



Rapport financier semestriel (Premier semestre 2015)

1	RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2015.....	4
	1 – RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2015	4
	2 – RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2015.....	26
	3 – PRINCIPAUX RISQUES	43
	4 – TRANSACTIONS AVEC LES PARTIES LIÉES.....	43
2	ATTESTATION DU RESPONSABLE DU RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL .	44
3	COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2015	45
	1 – COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ.....	45
	2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ	46
	3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE	47
	4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS	49
	5 – ÉTAT DES VARIATIONS DE CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS.....	50
	6 – NOTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS RÉSUMÉS	51
	Note 1 – Principes comptables	51
	(a) Information semestrielle résumée	51
	(b) Référentiel comptable	51
	(c) Règles et méthodes comptables	52
	Note 2 – Périmètre de consolidation	52
	Note 3 – Informations sectorielles	53
	(a) Informations par segment d'activité	53
	(b) Réconciliation entre les éléments ajustés et consolidés	55
	Note 4 – Produits et charges financiers	63
	Note 5 – Impôts	64
	Note 6 – Résultat par action	64
	Note 7 – Immobilisations corporelles	65
	Note 8 – Immobilisations incorporelles	65
	Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente	65
	Note 10 – Contrats de construction	66
	Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie	66
	Note 12 – Capitaux propres	67
	(a) Evolution du capital social de la société mère	67
	(b) Actionnaires de la société mère	67

(c)	Autodétention	68
(d)	Dividendes	68
(e)	Plans d'options de souscription et d'achat d'actions	68
(f)	Plans d'attributions d'actions de performance	68
	Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)	69
	Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)	71
	Note 15 – Informations relatives aux parties liées	71
	Note 16 – Engagements hors bilan	71
	Note 17 – Litiges	72
	Note 18 – Exposition aux risques de marché et instruments financiers	72
	Note 19 – Événements postérieurs à la clôture	72

4 RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR L'INFORMATION FINANCIÈRE SEMESTRIELLE 73

1 RAPPORT D'ACTIVITÉ DU PREMIER SEMESTRE 2015

1 - RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2015

Résultats de Technip pour le deuxième trimestre 2015

Performance conforme à l'annonce du 6 juillet avec une forte croissance du revenu. Mise en œuvre du plan de restructuration : charge exceptionnelle sur le trimestre de 570 millions d'euros

RESULTATS DU DEUXIEME TRIMESTRE 2015

- Prise de commandes de 1,5 milliard d'euros ; carnet de commandes à 18,8 milliards d'euros
- Hausse du chiffre d'affaires ajusté de 18 % à 3,1 milliards d'euros
- Résultat opérationnel courant implicite² en augmentation de 17 % à 282 millions d'euros, avec 250 millions d'euros en Subsea et 53 millions d'euros en Onshore/Offshore
- Charge exceptionnelle au 2T de 570 millions d'euros conforme à l'annonce du 6 juillet

OBJECTIFS POUR L'EXERCICE 2015

- Chiffre d'affaires ajusté Subsea compris entre 5,2 et 5,5 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté⁵ à environ 840 millions d'euros
- Chiffre d'affaires ajusté Onshore/Offshore à environ 6 milliards d'euros, résultat opérationnel courant implicite ajusté² entre 210 et 230 millions d'euros

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 28 juillet 2015, a arrêté les comptes consolidés ajustés du deuxième trimestre et du premier semestre 2015.

NB : Les résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2015 indiqués dans ce communiqué de presse ont été préparés sur une base ajustée décrite par Technip lors de son communiqué de presse sur les résultats du quatrième trimestre et au titre de l'exercice 2014. Ces résultats reflètent le cadre de reporting financier utilisé à des fins de gestion.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	2T 14	2T 15	Variation	1S 14	1S 15	Variation
Chiffre d'affaires ajusté	2 615,4	3 098,4	18,5%	5 083,9	5 981,7	17,7%
EBITDA implicite ajusté¹	303,0	353,0	16,5%	483,6	596,7	23,4%
<i>Taux d'EBITDA implicite ajusté</i>	<i>11,6%</i>	<i>11,4%</i>	<i>(19)pb</i>	<i>9,5%</i>	<i>10,0%</i>	<i>46pb</i>
Résultat opérationnel courant implicite ajusté²	240,1	281,5	17,2%	359,9	453,2	25,9%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté³</i>	<i>9,2%</i>	<i>9,1%</i>	<i>(9)pb</i>	<i>7,1%</i>	<i>7,6%</i>	<i>50pb</i>
Charge exceptionnelle	-	(570,4)	nm	-	(570,4)	nm
Autres y compris effet d'impôt et résultat financier	(7,9)	80,5	nm	(7,9)	58,6	nm
Résultat net implicite⁴	165,6	183,0	10,5%	232,8	291,0	25,0%
Résultat opérationnel courant ajusté⁵	240,1	97,1	nm	359,9	268,8	nm
Résultat net, part du Groupe	157,7	(306,9)	nm	224,9	(220,8)	nm
Résultat dilué par action (€)	1,30	(2,71)	nm	1,88	(1,95)	nm
Prise de commandes	7 077	1 510		9 857	3 011	
Carnet de commandes	19 860	18 824		19 860	18 824	

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels, dépréciation et amortissement.

² Résultat opérationnel courant (ajusté) après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels.

³ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels, divisé par le chiffre d'affaires ajusté.

⁴ Résultat net, part du Groupe hors éléments exceptionnels. Cf. annexes VI.

⁵ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

M. Thierry Pilenko, Président-Directeur général de Technip, a déclaré : « Les résultats du deuxième trimestre sont conformes à notre annonce du 6 juillet. Au cours du trimestre, nous avons poursuivi la mise en œuvre de notre stratégie avec des initiatives majeures, nous nous sommes positionnés sur de nouveaux projets clés et nous avons lancé un plan majeur de restructuration au sein du Groupe pour nous adapter à un environnement de marché difficile.

Le segment Subsea a surperformé : le chiffre d'affaires a progressé de 26 %, et le résultat opérationnel courant ajusté de 250 millions d'euros correspondant à un taux de marge opérationnelle solide de 16,1 %. Au cours du trimestre, les projets ont bien progressé au niveau mondial, comme en témoigne un fort taux d'utilisation des navires de 89 %. Après avoir annoncé notre alliance avec FMC Technologies en mars, nous avons formellement lancé ensemble la *joint venture* Forsys Subsea le 1^{er} Juin, comme prévu.

Le chiffre d'affaires Onshore/Offshore a augmenté de 12 %, un peu plus rapidement que prévu. Le résultat opérationnel courant ajusté est impacté par la charge exceptionnelle annoncée le 6 juillet. Si on exclut cet impact, la performance opérationnelle s'établit à 53 millions d'euros, conformément à nos attentes. Cette amélioration est soutenue par la bonne progression de certains de nos projets clés, comme Burgas en Bulgarie, Ethylene XXI au Mexique, RAPID en Malaisie et Prelude en Corée.

Technip a enregistré une prise de commandes diversifiée et équilibrée entre le Subsea et l'Onshore/Offshore, de 1,5 milliard d'euros, niveau équivalent au premier trimestre 2015. Cette prise de commandes reflète les éléments clés de notre stratégie : une solide contribution des contrats de services et des contrats remboursables ; la réussite dans des domaines comme les champs pré-salifères au Brésil grâce à notre leadership technologique, le positionnement sur les travaux dès la phase préliminaire pour les projets futurs comme Browse FLNG en Australie et la raffinerie d'Alexandrie en Egypte.

Lors de notre annonce du 6 juillet, nous avons exposé de façon détaillée notre vision du marché et celle-ci reste inchangée : le secteur pétrolier et gazier est impacté par un ralentissement qui devrait être plus long que prévu. Notre plan de restructuration vise à générer 830 millions d'euros d'économies, en restant focalisé sur nos atouts.

Nos actions proactives mobilisent l'ensemble des équipes de Technip sur le renforcement de la position du Groupe dans un environnement plus difficile.

Par ailleurs et pour préparer l'avenir, nous maintenons notre orientation stratégique : la poursuite du développement de nos capacités. Grâce à une vision plus globale et plus en amont des projets, nous sommes en mesure de mettre en œuvre nos technologies, notre expérience acquise sur les autres projets ainsi qu'une plus grande standardisation, afin d'optimiser le modèle économique des projets. Les clients réagissent favorablement à ces initiatives, ce qui nous conforte dans le fait que notre stratégie doit permettre à Technip de réduire le coût des projets et de créer la valeur attendue par notre industrie.»

I. PRISE ET CARNET DE COMMANDES

1. Prise de commandes pour le deuxième trimestre 2015

Au cours du deuxième trimestre 2015, la prise de commandes de Technip s'est élevée à 1,5 milliard d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes ¹ (en millions d'euros)	2T 2014	2T 2015
Subsea	2 238	892
Onshore/Offshore	4 839	618
Total	7 077	1 510

¹ La prise de commandes inclut tous les projets dont le chiffre d'affaires est consolidé dans nos états financiers ajustés.

Dans le **Subsea**, la prise de commandes comprend les premiers 50 kilomètres de conduites flexibles à fort contenu technologique ainsi que les équipements associés pour les champs pré-salifères au Brésil, qui seront produits dans nos usines de fabrication à Vitoria et Açú.

Egalement dans la prise de commandes, figurent deux projets EPCI en eaux profondes dans le golfe du Mexique situés dans la zone Mississippi Canyon : un projet pour de nouvelles conduites de production de la plate-forme de Thunder Horse et un contrat de démantèlement des infrastructures déjà existantes de Blind Faith et d'installation de nouveaux équipements sous-marins qui viennent renforcer un système de production flottant.

Dans l'**Onshore/Offshore**, la prise de commandes inclut la conversion de commandes sur des contrats en remboursable et des contrats de services. Technip a également remporté l'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) de trois unités de FLNG pour le Bassin de Browse situé au large de l'Australie. Un second contrat couvrant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction et les différentes phases d'installation, a également été remporté par le consortium Technip Samsung, sujet à la décision finale d'investissement du client.

Au Vietnam, Technip, en consortium avec Petrovietnam Technical Services Corporation, a remporté un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction et de mise en service (EPCC) qui couvre la modernisation d'une usine d'ammoniac appartenant au complexe de production d'engrais existant de Phu My.

Technip a également remporté un contrat de services couvrant l'ingénierie détaillée et la fourniture d'équipements (EP) pour des topsides du FPSO qui sera ancré sur le champ de Libra, au large du Brésil. Ce contrat sera réalisé en Malaisie et la construction sur le chantier naval de Jurong à Singapour.

Technip, en partenariat avec UNICO, société japonaise en conseil en ingénierie, a également remporté un contrat pour des services en conseil en management de projets (PMC) en vue de moderniser la raffinerie de Basra en Iraq.

En annexe IV (b), figurent les principaux contrats annoncés depuis avril 2015 et une indication de leur valeur approximative lorsque celle-ci a été publiée.

2. Carnet de commandes par zone géographique

A la fin du deuxième trimestre 2015, le carnet de commandes de Technip s'est élevé à 18,8 milliards d'euros, contre 20,6 milliards d'euros à la fin du premier trimestre 2015 et 19,9 milliards d'euros à la fin du deuxième trimestre 2014.

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

Carnet de commandes¹ (en millions d'euros)	31 mars 2015	30 juin 2015	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	8 662	7 764	(10,4)%
Afrique	4 168	3 535	(15,2)%
Moyen-Orient	1 176	1 031	(12,3)%
Asie-Pacifique	2 596	2 511	(3,3)%
Amériques	4 016	3 983	(0,8)%
Total	20 618	18 824	(8,7)%

¹ Le carnet de commandes inclut tous les projets dont le chiffre d'affaires est consolidé dans les états financiers ajustés.

3. Ecoulement du carnet de commandes

Près de 28 % du carnet de commandes devrait s'écouler en 2015.

Écoulement estimé du carnet de commandes au 30 juin 2015 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2015 (6 mois)	2 619	2 656	5 275
2016	4 083	4 159	8 242
2017 et au-delà	2 718	2 589	5 307
Total	9 420	9 404	18 824

II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES ET OPERATIONNELLES POUR LE DEUXIEME TRIMESTRE 2015 – BASE AJUSTEE

Le 6 juillet, le Groupe a annoncé le lancement de son plan de restructuration en réponse à la dégradation du marché pétrolier et gazier. Des détails complémentaires sur la charge exceptionnelle passée au deuxième trimestre sont exposés dans la section II.3 ci-dessous, avec des commentaires supplémentaires dans les sections par segment.

1. Subsea

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

- **Aux Amériques :**
 - **Dans le golfe du Mexique**, les activités de soudage ont été finalisées pour les projets Julia et Stones dans notre base d'assemblage de Mobile et elles viennent de démarrer sur le projet Kodiak. A la fin du trimestre, le Deep Blue a été mobilisé à nouveau pour la troisième campagne d'installation du projet Julia, après avoir terminé sa campagne en mer du Nord.
 - **Au Brésil**, la production de conduites flexibles a démarré pour les champs pré-salifères de Lula Alto et s'est poursuivie pour les projets Iracema Norte, Iracema Sul, Sapinhoá & Lula Nordeste et Sapinhoá Norte dans nos usines de fabrication de Vitoria et Açú.
- **En mer du Nord**, le Deep Blue a finalisé sa campagne de pose de conduites sur Quad 204 avant de rentrer dans le golfe du Mexique. Parallèlement, le North Sea Atlantic a démarré les travaux de pré-installation des nouveaux risers sur Quad 204, après l'installation réussie du module de compression du gaz sur le projet Åsgard Subsea Compression en Norvège tandis que le Deep Energy terminait sa campagne de pose de conduites sur le champ Kraken en Ecosse, avant d'être mobilisé sur le projet Prelude sur notre base d'assemblage d'Orkanger et de se rendre en Australie. En Norvège, l'Apache II a finalisé la campagne d'installation des ombilicaux et des conduites sur le champ Snøhvit.
- **En Afrique de l'Ouest**, le Deep Pioneer a été mobilisé sur le développement du Bloc 15/06 en Angola après une période de maintenance en Namibie, tandis que le Deep Orient effectuait sa campagne sur ce même projet. L'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé sur d'autres grands projets tels Moho Nord au Congo, T.E.N. au Ghana et Kaombo en Angola.
- **En Asie Pacifique**, le G1201 a achevé la campagne d'installation du Bloc SK316 et a été mobilisé sur le projet Malikai en Malaisie. A la fin du trimestre, comme mentionné précédemment, le Deep Energy a commencé sa campagne en mer sur le projet Prelude en Australie. L'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé sur les projets Jangkrik et Bangka en Indonésie, pour lesquels les conduites flexibles sont fabriquées dans notre usine Asiaflex.

Globalement, le **taux d'utilisation des navires du Groupe** pour le deuxième trimestre 2015 ressort à 89 %, contre 88 % au deuxième trimestre 2014, et est en nette hausse par rapport aux 68 % enregistrés au premier trimestre 2015. Au Brésil, le navire Sunrise 2000 a été sorti de la flotte de Technip.

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

En millions d'euros	2T 2014	2T 2015	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires ajusté	1 232,5	1 553,8	26,1%
EBITDA ajusté	242,9	311,6	28,3%
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>19,7%</i>	<i>20,1%</i>	<i>35pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence*	189,0	250,3	32,4%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	<i>15,3%</i>	<i>16,1%</i>	<i>77pb</i>

* Aucune charge exceptionnelle n'est incluse dans le résultat opérationnel courant ajusté du Subsea.

2. Onshore/Offshore

Dans l'**Onshore/Offshore**, la performance au deuxième trimestre reflète des conditions de marché difficiles décrites dans le communiqué de presse du 6 juillet qui annonce également un plan de restructuration. De cette charge exceptionnelle liée à ce plan de restructuration, 184 millions d'euros ont été enregistrés en résultat opérationnel courant ajusté du segment Onshore/Offshore. Par conséquent, les commentaires suivants reflètent le résultat opérationnel courant implicite ajusté, i.e., excluant notamment cette charge exceptionnelle.

Nos principales opérations ce trimestre ont été les suivantes :

- **Au Moyen-Orient**, la construction de l'usine d'Halobutyl s'est poursuivie en Arabie Saoudite, ainsi que la fabrication des plates-formes FMB pour le Qatar. Dans le même temps, la construction a démarré sur le complexe d'Umm Lulu à Abu Dhabi.
- **En Asie Pacifique**, le jacket de la plate-forme centrale de traitement et la plate-forme de production reliée par un pont ont été transportés jusqu'au Bloc SK316, tandis que pour la plate-forme à lignes tendues (TLP), le levage des topsides sur la coque a été réalisé avec succès en Malaisie. En Corée, l'ensemble des modules restants et la torche de 135 mètres ont été hissés avec succès sur la coque du FLNG 1 de Petronas, tandis que tous les modules lourds se trouvent à présent sur la coque du FLNG Prelude. Sur RAPID, la mobilisation de l'équipe de construction sur site pour l'empilement a commencé. Parallèlement, l'ingénierie et la fourniture des équipements se sont poursuivies pour l'usine PTA de Mangalore en Inde.
- **En Europe et en Russie**, l'ingénierie et la fourniture des équipements sur le projet Yamal LNG avancent comme prévu, tandis que la construction des modules se poursuit sur tous les chantiers. Les travaux d'ingénierie ont accéléré à l'usine d'ammoniac en Slovaquie, tandis qu'en Bulgarie, les nouvelles unités de la raffinerie de Burgas sont prêtes à produire.
- **Aux Amériques**, l'ingénierie et la fourniture d'équipements ont avancé pour le craqueur d'éthane de grande envergure et le complexe de dérivés de Sasol près de Lake Charles, en Louisiane, la construction a continué pour le complexe pétrochimique Ethylene XXI au Mexique, tandis que la construction a démarré pour l'usine de polyéthylène de CPChem au Texas. Parallèlement, la construction de la plate-forme a démarré sur le projet Juniper à Trinidad et Tobago.

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

En millions d'euros	2T 2014	2T 2015	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires ajusté	1 382,9	1 544,6	11,7%
Résultat opérationnel courant implicite ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	72,8	53,2	(26,9)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté</i>	5,3%	3,4%	(182)pb
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	72,8	(131,2)	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	5,3%	(8,5)%	nm

Ailleurs, Technip confirme, pour la raffinerie d'Alger, son désengagement du projet à la demande du client, Sonatrach. Conformément aux termes du contrat, les deux parties ont lancé les premières procédures d'arbitrage sur certains contentieux. Ces procédures en sont à leur stade initial. Au Brésil, la construction touche à sa fin sur le projet RPBC.

3. Groupe

Le 6 juillet, Technip a annoncé le lancement d'un plan de restructuration assorti d'une charge exceptionnelle de 650 millions d'euros au total. Sur cette base, 570 millions d'euros ont été comptabilisés au deuxième trimestre, répartis de la façon suivante : 184 millions d'euros en résultat opérationnel courant et 386 millions d'euros en résultat opérationnel non courant.

Le **résultat opérationnel courant ajusté du Groupe après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence**, incluant 22 millions d'euros de charges relatives au segment Corporate, est indiqué dans le tableau suivant à la fois sur une base publiée et sur une base implicite :

En millions d'euros	2T 2014	2T 2015	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires ajusté	2 615,4	3 098,4	18,5%
Résultat opérationnel courant implicite ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	240,1	281,5	17,2%
<i>Taux de marge opérationnelle courante implicite ajusté</i>	9,2%	9,1%	(9)pb
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	240,1	97,1	(59,6)%
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté</i>	9,2%	3,1%	(605)pb

Au deuxième trimestre 2015, par rapport à l'an dernier, l'impact estimé des **variations de change** a été positif de 282 millions d'euros sur le chiffre d'affaires ajusté et positif de 17 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

4. Eléments non courants et résultat net du Groupe ajustés

Des éléments opérationnels non courants ajustés de (398) millions d'euros ont été comptabilisés ce trimestre, dont (386) millions d'euros reflètent une partie des charges exceptionnelles mentionnées précédemment.

Le **résultat financier ajusté** au deuxième trimestre 2015 comprend 20 millions d'euros de charges d'intérêts sur dette à long terme et court terme.

Le résultat net du Groupe sur le trimestre étant négatif, les options de souscriptions d'actions, actions de performance et obligations convertibles OCEANE ont un effet anti-dilutif.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	2T 2014	2T 2015	Variation
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	240,1	97,1	(59,6)%
Résultat opérationnel courant ajusté implicite après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	240,1	281,5	17,2%
Autres produits et charges non courants ajustés	(6,5)	(397,8)	nm
Résultat financier ajusté	(17,5)	(28,4)	62,3%
Charge d'impôt sur le résultat ajusté	(59,2)	24,2	nm
<i>Taux effectif d'imposition ajusté</i>	27,4%	nm	nm
Intérêts minoritaires ajustés	0,8	(2,0)	nm
Résultat net, part du Groupe	157,7	(306,9)	nm
Résultat net implicite	165,6	183,0	10,5%
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 998	113 121	nm
	449	323	nm
Résultat dilué par action (€)	1,30	(2,71)	nm

5. Flux de trésorerie et situation financière consolidée ajustés

Au 30 juin 2015, la **trésorerie nette ajustée** s'est élevée à 1 415 millions d'euros contre 1 751 millions d'euros au 31 mars 2015.

Trésorerie ajustée¹ au 31 mars 2015	4 320,7
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation, ajustés	(141.3)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement, ajustés	(117.2)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement, ajustés	(125.0)
Différences de change, ajustées	39.0
Trésorerie ajustée¹ au 30 juin 2015	3 976,2

Les **investissements industriels ajustés** pour le deuxième trimestre 2015 se sont élevés à 87 millions d'euros, contre 93 millions d'euros il y a un an.

Notre situation financière consolidée demeure robuste et solide. Les **capitaux propres part du Groupe ajustés** sont ressortis au 30 juin 2015 à 4 268 millions d'euros, contre 4 363 millions d'euros au 31 décembre 2014.

¹ Trésorerie et équivalents de trésorerie ajustés nets des découverts bancaires.

III. OBJECTIFS POUR L'EXERCICE 2015

- **Chiffre d'affaires ajusté Subsea entre 5,2 et 5,5 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ à environ 840 millions d'euros**
- **Chiffre d'affaires ajusté Onshore/Offshore à environ 6 milliards d'euros, résultat opérationnel courant implicite ajusté² entre 210 et 230 millions d'euros**

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

² Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence hors éléments exceptionnels.

°
° °

L'information sur les résultats du deuxième trimestre 2015 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 30 juillet 2015, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, et M. Julian Waldron, Group 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 10h00, 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 35
Royaume-Uni :	+44 (0) 207 107 1613
Etats-Unis :	+1 855 402 7763

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 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	294956#
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9460	294956#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	294956#

Avertissement

Ce communiqué de presse 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.

Ce communiqué de presse 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 37 500 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 Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (OTCQX: TKPPY).



ISIN: FR0000131708

Relations investisseurs et analystes

Kimberly Stewart

Tel.: +33 (0) 1 47 78 66 74

e-mail: kstewart@technip.com

Aurélia Baudey-Vignaud

Tel.: +33 (0) 1 85 67 43 81

e-mail: abaudeyvignaud@technip.com

Michèle Schanté

Tel.: +33 (0) 1 47 78 67 32

e-mail: mschante@technip.com

Relations publiques

Laure Montcel

Tel.: +33 (0)1 49 01 87 81

e-mail: lmontcel@technip.com

Site internet

<http://www.technip.com>

Site internet Investisseurs

<http://investors-fr.technip.com>

Site mobile Investisseurs

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

ANNEXE I (a)¹
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE AJUSTE

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	Deuxième trimestre Non audité			Premier semestre Non audité		
	2014	2015	Variation	2014	2015	Variation
Chiffre d'affaires	2 615,4	3 098,4	18,5%	5 083,9	5 981,7	17,7%
Marge brute	416,0	266,6	(35,9)%	713,4	602,6	(15,5)%
Frais de recherche et développement	(18,4)	(23,7)	28,8%	(36,0)	(41,6)	15,6%
Frais commerciaux, administratifs et autres	(163,7)	(157,5)	(3,8)%	(326,2)	(308,9)	(5,3)%
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	6,2	11,7	88,7%	8,7	16,7	92,0%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	240,1	97,1	nm	359,9	268,8	nm
Résultat opérationnel non courant	(6,5)	(397,8)	nm	(6,5)	(403,8)	nm
Résultat opérationnel	233,6	(300,7)	nm	353,4	(135,0)	nm
Résultat financier	(17,5)	(28,4)	62,3%	(41,7)	(67,3)	61,4%
Résultat avant impôt	216,1	(329,1)	nm	311,7	(202,3)	nm
Charge d'impôt sur le résultat	(59,2)	24,2	nm	(85,5)	(13,9)	nm
Intérêts minoritaires	0,8	(2,0)	nm	(1,3)	(4,6)	nm
Résultat net, part du Groupe	157,7	(306,9)	nm	224,9	(220,8)	nm
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 998 449	113 121 323	nm	124 901 758	113 353 706	nm
Résultat dilué par action (€)²	1,30	(2,71)	nm	1,88	(1,95)	nm

¹ Les annexes I(a) et I(c) ne présentent pas le résultat opérationnel courant implicite. Voir l'annexe VI, page 22, pour les éléments exceptionnels.

² 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. Le résultat net du Groupe sur le trimestre étant négatif, les options de souscriptions d'actions, actions de performance et obligations convertibles OCEANE ont un effet anti-dilutif.

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVISES

	Cours de clôture		Cours moyen			
	31 déc. 2014	30 juin 2015	2T 2014	2T 2015	1S 2014	1S 2015
USD pour 1 EUR	1,21	1,12	1,37	1,11	1,37	1,12
GBP pour 1 EUR	0,78	0,71	0,81	0,72	0,82	0,73
BRL pour 1 EUR	3,22	3,47	3,06	3,39	3,15	3,31
NOK pour 1 EUR	9,04	8,79	8,21	8,56	8,28	8,64

ANNEXE I (c)¹
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES AJUSTEES
SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE

En millions d'euros	Deuxième trimestre Non audité			Premier semestre Non audité		
	2014	2015	Variation	2014	2015	Variation
<u>SUBSEA</u>						
Chiffre d'affaires	1 232,5	1 553,8	26,1%	2 241,8	2 841,4	26,7%
Marge brute	257,9	314,0	21,8%	382,7	540,3	41,2%
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	189,0	250,3	32,4%	244,2	415,5	70,1%
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	15,3%	16,1%	77pb	10,9%	14,6%	373pb
Amortissements et dépréciations	(53,9)	(61,3)	13,7%	(106,0)	(123,7)	16,7%
EBITDA	242,9	311,6	28,3%	350,2	539,2	54,0%
<i>Taux d'EBITDA</i>	19,7%	20,1%	35pb	15,6%	19,0%	336pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>						
Chiffre d'affaires	1 382,9	1 544,6	11,7%	2 842,1	3 140,3	10,5%
Marge brute	158,1	(47,4)	nm	330,7	62,3	nm
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	72,8	(131,2)	nm	158,7	(107,7)	nm
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	5,3%	(8,5)%	nm	5,6%	(3,4)%	nm
Amortissements et dépréciations	(9,0)	(10,2)	13,3%	(17,7)	(19,8)	11,9%
<u>CORPORATE</u>						
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(21,7)	(22,0)	1,4%	(43,0)	(39,0)	(9,3)%
Amortissements et dépréciations	-	-	-	-	-	-

¹ Les annexes I(a) et I(c) ne présentent pas le résultat opérationnel courant implicite. Voir l'annexe VI, page 22, pour les éléments exceptionnels.

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES PAR ZONE GEOGRAPHIQUE

En millions d'euros	Deuxième trimestre Non audité			Premier semestre Non audité		
	2014	2015	Variation	2014	2015	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	1 020,4	1 154,5	13,1%	1 709,6	2 182,7	27,7%
Afrique	237,7	524,7	120,7%	479,7	943,7	96,7%
Moyen-Orient	248,7	220,5	(11,3)%	654,9	505,2	(22,9)%
Asie-Pacifique	490,8	482,8	(1,6)%	912,0	958,9	5,1%
Amériques	617,8	715,9	15,9%	1 327,7	1 391,2	4,8%
Total	2 615,4	3 098,4	18,5%	5 083,9	5 981,7	17,7%

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE AJUSTEE

€ million	31 déc. 2014 Audité	30 juin 2015 Non audité
Actifs immobilisés	6 414,2	6 617,2
Impôts différés actifs	391,0	496,1
Actif non courant	6 805,2	7 113,3
Contrats de construction – montants à l'actif	756,3	952,5
Stocks, créances clients et autres	3 297,0	3 826,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 738,3	3 976,5
Actif courant	7 791,6	8 755,3
Actifs détenus en vue de la vente	3,2	28,4
Total actif	14 600,0	15 897,0

Capitaux propres (part du Groupe)	4 363,4	4 268,2
Intérêts minoritaires	11,8	20,3
Capitaux propres	4 375,2	4 288,5
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 671,7
Provisions non courantes	232,9	247,2
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	249,1	266,7
Passif non courant	2 838,6	2 185,6
Dettes financières courantes	256,4	890,3
Provisions courantes	328,3	551,0
Contrats de construction – montants au passif	2 258,2	2 491,1
Dettes fournisseurs et autres	4 543,3	5 490,5
Passif courant	7 386,2	9 422,9
Total capitaux propres et passif	14 600,0	15 897,0

Trésorerie nette	1 125,3	1 414,5
-------------------------	----------------	----------------

Etat des variations de capitaux propres consolidés ajustés (part du Groupe)	
Non audité (en millions d'euros) :	
Capitaux propres au 31 décembre 2014	4 363,4
Résultat net	(220,8)
Autres éléments du résultat global	172,6
Augmentation de capital	158,2
Opérations sur titres auto-détenus	4,6
Dividendes versés	(225,8)
Autres	16,0
Capitaux propres au 30 juin 2015	4 268,2

ANNEXE III (a)
ETAT DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES AJUSTES

En millions d'euros	Premier semestre Non audité	
	2014	2015
Résultat net, part du Groupe	224,9	(220,8)
Amortissements et dépréciations des immobilisations	123,7	186,1
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	20,5	15,2
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	7,7	137,6
Impôts différés	8,4	(100,6)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	7,9	(26,7)
Intérêts minoritaires et autres	10,6	7,7
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	403,7	(1,5)
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(194,9)	370,9
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	208,8	369,4
Investissements industriels	(185,8)	(144,6)
Produits de cessions d'actifs non courants	17,0	2,0
Acquisitions d'actifs financiers	-	(2,5)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(5,9)	(32,4)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(174,7)	(177,5)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(13,5)	(107,5)
Augmentation de capital	8,1	21,3
Dividendes versés	(206,5)	(88,9)
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	(41,8)	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(253,7)	(175,1)
Différences de change nettes	37,2	222,0
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(182,4)	238,8
Découverts bancaires en début de période	(2,4)	(0,9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	3 205,4	3 738,3
Découverts bancaires en fin de période	(2,8)	(0,3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	3 023,4	3 976,5
	(182,4)	238,8

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER AJUSTES

En millions d'euros	31 décembre 2014 Audité	30 juin 2015 Non audité
Equivalents de trésorerie	1 809,4	2 052,9
Trésorerie	1 928,9	1 923,6
Trésorerie totale (A)	3 738,3	3 976,5
Dettes financières courantes	256,4	890,3
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 671,7
Dette totale (B)	2 613,0	2 562,0
Trésorerie nette (A – B)	1 125,3	1 414,5

ANNEXE IV (a)
CARNET DE COMMANDES PAR SEGMENT D'ACTIVITE

En millions d'euros	31 décembre 2014 Audité	30 juin 2015 Non audité	Variation
Subsea	9 727,8	9 420,0	(3,2)%
Onshore/Offshore	11 208,4	9 404,0	(16,1)%
Total	20 936,2	18 824,0	(10,1)%

ANNEXE IV (b)
CONTRATS ANNONCES
Non audité

Les principaux contrats que nous avons annoncés au cours du deuxième trimestre 2015 ont été les suivants :

Dans le segment **Subsea** :

- Un contrat subsea pour un champ existant portant sur l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) Triton, couvrant la gestion de projet et l'ingénierie, avec l'installation de deux risers flexibles et un riser ombilical dynamique : *Dana Petroleum, 193 kilomètres à l'est d'Aberdeen en mer du Nord, par une profondeur d'eaux d'environ 90 mètres, Ecosse,*
- Un contrat couvrant la conception, l'ingénierie, la fabrication, l'installation et la pré-mise en service des nouvelles conduites de production sur le côté sud de la plate-forme de forage et de production Thunder Horse, à une profondeur d'eau d'environ 1 900 mètres : *BP Exploration & Production Inc., blocs 778 et 822 du Mississippi Canyon, golfe du Mexique,*
- Un contrat de démantèlement des infrastructures existantes et d'installation des nouveaux équipements sous-marins qui viennent soutenir un système de production flottant, à une profondeur d'eau d'environ 2 000 mètres : *Chevron North America Exploration and Production Company, Mississippi Canyon, golfe du Mexique.*

Segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) pour deux plates-formes à lignes tendues (TLP) pour le projet de développement commun des champs Liuhua 11-1 et 16-2, couvrant la conception et l'ingénierie des topsides (dont deux plates-formes de forage), coques, systèmes d'ancrages et risers : *China National Offshore Oil Corporation (CNOOC)*, en mer de Chine méridionale, *République populaire de Chine*,
- Un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) et d'ingénierie de détail pour le développement d'une nouvelle conduite de gaz de plus de 1 700 kilomètres, qui transportera du gaz du champ de Camisea vers le sud du Pérou : *Consortio Constructor Ductos del Sur*, *Pérou*,
- Un contrat PMC significatif couvrant l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction, la mise en service, le démarrage et la gestion de garantie du projet de modernisation de la raffinerie de Basra : *South Refineries Company (SRC) – Ministère du Pétrole*, *Iraq*,
- Un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction et de mise en service qui couvre la modernisation de l'usine d'ammoniac appartenant au complexe d'engrais existant Phu My : *PetroVietnam Fertilizer and Chemicals Corporation (PVFCCo)*, *situé au sud de la province du Ba Ria-Vung Tau*, *Vietnam*,
- Un contrat portant sur des services d'ingénierie détaillée pour des topsides et la fourniture des équipements dans le cadre de la conversion d'un pétrolier navette en une unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) : *Jurong Shipyard Pte Ltd*, *chantiers Jurong*, *Singapour*.

Depuis le 30 juin 2015, Technip a également annoncé les contrats suivants, qui ne figuraient pas **dans le carnet de commandes** au 30 juin 2015 :

Segment **Subsea** :

- Un contrat d'ingénierie, de fourniture des équipements, de construction, d'installation et de mise en service pour le raccordement du premier support flottant de gaz naturel liquéfié de PETRONAS (PFLNG1) à la plate-forme KAKG-A et comprenant la fourniture des équipements et l'installation d'une flowline flexible de 3,2 kilomètres entre la plate-forme centrale de traitement existante KAKG-A du champ Kanowit jusqu'au riser de l'unité PETRONAS FLNG1 : *PETRONAS Carigali*, *champ Kanowit*, *200 kilomètres au large de Bintulu*, *Malaisie orientale*.

Segment **Onshore/Offshore** :

- Le contrat d'unités flottantes de gaz naturel liquéfié Browse, qui couvre la réalisation et l'installation de trois unités FLNG. Le contrat attribué porte sur les éléments de l'ingénierie d'avant-projet détaillé du projet Browse FLNG. Un second contrat couvre l'ingénierie, la fourniture des équipements, la construction et l'installation, attribué au consortium Technip Samsung Consortium qui est soumis à la décision finale d'investissement du client : *Shell Gas & Power Developments BV & Woodside Energy Limited*, champs *Brecknock*, *Calliance* et *Torosa* dans le Bassin de Browse, à 425 kilomètres au nord de Broome, au nord-ouest de l'Australie,
- Un contrat pour des services de conseil en management de projet (PMC) portant sur un projet de transport de gaz depuis le champ Shah Deniz vers le marché européen. Les services porteront sur l'ensemble du management du projet et du chantier, la fourniture des équipements et la sous-traitance pour tous les lots EPC durant les phases d'ingénierie, de fourniture des équipements et de construction, ainsi que la gestion de garantie et de clôture du projet : *Trans Adriatic Pipeline (TAP) AG*, *Italie*, *Albanie* et *Grèce*.

Depuis le 30 juin 2015, Technip a également annoncé les contrats suivants, qui **ne figuraient pas dans le carnet de commandes** au 30 juin 2015 :

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat pour un projet de modernisation et d'extension de la raffinerie MIDOR, visant à améliorer la qualité de production de l'usine, considérée comme étant la plus moderne du continent africain : *Midor (Middle East Oil Refinery), près d'Alexandrie, Egypte,*
- Un contrat pour le projet de modernisation de la raffinerie d'Assiout, destiné à raffiner le « fond du baril » et visant à maximiser la production de carburant diesel : *Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) and Assiut Oil Refining Company (ASORC), Haute-Egypte.*

L'annexe V présente les états financiers consolidés du premier semestre aux normes IFRS et la réconciliation avec la base ajustée.

ANNEXE V (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE
Non audité

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	Premier semestre			Ajustements	2015 Ajusté
	2014 IFRS	2015 IFRS	Variation		
Chiffre d'affaires	4 841,9	5 336,4	10,2%	645,3	5 981,7
Marge brute	713,5	597,5	(16,3)%	5,1	602,6
Frais de recherche et développement	(36,0)	(41,6)	15,6%	-	(41,6)
Frais commerciaux, administratifs et autres	(326,1)	(308,7)	(5,3)%	(0,2)	(308,9)
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(8,9)	17,5	nm	(0,8)	16,7
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	342,5	264,7	nm	4,1	268,8
Autres produits et charges non courants	(6,5)	(403,8)	nm	-	(403,8)
Résultat opérationnel	336,0	(139,1)	nm	4,1	(135,0)
Résultat financier	(42,5)	(66,2)	55,8%	(1,1)	(67,3)
Résultat avant impôt	293,5	(205,3)	nm	3,0	(202,3)
Charge d'impôt sur le résultat	(67,3)	(10,9)	nm	(3,0)	(13,9)
Intérêts minoritaires	(1,3)	(4,6)	nm	-	(4,6)
Résultat net, part du Groupe	224,9	(220,8)	nm	-	(220,8)
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	124 901 758	113 353 706	nm		
Résultat dilué par action (€)	1,88	(1,95)	nm		

ANNEXE V (b)
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE

€ million	31 déc. 2014 IFRS (audité)	30 juin 2015 IFRS (non audité)	<i>Ajustements</i>	<i>30 juin 2015 Ajusté (non audité)</i>
Actifs immobilisés	6 452,5	6 662,0	(44,8)	6 617,2
Impôts différés actifs	366,0	473,1	23,0	496,1
Actif non courant	6 818,5	7 135,1	(21,8)	7 113,3
Contrats de construction – montants à l'actif	755,1	952,5	-	952,5
Stocks créances clients et autres	3 157,4	3 566,3	260,0	3 826,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 685,6	2 499,7	1 476,8	3 976,5
Actif courant	6 598,1	7 018,5	1 736,8	8 755,3
Actifs détenus en vue de la vente	3,2	28,4	-	28,4
Total actif	13 419,8	14 182,0	1 715,0	15 897,0
Capitaux propres (part du Groupe)	4 363,4	4 268,2	-	4 268,2
Intérêts minoritaires	11,8	20,3	-	20,3
Capitaux propres	4 375,2	4 288,5	-	4 288,5
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 671,7	-	1 671,7
Provisions non courantes	231,6	246,0	1,2	247,2
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	236,8	255,7	11,0	266,7
Passif non courant	2 825,0	2 173,4	12,2	2 185,6
Dettes financières courantes	256,4	890,3	-	890,3
Provisions courantes	326,3	549,0	2,0	551,0
Contrats de construction – montants au passif	1 256,1	1 079,8	1 411,3	2 491,1
Dettes fournisseurs et autres	4 380,8	5 201,0	289,5	5 490,5
Passif courant	6 219,6	7 720,1	1 702,8	9 422,9
Total capitaux propres et passif	13 419,8	14 182,0	1 715,0	15 897,0

Etat des variations de capitaux propres consolidés (part du Groupe)	
IFRS, Non audité (En millions d'euros) :	
Capitaux propres au 31 décembre 2014	4 363,4
Résultat net de l'année	(220,8)
Autres éléments du résultat global de l'année	172,6
Augmentation de capital	158,2
Opérations sur titres auto-détenus	4,6
Dividendes versés	(225,8)
Autres	16,0
Capitaux propres au 30 juin 2015	4 268,2

ANNEXE V (c)
ETAT DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES
Non audité

En millions d'euros	Premier Semestre			
	2014 IFRS	2015 IFRS	Ajustements	2015 Ajusté
Résultat net part du Groupe	224,9	(220,8)	-	(220,8)
Amortissements et dépréciations des immobilisations	123,7	186,1	-	186,1
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	20,4	15,2	-	15,2
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	7,7	137,6	-	137,6
Impôts différés	(8,5)	(96,8)	(3,8)	(100,6)
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	7,9	(26,7)	-	(26,7)
Intérêts minoritaires et autres	28,2	6,9	0,8	7,7
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	404,3	1,5	(3,0)	(1,5)
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(776,7)	56,2	314,7	370,9
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(372,4)	57,7	311,7	369,4
Investissements industriels	(185,8)	(144,4)	(0,2)	(144,6)
Produits de cessions d'actifs non courants	17,0	2,0	-	2,0
Acquisitions d'actifs financiers	-	(2,5)	-	(2,5)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	(5,9)	(32,4)	-	(32,4)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(174,7)	(177,3)	(0,2)	(177,5)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(13,5)	(107,6)	0,1	(107,5)
Augmentation de capital	8,1	21,3	-	21,3
Dividendes versés	(206,5)	(88,9)	-	(88,9)
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	(41,8)	-	-	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(253,7)	(175,2)	0,1	(175,1)
Différences de change nettes	29,4	109,5	112,5	222,0
Augmentation / (diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(771,4)	(185,3)	424,1	238,8

Découverts bancaires en début de période	(2,4)	(0,9)	-	(0,9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	2	2	1	3
	989,1	685,6	052,7	738,3
Découverts bancaires en fin de période	(2,8)	(0,3)	-	(0,3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2	2	1	3
	218,1	499,7	476,8	976,5
	(771,4)	(185,3)	424,1	238,8

ANNEXE VI
RECONCILIATION DU RESULTAT NET IMPLICITE
Non audité

En millions d'euros

Deuxième
trimestre
2015

Résultat net, part du Groupe	(306,9)
Charge exceptionnelle en résultat opérationnelle courant	184,4
Charge d'éléments non courants	386,0
Autres	11,8
Effets financiers et impôts	(92,3)
Résultat net implicite	183,0

2 – RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2015

Résultats de Technip pour le premier trimestre 2015

Un premier trimestre solide malgré des vents contraires sur notre industrie

RESULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2015

- Prise de commandes de 1,5 milliards d'euros ; carnet de commandes à 20,6 milliards d'euros
- Hausse du chiffre d'affaires ajusté de 17 % à 2,9 milliards d'euros
- Résultat opérationnel courant ajusté¹ en hausse de 43 % à 172 millions d'euros
- Bonne performance Subsea qui compense un Onshore/Offshore plus faible
- Progression du résultat net implicite ajusté² de 61 % à 108 millions d'euros

OBJECTIFS POUR L'EXERCICE 2015

- Chiffre d'affaires ajusté Subsea entre 5,2 et 5,5 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ vers le haut de la fourchette indiquée de 810 à 840 millions d'euros
- Chiffre d'affaires ajusté Onshore/Offshore à environ 6 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ autour du bas de la fourchette indiquée de 250 à 290 millions d'euros

Le Conseil d'Administration de Technip, réuni le 21 avril 2015, a arrêté les comptes consolidés ajustés du premier trimestre 2015.

Note : Les résultats du premier trimestre présentés dans ce communiqué de presse ont été préparés sur la base ajustée décrite dans le communiqué de presse de Technip sur les résultats du quatrième trimestre et de l'exercice 2014. Ces résultats reflètent le reporting financier utilisé à des fins de gestion.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action)	1T 14	1T 15	Variation
Chiffre d'affaires ajusté	2 468,5	2 883,3	16,8 %
EBITDA ajusté³	180,6	243,7	34,9 %
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>7,3 %</i>	<i>8,5 %</i>	<i>114 pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté¹	119,8	171,7	43,3 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajusté⁴</i>	<i>4,9 %</i>	<i>6,0 %</i>	<i>110 pb</i>
Résultat net implicite²	67,2	108,0	60,7 %
Eléments non courants ajustés	-	(21,9)	nm
Résultat net ajusté, part du Groupe	67,2	86,1	28,1 %
Résultat dilué par action ⁵ (€)	0,57	0,73	26,8 %
Prise de commandes	2 780	1 501	
Carnet de commandes	15 357	20 618	

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

² Résultat net ajusté, part du Groupe, avant éléments non courants.

³ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence avant dépréciations et amortissements.

⁴ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence, divisé par le chiffre d'affaires ajusté.

⁵ 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 PBA ; 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 de Technip a déclaré : « Au cours du premier trimestre 2015, Technip a enregistré de résultats solides malgré des vents contraires sur notre industrie : le chiffre d'affaires, le résultat opérationnel courant et le résultat net ajustés du Groupe ont progressé respectivement de 17 %, 43 % et 28 % par rapport à l'an dernier.

Comme pour les trois trimestres précédents, la performance a été contrastée d'un segment à l'autre. Dans le segment Subsea, nous avons enregistré une forte croissance du chiffre d'affaires ajusté, +28 %, et une nette amélioration de la marge et du résultat opérationnel ajusté par rapport au premier trimestre de l'année passée. La prise de commandes a été solide, dépassant le milliard d'euros, grâce à une demande soutenue pour le développement des champs pré-salifères au Brésil, avec l'attribution d'un contrat significatif de conduites flexibles à fort contenu technologique. La performance de l'Onshore/Offshore n'a pas été satisfaisante. Même si le chiffre d'affaires ajusté s'est amélioré grâce à de nouveaux projets (comme Yamal) remportés l'an dernier, le résultat opérationnel ajusté a baissé, s'établissant à 24 millions d'euros. La prise de commandes a été solide en termes de contrats de services grâce à des travaux en phase préliminaire et des contrats de conseil en management de projets (PMC), mais elle a été plus faible en ce qui concerne l'attribution de grands contrats, ce qui explique la faible valeur totale enregistrée au niveau de la prise de commandes.

Le carnet de commandes de Technip dépasse les 20 milliards d'euros et notre bilan est solide avec une situation de trésorerie nette ajustée en hausse de 0,6 milliard d'euros, à 1,7 milliard d'euros. Nos plans de réduction des coûts et de productivité se sont traduits par une baisse de nos coûts commerciaux, administratifs et généraux de 11 millions d'euros par rapport à l'an dernier ainsi que par une diminution des charges corporate au cours du trimestre.

En ce qui concerne l'année 2015, nos objectifs pour le Groupe restent inchangés. Toutefois, à ce stade, compte-tenu de la surperformance de l'activité Subsea et de la sous-performance de l'activité Onshore/Offshore, nous revoyons à la hausse notre objectif de résultat opérationnel courant ajusté pour le Subsea, soit vers le haut de la fourchette annoncée, à environ 840 millions d'euros, et nous revoyons à la baisse notre objectif pour l'Onshore/Offshore soit autour du bas de la fourchette annoncée, à environ 250 millions d'euros.

De manière plus générale, nous confirmons nos commentaires sur la situation du marché indiqués lors de la publication de nos résultats annuels mi-février : nous continuons de penser que le ralentissement va perdurer et rester significatif. La forte baisse des prix du pétrole a eu un impact significatif sur le comportement de nos clients, qu'il s'agisse des compagnies pétrolières nationales ou des compagnies pétrolières internationales. Les nouveaux projets sont bien évidemment reportés dans la mesure où les clients renvoient leurs priorités en matière d'investissements dans un environnement économique qui change durablement. Les projets ayant démarré en 2014 et avant continuent d'avancer, mais la pression exercée sur les fournisseurs est exacerbée par le manque de flexibilité financière de certains clients. Comme nous l'avons dit dès le deuxième trimestre l'an dernier, les négociations sur les projets se prolongent, en particulier dans le segment Onshore/Offshore.

Toutefois, bien que les clients mettent sous pression leurs fournisseurs, ils cherchent aussi des façons innovantes et collaboratives de réduire leurs coûts d'investissements. Tandis que les nouveaux projets doivent évidemment être viables pour avancer, des investissements sont nécessaires pour éviter une réduction massive de la production dans les années à venir. C'est dans cet esprit que nous avons signé une alliance inédite avec FMC Technologies ce trimestre. Nous avons entamé les discussions il y a un an et une conviction commune a rapidement émergé, à savoir qu'avec une implication très tôt dans la conception, les deux sociétés pourraient considérablement réduire les coûts de développement dans l'offshore et le subsea. En résumé, notre alliance avec FMC Technologies est un catalyseur de nouveaux projets. A ce jour, la mise en œuvre de l'alliance et de la joint-venture Forsys Subsea avance comme prévu et une équipe commune est en train d'être constituée.

D'un point de vue opérationnel, nos priorités pour le reste de l'année demeurent inchangées : d'une part maintenir un élan pour notre solide carnet de commandes de projets Subsea, redoubler d'efforts y compris auprès des clients de nos projets Onshore/Offshore, renouveler notre carnet de commandes de manière sélective et réduire nos coûts ; d'autre part, intensifier le travail avec nos clients pour optimiser leurs projets grâce à une implication à un stade préliminaire, en mettant en œuvre notre savoir-faire et notre technologie. »

I. PRISE ET CARNET DE COMMANDES

1. Prise de commandes pour le premier trimestre 2015

Au cours du premier trimestre 2015, la **prise de commandes** de Technip s'est élevée à 1,5 milliard d'euros. La répartition par segment d'activité est la suivante :

Prise de commandes ¹ (en millions d'euros)	1T 2014	1T 2015
Subsea	2 057	1 033
Onshore/Offshore	723	468
Total	2 780	1 501

Dans le **Subsea**, la prise de commandes comprend un contrat majeur pour le développement du champ pré-salifère Lula Alto au Brésil. Ce contrat porte sur la fourniture d'environ 200 kilomètres de conduites flexibles de haute technologie et des équipements associés, qui seront produits dans nos usines de fabrication à Vitoria et Açú.

Dans le golfe du Mexique, Technip a signé deux contrats destinés au champ Amethyst situé au niveau du Mississippi Canyon 26. Le premier couvre l'ingénierie détaillée, la fourniture des équipements, la fabrication, l'assemblage et les tests d'un riser statique de production de 5 pouces. Le deuxième comprend l'installation de la conduite à travers un raccordement à la plate-forme fixe Pompano, située à environ 395 mètres de profondeur.

En mer du Nord, Technip a remporté un contrat portant sur l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) Triton. Ce contrat inclut la fabrication d'un ombilical dynamique qui sera fabriqué dans notre usine de Newcastle au Royaume-Uni, et l'utilisation du navire de support de plongée l'Orelia pour la campagne d'installation.

Dans l'**Onshore/Offshore**, la prise de commandes comprend un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) pour deux plates-formes à lignes tendues destinées au développement conjoint des champs Liuhua 11-1 et 16-2 situés en mer de Chine méridionale. Ce contrat couvre la conception et l'ingénierie des topsides (dont deux unités de forage), des coques, des systèmes d'ancrage et de la liaison fond-surface.

Technip a également signé un contrat pour ses activités Stone & Webster Process Technology. Ce contrat porte sur la fourniture de sa technologie propriétaire, de services d'ingénierie détaillée et d'approvisionnement destinés à un four de reformage d'une usine d'hydrogène, située près de la raffinerie Socar Turcas Aegean (STAR) qui sera construite en Turquie.

En annexe IV (b), figurent les principaux contrats annoncés depuis janvier 2015 et une indication de leur valeur approximative lorsque celle-ci a été publiée.

¹ La prise de commandes inclut tous les projets dont le chiffre d'affaires est consolidé dans nos états financiers ajustés.

2. Carnet de commandes par zone géographique

A la fin du premier trimestre 2015, le **carnet de commandes** de Technip s'est élevé à 20,6 milliards d'euros, contre 20,9 milliards d'euros à la fin du quatrième trimestre 2014 et 15,4 milliards d'euros à la fin du premier trimestre 2014.

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

Carnet de commandes ¹ (en millions d'euros)	31 décembre 2014	31 mars 2015	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	8 724	8 662	(0,7) %
Afrique	4 415	4 168	(5,6) %
Moyen-Orient	1 259	1 176	(6,6) %
Asie-Pacifique	2 612	2 596	(0,6) %
Amériques	3 926	4 016	2,3 %
Total	20 936	20 618	(1,5) %

3. Ecoulement du carnet de commandes

Près de 40 % du carnet de commandes devrait s'écouler en 2015.

Écoulement estimé du carnet de commandes au 31 mars 2015 (en millions d'euros)	Subsea	Onshore/Offshore	Groupe
2015 (9 mois)	4 043	4 194	8 237
2016	3 507	4 083	7 590
2017 et au-delà	2 270	2 521	4 791
Total	9 820	10 798	20 618

II. PRINCIPALES INFORMATIONS FINANCIERES ET OPERATIONNELLES POUR LE PREMIER TRIMESTRE 2015 – BASE AJUSTEE

1. Subsea

Le segment **Subsea** a enregistré un chiffre d'affaires et des résultats en hausse substantielle par rapport au premier trimestre 2014. Les principales opérations pour le trimestre ont été les suivantes :

- **Aux Amériques :**
 - **Dans le Golfe du Mexique**, le projet Delta House a été achevé. Avant de partir pour la mer du Nord, le Deep Blue a été mobilisé sur le projet Julia pour sa première et sa deuxième campagne d'installation. Les opérations de soudage ont continué dans notre base d'assemblage de Mobile pour les projets Stones et Julia. Au même moment, les activités d'ingénierie et de fourniture des équipements ont avancé sur le projet Kodiak.
 - **Au Brésil**, la production de conduites flexibles destinées aux champs pré-salifères a démarré pour Iracema Norte et s'est poursuivie pour Iracema Sul, Sapinhoá & Lula Nordeste et Sapinhoá Norte dans nos usines de fabrication à Vitoria et Açú.

¹ Le carnet de commandes inclut tous les projets dont le chiffre d'affaires est consolidé dans nos états financiers ajustés.

- **En mer du Nord**, le Skandi Arctic a été mobilisé sur le projet Bøyla et le North Sea Atlantic a été mobilisé sur le projet Åsgard Subsea Compression en Norvège. Le Deep Energy et l'Apache II ont été mobilisés sur le champ Alder en Ecosse pour effectuer l'installation respectivement des conduites et des ombilicaux. A la fin du trimestre, le Deep Blue est arrivé pour sa campagne de pose de conduites sur Quad 204 en Ecosse.
- **En Afrique de l'Ouest**, le Deep Pioneer a été mobilisé pour deux campagnes d'installation sur la phase 2 du projet GirRI, tandis que le Deep Orient a démarré sa campagne pour le développement du Bloc 15/06 en Angola. Les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements ont avancé sur d'autres grands projets dont Moho Nord au Congo, T.E.N. au Ghana et Kaombo en Angola.
- **En Asie Pacifique**, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé pour les parties Subsea des projets Malikai et Prelude situés respectivement en Malaisie et en Australie. L'ingénierie et la fourniture des équipements ont progressé sur les projets Jangkrik et Bangka en Indonésie, pour lesquels les conduites flexibles sont fabriquées dans notre usine Asiaflex. Après sa période de maintenance achevée en février, la G1201 a été mobilisée sur le bloc SK316 en Malaisie.
- **Au Moyen-Orient**, le projet Jalilah B a été achevé aux Emirats Arabes Unis.

Au final, le **taux d'utilisation des navires** du Groupe pour le premier trimestre 2015 s'est élevé à 68 %, contre 69 % pour le premier trimestre 2014, et 74 % pour le quatrième trimestre 2014.

La **performance financière** pour le segment Subsea est présentée dans le tableau suivant :

En millions d'euros	1T 2014	1T 2015	Variation
Subsea			
Chiffre d'affaires ajusté	1 009,3	1 287,6	27,6 %
EBITDA ajusté	107,3	227,6	112,1 %
<i>Taux d'EBITDA ajusté</i>	<i>10,6 %</i>	<i>17,7 %</i>	<i>705 pb</i>
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	55,2	165,2	x3
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajustée</i>	<i>5,5 %</i>	<i>12,8 %</i>	<i>736 pb</i>

2. Onshore/Offshore

Comme indiqué précédemment, la performance du segment **Onshore/Offshore** a été impactée par des conditions de marché toujours difficiles. Le chiffre d'affaires a légèrement augmenté et les résultats ont baissé par rapport au premier trimestre 2014. Les principales opérations pour le trimestre ont été les suivantes :

- **Au Moyen-Orient**, la fabrication des plates-formes FMB pour le Qatar a avancé et les travaux de construction ont progressé sur l'usine d'Halobutyl en Arabie Saoudite. Dans le même temps, les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements se sont poursuivies sur le complexe d'Umm Lulu à Abu Dhabi.
- **En Asie Pacifique**, la construction de la plate-forme à lignes tendues de Malikai et des plates-formes du champ SK316 s'est poursuivie en Malaisie, tandis que l'équipe PMC a été mobilisée sur le projet RAPID. En Corée, les topsides ont été levées sur la coque du FLNG 1 de Petronas et la construction a progressé sur Prelude FLNG avec le levage et l'intégration de topsides ainsi que l'installation de la tourelle. Les travaux de construction ont démarré pour le développement du champ gazier Maharaja Lela & Jamalulalam South au Brunei. En parallèle, les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements ont continué dans l'unité d'acide téréphtalique purifié de Mangalore en Inde.
- **Aux Amériques**, les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements ont avancé pour les unités de polyéthylène de CPChem au Texas. La construction a continué dans le complexe pétrochimique Ethylene XXI au Mexique. Parallèlement, l'ingénierie et la fourniture des équipements ont avancé sur le projet Juniper à Trinidad et Tobago. La phase d'ingénierie s'est accélérée sur le complexe pétrochimique de grande envergure près de Lake Charles, en Louisiane.
- **Ailleurs**, les phases d'ingénierie et de fourniture des équipements ont avancé comme prévu sur le projet Yamal LNG, pendant que la construction des modules s'est poursuivie sur tous les chantiers. La mobilisation des équipes a commencé pour l'usine d'ammoniac en Slovaquie.

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

En millions d'euros	1T 2014	1T 2015	Variation
Onshore/Offshore			
Chiffre d'affaires ajusté	1 459,2	1 595,7	9,4 %
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	85,9	23,5	(72,6) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajustée</i>	<i>5,9 %</i>	<i>1,5 %</i>	<i>(441) pb</i>

3. Groupe

Le **résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence** du Groupe, incluant des charges Corporate de 17 millions d'euros, est indiqué dans le tableau suivant :

En millions d'euros	1T 2014	1T 2015	Variation
Groupe			
Chiffre d'affaires ajusté	2 468,5	2 883,3	16,8 %
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	119,8	171,7	43,3 %
<i>Taux de marge opérationnelle courante ajustée</i>	4,9 %	6,0 %	110 pb

Au premier trimestre 2015, par rapport à l'an dernier, l'impact estimé des **variations de change** a été positif de 204 millions d'euros sur le chiffre d'affaires ajusté et positif de 3 millions d'euros sur le résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

4. Eléments non courants et résultat net du Groupe ajustés

Des éléments opérationnels non courants ajustés ont été comptabilisés ce trimestre pour (6) millions d'euros, reflétant des coûts de restructuration. Le **résultat opérationnel ajusté** incluant ces éléments non courants est ressorti en hausse à 166 millions d'euros au premier trimestre 2015, contre 120 millions d'euros il y a un an.

Le **résultat financier ajusté** au premier trimestre 2015 comprend 18 millions d'euros de charges d'intérêts sur dette à long terme et un impact positif de 2 millions d'euros lié aux variations de change et de juste valeur des instruments de couverture, contre un impact négatif de 2 millions d'euros au premier trimestre 2014. De plus, une charge non courante de 16 millions d'euros a été enregistrée au cours du trimestre sur notre participation dans MHB¹.

L'évolution du **nombre dilué d'actions** a été essentiellement due aux actions de performance accordées aux collaborateurs de Technip, compensées par des rachats d'actions.

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	1T 2014	1T 2015	Variation
Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	119,8	171,7	43,3 %
Résultat opérationnel non courant ajusté	-	(6,0)	nm
Résultat financier ajusté	(24,2)	(38,9)	60,7 %
Charge d'impôt sur le résultat ajusté	(26,3)	(38,1)	44,9 %
<i>Taux effectif d'imposition ajusté</i>	27,5 %	30,0 %	254 pb
Intérêts minoritaires ajustés	(2,1)	(2,6)	23,8 %
Résultat net ajusté, part du Groupe	67,2	86,1	28,1 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	126 203 575	125 717 937	(0,4) %
Résultat dilué par action (€)	0,57	0,73	26,8 %

¹ MHB: Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad dont Technip détient 8,5 %.

5. Flux de trésorerie et situation financière consolidée ajustés

Au 31 mars 2015, la **situation nette de trésorerie ajustée** s'est élevée à 1 751 millions d'euros contre 1 125 millions d'euros au 31 décembre 2014.

Trésorerie ajustée¹ au 31 décembre 2014	3 737,4
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation, ajustés	510,7
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement, ajustés	(60,3)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement, ajustés	(50,1)
Différences de change, ajustées	183,0
Trésorerie ajustée¹ au 31 mars 2015	4 320,7

Les **investissements industriels ajustés** pour le premier trimestre 2015 se sont élevés à 58 millions d'euros, contre 92 millions d'euros il y a un an.

Les **capitaux propres part du Groupe ajustés** se sont élevés à 4 562 millions d'euros au 31 mars 2015, contre 4 363 millions d'euros au 31 décembre 2014.

¹ Trésorerie et équivalents de trésorerie nets des découverts bancaires.

III. OBJECTIFS POUR L'EXERCICE 2015

- **Chiffre d'affaires ajusté Subsea entre 5,2 et 5,5 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ vers le haut de la fourchette indiquée de 810 à 840 millions d'euros**
- **Chiffre d'affaires ajusté Onshore/Offshore à environ 6 milliards d'euros, résultat opérationnel courant ajusté¹ autour du bas de la fourchette indiquée de 250 à 290 millions d'euros**

¹ Résultat opérationnel courant ajusté après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

°
° °

L'information sur les résultats du premier trimestre 2015 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 23 avril 2015, M. Thierry Pilenko, Président-Directeur Général, et 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 10h00, 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 46
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 043 2439
Etats-Unis :	+1 855 402 7764

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 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	293339#
Royaume-Uni :	+44 (0) 203 367 9460	293339#
Etats-Unis :	+1 877 642 3018	293339#



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, plus de 38 000 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 Euronext Paris et sur le marché hors cote américain en tant qu'American Depositary Receipt (OTCQX: TKPPY).



ISIN: FR0000131708

Relations investisseurs et analystes

Kimberly Stewart

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

Aurélia Baudey-Vignaud

Tél. : +33 (0) 1 85 67 43 81
e-mail : abaudeyvignaud@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

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

Site mobile Investisseurs

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

ANNEXE I (a)
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDE AJUSTE

En millions d'euros (sauf résultat dilué par action et nombre moyen d'actions sur une base diluée)	Premier trimestre Non audité		
	2014	2015	Variation
Chiffre d'affaires	2 468,5	2 883,3	16,8 %
Marge brute	297,4	336,0	13,0 %
Frais de recherche et développement	(17,6)	(17,9)	1,7 %
Frais commerciaux, administratifs et autres	(162,5)	(151,4)	(6,8) %
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	2,5	5,0	x2
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	119,8	171,7	43,3 %
Résultat opérationnel non courant	-	(6,0)	nm
Résultat opérationnel	119,8	165,7	38,3 %
Résultat financier	(24,2)	(38,9)	60,7 %
Résultat avant impôt	95,6	126,8	32,6 %
Charge d'impôt sur le résultat	(26,3)	(38,1)	44,9 %
Intérêts minoritaires	(2,1)	(2,6)	23,8 %
Résultat net, part du Groupe	67,2	86,1	28,1 %
Nombre moyen d'actions sur une base diluée	126 203 575	125 717 937	(0,4) %
Résultat dilué par action (€)	0,57	0,73	26,8 %

CHIFFRE D'AFFAIRES ET RESULTAT NET IFRS

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité		
	2014	2015	Variation
Chiffre d'affaires	2 404,0	2 618,8	8,9 %
Résultat net, part du Groupe	67,2	86,1	28,1 %

ANNEXE I (b)
COURS DE CHANGE DE L'EURO EN DEVISES

	Cours de clôture		Cours moyen	
	31 déc. 2014	31 mars 2015	1T 2014	1T 2015
USD pour 1 EUR	1,21	1,08	1,37	1,13
GBP pour 1 EUR	0,78	0,73	0,83	0,74
BRL pour 1 EUR	3,22	3,50	3,24	3,22
NOK pour 1 EUR	9,04	8,70	8,35	8,73

ANNEXE I (c)
INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES AJUSTEES
SUR LES SEGMENTS D'ACTIVITE

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité		
	2014	2015	Variation
<u>SUBSEA</u>			
Chiffre d'affaires	1 009,3	1 287,6	27,6 %
Marge brute	124,8	226,3	81,3 %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	55,2	165,2	x3
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	5,5 %	12,8 %	736 pb
Amortissements et dépréciations	(52,1)	(62,4)	19,8 %
EBITDA	107,3	227,6	112,1 %
<i>Taux d'EBITDA</i>	10,6 %	17,7 %	705 pb
<u>ONSHORE/OFFSHORE</u>			
Chiffre d'affaires	1 459,2	1 595,7	9,4 %
Marge brute	172,6	109,7	(36,4) %
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	85,9	23,5	(72,6) %
<i>Taux de marge opérationnelle courante</i>	5,9 %	1,5 %	(441) pb
Amortissements et dépréciations	(8,7)	(9,6)	10,3 %
<u>CORPORATE</u>			
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(21,3)	(17,0)	(20,2) %
Amortissements et dépréciations	-	-	-

ANNEXE I (d)
CHIFFRE D'AFFAIRES AJUSTE PAR ZONE GEOGRAPHIQUE

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité		
	2014	2015	Variation
Europe, Russie, Asie Centrale	689,2	1 028,2	49,2 %
Afrique	242,0	419,0	73,1 %
Moyen-Orient	406,2	284,7	(29,9) %
Asie-Pacifique	421,2	476,1	13,0 %
Amériques	709,9	675,3	(4,9) %
Total	2 468,5	2 883,3	16,8 %

ANNEXE II
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDEE AJUSTEE

En millions d'euros	31 déc. 2014 Audité	31 mars 2015 Non audité
Actifs immobilisés	6 414,2	6 612,2
Impôts différés actifs	391,0	429,8
Actif non courant	6 805,2	7 042,0
Contrats de construction – montants à l'actif	756,3	860,9
Stocks, créances clients et autres	3 297,0	3 726,9
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3 738,3	4 321,6
Actif courant	7 791,6	8 909,4
Actifs détenus en vue de la vente	3,2	31,6
Total actif	14 600,0	15 983,0
Capitaux propres (part du Groupe)	4 363,4	4 561,6
Intérêts minoritaires	11,8	15,5
Capitaux propres	4 375,2	4 577,1
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 702,9
Provisions non courantes	232,9	243,2
Impôts différés passifs et autres dettes non courantes	249,1	283,2
Passif non courant	2 838,6	2 229,3
Dettes financières courantes	256,4	868,0
Provisions courantes	328,3	262,8
Contrats de construction – montants au passif	2 258,2	2 619,3
Dettes fournisseurs et autres	4 543,3	5 426,5
Passif courant	7 386,2	9 176,6
Total capitaux propres et passif	14 600,0	15 983,0
Trésorerie nette	1 125,3	1 750,7

Etat des variations de capitaux propres consolidés ajustés (part du Groupe)	
Non audité (en millions d'euros) :	
Capitaux propres au 31 décembre 2014	4 363,4
Résultat net	86,1
Autres éléments du résultat global	98,3
Augmentation de capital	1,7
Opérations sur titres auto-détenus	5,8
Dividendes versés	-
Autres	6,3
Capitaux propres au 31 mars 2015	4 561,6

ANNEXE III (a)
ETAT DES FLUX DE TRESORERIE CONSOLIDES AJUSTES

En millions d'euros	Premier trimestre Non audité	
	2014	2015
Résultat net, part du Groupe	67,2	86,1
Amortissements et dépréciations des immobilisations	60,9	72,0
Charges liées aux plans d'options de souscription et d'attribution d'actions de performance	10,3	6,5
Provisions non courantes (dont les engagements sociaux)	3,8	22,3
Impôts différés	(18,3)	0,6
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	0,2	0,3
Intérêts minoritaires et autres	9,4	5,2
Flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation	133,5	193,0
Variation du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(233,9)	317,7
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	(100,4)	510,7
Investissements industriels	(92,4)	(57,9)
Produits de cessions d'actifs non courants	2,2	0,1
Acquisitions d'actifs financiers	-	(2,4)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées net de la trésorerie acquise	-	(0,1)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(90,2)	(60,3)
Augmentation / (Diminution) nette de l'endettement	(26,1)	(51,8)
Augmentation de capital	0,9	1,7
Dividendes versés	-	-
Rachat d'actions d'auto-détention et autres	(40,8)	-
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(66,0)	(50,1)
Différences de change nettes	(7,2)	183,0
Augmentation / (Diminution) nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(263,8)	583,3
Découverts bancaires en début de période	(2,4)	(0,9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	3 205,4	3 738,3
Découverts bancaires en fin de période	(1,2)	(0,9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	2 940,4	4 321,6
	(263,8)	583,3

ANNEXE III (b)
TRESORERIE ET ENDETTEMENT FINANCIER AJUSTES

En millions d'euros	31 décembre 2014 Audité	31 mars 2015 Non audité
Equivalents de trésorerie	1 809,4	2 452,2
Trésorerie	1 928,9	1 869,4
Trésorerie totale (A)	3 738,3	4 321,6
Dettes financières courantes	256,4	868,0
Dettes financières non courantes	2 356,6	1 702,9
Dette totale (B)	2 613,0	2 570,9
Trésorerie nette (A – B)	1 125,3	1 750,7

ANNEXE IV (a)
CARNET DE COMMANDES PAR SEGMENT D'ACTIVITE

En millions d'euros	31 décembre 2014 Audité	31 mars 2015 Non audité	Variation
Subsea	9 727,8	9 819,7	0,9 %
Onshore/Offshore	11 208,4	10 798,0	(3,7) %
Total	20 936,2	20 617,7	(1,5) %

ANNEXE IV (b)
CONTRATS ANNONCES
Non audité

Les principaux contrats que **nous avons annoncés au cours du premier trimestre 2015** ont été les suivants :

Dans le segment **Subsea** :

- Deux contrats destinés au champ Amethyst situé au niveau du Mississippi Canyon 26. Le premier couvre l'ingénierie détaillée, la fourniture des équipements, la fabrication, l'assemblage et les tests d'un riser statique de production de 5 pouces. Le deuxième comprend l'installation de la conduite à travers un raccordement à la plate-forme fixe Pompano, située à environ 395 mètres de profondeur : *Stone Energy Corporation, golfe du Mexique*,
- Un contrat conséquent pour le projet Glenlivet. Ce contrat vient compléter en parallèle le projet de développement sous-marin Edradour situé à proximité : *Total E&P UK, à environ 75 km au nord-ouest des Iles Shetlands, Royaume-Uni*,

- Un contrat majeur pour la fourniture de conduites flexibles de haute technologie destinées au champ pré-salifère Lula Alto. Il comprend la fourniture d'environ 200 kilomètres de conduites et des équipements associés : *Petrobras (consortium Tupi BV), Brésil.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat pour fournir la technologie, l'ingénierie, les équipements critiques et les services techniques destinés à une usine d'éthylbenzène et de monomère de styrène d'une capacité de 500 KTA située dans la zone industrielle portuaire de Dongjiakou : *Qingdao Soda Ash Industrial New Material & Technology Company, province de Shandong, République Populaire de Chine,*
- Un contrat conséquent pour le développement de l'ingénierie, la fourniture des équipements et la construction d'une nouvelle unité de production d'ammoniac dans le complexe d'engrais existant situé à Sal'a. La nouvelle unité aura une capacité de 1 600 tonnes par jour d'ammoniac. Elle comprendra des solutions technologiques et d'ingénierie les plus avancées pour une consommation d'énergie minimum et une réduction des émissions polluantes : *Duslo a.s, Slovaquie.*

Depuis le 31 mars 2015, Technip a également annoncé les contrats suivants, qui **figuraient dans le carnet de commandes** au 31 mars 2015 :

Dans le segment **Subsea** :

- Un contrat portant sur l'unité flottante de production, stockage et déchargement (FPSO) Triton, qui couvre la gestion de projet et l'ingénierie, avec l'installation de deux risers flexibles et d'un ombilical dynamique: *Dana Petroleum, en Mer du Nord à 193 kilomètres à l'est d'Aberdeen, à une profondeur d'eau d'environ 90 mètres, Ecosse.*

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) pour deux plates-formes à lignes tendues destinées au développement conjoint des champs Liuhua 11-1 et 16-2. Ce contrat couvre la conception et l'ingénierie des topsides (dont deux unités de forage), des coques, des systèmes d'ancrage et de la liaison fond-surface : *China National Offshore Oil Corporation (CNOOC), mer de Chine méridionale, République Populaire de Chine.*

Depuis le 31 mars 2015, Technip a également annoncé le contrat suivant, qui **ne figurait pas dans le carnet de commandes** au 31 mars 2015 :

Dans le segment **Onshore/Offshore** :

- Un contrat d'ingénierie d'avant-projet détaillé (FEED) et d'ingénierie de détail pour le développement d'un gazoduc long de plus de 1 700 kilomètres destiné à transporter du gaz depuis le champ Camisea jusqu'au Sud du Pérou : *Consortio Constructor Ductos del Sur, Pérou.*

3 – PRINCIPAUX RISQUES

Les principaux risques auxquels le Groupe pourrait être confronté au second semestre 2015 sont ceux détaillés en section 4 du Document de Référence 2014. La note 17 des comptes consolidés du présent Rapport financier semestriel décrit les litiges apparus ou ayant évolué depuis la publication des comptes consolidés au 31 décembre 2014.

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 2.40% au 30 juin 2015 contre 2.50% au 31 décembre 2014.

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 2015, une charge de 1,6 million d'euros a été comptabilisée et une redevance de 1,9 million d'euros a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2015 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2014.

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 30 juillet 2015

Thierry Pilenko
Président-Directeur Général

3 COMPTES CONSOLIDÉS RÉSUMÉS DU PREMIER SEMESTRE 2015

1 - COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

En millions d'euros	Notes	1er semestre 2015	1er semestre 2014
Chiffre d'affaires		5,336.4	4,841.9
Coût des ventes		(4,738.9)	(4,128.4)
Marge brute		597.5	713.5
Frais de recherche et de développement		(41.6)	(36.0)
Coûts commerciaux		(105.6)	(112.7)
Charges administratives		(203.8)	(213.1)
Autres produits opérationnels		2.2	7.2
Autres charges opérationnelles		(1.5)	(7.5)
Résultat opérationnel courant		247.2	351.4
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence		17.5	(8.9)
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence		264.7	342.5
Résultat des opérations de cession		-	(6.5)
Charges liées aux opérations non courantes (*)		(403.8)	-
Résultat opérationnel		(139.1)	336.0
Produits financiers	4	309.5	160.2
Charges financières	4	(375.7)	(202.7)
Résultat avant impôt		(205.3)	293.5
Charge d'impôt sur le résultat	5	(10.9)	(67.3)
Résultat net des activités poursuivies		(216.2)	226.2
Résultat net des activités abandonnées		-	-
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE		(216.2)	226.2
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère		(220.8)	224.9
Intérêts minoritaires		4.6	1.3
Résultat par action (en euros)	6	(1.95)	2.01
Résultat dilué par action (en euros)	6	(1.95)	1.88

(*) Au 30 juin 2015, des charges opérationnelles non courantes ont été comptabilisées pour un montant de 403,8 millions d'euros. Ces charges correspondent pour 386 millions d'euros à l'impact de la charge exceptionnelle reconnue dans le cadre du plan de restructuration et de réduction des coûts annoncé par le Groupe le 6 juillet 2015, pour faire face à une

période de ralentissement du marché pétrolier et gazier. Cette charge exceptionnelle intègre toutes les conséquences directes et indirectes du plan de restructuration, elle couvre par exemple des dépréciations d'actifs, des loyers excédentaires, des litiges avec des clients et des coûts additionnels pour ceux des projets en cours qui seront affectés par le plan de restructuration.

2 – AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

En millions d'euros	1er semestre 2015	1er semestre 2014
Résultat net de la période	(216.2)	226.2
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>	166.8	60.5
Écart de change sur conversion des filiales en devises étrangères	235.2	65.6
Ajustement de juste valeur sur actifs financiers disponibles à la vente	0.4	10.3
Effet d'impôt	-	(0.3)
Couverture de flux de trésorerie	(100.8)	(23.2)
Effet d'impôt	32.0	8.1
<i>Autres éléments du résultat global consolidé ne pouvant être reclassés en compte de résultat lors des périodes ultérieures :</i>	7.4	(16.6)
Gains / (Pertes) sur les régimes à prestations définies	10.0	(21.9)
Effet d'impôt	(2.6)	5.3
RÉSULTAT GLOBAL DE LA PÉRIODE	(42.0)	270.1
Attribuable aux :		
Actionnaires de la société mère	(48.2)	268.7
Intérêts minoritaires	6.2	1.4

3 – ÉTAT DE SITUATION FINANCIÈRE CONSOLIDÉE

ACTIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2015	31 décembre 2014
Immobilisations corporelles	7	2,727.8	2,500.8
Immobilisations incorporelles	8	3,606.8	3,496.5
Participations dans des sociétés mises en équivalence		162.1	195.6
Autres actifs financiers		124.4	202.6
Impôts différés actifs		473.1	366.0
Actifs financiers disponibles à la vente	9	40.9	57.0
Total actif non courant		7,135.1	6,818.5
Stocks		377.7	355.7
Contrats de construction - montants à l'actif	10	952.5	755.1
Avances et acomptes versés		234.8	294.7
Instruments financiers dérivés		59.3	46.6
Créances clients		1,999.7	1,719.9
Impôts courants		234.2	158.9
Autres créances courantes		660.6	581.6
Trésorerie et équivalents de trésorerie	11	2,499.7	2,685.6
Total actif courant		7,018.5	6,598.1
Actifs détenus en vue de la vente		28.4	3.2
TOTAL ACTIF		14,182.0	13,419.8

CAPITAUX PROPRES ET PASSIF

En millions d'euros	Notes	30 juin 2015	31 décembre 2014
Capital social	12(a)	89.3	86.9
Primes d'émission		2,090.6	1,934.8
Réserves		2,454.1	2,260.1
Autodétention	12(c)	(59.5)	(96.9)
Réserves de conversion		214.4	(19.2)
Réserves de juste valeur		(299.9)	(238.9)
Résultat net		(220.8)	436.6
Total capitaux propres part du Groupe		4,268.2	4,363.4
Intérêts minoritaires		20.3	11.8
Total capitaux propres		4,288.5	4,375.2
Dettes financières non courantes	13	1,671.7	2,356.6
Provisions non courantes	14	246.0	231.6
Impôts différés passifs		190.6	196.2
Autres dettes non courantes		65.1	40.6
Total passif non courant		2,173.4	2,825.0
Dettes financières courantes	13	890.3	256.4
Dettes fournisseurs		2,725.0	2,312.9
Contrats de construction - montants au passif	10	1,079.8	1,256.1
Instruments financiers dérivés		451.5	300.5
Provisions courantes	14	549.0	326.3
Impôts courants		222.5	137.7
Autres dettes courantes		1,802.0	1,629.7
Total passif courant		7,720.1	6,219.6
Total passif		9,893.5	9,044.6
Passifs directement liés aux actifs détenus en vue de la vente		-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF		14,182.0	13,419.8

4 – ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

En millions d'euros	1er semestre 2015	1er semestre 2014
Résultat net de la période (y compris intérêts minoritaires)	(216.2)	226.2
Ajustements pour :		
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	175.8	114.3
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	10.3	9.4
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie)	15.1	14.6
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	15.2	20.4
Provisions non courantes	137.6	7.7
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	(12.8)	12.3
(Produits) / pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(26.7)	7.9
(Produit) / charge d'impôt différé	(96.8)	(8.5)
	1.5	404.3
(Augmentation) / diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	56.2	(776.7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	57.7	(372.4)
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(140.2)	(179.2)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	1.9	3.5
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(4.2)	(6.6)
Produits de cession d'immobilisations incorporelles	0.1	-
Acquisitions d'actifs financiers	(2.5)	-
Produits de cession d'actifs financiers	-	13.5
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(32.4)	(5.9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(177.3)	(174.7)
Augmentation de l'endettement	17.8	37.1
Diminution de l'endettement	(125.4)	(50.6)
Augmentation de capital	21.3	8.1
Rachat d'actions d'autodétention	-	(41.8)
Dividendes versés	(88.9)	(206.5)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(175.2)	(253.7)
Différences de change nettes	109.5	29.4
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(185.3)	(771.4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	2,685.6	2,989.1
Découverts bancaires au 1er janvier	(0.9)	(2.4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	2,499.7	2,218.1
Découverts bancaires au 30 juin	(0.3)	(2.8)
DIMINUTION NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(185.3)	(771.4)

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 2015	86.9	1,934.8	2,260.1	(96.9)	(19.2)	(238.9)	436.6	4,363.4	11.8	4,375.2
Résultat du premier semestre 2015	-	-	-	-	-	-	(220.8)	(220.8)	4.6	(216.2)
Autres éléments du résultat global	-	-	-	-	233.6	(61.0)	-	172.6	1.6	174.2
Résultat global du premier semestre 2015	-	-	-	-	233.6	(61.0)	(220.8)	(48.2)	6.2	(42.0)
Augmentation de capital	2.4	155.8	-	-	-	-	-	158.2	-	158.2
Affectation du résultat net 2014	-	-	436.6	-	-	-	(436.6)	-	-	-
Dividendes	-	-	(225.8)	-	-	-	-	(225.8)	-	(225.8)
Opérations sur titres autodétenus	-	-	(32.8)	37.4	-	-	-	4.6	-	4.6
Valorisation des paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	-	-	15.2	-	-	-	-	15.2	-	15.2
Autres	-	-	0.8	-	-	-	-	0.8	2.3	3.1
AU 30 JUIN 2015	89.3	2,090.6	2,454.1	(59.5)	214.4	(299.9)	(220.8)	4,268.2	20.3	4,288.5
Au 1er janvier 2014	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

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 28 juillet 2015.

Note 1 – Principes comptables

(a) Information semestrielle résumée

Les comptes consolidés semestriels résumés au 30 juin 2015 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 2014.

Au cours de l'année 2014, l'*International Financial Reporting Interpretations Committee* (IFRIC) a conduit des travaux sur la mise en pratique de la norme IFRS 11. La classification des partenariats a ainsi fait l'objet de discussions complémentaires au cours du second semestre 2014, conduisant le Groupe à une interprétation restrictive de la norme dans ses comptes consolidés au 31 décembre 2014. Les entités projets constituées sous forme de sociétés incorporées sont désormais mises en équivalence. Il convient ainsi de noter, conformément aux dispositions transitoires des nouvelles normes IFRS 10, 11 et 12 applicables rétroactivement, que la période comparative au 30 juin 2014 a été retraitée dans le présent rapport financier semestriel.

(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 2014 et détaillés dans les comptes consolidés publiés à cette date.

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

Le 13 juin 2014, l'Union européenne a publié le règlement n° 634/2014 portant adoption d'IFRIC 21 « Taxes » sur la comptabilisation des taxes opérationnelles. IFRIC 21 est applicable de manière obligatoire et rétrospective pour les exercices ouverts à compter du 17 juin 2014.

Le Groupe applique ainsi cette norme au 1er janvier 2015. Aucune incidence matérielle n'a été constatée sur le résultat et les capitaux propres du Groupe au 30 juin 2015.

(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 significatives de 2015

Le 29 mai 2015, Technip a procédé à l'acquisition des parts de DOF Subsea AS dans Doftech DA, partenariat précédemment consolidé par mise en équivalence. Le Groupe devient ainsi l'unique propriétaire du *Skandi Artic*, un navire de support de plongée spécialement conçu pour répondre aux exigences du marché de la mer du Nord. Cette société est désormais intégrée globalement à 100% dans les comptes consolidés du Groupe.

Variations significatives de 2014

Le 30 avril 2014, Technip a cédé l'intégralité de sa filiale Technip 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) pour un montant total de 12,1 millions d'euros au 31 décembre 2014.

Le 3 juin 2014, le 26 septembre 2014, puis le 4 décembre 2014 Technip a cédé la totalité de sa participation de 75% dans Seamec à HAL Offshore Limited (Inde), pour un montant de 97 roupies indiennes par action, soit un montant total de 31,4 millions d'euros au 31 décembre 2014.

Seamec Limited et sa filiale à 100% Seamec International FZE ne sont plus consolidées dans les comptes du Groupe au 31 décembre 2014.

Depuis le 30 décembre 2014, Technip a acquis les technologies Zimmer®. Basé à Francfort, Technip Zimmer GmbH constitue la nouvelle activité spécialisée dans les technologies de production de polymères de Technip. Elle est intégrée à Technip Stone & Webster Process Technology, l'unité Onshore mondiale du Groupe créée en 2012, afin de gérer le développement du portefeuille de solutions de l'entreprise dans le domaine des technologies aval.

L'activité de Technip Zimmer GmbH comprend les technologies de traitement des polyesters et des polyamides, les installations de recherche et de développement, ainsi qu'une équipe composée d'une quarantaine d'ingénieurs, de chercheurs et de responsables de projet.

La nouvelle activité de production de polymères permettra de diversifier et de renforcer le portefeuille des technologies aval de Technip sur son segment Onshore.

Le montant de l'écart d'acquisition provisoire reconnu dans les comptes consolidés au 31 décembre 2014 au titre de l'acquisition des technologies Zimmer® s'élève à 63,7 millions d'euros.

Il n'existe pas d'autres changements significatifs dans la composition du périmètre de consolidation par rapport au 31 décembre 2014.

Note 3 – Information sectorielle

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.

À compter du 1er janvier 2012, le Groupe a modifié le reporting pour le suivi de ses performances opérationnelles en regroupant les précédents segments Onshore et Offshore.

Ces deux activités ont été regroupées courant 2011 sous l'autorité de l'un des deux *Executive Vice Presidents & Chief Operating Officers*. Elles font appel à des ressources mutualisées en termes d'ingénierie, et présentent des caractéristiques similaires en termes de performances économiques, ainsi que de nature de produits, procédés et marchés.

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

- 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 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. Les actifs sectoriels ne comprennent pas non plus les éléments d'actif associés à ces éléments, tels que les actifs d'impôts courants et différés. De manière similaire, les passifs sectoriels ne comprennent pas les éléments de passif associés à ces éléments, tels que les passifs d'impôts courants et différés.

Les éléments d'ajustement concernent l'intégration en proportionnelle des entités incorporées ayant trait à des projets de construction en partenariat.

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 de navires, principalement les navires de pose de flexible au Brésil (PLSVs). La réalisation de projets en partenariat constituant le cœur de métier de Technip, le Groupe continue, pour fournir l'information financière pertinente à son management et aux différents acteurs des marchés financiers, à présenter les projets en partenariat selon la méthode de l'intégration en proportionnelle, quelle que soit la structuration juridique des accords de partenariats et que celle-ci prévoit ou non la constitution d'une entité juridique incorporée pour abriter tout ou partie du partenariat.

Les entités détenant les navires de pose restent consolidées en mise en équivalence, leur mode de fonctionnement et leur gestion correspondant intrinsèquement à la notion de coentreprise décrite dans la norme IFRS 11.

(a) Informations par segment d'activité

1er semestre 2015									
En millions d'euros	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et élimi- nations	Total activités pour- suivies	Activités aban- données	Total ajusté	Ajus- tements	Total consolidé
Chiffre d'affaires	2,841.4	3,140.3	-	-	5,981.7	-	5,981.7	(645.3)	5,336.4
Marge brute	540.3	62.3	-	-	602.6	-	602.6	(5.1)	597.5
Résultat opérationnel courant	398.5	(107.4)	(39.0)	-	252.1	-	252.1	(4.9)	247.2
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	17.0	(0.3)	-	-	16.7	-	16.7	0.8	17.5
Résultat opérationnel courant après résultat des sociétés mises en équivalence	415.5	(107.7)	(39.0)	-	268.8	-	268.8	(4.1)	264.7
Résultat des opérations de cession	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Résultat lié aux opérations non courantes	-	-	-	(403.8)	(403.8)	-	(403.8)	-	(403.8)
Résultat opérationnel	415.5	(107.7)	(39.0)	(403.8)	(135.0)	-	(135.0)	(4.1)	(139.1)
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(67.3)	-	(67.3)	1.1	(66.2)
Impôt sur le résultat	-	-	-	-	(13.9)	-	(13.9)	3.0	(10.9)
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE					(216.2)	-	(216.2)	-	(216.2)
Autres informations sectorielles									
Carnet de commandes ⁽¹⁾	9,420.0	9,404.0	-	-	18,824.0	-	18,824.0	-	-
Prises de commandes ⁽²⁾	1,924.9	1,085.7	-	-	3,010.6	-	3,010.6	-	-

1er semestre 2014									
En millions d'euros	Subsea	Onshore / Offshore	Corporate	Non attribuable et élimi- nations	Total activités pour- suivies	Activités aban- données	Total ajusté	Ajus- tements	Total consolidé
Chiffre d'affaires	2,241.8	2,842.1	-	-	5,083.9	-	5,083.9	(242.0)	4,841.9
Marge brute	382.7	330.7	-	-	713.4	-	713.4	0.1	713.5
Résultat opérationnel courant	239.3	154.9	(43.0)	-	351.2	-	351.2	0.2	351.4
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	4.9	3.8	-	-	8.7	-	8.7	(17.6)	(8.9)
Résultat opérationnel courant après résultat des sociétés mises en équivalence	244.2	158.7	(43.0)	-	359.9	-	359.9	(17.4)	342.5
Résultat des opérations de cessions	-	-	-	(6.5)	(6.5)	-	(6.5)	-	(6.5)
Résultat opérationnel	244.2	158.7	(43.0)	(6.5)	353.4	-	353.4	(17.4)	336.0
Produits / (charges) financiers	-	-	-	-	(41.7)	-	(41.7)	(0.8)	(42.5)
Impôt sur le résultat	-	-	-	-	(85.5)	-	(85.5)	18.2	(67.3)
RÉSULTAT NET DE LA PÉRIODE					226.2	-	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	-	-

- (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.

(b) Réconciliation entre les éléments ajustés et consolidés

Comme spécifié en note 3 – Informations sectorielles, les éléments d'ajustements sur les états financiers du Groupe concernent l'intégration en proportionnelle des entités incorporées ayant trait à des projets de construction en partenariat. Les états financiers ajustés et leur réconciliation avec les états financiers consolidés en normes IFRS sont présentés ci-dessous.

En millions d'euros	6 mois		1er semestre 2015 consolidé
	1er semestre 2015 ajusté	Ajustements	
Chiffre d'affaires	5,981.7	(645.3)	5,336.4
Coût des ventes	(5,379.1)	640.2	(4,738.9)
Marge brute	602.6	(5.1)	597.5
Frais de recherche et de développement	(41.6)	-	(41.6)
Coûts commerciaux	(105.6)	-	(105.6)
Charges administratives	(204.1)	0.3	(203.8)
Autres produits opérationnels	2.3	(0.1)	2.2
Autres charges opérationnelles	(1.5)	-	(1.5)
Résultat opérationnel courant	252.1	(4.9)	247.2
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	16.7	0.8	17.5
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	268.8	(4.1)	264.7
Produits / (Charges) liés aux opérations de cession	-	-	-
Produits / (Charges) liés aux opérations non courantes	(403.8)	-	(403.8)
Résultat opérationnel	(135.0)	(4.1)	(139.1)
Produits financiers	311.4	(1.9)	309.5
Charges financières	(378.7)	3.0	(375.7)
Résultat avant impôt	(202.3)	(3.0)	(205.3)
Charge d'impôt sur le résultat	(13.9)	3.0	(10.9)
Résultat net des activités poursuivies	(216.2)	-	(216.2)
Résultat net des activités abandonnées	-	-	-
RÉSULTAT NET DE L'EXERCICE	(216.2)	-	(216.2)
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère	(220.8)	-	(220.8)
Intérêts minoritaires	4.6	-	4.6
Résultat par action (en euros)	(1.95)	-	(1.95)
Résultat dilué par action (en euros)	(1.95)	-	(1.95)

En millions d'euros	6 mois		
	1er semestre 2014 ajusté	Ajustements	1er semestre 2014 consolidé
Chiffre d'affaires	5,083.9	(242.0)	4,841.9
Coût des ventes	(4,370.5)	242.1	(4,128.4)
Marge brute	713.4	0.1	713.5
Frais de recherche et de développement	(36.0)	-	(36.0)
Coûts commerciaux	(112.7)	-	(112.7)
Charges administratives	(213.2)	0.1	(213.1)
Autres produits opérationnels	7.2	-	7.2
Autres charges opérationnelles	(7.5)	-	(7.5)
Résultat opérationnel courant	351.2	0.2	351.4
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	8.7	(17.6)	(8.9)
Résultat opérationnel courant après quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence	359.9	(17.4)	342.5
Produits / (Charges) liés aux opérations de cession	(6.5)	-	(6.5)
Produits / (Charges) liés aux opérations non courantes	-	-	-
Résultat opérationnel	353.4	(17.4)	336.0
Produits financiers	161.7	(1.5)	160.2
Charges financières	(203.4)	0.7	(202.7)
Résultat avant impôt	311.7	(18.2)	293.5
Charge d'impôt sur le résultat	(85.5)	18.2	(67.3)
Résultat net des activités poursuivies	226.2	-	226.2
Résultat net des activités abandonnées	-	-	-
RÉSULTAT NET DE L'EXERCICE	226.2	-	226.2
Attribuable aux :			
Actionnaires de la société mère	224.9	-	224.9
Intérêts minoritaires	1.3	-	1.3
Résultat par action (en euros)	2.01	-	2.01
Résultat dilué par action (en euros)	1.88	-	1.88

ACTIF

En millions d'euros	30 juin 2015 ajusté	Ajustements	30 juin 2015 consolidé
Immobilisations corporelles	2,728.5	(0.7)	2,727.8
Immobilisations incorporelles	3,606.8	-	3,606.8
Participations dans des sociétés mises en équivalence	116.6	45.5	162.1
Autres actifs financiers	124.4	-	124.4
Impôts différés actifs	496.1	(23.0)	473.1
Actifs financiers disponibles à la vente	40.9	-	40.9
Total actif non courant	7,113.3	21.8	7,135.1
Stocks	377.8	(0.1)	377.7
Contrats de construction – montants à l'actif	952.5	-	952.5
Avances et acomptes versés	551.3	(316.5)	234.8
Instruments financiers dérivés	59.3	-	59.3
Créances clients	1,904.8	94.9	1,999.7
Impôts courants	244.2	(10.0)	234.2
Autres créances courantes	688.9	(28.3)	660.6
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3,976.5	(1,476.8)	2,499.7
Total actif courant	8,755.3	(1,736.8)	7,018.5
Actifs détenus en vue de la vente	28.4	-	28.4
TOTAL ACTIF	15,897.0	(1,715.0)	14,182.0

PASSIF

En millions d'euros	30 juin 2015 ajusté	Ajustements	30 juin 2015 consolidé
Capital social	89.3	-	89.3
Primes d'émission	2,090.6	-	2,090.6
Réserves	2,454.1	-	2,454.1
Autodétention	(59.5)	-	(59.5)
Réserves de conversion	214.4	-	214.4
Réserves de juste valeur	(299.9)	-	(299.9)
Résultat net	(220.8)	-	(220.8)
Total capitaux propres part du Groupe	4,268.2	-	4,268.2
Intérêts minoritaires	20.3	-	20.3
Total capitaux propres	4,288.5	-	4,288.5
Dettes financières non courantes	1,671.7	-	1,671.7
Provisions non courantes	247.2	(1.2)	246.0
Impôts différés passifs	201.6	(11.0)	190.6
Autres dettes non courantes	65.1	-	65.1
Total passif non courant	2,185.6	(12.2)	2,173.4
Dettes financières courantes	890.3	-	890.3
Dettes fournisseurs	3,004.0	(279.0)	2,725.0
Contrats de construction – montants au passif	2,491.1	(1,411.3)	1,079.8
Instruments financiers dérivés	451.5	-	451.5
Provisions courantes	551.0	(2.0)	549.0
Impôts courants	224.5	(2.0)	222.5
Autres dettes courantes	1,810.5	(8.5)	1,802.0
Total passif courant	9,422.9	(1,702.8)	7,720.1
Total passif	11,608.5	(1,715.0)	9,893.5
Passifs directement liés aux actifs détenus en vue de la vente	-	-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	15,897.0	(1,715.0)	14,182.0

ACTIF

En millions d'euros	31 décembre 2014 ajusté	Ajustements	31 décembre 2014 consolidé
Immobilisations corporelles	2,501.4	(0.6)	2,500.8
Immobilisations incorporelles	3,496.5	-	3,496.5
Participations dans des sociétés mises en équivalence	156.8	38.8	195.6
Autres actifs financiers	202.5	0.1	202.6
Impôts différés actifs	391.0	(25.0)	366.0
Actifs financiers disponibles à la vente	57.0	-	57.0
Total actif non courant	6,805.2	13.3	6,818.5
Stocks	357.4	(1.7)	355.7
Contrats de construction – montants à l'actif	756.3	(1.2)	755.1
Avances et acomptes versés	553.6	(258.9)	294.7
Instruments financiers dérivés	46.6	-	46.6
Créances clients	1,577.2	142.7	1,719.9
Impôts courants	171.4	(12.5)	158.9
Autres créances courantes	590.8	(9.2)	581.6
Trésorerie et équivalents de trésorerie	3,738.3	(1,052.7)	2,685.6
Total actif courant	7,791.6	(1,193.5)	6,598.1
Actifs détenus en vue de la vente	3.2	-	3.2
TOTAL ACTIF	14,600.0	(1,180.2)	13,419.8

PASSIF

En millions d'euros	31 décembre 2014 ajusté	Ajustements	31 décembre 2014 consolidé
Capital social	86.9	-	86.9
Primes d'émission	1,934.8	-	1,934.8
Réserves	2,260.1	-	2,260.1
Autodétention	(96.9)	-	(96.9)
Réserves de conversion	(19.2)	-	(19.2)
Réserves de juste valeur	(238.9)	-	(238.9)
Résultat net	436.6	-	436.6
Total capitaux propres part du Groupe	4,363.4	-	4,363.4
Intérêts minoritaires	11.8	-	11.8
Total capitaux propres	4,375.2	-	4,375.2
Dettes financières non courantes	2,356.6	-	2,356.6
Provisions non courantes	232.9	(1.3)	231.6
Impôts différés passifs	208.6	(12.4)	196.2
Autres dettes non courantes	40.5	0.1	40.6
Total passif non courant	2,838.6	(13.6)	2,825.0
Dettes financières courantes	256.4	-	256.4
Dettes fournisseurs	2,444.7	(131.8)	2,312.9
Contrats de construction – montants au passif	2,258.2	(1,002.1)	1,256.1
Instruments financiers dérivés	300.5	-	300.5
Provisions courantes	328.3	(2.0)	326.3
Impôts courants	139.6	(1.9)	137.7
Autres dettes courantes	1,658.5	(28.8)	1,629.7
Total passif courant	7,386.2	(1,166.6)	6,219.6
Total passif	10,224.8	(1,180.2)	9,044.6
Passifs directement liés aux actifs détenus en vue de la vente	-	-	-
TOTAL CAPITAUX PROPRES ET PASSIF	14,600.0	(1,180.2)	13,419.8

6 mois

En millions d'euros	1er semestre 2015 ajusté	Ajustements	1er semestre 2015 consolidé
Résultat net de l'exercice (y compris intérêts minoritaires)	(216.2)	-	(216.2)
Ajustements pour :			
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	175.8	-	175.8
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	10.3	-	10.3
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie)	15.1	-	15.1
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	15.2	-	15.2
Provisions non courantes (dont les retraites et autres avantages du personnel à long-terme)	137.6	-	137.6
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence (net des dividendes distribués)	(12.0)	(0.8)	(12.8)
(Produits) / Pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	(26.7)	-	(26.7)
(Produit) / Charge d'impôt différé	(100.6)	3.8	(96.8)
	(1.5)	3.0	1.5
(Augmentation)/Diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	370.9	(314.7)	56.2
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	369.4	(311.7)	57.7
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(140.4)	0.2	(140.2)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	1.9	-	1.9
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(4.2)	-	(4.2)
Produits de cession d'immobilisations incorporelles	0.1	-	0.1
Acquisitions d'actifs financiers	(2.5)	-	(2.5)
Produits de cession d'actifs financiers	-	-	-
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(32.4)	-	(32.4)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(177.5)	0.2	(177.3)
Augmentation de l'endettement	17.9	(0.1)	17.8
Diminution de l'endettement	(125.4)	-	(125.4)
Augmentation de capital	21.3	-	21.3
Rachat d'actions d'autodétention	-	-	-
Dividendes versés	(88.9)	-	(88.9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(175.1)	(0.1)	(175.2)
Différences de change nettes	222.0	(112.5)	109.5
AUGMENTATION / (DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	238.8	(424.1)	(185.3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	3,738.3	(1,052.7)	2,685.6
Découverts bancaires au 1er janvier	(0.9)	-	(0.9)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	3,976.5	(1,476.8)	2,499.7
Découverts bancaires au 30 juin	(0.3)	-	(0.3)
AUGMENTATION / (DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	238.8	(424.1)	(185.3)

6 mois

En millions d'euros	1er semestre 2014 ajusté	Ajustements	1er semestre 2014 consolidé
Résultat net de l'exercice (y compris intérêts minoritaires)	226.2	-	226.2
Ajustements pour :			
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles	114.3	-	114.3
Amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	9.4	-	9.4
Charges liées aux obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie)	14.6	-	14.6
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	20.5	(0.1)	20.4
Provisions non courantes (dont les retraites et autres avantages du personnel à long-terme)	7.7	-	7.7
Quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence (net des dividendes distribués)	(5.3)	17.6	12.3
(Produits) / Pertes nets de cession d'immobilisations et de titres de participation	7.9	-	7.9
(Produit) / Charge d'impôt différé	8.4	(16.9)	(8.5)
	403.7	0.6	404.3
(Augmentation)/Diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation	(194.9)	(581.8)	(776.7)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	208.8	(581.2)	(372.4)
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(179.2)	-	(179.2)
Produits de cession d'immobilisations corporelles	3.5	-	3.5
Acquisitions d'immobilisations incorporelles	(6.6)	-	(6.6)
Produits de cession d'immobilisations incorporelles	-	-	-
Acquisitions d'actifs financiers	-	-	-
Produits de cession d'actifs financiers	13.5	-	13.5
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(5.9)	-	(5.9)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	(174.7)	-	(174.7)
Augmentation de l'endettement	37.1	-	37.1
Diminution de l'endettement	(50.6)	-	(50.6)
Augmentation de capital	8.1	-	8.1
Rachat d'actions d'autodétention	(41.8)	-	(41.8)
Dividendes versés	(206.5)	-	(206.5)
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	(253.7)	-	(253.7)
Différences de change nettes	37.2	(7.8)	29.4
AUGMENTATION / (DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(182.4)	(589.0)	(771.4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 1er janvier	3,205.4	(216.3)	2,989.1
Découverts bancaires au 1er janvier	(2.4)	-	(2.4)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au 30 juin	3,023.4	(805.3)	2,218.1
Découverts bancaires au 30 juin	(2.8)	-	(2.8)
AUGMENTATION / (DIMINUTION) NETTE DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	(182.4)	(589.0)	(771.4)

Note 4 – Produits et charges financiers

Le résultat financier au 30 juin 2015 est de (66.2) millions d'euros à comparer à (42.5) millions d'euros au 30 juin 2014. Il s'analyse ainsi :

En millions d'euros	1er semestre 2015	1er semestre 2014
Produits d'intérêts générés par la gestion de la trésorerie ⁽¹⁾	21.7	18.9
Revenus des participations non consolidées	-	1.6
Produits financiers liés aux avantages du personnel à long terme	1.4	2.2
Gains de change	260.8	137.5
Plus-values nettes de cession d'actifs financiers	25.6	-
Total produits financiers	309.5	160.2
En millions d'euros	1er semestre 2015	1er semestre 2014
Intérêts sur placements privés obligataires	(17.2)	(17.3)
Intérêts sur obligations convertibles OCEANE	(17.1)	(16.6)
Frais relatifs aux crédits bancaires	(0.7)	(1.6)
Coûts financiers liés aux avantages du personnel à long terme	(3.8)	(6.6)
Charges financières sur emprunts et découverts bancaires	(23.7)	(12.7)
Dépréciation d'actifs financiers, nette	(16.4)	(0.1)
Pertes de change	(254.5)	(131.1)
Variation de valeur des instruments dérivés, nette	(26.5)	(7.1)
Part inefficace des instruments dérivés, nette ⁽²⁾	(6.2)	(2.5)
Autres	(9.6)	(7.1)
Total charges financières	(375.7)	(202.7)
RÉSULTAT FINANCIER NET	(66.2)	(42.5)

(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 2015	1er semestre 2014
Produit / (charge) d'impôt courant	(107.7)	(75.8)
Produit / (charge) d'impôt différé	96.8	8.5
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT COMPTABILISÉ AU COMPTE DE RESULTAT	(10.9)	(67.3)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres à l'ouverture	60.3	(50.2)
Impôt différé lié aux éléments comptabilisés en capitaux propres pendant la période	29.4	13.1
PRODUIT / (CHARGE) D'IMPÔT IMPUTÉ SUR CAPITAUX PROPRES	89.7	(37.1)
Taux d'impôt	NA	22.9%

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 2015	1er semestre 2014
Résultat net attribuable aux actionnaires de la société mère	(220.8)	224.9
Charge financière sur obligations convertibles OCEANE (sans impact de trésorerie), nette d'impôt	-	10.3
RÉSULTAT NET AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	(220.8)	235.2
En milliers		
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation pendant la période (excluant les actions propres) retenu pour le résultat net par action	113,354	111,750
<i>Effet de la dilution :</i>		
- Options de souscription d'actions	-	620
- Attribution d'actions de performance	-	735
- Obligations convertibles OCEANE	-	11,797
NOMBRE MOYEN PONDÉRÉ D' ACTIONS EN CIRCULATION PENDANT LA PÉRIODE (EXCLUANT LES ACTIONS PROPRES) AJUSTÉ POUR LE RÉSULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	113,354	124,902
En euros		
Résultat net par action	(1.95)	2.01
RESULTAT NET DILUÉ PAR ACTION	(1.95)	1.88

Comme le résultat net du Groupe au 30 juin 2015 est négatif, les options de souscriptions d'actions, actions de performance et obligations convertibles OCEANE ont un effet anti-dilutif ; ainsi, les actions potentielles liées à ces instruments ne sont pas prises en compte pour déterminer le nombre moyen pondéré d'actions et le calcul du résultat net par action dilué

Au cours du premier semestre 2014, 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 2015.

Le cours moyen de l'action Technip au premier semestre 2015 s'élève à 57.73 euros contre 73.41 euros au premier semestre 2014.

Note 7 – Immobilisations corporelles

Au cours du premier semestre 2015, les investissements du Groupe s'élèvent à 140,2 millions d'euros. Ils concernent la flotte et une usine de flexibles au Brésil.

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 2015. De ce fait, aucun test de perte de valeur n'a été réalisé.

Les variations des écarts d'acquisition sur le premier semestre 2015 sont décrites en Note 2 – Périmètre de consolidation.

Note 9 – Actifs financiers disponibles à la vente

En 2015, le Groupe détient 8,5 % de Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad (MHB) pour un total de 136 millions de titres. Cette société est cotée à la Bourse de Malaisie (Bursa Malaysia Securities Berhad).

Au 30 juin 2015, les actifs financiers disponibles à la vente comptabilisés au titre de la participation dans MHB s'élèvent à 40.9 millions d'euros. Sur le premier semestre 2015, une dépréciation de 16.4 millions d'euros a été constatée au compte de résultat.

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 2015	31 décembre 2014
Contrats de construction - montants à l'actif	952.5	755.1
Contrats de construction - montants au passif	(1,079.8)	(1,256.1)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(127.3)	(501.0)
Coûts et marges comptabilisés à l'avancement	14,255.6	12,289.1
Paiements reçus des clients	(14,316.0)	(12,657.6)
Provisions pour pertes à terminaison	(66.9)	(132.5)
TOTAL CONTRATS DE CONSTRUCTION, NETS	(127.3)	(501.0)

Note 11 – Trésorerie et équivalents de trésorerie

La trésorerie et les équivalents de trésorerie évoluent comme suit :

En millions d'euros	30 juin 2015	31 décembre 2014
Disponibilités et caisses	1,752.6	1,822.1
Équivalents de trésorerie	747.1	863.5
TOTAL TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE	2,499.7	2,685.6

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 2015, le capital social de Technip entièrement souscrit et libéré se composait de 117,098,981 actions d'une valeur nominale de 0,7625 euro. Les évolutions survenues depuis le 1er janvier 2014 peuvent être analysées comme suit :

	Nombre de titres	Capital social (En millions d'euros)
Capital social au 1er janvier 2014	113,680,256	86.7
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	265,061	0.2
Capital social au 31 décembre 2014	113,945,317	86.9
Augmentation de capital résultant de levées d'options de souscription d'actions	561,746	0.4
Augmentation de capital suite au paiement de dividendes en actions	2,591,918	2.0
CAPITAL SOCIAL AU 30 JUIN 2015	117,098,981	89.3

(b) Actionnaires de la société mère

Au 30 juin 2015, 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 2015	31 décembre 2014
Franklin Resources Inc.	9.70%	7.20%
Banque Publique d'Investissement	5.30%	5.20%
Causeway Capital Management	5.20%	6.50%
Blackrock Inc.	4.75%	4.90%
The Capital Group Companies Inc.	4.30%	4.40%
Oppenheimer Funds Inc.	4.10%	4.20%
IFP Énergies nouvelles	2.40%	2.50%
Norges Bank Investment Management	1.95%	2.00%
Aviva Plc	1.85%	2.05%
State Street Corporation (UK)	1.70%	1.80%
AXA SA	1.60%	0.95%
Baytree Investments (Mauritius) Pte Ltd	1.20%	0.00%
Amundi Asset Management	1.10%	2.35%
MFS Investment Management	1.10%	1.50%
Natixis	0.90%	0.90%
BNP Paribas Asset Management	0.15%	0.30%
Salariés du Groupe	1.75%	1.80%
Autodétention	0.70%	1.20%
Autres	50.25%	50.25%
TOTAL	100.00%	100.00%

(c) Autodétention

L'autodétention portée en diminution des capitaux propres consolidés représente (59.5) millions d'euros au 30 juin 2015, soit 855,945 actions. L'évolution de l'autodétention est la suivante :

	Nombre de titres	Actions propres (En millions d'euros)
Autodétention au 1er janvier 2014	1,774,751	(133.6)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	823,060	(57.9)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(793,560)	59.1
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	610,569	(41.8)
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(1,050,825)	77.3
Autodétention au 31 décembre 2014	1,363,995	(96.9)
Augmentations au titre du contrat de liquidité	541,710	(32.2)
Diminutions au titre du contrat de liquidité	(625,210)	36.7
Augmentations suite au rachat d'actions affectées aux salariés	400	-
Diminutions suite à l'attribution d'actions aux salariés	(424,950)	32.9
AUTODETENTION AU 30 JUIN 2015	855,945	(59.5)

(d) Dividendes

Le dividende distribué au titre de l'exercice 2014 s'est élevé à 225.8 millions d'euros (soit 2,00 euros par action), dont 88,9 millions d'euros en numéraire, sur le premier semestre 2015, contre 206.5 millions d'euros (soit 1,85 euro par action) sur le premier semestre 2014.

(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 2015.

La charge totale comptabilisée au titre des options de souscription ou d'achat d'actions s'élève à 2,3 millions d'euros au 30 juin 2015 contre 4,4 millions d'euros au 30 juin 2014.

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

Aucun nouveau plan d'actions de performance n'a été attribué sur le 1^{er} semestre 2015.

La charge totale comptabilisée au titre des attributions d'actions de performance s'élève à 12,9 millions d'euros au 30 juin 2015 contre 16,1 millions d'euros au 30 juin 2014.

Note 13 – Dettes financières (courantes et non courantes)

Les dettes financières s'analysent ainsi :

En millions d'euros	30 juin 2015	31 décembre 2014
Obligations convertibles OCEANE	475.3	1,002.8
Placements privés obligataires	868.6	868.1
Crédits bancaires	327.8	485.7
Total dettes financières non courantes	1,671.7	2,356.6
Obligation convertible OCEANE	542.8	-
Billets de trésorerie	63.0	156.0
Crédits bancaires	253.0	80.3
Intérêts à payer	31.5	20.1
Total dettes financières courantes	890.3	256.4
TOTAL DETTES FINANCIÈRES	2,562.0	2,613.0

Les obligations convertibles incluent les deux emprunts obligataires à option de conversion en actions nouvelles et/ou échange en actions existantes (OCEANE) émis en décembre 2011 et novembre 2010, ainsi que l'emprunt convertible en actions émis par Global Industries en juillet 2007 :

- 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 2015, la valeur de sa composante dette est de 473,3 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 2015, la valeur de sa composante dette est de 542,8 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 2015, le montant résiduel est de 2 millions d'euros.

Sont comptabilisés en dettes financières non courantes les placements privés suivants :

- Le produit d'un placement privé obligataire a été reçu le 27 juillet 2010 pour un montant de 200 millions d'euros (comptabilisé pour 198,4 millions d'euros au 30 juin 2015). 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 2015). 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 95,6 millions d'euros au 30 juin 2015). 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 2015). 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 96,3 millions d'euros au 30 juin 2015). 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 128,9 millions d'euros au 30 juin 2015). 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 2015). La durée est de 10 ans ; le coupon annuel est fixé à 3,15 %.

Les crédits bancaires non courants et courants 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 2015, les dettes financières à échéance moins d'un an s'élèvent à 890.3 millions d'euros.

Note 14 – Provisions (courantes et non courantes)

Les variations de provisions au cours du premier semestre 2015 s'analysent comme suit :

En millions d'euros	Au 1er janvier 2015	Dotations	Reprises utilisées	Reprises non utilisées	Écarts de change	Autres	Au 30 juin 2015
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	216.5	16.4	(4.7)	(0.8)	1.9	(6.3)	223.0
Restructurations	-	7.4	-	-	0.1	-	7.5
Provisions pour impôts	0.8	-	-	(0.2)	0.3	-	0.9
Provisions pour litiges	2.3	-	-	-	-	-	2.3
Provision pour sinistres nés mais non encore déclarés ⁽¹⁾	8.0	-	-	(1.3)	1.3	-	8.0
Autres provisions non courantes	4.0	0.3	(0.1)	-	0.1	-	4.3
Total provisions non courantes	231.6	24.1	(4.8)	(2.3)	3.7	(6.3)	246.0
Retraites et autres avantages du personnel à long terme	57.3	13.5	(7.3)	(10.7)	2.1	9.2	64.1
Risques sur contrats ⁽²⁾	196.2	199.5	(6.9)	(104.0)	2.2	(3.6)	283.4
Restructurations	-	135.6	-	-	0.1	-	135.7
Provisions pour impôts	20.3	5.4	(1.2)	(0.1)	(1.2)	2.2	25.4
Provision pour litiges	10.4	0.2	-	(8.2)	(0.1)	-	2.3
Provision pour sinistres	3.0	-	(0.2)	-	0.5	-	3.3
Autres provisions courantes	39.1	4.2	(8.9)	(2.9)	(1.6)	4.9	34.8
Total provisions courantes	326.3	358.4	(24.5)	(125.9)	2.0	12.7	549.0
TOTAL PROVISIONS	557.9	382.5	(29.3)	(128.2)	5.7	6.4	795.0

⁽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 2.40% au 30 juin 2015 contre 2.50% au 31 décembre 2014.

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 2015, une charge de 1,6 million d'euros a été comptabilisée et une redevance de 1,9 million d'euros a été versée.

Il n'y a pas eu au cours du premier semestre 2015 de modification portant sur les transactions avec d'autres parties liées telles que décrites dans le Rapport financier annuel 2014.

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 2014 inclus dans le Rapport financier annuel.

Note 17 – Litiges

La note 32 du Rapport financier annuel 2014 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.

Au cours du premier semestre 2015, le groupe est entré dans une nouvelle procédure contentieuse dans le cadre de la résiliation d'un contrat. Technip a signé en 2010 avec Sonatrach un contrat clé en main de conception, de fourniture des équipements et du matériel standard, de construction et de mise en service pour la raffinerie d'Alger. Il s'agit d'un contrat de réhabilitation et de modernisation des installations existantes de la raffinerie d'Alger. L'implication de Technip dans ce contrat a cessé à la demande du client et les travaux ont été effectivement arrêtés le 4 juin 2015. En conformité avec les termes du contrat, les deux parties ont entamé des procédures d'arbitrage sur certaines demandes d'indemnisation. Ces procédures viennent de débiter.

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 2014. 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 2015

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 2015, 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 de votre 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.

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 29 juillet 2015

Les Commissaires aux Comptes

PricewaterhouseCoopers Audit

Ernst & Young et Autres

Édouard Sattler

Édouard Demarcq

Jean-Christophe Goudard



Société anonyme
au capital de 89 287 973,01 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