,4	783,7
Frais de recherche et de développement		(36,0)	(30,7)
Coûts commerciaux		(112,7)	(106,8)
Charges administratives		(213,2)	(237,9)
Autres produits opérationnels		7,2	6,3
Autres charges opérationnelles		(7,5)	(9,9)
Résultat opérationnel courant		351,2	404,7
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence		8,7	6,6
Résultat opérationnel courant après quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence		359,9	411,3
Résultat des opérations de cession		(6,5)	-
Résultat opérationnel		353,4	411,3
Produits financiers	4	161,7	160,4
Charges financières	4	(203,4)	(177,6)
Résultat avant impôt		311,7	394,1
Charge d'impôt sur le résultat	5	(85,5)	(113,8)
Résultat net des activités poursuivies		226,2	280,3
Résultat net des activités abandonnées		-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE		226,2	280,3
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère		224,9	278,6
Intérêts minoritaires		1,3	1,7
Résultat par action (en euros)	6	2,01	2,52
Résultat dilué par action (en euros)	6	1,88	2,32

(*) Retraité conformément à l'application rétroactive des nouvelles normes IFRS 10 (Etats financiers consolidés), IFRS 11 (Partenariats) et IFRS 12 (Informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités) appliquées depuis le 1^{er} janvier 2014.

2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

En millions d'euros	1er semestre 2014	1er semestre 2013 retraité (*)
Résultat net de la période	226,2	280,3
Autres éléments du résultat global consolidé		
<i>Autres éléments du résultat global consolidé pouvant être reclassés en compte de résultat lors des périodes ultérieures :</i>	60,5	(52,4)
Écart de change sur conversion des filiales en devises étrangères	65,6	(11,4)
Ajustement de juste valeur sur actifs financiers disponibles à la vente	10,3	(41,2)
Effet d'impôt	(0,3)	4,5
Couverture de flux de trésorerie	(23,2)	(6,7)
Effet d'impôt	8,1	2,4
<i>Autres éléments du résultat global consolidé ne pouvant être reclassés en compte de résultat lors des périodes ultérieures :</i>	(16,6)	(4,3)
Gains / (Pertes) sur les régimes à prestations définies	(21,9)	(7,1)
Effet d'impôt	5,3	2,8
RÉSULTAT GLOBAL DE LA PÉRIODE	270,1	223,6
Attribuable aux :		
Actionnaires de la société mère	268,7	222,3
Intérêts minoritaires	1,4	1,3

(*) Retraité conformément à l'application rétroactive des nouvelles normes IFRS 10 (Etats financiers consolidés), IFRS 11 (Partenariats) et IFRS 12 (Informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités) appliquées depuis le 1^{er} janvier 2014.

3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE

ACTIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2014	31 décembre 2013 retraité (*)
Immobilisations corporelles	7	2 407,5	2 346,0
Immobilisations incorporelles	8	3 348,3	3 332,6
Participations dans des sociétés mises en équivalence		148,1	118,0
Autres actifs financiers		94,6	75,0
Impôts différés actifs		287,7	260,1
Actifs financiers disponibles à la vente	9	115,6	105,3
Total actif non courant		6 401,8	6 237,0
Stocks		361,7	274,9
Contrats de construction - montants à l'actif	10	765,6	405,0
Avances et acomptes versés		356,1	472,0
Instruments financiers dérivés		75,7	123,4
Créances clients		1 601,8	1 737,7
Impôts courants		139,7	99,9
Autres créances courantes		540,5	464,2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	11	3 023,4	3 205,4
Total actif courant		6 864,5	6 782,5
Actifs détenus en vue de la vente		0,7	4,0
TOTAL ACTIF		13 267,0	13 023,5

(*) Retraité conformément à l'application rétroactive des nouvelles normes IFRS 10 (Etats financiers consolidés), IFRS 11 (Partenariats) et IFRS 12 (Informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités) appliquées depuis le 1^{er} janvier 2014.

CAPITAUX PROPRES ET PASSIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2014	31 décembre 2013 retraité (*)
Capital social	12(a)	86,8	86,7
Primes d'émission		1 931,3	1 923,3
Réserves		2 288,0	1 972,1
Autodétention	12(c)	(92,2)	(133,6)
Réserves de conversion		(194,0)	(259,5)
Réserves de juste valeur		(17,0)	4,7
Résultat net		224,9	563,1
Total capitaux propres part du Groupe		4 227,8	4 156,8
Intérêts minoritaires		3,0	17,3
Total capitaux propres		4 230,8	4 174,1
Dettes financières non courantes	13	2 283,4	2 214,3
Provisions non courantes	14	288,9	261,5
Impôts différés passifs		202,4	179,1
Autres dettes non courantes		45,7	68,6
Total passif non courant		2 820,4	2 723,5
Dettes financières courantes	13	129,0	159,5
Dettes fournisseurs		2 424,9	2 476,9
Contrats de construction - montants au passif	10	1 772,6	1 721,4
Instruments financiers dérivés		31,1	32,7
Provisions courantes	14	188,6	218,2
Impôts courants		137,0	162,6
Autres dettes courantes		1 532,6	1 354,6
Total passif courant		6 215,8	6 125,9
Total passif		9 036,2	8 849,4
Passifs directement liés aux actifs détenus en vue de la vente		-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF		13 267,0	13 023,5

(*) Retraité conformément à l'application rétroactive des nouvelles normes IFRS 10 (Etats financiers consolidés), IFRS 11 (Partenariats) et IFRS 12 (Informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités) appliquées depuis le 1^{er} janvier 2014.

4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

En millions d'euros	1er semestre 2014	1er semestre 2013 retraité (*)
Résultat net de la période (y compris intérêts minoritaires)	226,2	280,3
Ajustements pour :		
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	114,3	91,2
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	9,4	6,3
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie)	14,6	14,1
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	20,5	25,5
Provisions non courantes	7,7	20,4
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	(5,3)	(0,7)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	7,9	(5,3)
(Produit) / charge d'impôt différé	8,4	30,5
	403,7	462,3
(Augmentation) / diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(194,9)	(432,3)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	208,8	30,0
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(179,2)	(254,9)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	3,5	0,4
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(6,6)	(12,5)
Produits de cession d'immobilisations incorporelles	-	-
Acquisitions d'actifs financiers	-	-
Produits de cession d'actifs financiers	13,5	12,2
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(5,9)	(8,7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(174,7)	(263,5)
Augmentation de l'endettement	37,1	343,4
Diminution de l'endettement	(50,6)	(186,7)
Augmentation de capital	8,1	14,7
Rachat d'actions d'autodétention	(41,8)	(40,0)
Dividendes versés	(206,5)	(186,0)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(253,7)	(54,6)
Différences de change nettes	37,2	(8,5)
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(182,4)	(296,6)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	3 205,4	2 239,4
Découverts bancaires au 1er janvier	(2,4)	(0,3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	3 023,4	1 942,8
Découverts bancaires au 30 juin	(2,8)	(0,3)
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(182,4)	(296,6)

(*) *Retraité conformément à l'application rétroactive des nouvelles normes IFRS 10 (Etats financiers consolidés), IFRS 11 (Partenariats) et IFRS 12 (Informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités) appliquées depuis le 1^{er} janvier 2014.*

5 – ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

En millions d'euros	Montant nominal du capital	Primes d'émission	Réserves	Auto-détention / Auto-contrôle	Réserves de conversion	Réserves de juste valeur	Résultat net - part du Groupe	Capitaux propres - part du Groupe	Capitaux propres - part des minoritaires	Total des capitaux propres
Au 1er janvier 2014 retraité (*)	86,7	1 923,3	1 972,1	(133,6)	(259,5)	4,7	563,1	4 156,8	17,3	4 174,1
Résultat du premier semestre 2014	-	-	-	-	-	-	224,9	224,9	1,3	226,2
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	65,5	(21,7)	-	43,8	0,1	43,9
Résultat global du premier semestre 2014	-	-	-	-	65,5	(21,7)	224,9	268,7	1,4	270,1
Augmentation de capital	0,1	8,0	-	-	-	-	-	8,1	-	8,1
Affectation du résultat net 2013	-	-	563,1	-	-	-	(563,1)	-	-	-
Dividendes	-	-	(206,5)	-	-	-	-	(206,5)	-	(206,5)
Opérations sur titres autodétenus	-	-	(64,3)	41,4	-	-	-	(22,9)	-	(22,9)
Valorisation des paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	-	-	20,5	-	-	-	-	20,5	-	20,5
Autres	-	-	3,1	-	-	-	-	3,1	(15,7)	(12,6)
AU 30 JUIN 2014	86,8	1 931,3	2 288,0	(92,2)	(194,0)	(17,0)	224,9	4 227,8	3,0	4 230,8
Au 1er janvier 2013 retraité (*)	86,2	1 898,2	1 619,7	(148,8)	(73,6)	23,9	543,3	3 948,9	13,2	3 962,1
Résultat du premier semestre 2013	-	-	-	-	-	-	278,6	278,6	1,7	280,3
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	(11,0)	(45,3)	-	(56,3)	(0,4)	(56,7)
Résultat global du premier semestre 2013 retraité (*)	-	-	-	-	(11,0)	(45,3)	278,6	222,3	1,3	223,6
Augmentation de capital	0,3	14,4	-	-	-	-	-	14,7	-	14,7
Affectation du résultat net 2012	-	-	543,3	-	-	-	(543,3)	-	-	-
Dividendes	-	-	(186,0)	-	-	-	-	(186,0)	-	(186,0)
Opérations sur titres autodétenus	-	-	(51,8)	11,6	-	-	-	(40,2)	-	(40,2)
Valorisation des paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	-	-	25,5	-	-	-	-	25,5	-	25,5
Autres	-	-	3,6	-	-	-	-	3,6	-	3,6
AU 30 JUIN 2013 RETRAITÉ (*)	86,5	1 912,6	1 954,3	(137,2)	(84,6)	(21,4)	278,6	3 988,8	14,5	4 003,3

(*) Retraité conformément à l'application rétroactive des nouvelles normes IFRS 10 (Etats financiers consolidés), IFRS 11 (Partenariats) et IFRS 12 (Informations à fournir sur les intérêts détenus dans d'autres entités) appliquées depuis le 1^{er} janvier 2014.

6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS

Technip offre une gamme variée de prestations dont les caractéristiques majeures conduisent à définir la typologie suivante :

- services d'études en régie ou en forfait sur une durée courte de réalisation ;
- prestations de conception, de fabrication, d'installation et de mise en route avec un cycle de réalisation pouvant s'échelonner sur environ 12 mois ;
- contrats clé en main pour la réalisation d'ensembles industriels complexes qui couvrent la conception, la fourniture des matériels, la construction et la mise en route dans le respect de performances industrielles et de délais contractuels. La durée varie selon les contrats mais la durée moyenne est de l'ordre de trois ans.

Les comptes consolidés du Groupe sont présentés en millions d'euros, sauf mention contraire et les montants sont arrondis à la centaine de milliers la plus proche, sauf exception. Les comptes consolidés semestriels résumés du Groupe ont été arrêtés par le Conseil d'Administration du 22 juillet 2014.

Note 1 – Principes comptables

(a) Information semestrielle résumée

Les comptes consolidés semestriels résumés au 30 juin 2014 ont été établis en conformité avec la norme IAS 34 Présentation des états financiers intermédiaires, norme du référentiel IFRS (*International Financial Reporting Standards*) tel qu'adopté par l'Union Européenne. Les normes comptables IFRS sont disponibles sur le site internet de l'Union Européenne (http://ec.europa.eu/internal_market/accounting/ias/index_fr.htm).

Les comptes consolidés semestriels contiennent uniquement une sélection de notes explicatives et doivent être lus en liaison avec les comptes consolidés du Groupe Technip au 31 décembre 2013.

(b) Référentiel comptable

Excepté les nouvelles normes et interprétations présentées ci-dessous, les principes comptables utilisés pour la préparation des comptes consolidés semestriels résumés du Groupe Technip sont identiques à ceux utilisés pour la préparation des comptes consolidés au 31 décembre 2013 et détaillés dans les comptes consolidés publiés à cette date.

Textes entrés en vigueur et s'appliquant dans le Groupe :

L'adoption des nouvelles normes, amendements et interprétations d'application obligatoire à compter du 1er janvier 2014 par le Groupe n'a pas eu d'incidence matérielle sur la situation financière ni sur la performance du Groupe.

IFRS 10 et IFRS 12 « États financiers consolidés/Informations à fournir sur les participations dans les autres entités »

Ces normes viennent modifier la norme IAS 27 « États financiers individuels » et supprimer SIC 12 « Consolidation – entité ad hoc ». IFRS 10 présente un modèle unique de consolidation qui identifie le contrôle comme étant la base pour la consolidation de toutes sortes d'entités.

La norme IFRS 12 précise les informations à fournir en annexe au titre des participations dans des filiales, des partenariats ou des entités non consolidées.

IFRS 11 « Partenariats »

Cette norme vient remplacer IAS 31 – Participations dans des coentreprises et SIC 13. Cette norme distingue deux types d'accords, les coentreprises (*joint venture*) et les activités conjointes en fonction des droits et obligations de la société dans le partenariat.

Au 31 décembre 2013, les partenariats dans lesquels le Groupe détient des participations peuvent être principalement classés en deux catégories : ceux conclus dans le cadre de la réalisation d'un projet spécifique et ceux conclus dans le cadre de la construction et l'exploitation des navires de pose de flexible au Brésil (PLSVs).

L'application des nouvelles normes IFRS 10, 11 et 12 au 1^{er} janvier 2014 a eu globalement pour incidence une diminution des actifs non courants de 174,3 millions d'euros, dont une augmentation des titres mis en équivalence de 111,3 millions d'euros, et des actifs courants de 53,2 millions d'euros ainsi que des dettes non courantes de 195,8 millions d'euros et des dettes courantes de 31,7 millions d'euros.

Cette application rétroactive de ces nouvelles normes n'a pas d'incidence sur le résultat net et les capitaux propres du Groupe au 30 juin 2013 et au 31 décembre 2013.

Conformément aux dispositions transitoires des nouvelles normes IFRS 10, 11 et 12 applicables rétroactivement, les périodes comparatives au 30 juin 2013 et 31 décembre 2013 ont été retraitées dans le présent rapport semestriel.

L'intégralité de la quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence a été reclassée dans le résultat opérationnel, l'activité de ces sociétés étant dans le prolongement de l'activité du Groupe.

L'*International Financial Reporting Interpretations Committee* (IFRIC) conduit actuellement des travaux sur l'implémentation de la norme IFRS 11. La classification des partenariats fera l'objet de discussions complémentaires au cours du second semestre 2014 qui détermineront les prochaines étapes de réflexion du comité. Le Groupe tiendra compte des conclusions de l'IFRIC.

(c) Règles et méthodes comptables

Les comptes consolidés semestriels résumés ont été préparés selon les principes généraux des normes comptables IFRS : image fidèle, continuité d'exploitation, méthode de la comptabilité d'engagement, permanence de la présentation, importance relative et regroupement.

L'élaboration des états financiers conformément aux normes IFRS requiert l'utilisation d'un certain nombre d'estimations comptables. Les principales sources d'estimation et de jugement comptable significatives concernent les opérations liées aux contrats à long terme, l'appréciation de l'exposition éventuelle du Groupe dans le cadre de litiges avec des tiers, l'estimation de la valeur recouvrable des écarts d'acquisition et la mesure des actifs d'impôts résultant des déficits fiscaux reportables.

Note 2 – Périmètre de consolidation

Variations de 2014

Le 3 juin 2014, Technip a cédé 51% de sa participation de 75% dans Seamec Limited à HAL Offshore Limited (Inde), pour un montant de 97 roupies indiennes par action (se convertissant en 20,5 millions d'euros au 30 juin 2014). Suite à cette opération, HAL Offshore s'est engagé à effectuer une offre publique sur les 25% du capital encore détenus par des actionnaires minoritaires. En fonction des résultats de cette offre publique, Technip s'est engagé à céder une quote-part de titres restants permettant à HAL Offshore Limited de détenir 75% dans Seamec.

Seamec Limited et sa filiale à 100% Seamec International FZE, détenus au 30 juin 2014 à 24%, sont intégrés dans les comptes du Groupe Technip par mise en équivalence.

Le 30 avril 2014, Technip a cédé l'intégralité de sa filiale TPS, spécialisée dans l'ingénierie et la construction pour l'industrie, au groupe WSP (WSP est l'une des plus importantes entreprises de services professionnels au monde).

En avril 2014, Technip a acquis 49% de la société Kanfa AS, société qui met en œuvre des solutions et services complets pour les industries Pétrole et Offshore, Gaz et LNG, avec pour principal focus le marché mondial des FPSO. Cette société est intégrée par mise en équivalence dans les comptes consolidés du Groupe.

Variations de 2013

Le 8 mars 2013, Technip a annoncé l'acquisition d'Ingenium AS, une société d'ingénierie et de services offshore expérimentée, située à Oslo (Norvège). Ingenium AS conçoit et développe des outils et équipements mécaniques et électro-hydrauliques pour l'industrie offshore du pétrole et du gaz. Elle fournit également des services d'ingénierie pour des opérations marines, telles que l'installation de conduites et de câbles. Ingenium AS compte plus de 20 ingénieurs hautement qualifiés dans le segment subsea, et la pose d'un ombilical avec le *North Sea Giant* pour le projet Goliat, en 2012, est une de leurs réalisations récentes.

Le montant de l'écart d'acquisition reconnu dans les comptes consolidés au 30 juin 2013 au titre de l'acquisition de la société Ingenium AS s'élève à 8,3 millions d'euros.

Il n'existe pas d'autres changements significatifs dans la composition du périmètre de consolidation par rapport au 31 décembre 2013.

Note 3 – Informations sectorielles

Selon IFRS 8, un secteur opérationnel est une composante d'une entreprise :

- qui s'engage dans des activités susceptibles de lui faire percevoir des produits et supporter des charges ;
- dont les résultats opérationnels sont régulièrement suivis par le principal décideur opérationnel ;
- pour laquelle des informations financières distinctes sont disponibles.

Les trois secteurs opérationnels reportés vers le principal décideur opérationnel, le Comité Exécutif Groupe, sont :

- Le segment Subsea qui comprend la fabrication, la fourniture et l'installation d'équipements sous-marins ;
- Le segment Onshore/Offshore, qui comprend toutes les activités d'ingénierie et de construction d'unités de pétrochimie et de raffinage ainsi que les installations de développement de champs pétroliers et gaziers à terre (y compris les unités de traitement de gaz, les unités de gaz naturel liquéfié et les conduites à terre), les énergies renouvelables, et les activités d'ingénierie et de construction non pétrolières, ainsi que la fabrication de plates-formes fixes ou flottantes et d'installations de surface ;
- Le segment Corporate, qui regroupe les activités Holding ainsi que les différents services centraux rendus aux entités du Groupe, dont les services informatiques et les activités de réassurance.

Les informations relatives aux segments portant sur le bilan et le compte de résultat sont établies conformément aux IFRS.

Les éléments de résultat sectoriel utilisés par Technip dans ses présentations par segment d'activité sont le résultat opérationnel courant et le résultat opérationnel. Le résultat sectoriel ne comprend donc pas les produits financiers, charges financières (hormis les produits financiers sur contrats) et la charge d'impôt, en raison d'une gestion commune de la trésorerie et de l'impôt.

En millions d'euros	1er semestre 2014						
	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et éliminations	Total activités poursuivies	Activités abandonnées	Total
Chiffre d'affaires	2 241,8	2 842,1	-	-	5 083,9	-	5 083,9
Marge brute	382,7	330,7	-	-	713,4	-	713,4
Résultat opérationnel courant	239,3	154,9	(43,0)	-	351,2	-	351,2
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	4,9	3,8	-	-	8,7	-	8,7
Résultat opérationnel courant après résultat des sociétés mises en équivalence	244,2	158,7	(43,0)	-	359,9	-	359,9
Résultat des opérations de cession	-	-	-	(6,5)	(6,5)	-	(6,5)
Résultat opérationnel	244,2	158,7	(43,0)	(6,5)	353,4	-	353,4
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(41,7)	-	(41,7)
Impôt sur le résultat	-	-	-	-	(85,5)	-	(85,5)
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE					226,2	-	226,2
Autres informations sectorielles							
Carnet de commandes ⁽¹⁾	9 519,4	10 340,5	-	-	19 859,9	-	19 859,9
Prises de commandes ⁽²⁾	4 295,0	5 562,3	-	-	9 857,3	-	9 857,3

En millions d'euros	1er semestre 2013 retraité						
	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et éliminations	Total activités poursuivies	Activités abandonnées	Total
Chiffre d'affaires	2 014,0	2 396,9	-	-	4 410,9	-	4 410,9
Marge brute	450,1	333,6	-	-	783,7	-	783,7
Résultat opérationnel courant	286,3	159,7	(41,3)	-	404,7	-	404,7
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence	3,6	3,0	-	-	6,6	-	6,6
Résultat opérationnel courant après résultat des sociétés mises en équivalence	289,9	162,7	(41,3)	-	411,3	-	411,3
Résultat des opérations de cessions	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel	294,8	162,0	(41,3)	-	411,3	-	411,3
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(17,2)	-	(17,2)
Impôt sur le résultat	-	-	-	-	(113,8)	-	(113,8)
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE					280,3	-	280,3
Autres informations sectorielles							
Carnet de commandes ⁽¹⁾	7 096,1	7 810,6	-	-	14 906,7	-	14 906,7
Prises de commandes ⁽²⁾	3 429,8	2 178,5	-	-	5 608,3	-	5 608,3

(1) Le carnet de commandes représente la part des contrats en cours restant à réaliser. Il se définit comme la différence entre la somme des prix de vente contractuels de l'ensemble des contrats en vigueur et le chiffre d'affaires cumulé reconnu à cette date sur lesdits contrats.

(2) Les prises de commande correspondent aux contrats signés et entrés en vigueur au cours de la période considérée.

Note 4 – Produits et charges financiers

Le résultat financier au 30 juin 2014 est de (41,7) millions d'euros à comparer à (17,2) millions d'euros au 30 juin 2013. Il s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2014	1er semestre 2013 retraité
Produits d'intérêts générés par la gestion de la trésorerie ⁽¹⁾	19,1	19,2
Revenus des participations non consolidées	1,6	3,4
Produits financiers liés aux avantages du personnel à long terme	2,2	2,8
Gains de change	138,8	127,8
Variation de valeur des instruments dérivés, nette	-	0,2
Plus-values nettes de cession d'actifs financiers	-	7,0
Total produits financiers	161,7	160,4
En millions d'euros	1er semestre 2014	1er semestre 2013 retraité
Intérêts sur placements privés obligataires	(17,3)	(11,3)
Intérêts sur obligations convertibles OCEANE	(16,6)	(16,1)
Frais relatifs aux crédits bancaires	(1,6)	(1,5)
Coûts financiers liés aux avantages du personnel à long terme	(6,6)	(6,1)
Charges financières sur emprunts et découverts bancaires	(12,7)	(13,1)
Dépréciation d'actifs financiers, nette	(0,1)	(0,3)
Pertes de change	(131,8)	(117,7)
Variation de valeur des instruments dérivés, nette	(7,1)	-
Part inefficace des instruments dérivés, nette ⁽²⁾	(2,5)	(6,9)
Autres	(7,1)	(4,6)
Total charges financières	(203,4)	(177,6)
RÉSULTAT FINANCIER NET	(41,7)	(17,2)

(1) Provient essentiellement des intérêts sur les dépôts à terme.

(2) Incluant principalement les points de terme des instruments dérivés de couverture.

Note 5 – Impôts

La charge d'impôt de la période s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2014	1er semestre 2013 retraité
Produit / (charge) d'impôt courant	(77,1)	(83,3)
Produit / (charge) d'impôt différé	(8,4)	(30,5)
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT COMPTABILISÉ AU COMPTE DE RESULTAT	(85,5)	(113,8)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres à l'ouverture	(50,2)	(33,2)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres pendant la période	13,1	9,7
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT IMPUTÉ SUR CAPITAUX PROPRES	(37,1)	(23,5)
Taux d'impôt	27,4%	28,9%

Note 6 – Résultat par action

Les tableaux ci-dessous détaillent le rapprochement entre le résultat par action avant dilution et le résultat dilué par action :

En millions d'euros	1er semestre 2014	1er semestre 2013 retraité
Résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère	224,9	278,6
Charge financière sur obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie), nette d'impôt	10,3	10,3
RÉSULTAT NET AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	235,2	288,9
En milliers		
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation pendant la période (excluant les actions propres) retenu pour le résultat net par action	111 750	110 733
<i>Effet de la dilution :</i>		
- Options de souscription d'actions	620	908
- Attribution d'actions de performance	735	992
- Obligations convertibles OCEANE	11 797	11 797
NOMBRE MOYEN PONDÉRÉ D' ACTIONS EN CIRCULATION PENDANT LA PÉRIODE (EXCLUANT LES ACTIONS PROPRES) AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	124 902	124 430
En euros		
Résultat net par action	2,01	2,52
RESULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	1,88	2,32

Au cours du premier semestre 2013, le Groupe a attribué des actions de performance et des options de souscription d'actions sous conditions de performance. Aucun plan n'a été attribué au cours du premier semestre 2014.

Le cours moyen de l'action Technip au premier semestre 2014 s'élève à 73,41 euros contre 82,37 euros au premier semestre 2013.

Note 7 – Immobilisations corporelles

Au cours du premier semestre 2014, les investissements du Groupe s'élèvent à 185,8 millions d'euros. Ils concernent la flotte et les usines de flexibles et d'ombilicaux au Brésil, en Angola et au Royaume-Uni.

Il n'existe pas d'immobilisation acquise par le biais d'un contrat de location-financement.

Note 8 – Immobilisations incorporelles

Aucun événement susceptible d'occasionner une perte de valeur sur les écarts d'acquisition ou toute autre immobilisation incorporelle n'est survenu sur le premier semestre 2014. De ce fait, aucun test de perte de valeur n'a été réalisé.

Les variations des écarts d'acquisition sur le premier semestre 2014 sont décrites en Note 2 – Périmètre de consolidation.

Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente

Au 31 décembre 2012, le Groupe détenait 789 067 titres, soit 5,5% de participation dans la société Gulf Island Fabrication, Inc. (GIFI), société cotée sur le NASDAQ à New York. Sur le premier semestre 2013, le Groupe a procédé à la cession de l'intégralité des titres de participation détenus dans GIFI, générant une plus-value nette de cession d'actifs financiers de 7,0 millions d'euros.

En 2010, le Groupe a procédé à l'acquisition de 8 % de Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad (MHB) pour 114,5 millions d'euros (soit 128 000 000 titres). La participation de Technip dans MHB a augmenté de 0,35 % au cours de l'exercice 2011 pour 7,1 millions d'euros (soit 5 555 000 titres additionnels), puis à nouveau en 2012 de 0,15 % pour 3,2 millions d'euros (soit 2 445 000 titres complémentaires), pour être portée à un total de 136 millions de titres. Cette société est cotée à la Bourse de Malaisie (Bursa Malaysia Securities Berhad).

Au 30 juin 2014, les actifs financiers disponibles à la vente comptabilisés au titre de la participation dans MHB s'élèvent à 115,6 millions d'euros.

Note 10 – Contrats de construction

Les contrats à long terme sont comptabilisés conformément à IAS 11 (« Contrats de construction ») lorsqu'ils comportent la construction et la livraison d'un actif physique complexe, et conformément à IAS 18 (« Produits des activités ordinaires ») dans les autres cas. Les postes de contrats de construction s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2014	31 décembre 2013 retraité
Contrats de construction - montants à l'actif	765,6	405,0
Contrats de construction - montants au passif	(1 772,6)	(1 721,4)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(1 007,0)	(1 316,4)
Coûts et marges comptabilisés à l'avancement	10 780,0	9 643,9
Paiements reçus des clients	(11 654,4)	(10 788,3)
Provisions pour pertes à terminaison	(132,6)	(172,0)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(1 007,0)	(1 316,4)

Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie évoluent comme suit :

En millions d'euros	30 juin 2014	31 décembre 2013 retraité
Disponibilités et caisses	1 580,1	1 643,0
Équivalents de trésorerie	1 443,3	1 562,4
TOTAL TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	3 023,4	3 205,4

Il n'existe pas de différence entre la valeur de marché des équivalents de trésorerie et leur prix d'acquisition.

Note 12 – Capitaux propres

(a) Évolution du capital social de la société mère

Au 30 juin 2014, le capital social de Technip entièrement souscrit et libéré se composait de 113 869 447 actions d'une valeur nominale de 0,7625 euro. Les évolutions survenues depuis le 1er janvier 2013 peuvent être analysées comme suit :

	Nombre de titres	Capital social (En millions d'euros)
Capital social au 1er janvier 2013	113 040 513	86,2
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	639 743	0,5
Capital social au 31 décembre 2013	113 680 256	86,7
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	189 191	0,1
CAPITAL SOCIAL AU 30 JUIN 2014	113 869 447	86,8

(b) Actionnaires de la société mère

Au 30 juin 2014, sur la base des déclarations et documents reçus de Technip, les principaux actionnaires de Technip en pourcentage de capital sont répartis comme suit (dernière information disponible) :

	30 juin 2014	31 décembre 2013
The Capital Group Companies Inc.	4,40%	7,40%
Banque Publique d'Investissement	5,20%	5,20%
Blackrock Inc.	5,20%	4,85%
Oppenheimer Funds Inc.	4,00%	4,00%
Causeway Capital Management	3,80%	3,70%
Amundi Asset Management	3,30%	3,20%
Franklin Resources	3,30%	0,00%
BNP Paribas Asset Management	2,85%	2,85%
IFP Énergies nouvelles	2,50%	2,50%
Aviva Plc	2,05%	0,00%
Norges Bank Investment Management	2,00%	2,05%
Salariés du Groupe	1,80%	1,85%
Autodétention	1,10%	1,55%
Natixis	0,90%	0,90%
Autres	57,60%	59,95%
TOTAL	100,00%	100,00%

(c) Autodétention

L'autodétention portée en diminution des capitaux propres consolidés représente (92,2) millions d'euros au 30 juin 2014, soit 1 248 515 actions. L'évolution de l'autodétention est la suivante :

	Nombre de titres	Actions propres (En millions d'euros)
Autodétention au 1er janvier 2013	2 370 981	(148,8)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	786 843	(63,8)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(649 343)	54,0
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	486 590	(40,0)
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(1 220 320)	65,0
Autodétention au 31 décembre 2013	1 774 751	(133,6)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	318 169	(24,4)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(432 669)	32,7
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	610 569	(41,8)
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(1 022 305)	74,9
AUTODETENTION AU 30 JUIN 2014	1 248 515	(92,2)

(d) Dividendes

Le dividende distribué au titre de l'exercice 2013 s'est élevé à 206,5 millions d'euros (soit 1,85 euro par action) sur le premier semestre 2014, contre 186,0 millions d'euros (soit 1,68 euro par action) sur le premier semestre 2013.

(e) Plans d'options de souscription et d'achat d'actions

Aucun nouveau plan d'options de souscription d'actions n'a été attribué sur le 1^{er} semestre 2014.

La charge totale comptabilisée au titre des options de souscription ou d'achat d'actions s'élève à 4,4 millions d'euros au 30 juin 2014 contre 6,6 millions d'euros au 30 juin 2013.

(f) Plans d'attributions d'actions de performance

Aucun nouveau plan d'actions de performance n'a été attribué sur le 1^{er} semestre 2014.

La charge totale comptabilisée au titre des attributions d'actions de performance s'élève à 16,1 millions d'euros au 30 juin 2014 contre 18,9 millions d'euros au 30 juin 2013.

Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)

Les dettes financières s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2014	31 décembre 2013 retraité
Obligations convertibles OCEANE ⁽¹⁾	988,0	973,4
Placements privés obligataires ⁽²⁾	867,6	867,1
Crédits bancaires ⁽³⁾	427,8	373,8
Total dettes financières non courantes	2 283,4	2 214,3
Billets de trésorerie	94,0	134,0
Crédits bancaires ⁽³⁾	12,4	5,6
Intérêts à payer	22,6	19,9
Total dettes financières courantes	129,0	159,5
TOTAL DETTES FINANCIÈRES	2 412,4	2 373,8

- (1) Un emprunt obligataire à option de conversion en actions nouvelles et/ou d'échange en actions existantes (OCEANE) a été émis le 15 décembre 2011 pour un montant de 497,6 millions d'euros. Conformément à l'IAS 32, l'OCEANE a été comptabilisée en deux composantes distinctes : une composante dette enregistrée au coût amorti pour un montant initial de 420,4 millions d'euros et une composante option de conversion en capitaux propres pour 73,1 millions d'euros. Au 30 juin 2014, la valeur de sa composante dette est de 457,6 millions d'euros.

Un emprunt obligataire à option de conversion en actions nouvelles et/ou d'échange en actions existantes (OCEANE) a été émis le 17 novembre 2010 pour un montant de 550 millions d'euros. Conformément à l'IAS 32, l'OCEANE a été comptabilisée en deux composantes distinctes : une composante dette enregistrée au coût amorti pour un montant initial de 480,9 millions d'euros et une composante option de conversion en capitaux propres pour 63,3 millions d'euros. Au 30 juin 2014, la valeur de sa composante dette est de 528,7 millions d'euros.

Un emprunt obligataire convertible en actions a été émis le 27 juillet 2007 par Global Industries pour un montant de 325 millions de dollars US (comptabilisé pour 251,2 millions d'euros au 31 décembre 2011). Cet emprunt était assorti d'un taux d'intérêt annuel de 2,75 % et d'une échéance au 1er août 2027. Le 11 janvier 2012, Global Industries a remboursé un montant en principal de 322,6 millions de dollars US (correspondant à 99,3 % des obligations en circulation) et réglé un montant d'intérêts d'environ 3,9 millions de dollars US aux porteurs des obligations. Au 30 juin 2014, le montant résiduel est de 1,7 millions d'euros.

- (2) Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 27 juillet 2010 pour un montant de 200 millions d'euros (comptabilisé pour 198,1 millions d'euros au 30 juin 2014). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 5 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 14 juin 2012 pour un montant de 150 millions d'euros (comptabilisé pour 149,8 millions d'euros au 30 juin 2014). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,40 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 14 juin 2012 pour un montant de 100 millions d'euros (comptabilisé pour 95,3 millions d'euros au 30 juin 2014). La durée est de 20 ans ; le coupon annuel est fixé à 4 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 15 juin 2012 pour un montant de 75 millions d'euros (comptabilisé pour 74,9 millions d'euros au 30 juin 2014). La durée est de 15 ans ; le coupon annuel est fixé à 4 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 7 octobre 2013 pour un montant de 100 millions d'euros (comptabilisé pour 96,1 millions d'euros au 30 juin 2014). La durée est de 20 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,75 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 16 octobre 2013 pour un montant de 130 millions d'euros (comptabilisé pour 128,7 millions d'euros au 30 juin 2014). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,15 %.

Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 18 octobre 2013 pour un montant de 125 millions d'euros (comptabilisé pour 124,7 millions d'euros au 30 juin 2014). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,15 %.

- (3) Ces crédits bancaires représentent principalement des tirages sur des prêts subventionnés accordés à l'une des filiales brésiliennes dans le cadre de préfinancement d'exportation et de refinancement d'investissements.

Au 30 juin 2014, les dettes financières à échéance moins d'un an s'élèvent à 129,0 millions d'euros.

Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)

Les variations de provisions au cours du premier semestre 2014 s'analysent comme suit :

En millions d'euros	Au 1er janvier 2014 retraité	Dotations	Reprises utilisées	Reprises non utilisées	Écarts de change	Autres	Au 30 juin 2014
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	234,2	47,2	(10,5)	(1,9)	2,2	(4,6)	266,6
Provisions pour impôts	6,7	-	(0,2)	(5,8)	-	-	0,7
Provisions pour litiges	2,3	-	-	-	-	-	2,3
Provision pour sinistres nés mais non encore déclarés ⁽¹⁾	6,2	0,9	-	-	0,1	-	7,2
Autres provisions non courantes	12,1	0,2	(0,2)	-	0,2	(0,2)	12,1
Total provisions non courantes	261,5	48,3	(10,9)	(7,7)	2,5	(4,8)	288,9
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	29,9	6,8	(0,1)	-	0,2	(0,9)	35,9
Risques sur contrats ⁽²⁾	106,7	19,6	(3,5)	(37,5)	2,2	-	87,5
Restructurations	-	-	-	-	-	-	-
Provisions pour impôts	26,5	1,5	(3,7)	(2,0)	1,4	-	23,7
Provision pour litiges	2,7	-	-	(0,6)	0,1	-	2,2
Provision pour sinistres	1,6	-	-	-	-	-	1,6
Autres provisions courantes	50,8	3,2	(2,9)	(15,1)	1,8	(0,1)	37,7
Total provisions courantes	218,2	31,1	(10,2)	(55,2)	5,7	(1,0)	188,6
TOTAL PROVISIONS	479,7	79,4	(21,1)	(62,9)	8,2	(5,8)	477,5

(1) Les provisions pour sinistres ont été constituées dans les comptes des captives de réassurance du Groupe.

(2) Les provisions pour risques sur contrats sont comptabilisées au titre de contentieux sur contrats.

Note 15 – Informations relatives aux parties liées

IFP Énergies nouvelles (IFP) est représenté au Conseil d'Administration de Technip. Son pourcentage de détention du capital s'élève à 2,50% au 30 juin 2014 comme au 31 décembre 2013.

Technip verse à l'IFP une redevance au titre d'un accord de coopération de recherche sur l'offshore profond. Cette redevance est calculée dans des conditions normales de concurrence.

Au cours du premier semestre 2014, une charge de 2,3 millions d'euros a été comptabilisée et une redevance de 2,7 millions d'euros a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2014 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2013.

Note 16 – Engagements hors bilan

Les engagements hors bilan sont en nature et en montant comparables aux engagements hors bilan présentés dans les notes aux états financiers consolidés au 31 décembre 2013 inclus dans le Rapport financier annuel.

Note 17 – Litiges

La note 32 du Rapport financier annuel 2013 mentionne l'absence de procédure gouvernementale, juridique ou d'arbitrage y compris toute procédure dont le Groupe a connaissance qui est en suspens ou dont il est menacé, susceptible d'avoir ou ayant eu au cours des 12 derniers mois des effets significatifs sur sa situation financière ou sa rentabilité.

Entre le 1er janvier et le 30 juin 2014, aucune évolution notable n'est intervenue.

Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers

Technip a continué de mener les politiques de gestion des risques de marché, telles que décrites dans les notes aux états financiers consolidés dans le Rapport financier annuel 2013. Le Groupe a notamment contracté des instruments financiers de couverture de change afin de se protéger contre les risques de change auxquels l'expose son activité.

Note 19 – Événements postérieurs à la clôture

Il n'y a pas eu d'événements significatifs postérieurs à la clôture.

4 RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE

PricewaterhouseCoopers Audit

63, rue de Villiers
92208 Neuilly-sur-Seine Cedex

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

Ernst & Young et Autres

1/2, place des Saisons
92400 Courbevoie - Paris-La Défense 1

**Commissaire aux Comptes
Membre de la compagnie
régionale de Versailles**

RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE

Période du 1er janvier au 30 juin 2014

Technip

89, avenue de la Grande Armée
75116 Paris

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée Générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés résumés de la société Technip, relatifs à la période du 1er janvier au 30 juin 2014, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés résumés ont été établis sous la responsabilité du Conseil d'Administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

1. Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés résumés avec la norme IAS 34 – norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union Européenne relative à l'information financière intermédiaire.

Sans remettre en cause la conclusion exprimée ci-dessus, nous attirons votre attention sur la Note 1 - Principes comptables de l'annexe aux comptes semestriels consolidés résumés qui expose l'incidence relative à la première l'application des normes IFRS 10 et IFRS 12 « États financiers consolidés - Informations à fournir sur les participations dans les autres entités » et IFRS 11 « Partenariats ».

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés résumés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés résumés.

Neuilly-sur-Seine et Paris-La Défense, le 23 juillet 2014

Les Commissaires aux Comptes

PricewaterhouseCoopers Audit

Ernst & Young et Autres

Édouard Sattler

Nour-Eddine Zanouda



Société anonyme
au capital de 86 825 453,34 euros

Siège social :
89, avenue de la Grande Armée
75116 Paris – France

Tél. : +33 (0)1 47 78 24 00

589 803 261 RCS Paris
Siret : 589 803 261 00223