

Communiqué de presse

TechnipFMC publie un bénéfice par action dilué de 0,41 dollar pour le premier trimestre 2017. Hors charges et crédits, bénéfice par action dilué ajusté de 0,71 dollar

- **La société a publié un résultat net de 190,8 millions de dollars et un EBITDA ajusté de 684,4 millions de dollars**
- **La société a annoncé un programme de rachat d'actions de 500 millions de dollars et prévoit un dividende trimestriel après le troisième trimestre 2017**

LONDRES, PARIS, HOUSTON, le 26 avril 2017 – TechnipFMC plc (NYSE et Euronext : FTI) a publié aujourd'hui son chiffre d'affaires pour le premier trimestre 2017, qui s'élève à 3,4 milliards de dollars.

Le bénéfice par action dilué de la société a été de 0,41 dollar, lequel comprend 193,5 millions de dollars de charges et crédits avant impôt, soit 0,30 dollar par action diluée, comme détaillé dans les annexes ci-jointes. Le bénéfice par action dilué ajusté¹ a atteint 0,71 dollar.

Le résultat net de la société s'est élevé à 190,8 millions de dollars, incluant un produit corporate résultant d'un gain de change ; et l'EBITDA ajusté s'est élevé à 684,4 millions de dollars.

La société a également annoncé l'approbation par son Conseil d'Administration d'un plan d'allocation du capital. Ce dernier comprend, d'une part, l'autorisation d'un programme de rachat d'actions de la société à hauteur de 500 millions de dollars, qui sera achevé d'ici fin 2018, et d'autre part, prévoit un dividende trimestriel après le troisième trimestre 2017. La mise en place de ce programme d'allocation du capital est soumise à l'approbation des réserves distribuables par le Royaume-Uni, laquelle est attendue durant le troisième trimestre 2017.

« Notre fusion est achevée. Nous mettons désormais à profit l'éventail unique des compétences de TechnipFMC – de nos capacités de premier plan en matière d'ingénierie d'avant-projet, notre culture d'innovation permettant de commercialiser des solutions de pointe, à notre réputation en terme de gestion de projet », a déclaré Doug Pferdehirt, directeur général de TechnipFMC. « Combinées à l'alignement unique de

¹ Les résultats ajustés ne tiennent pas compte de l'impact des charges et crédits. Voir dans les annexes attachées la comparaison des états financiers U.S. GAAP avec les états non-GAAP

notre force commerciale à même de générer des gains d'efficacité sur l'ensemble de la chaîne de valeur, ces compétences nous permettent de conduire le changement nécessaire pour améliorer véritablement et durablement la performance économique des projets - afin de permettre à nos clients de lancer davantage de projets, avec une confiance accrue concernant les coûts et les délais de production ».

« Malgré les défis qui continuent de marquer le marché mondial de l'énergie, nous avons bénéficié de la reprise du marché nord-américain à cycle court, ainsi que de la bonne réalisation des projets plus étalés dans le temps, compris dans notre carnet de commandes. »

« Dans le subsea, l'accélération du nombre d'études d'avant-projet témoigne de l'acceptation par le marché de notre offre combinée. Ces études sont converties en contrats iEPCI™, à l'image du projet Shell Kaikias. Les derniers projets qui nous ont été confiés, dont le projet Liza d'ExxonMobil, illustrent encore davantage le retour de la confiance dans le marché du subsea. »

Doug Pferdehirt a ajouté : « Notre capacité de réalisation reste fondamentale pour notre performance. A cet égard nos compétences en matière de gestion de projet ont été démontrées, comme l'illustre notre portefeuille de projets GNL - nous avons notamment livré Petronas Satu, la toute première unité flottante de GNL (FLNG) à être opérationnelle, et nous continuons de progresser dans la mise en œuvre des projets Shell Prelude FLNG et Yamal LNG. »

Doug Pferdehirt a conclu : « Comme le montrent nos résultats du premier trimestre, ce sont les femmes et les hommes remarquables de TechnipFMC, travaillant désormais ensemble, qui, par leur détermination et leurs compétences inégalées, permettent de conduire le changement dont notre industrie a besoin. »

Prise de commandes et carnet de commandes

Les prises de commandes de la société ont représenté un montant de 1,6 milliard de dollars au premier trimestre 2017. La répartition des commandes entre les différents segments d'activité est la suivante :

- 666 millions de dollars dans le Subsea ;
- 682 millions de dollars dans l'Onshore/Offshore ; et
- 241,5 millions de dollars dans les Technologies de Surface.

Le carnet de commandes de la société a atteint un montant de 16,1 milliards de dollars à la fin du premier trimestre 2017, réparti de la façon suivante :

- 6,6 milliards de dollars dans le Subsea ;
- 9,1 milliards de dollars dans l'Onshore/Offshore ; et
- 0,4 milliard de dollars dans les Technologies de Surface.

Principaux éléments financiers et opérationnels – Premier trimestre 2017²

Subsea

Le Subsea a enregistré un chiffre d'affaires de 1,4 milliard de dollars pour le premier trimestre. Les principaux projets comprennent Kaombo et Moho Nord de Total, ainsi que Jangkrik d'ENI.

Le chiffre d'affaires a diminué de 42 %, notamment en raison d'une baisse d'activité des projets en Europe et en Afrique, en partie compensée par une activité accrue des projets en Asie-Pacifique. Les baisses des prises de commandes de l'année dernière continuent d'avoir un impact sur le chiffre d'affaires à court terme.

Le taux d'utilisation des navires a atteint 68 % au premier trimestre 2017, soit une baisse par rapport au taux de 78% enregistré au quatrième trimestre 2016.

Le Subsea a enregistré un résultat d'exploitation de 54,2 millions de dollars ; l'EBITDA ajusté était de 238,6 millions de dollars avec une marge de 17,3 %. Les marges d'EBITDA ajustées ont augmenté par rapport aux résultats pro forma de l'an dernier, malgré la baisse de 42 % du chiffre d'affaires. Les performances opérationnelles ont reflété les résultats d'une réalisation solide des projets, des mesures de réduction de coûts et de la restructuration.

Onshore/Offshore

L'Onshore/Offshore a enregistré un chiffre d'affaires de 1,8 milliard de dollars au premier trimestre. Les principaux projets comprennent Yamal LNG, Shell Prelude FLNG et SIBUR Zapsib 2.

Sur une base pro forma, qui comprend l'intégration globale de Yamal LNG, le chiffre d'affaires a baissé de 19 % par rapport au même trimestre de l'année dernière. Le chiffre d'affaires a reculé en raison d'une activité des projets réduite, notamment au Moyen-Orient et aux Amériques.

L'Onshore/Offshore a enregistré un résultat d'exploitation de 139,9 millions de dollars, l'EBITDA ajusté était de 152,2 millions de dollars avec une marge de 8,6 %.

Les marges et l'EBITDA ajustés se sont améliorés, comparés au résultats pro forma de l'an dernier, et ce, malgré la baisse du chiffre d'affaires, en raison de l'amélioration de la rentabilité des projets, qui ont atteint des jalons importants dans la construction.

² Ce trimestre étant le premier d'opération suite à notre fusion, nous avons préparé des états financiers pro forma pour 2016 comme si la fusion avait été finalisée le 1er janvier 2016. L'ensemble des comparaisons aux trimestres précédents sont effectuées sur ces pro forma. D'autre part, notre fusion ayant été effective après le 16 janvier 2017, les seize premiers jours du premier trimestre de FMC Technologies, Inc. ont été exclus de ce trimestre.

Technologies de Surface

Le segment Technologies de Surface a enregistré un chiffre d'affaires de 248,4 millions de dollars au premier trimestre. Le chiffre d'affaires a baissé de 29 % par rapport au même trimestre de l'année dernière, en raison en partie de la non-prise en compte des seize premiers jours du trimestre de l'année en cours. L'impact positif de la reprise durable en Amérique du Nord a été en partie compensé par la forte concurrence sur les prix sur les marchés internationaux et la baisse des ventes de produits.

Le segment Technologies de Surface a enregistré une perte d'exploitation de 18,6 millions de dollars et un EBITDA ajusté de 36 millions de dollars, avec une marge de 14,5 %.

Les marges et l'EBITDA ajustés ont augmenté en glissement annuel, malgré la baisse du chiffre d'affaires, en raison principalement d'un *mix* produit favorable sur les ventes de l'activité de contrôle des fluides, ainsi que d'une structure de coûts plus favorable.

Corporate

Le résultat Corporate a atteint 204,2 millions de dollars au premier trimestre, dont 51,1 millions de dollars de charges et de crédits. Le produit du trimestre est principalement dû à un gain de change de 306,9 millions de dollars.

Les charges d'intérêts nettes se sont élevées à 81,7 millions de dollars au cours du trimestre, comprenant 67,7 millions de dollars liés au retraitement d'une dette à payer aux partenaires d'une *joint venture*.

Les amortissements et dépréciations ont représenté un montant total de 154,1 millions de dollars pour le premier trimestre comprenant les amortissement et dépréciation relatifs à l'allocation du prix d'acquisition lié à la fusion d'un montant de 42.9 millions de dollars.

Les investissements se sont élevés à 51,2 millions de dollars.

La société a enregistré une provision pour impôt de 103,7 millions de dollars. Le taux d'imposition enregistré était de 34,8 %. Hors retraitement de la dette dans les charges d'intérêts nettes, pour lesquels il n'existe aucun avantage fiscal, le taux d'imposition réel était de 28,4 % au premier trimestre.

Résumé

TechnipFMC a enregistré un bénéfice par action dilué de 0,41 dollar au premier trimestre qui inclut un produit Corporate dû à un gain de change. Hors charges et crédits, le bénéfice par action dilué ajusté s'est élevé à 0,71 dollar.

La société a publié un résultat d'exploitation de 379,7 millions de dollars et un EBITDA ajusté de 684,4 millions de dollars.

La performance trimestrielle des segments est résumée ci-dessous et comparée à 2016 sur une base pro forma :

- Le segment Subsea a enregistré un résultat d'exploitation de 54,2 millions de dollars. L'EBITDA ajusté a atteint 238,6 millions de dollars. Le segment Subsea a amélioré les marges de l'EBITDA ajusté à 17.3%, malgré la baisse de 42 % du chiffre d'affaires par rapport au même trimestre de l'année dernière.
- Le segment Onshore/Offshore a enregistré un résultat d'exploitation de 139,9 millions de dollars. L'EBITDA ajusté a atteint 152,2 millions de dollars, avec une marge de 8,6 %. L'EBITDA et les marges ajustés ont augmenté en glissement annuel, malgré la baisse de 19 % du chiffre d'affaires.
- Le segment Technologies de Surface a enregistré une perte d'exploitation de 18,6 millions de dollars. L'EBITDA ajusté a atteint 36 millions de dollars, avec une marge de 14,5 %. L'EBITDA et les marges ajustés ont augmenté en glissement annuel, malgré la baisse de 29 % du chiffre d'affaires.

Les prévisions pour l'exercice 2017 seront abordées lors de la conférence téléphonique consacrée aux résultats du premier trimestre.

La conférence téléphonique se tiendra le jeudi 27 avril 2017 à 13 h (heure de Londres, 8 h heure de New York) et sera suivie d'une présentation qui sera disponible sur le site <http://investors.technipfmc.com> avant le début de la conférence.

###

À propos de TechnipFMC

TechnipFMC est un leader mondial des projets subsea, onshore/offshore et surface. Grâce à nos technologies et systèmes de production propriétaires, à notre expertise intégrée et à nos solutions complètes, nous améliorons la rentabilité économique des projets de nos clients.

Notre position unique nous permet d'offrir une plus grande efficacité tout au long du cycle de vie des projets, depuis leur conception jusqu'à leur réalisation et même au-delà. Grâce à des technologies innovantes et de meilleures performances, notre offre ouvre de nouvelles opportunités à nos clients dans le développement de leurs ressources pétrolières et gazières.

Chacun de nos plus de 40 000 collaborateurs est guidé par un engagement sans faille auprès de nos clients et par une forte culture de l'innovation. Ils remettent en question les pratiques du secteur de l'énergie et repensent les méthodes pour atteindre les meilleurs résultats.

Pour en savoir plus sur notre entreprise et sur la façon dont nous optimisons les performances de l'industrie mondiale de l'énergie, rendez-vous sur le site TechnipFMC.com et suivez-nous sur Twitter @TechnipFMC.

Ce communiqué contient des « déclarations prospectives » telles que les définissent la section 27A de l'United States Securities Act de 1933, telle qu'amendée et la section 21E de l'United States Securities Exchange Act de 1934, telle qu'amendée. Les mots « penser », « attendre », « prévoir », « anticiper », « envisager », « devrait », « pourrait », « peut », « estimer », « perspectives » et les expressions similaires désignent des déclarations prospectives, qui ne sont pas généralement inscrites dans le temps. Ces déclarations prospectives comportent des risques, des incertitudes et des hypothèses importants qui pourraient se traduire par un écart important entre les résultats réels et les résultats passés et nos prévisions ou attentes actuelles, dont les facteurs importants connus ci-dessous :

- les réductions des dépenses des clients ou un ralentissement des paiements des clients ;*
- des changements inattendus des facteurs concurrentiels du secteur ;*
- la demande pour nos produits et services, qui est influencée par les variations du prix et de la demande du pétrole brut et du gaz naturel sur les marchés domestiques et internationaux ;*
- les dettes pouvant être contractées après l'installation ou l'utilisation de nos produits ;*
- les dépassements de budgets qui peuvent avoir une incidence sur le bénéfice réalisé sur notre contrat à prix fixe ;*
- des retards dans la livraison de notre carnet de commandes et l'impact sur le chiffre d'affaires, la rentabilité et nos relations avec nos clients ;*
- la hausse des coûts et la disponibilité des matières premières ;*
- la capacité à recruter et conserver le personnel clé ;*

- *la capacité à attirer de nouveaux clients et fidéliser les clients actuels comme prévu ;*
- *les changements de la législation ou des réglementations gouvernementales qui nous concernent ;*
- *le contexte politique, économique ou social local, national ou international qui pourrait avoir une incidence négative sur nous ou sur nos clients ;*
- *la situation des marchés du crédit ;*
- *les risques associés aux hypothèses que nous établissons en lien avec nos principales estimations comptables clés et les procédures en justice ;*
- *les risques liés aux fluctuations des taux de change et aux contrôles des changes auxquels nous sommes exposés dans le cadre de nos activités transfrontalières ; et*
- *les autres facteurs de risque décrits dans nos déclarations auprès de l'United States Securities and Exchange Commission, dont notre déclaration d'enregistrement sur le formulaire S-4, les rapports annuels sur le formulaire 10-K, les rapports trimestriels sur le formulaire 10-Q et les rapports actuels sur le formulaire 8-K et dans nos déclarations auprès de l'Autorité des marchés financiers ou de l'U.K. Financial Conduct Authority.*

Nous souhaitons vous avertir de ne pas accorder une confiance indue à ces déclarations prospectives, lesquelles ne sont pertinentes qu'à la date de leur publication. Nous n'endossons aucune obligation de publier une révision ou une actualisation de ces déclarations prospectives après leur date de publication en fonction de nouveaux renseignements, de futurs événements ou autre, sauf dans la mesure requise par la loi.

L'événement pourra être suivi sur <http://investors.technipfmc.com>. Une rediffusion sera accessible à cette même adresse. En cas de perturbation du service ou de problèmes techniques pendant l'événement, les informations seront publiées sur le site <http://investors.technipfmc.com>.

Contacts

Relations investisseurs

Matt Seinsheimer
Vice-président, relations investisseurs
Tél. : +1 281 260 3665
Email : [Matt Seinsheimer](mailto:Matt.Seinsheimer@technipfmc.com)

James Davis
Senior Manager, relations investisseurs
Tél. : +1 281 260 3665
Email : [James Davis](mailto:James.Davis@technipfmc.com)

Relations publiques

Christophe Belorgeot
Vice-président, Communications
Tél. : +33 1 47 78 39 92
Email : [Christophe Belorgeot](mailto:Christophe.Belorgeot@technipfmc.com)

Lisa Adams
Senior Manager, Communications
numériques
Tél. : +1 281 405 4659
Email : [Lisa Adams](mailto:Lisa.Adams@technipfmc.com)

TECHNIPFMC plc ET FILIALES CONSOLIDÉES
ÉTATS FINANCIERS GAAP

Les états financiers US GAAP de TechnipFMC plc et des filiales consolidées sont publiés sur les pages suivantes. Les résultats financiers reflètent les informations suivantes :

- Le 16 janvier 2017, TechnipFMC a été créé via la fusion de Technip S.A. (Technip) et de FMC Technologies, Inc. (FMC Technologies).
- En décembre 2016, Technip a augmenté sa participation au capital de la *joint venture* Yamal LNG, en devenant ainsi l'actionnaire majoritaire. L'application des normes US GAAP se traduit par l'intégration globale de la *joint venture* à la date de la transaction.

Les résultats pour le trimestre clos le 31 mars 2017 :

1. Comprennent les résultats de Technip pour l'ensemble de la période ;
2. Comprennent les résultats de FMC Technologies pour la période du 17 janvier au 31 mars 2017 ; le chiffre d'affaires de 112,9 millions de dollars sur la période du 1^{er} janvier au 16 janvier 2017 n'a pas été comptabilisé, dont environ 70 % correspondaient au segment Subsea ; et
3. Consolident par intégration globale la *joint venture* Yamal LNG pour l'ensemble de la période au sein du segment Onshore/Offshore.

Les résultats pour le trimestre clos le 31 mars 2016 ne comprennent que les résultats de Technip, incluant la quote-part dans le résultat net des sociétés mises en équivalence de la *joint venture* Yamal LNG.

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
ÉTATS DES RÉSULTATS CONSOLIDÉS CONDENSÉS
(En millions sauf montants par action)

	(non audités)	
	Trimestre clos le	
	31 mars	
	2017	2016
Chiffre d'affaires	\$ 3,388.0	\$ 2,405.7
Charges et dépenses	3,345.1	2,209.3
	42.9	196.4
Autres produits (charges) nets	336.8	11.7
Résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes	379.7	208.1
Charges d'intérêts nettes	(81.7)	(13.3)
	298.0	194.8
Résultat avant impôts	298.0	194.8
Provision pour impôts	103.7	47.5
Résultat net	194.3	147.3
Perte (bénéfice) net imputable aux participations minoritaires	(3.5)	0.1
Résultat net imputable à TechnipFMC plc	\$ 190.8	\$ 147.4
Bénéfice par action imputable à TechnipFMC plc :		
Basic	\$ 0.41	\$ 1.25
Dilué	\$ 0.41	\$ 1.21
Nombre moyen pondéré des actions en circulation :		
Basic	466.6	118.2
Dilué	468.9	124.4

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
CHIFFRES PAR SEGMENTS D'ACTIVITÉ
(En millions)

	(non audités)	
	Trimestre clos le	
	31 mars	
<u>Chiffre d'affaires</u>	2017	2016
Subsea	\$ 1,376.7	\$ 1,517.2
Onshore/Offshore	1,764.0	888.5
Technologies de Surface	248.4	-
Autres produits et éliminations intra-groupe	(1.1)	-
	\$ 3,388.0	\$ 2,405.7
<u>Résultat avant impôt</u>		
<u>Résultat (perte) d'exploitation des segments</u>		
Subsea	\$ 54.2	\$ 196.4
Onshore/Offshore	139.9	58.5
Technologies de Surface	(18.6)	-
Résultat d'exploitation total des segments	175.5	254.9
<u>Éléments Corporate</u>		
Produit (charge) corporate (1)	204.2	(46.8)
Charge d'intérêts	(81.7)	(13.3)
Total des éléments corporate	122.5	(60.1)
Résultat net avant impôt (2)	\$ 298.0	\$ 194.8

(1) Le produit (charge) corporate comprend principalement les frais de personnel, les rémunérations en actions, les autres avantages, certains gains et pertes de change et les frais de transaction liés à la fusion.

(2) Les montants imputables aux participations minoritaires sont pris en compte.

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
CHIFFRES PAR SEGMENTS D'ACTIVITÉ
(Non audités et en millions)

	Trimestre clos le	
	31 mars	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>
<u>Prise de commandes</u>		
Subsea	\$ 666.0	\$ 490.4
Onshore/Offshore	682.0	530.7
Technologies de Surface	241.5	-
Total prises de commandes	<u>\$ 1,589.5</u>	<u>\$ 1,021.1</u>

	31 mars	
	<u>2017</u>	<u>2016</u>
	<u>Carnet de commandes</u>	
Subsea	\$ 6,558.2	\$ 6,978.8
Onshore/Offshore	9,066.0	9,401.7
Technologies de Surface	432.0	-
Total carnet de commandes	<u>\$ 16,056.2</u>	<u>\$ 16,380.5</u>

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
BILANS CONSOLIDÉS CONDENSÉS
(En millions)

	(non audités)	
	31 mars, 2017	31 décembre, 2016
Trésorerie et équivalents de trésorerie	\$ 7,041.7	\$ 6,269.3
Créances clients, nettes	2,433.3	2,024.5
Contract de construction- montant à l'actif	1,036.8	485.8
Stock, net	983.5	334.7
Autres actifs courants	2,239.5	1,822.9
Total actif courant	13,734.8	10,937.2
Immobilisations corporelles, nettes	3,975.5	2,620.1
Écart d'acquisition	9,023.6	3,718.3
Immobilisations incorporelles, nettes	1,580.0	255.4
Autres immobilisations	1,256.6	1,168.1
Total immobilisations	\$ 29,570.5	\$ 18,699.1
Dette à court terme et part courante de la dette à long terme	\$ 499.0	\$ 683.6
Comptes fournisseurs	4,131.5	3,837.7
Avances reçues	314.9	411.1
Contract de construction - montant au passif	3,478.7	3,364.5
Autres passifs courants	3,072.9	2,633.5
Total passif courant	11,497.0	10,930.4
Dette à long terme, moins la part courante	3,082.8	1,869.3
Autres passifs	1,431.5	820.0
Capitaux propres de TechnipFMC plc	13,552.8	5,091.1
Intérêts minoritaires	6.4	(11.7)
Total passif et capitaux propres	\$ 29,570.5	\$ 18,699.1

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
TABLEAUX DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS CONDENSÉS
(En millions)

	(non audités)	
	Trimestre clos le	
	31 mars	
	2017	2016
Flux de Trésorerie provenant des activités d'exploitation :		
Résultat net	\$ 194.3	\$ 147.3
Amortissement et dépréciation	154.1	74.6
Pertes de valeur	0.4	-
Créances clients, nets et contrat de construction - montant à l'actif	267.7	8.8
Stock net	126.6	42.0
Comptes fournisseurs	(168.8)	(84.0)
Acomptes et contrat de construction - montant au passif	(220.6)	(91.6)
Autres	(202.7)	63.3
Flux de Trésorerie nette provenant des activités d'exploitation	<u>151.0</u>	<u>160.4</u>
Flux de Trésorerie provenant des activités d'investissement :		
Investissements	(51.2)	(25.5)
Trésorerie acquise à l'issue de la fusion de Technip et FMC Technologies	1,479.2	-
Autres investissements	14.9	0.5
Flux de Trésorerie nette provenant des activités d'investissement	<u>1,442.9</u>	<u>(25.0)</u>
Flux de Trésorerie provenant des activités de financement :		
Augmentation (diminution) nette de la dette	(820.1)	(249.8)
Autres financements	(45.4)	(19.4)
Flux de Trésorerie nette provenant des activités de financement	<u>(865.5)</u>	<u>(269.2)</u>
Impact des variations des taux de change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie	<u>44.0</u>	<u>(97.7)</u>
Augmentation de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	772.4	(231.5)
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	<u>6,269.3</u>	<u>3,178.0</u>
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	<u>\$ 7,041.7</u>	<u>\$ 2,946.5</u>

TECHNIPFMC plc ET FILIALES CONSOLIDÉES
RÉSULTATS FINANCIERS NON-GAAP

La comparaison des états financiers US GAAP avec les états non-GAAP de TechnipFMC plc et des filiales consolidées est publiée en page suivante. Les résultats financiers reflètent les informations suivantes :

- Le 16 janvier 2017, TechnipFMC a été créé via la fusion de Technip S.A. (Technip) et de FMC Technologies, Inc. (FMC Technologies).
- En décembre 2016, Technip a augmenté sa participation au capital de la *joint venture* Yamal LNG, en devenant ainsi l'actionnaire majoritaire. L'application des normes US GAAP se traduit par l'intégration globale de la *joint venture* à la date de l'opération.

Les résultats non-GAAP pour le trimestre clos le 31 mars 2017 :

1. Comprennent les résultats de Technip pour l'ensemble de la période ;
2. Comprennent les résultats de FMC Technologies pour la période du 17 janvier au 31 mars 2017 ; le chiffre d'affaires de 112,6 millions de dollars sur la période du 1^{er} janvier au 16 janvier 2017 a été exclu, dont environ 70 % correspondaient au segment Subsea et le reste au segment Technologies de Surface ; et
3. Consolident par intégration globale la *joint venture* Yamal LNG pour l'ensemble de la période au sein du segment Onshore/Offshore.

Les résultats pro forma non-GAAP pour le trimestre clos le 31 mars 2017 :

1. Comprennent les résultats de Technip et de FMC Technologies pour l'ensemble de la période ;
2. Fusionnent les anciens segments Surface Technologies et Energy Infrastructure de FMC Technologies pour créer le segment Technologies de Surface pro forma ;
3. Les ajustements liés à l'allocation du prix d'acquisition ont été appliqués de façon identique aux résultats du premier trimestre 2017 pour fournir une base comparable ;
4. Consolident par intégration globale la *joint venture* Yamal LNG pour l'ensemble de la période au sein du segment Onshore/Offshore.

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DES RÉSULTATS FINANCIERS GAAP AVEC LES RÉSULTATS FINANCIERS NON-GAAP
(En millions, non audités)

Charges et (crédits)

En complément des résultats financiers établis conformément aux principes comptables généralement admis aux États-Unis (GAAP), la communication des résultats du premier trimestre 2017 comprend également des résultats financiers non-GAAP (tels que définis en application de l'item 10 de la réglementation S-K du Securities Exchange Act de 1934, comme amendé) et décrit les performances en glissement annuel par rapport aux résultats et données pro forma de l'exercice 2016. Le résultat net hors charges et crédits ainsi que les agrégats qui en découlent (y compris le résultat par action dilué hors charges et crédits; le résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes, hors charges et crédits (« résultat d'exploitation ajusté »); les amortissements et dépréciations ajustés hors charges et crédits; le résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes, depreciation et amortissement (« EBITDA ajusté ») constituent des données financières non-GAAP. Le management estime qu'en excluant ces charges et crédits des données financières, le perspectives d'exploitation de l'activité de TechnipFMC d'une période comptable sur l'autre par la société et ses investisseurs est plus efficace. Cela permet également d'identifier les tendances d'exploitation qui pourraient être masquées ou trompeuses si ces postes n'étaient pas exclus. Ces données ont également été utilisées par le management en tant que mesures des performances pour l'établissement de certaines rémunérations incitatives. Les mesures non-GAAP ci-dessus devraient être prises en compte en supplément aux autres mesures de performances financières établies conformément aux GAAP, et non pas en tant que substitut ni version améliorée de celles-ci. Les informations qui suivent constituent un rapprochement de ces résultats financiers non-GAAP avec les résultats comparables conformes aux GAAP.

31 Mars, 2017

	Résultat net attribuable à TechnipFMC plc	Résultat net attribuable aux minoritaires	Provision pour impôts	Charges financières, nettes	Résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes	Depreciation et amortisseme nt	Résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes, depreciation et amortissement(E BITDA)
Résultat net attribuable à TechnipFMC plc	\$ 190.8	\$ (3.5)	\$ 103.7	\$ (81.7)	\$ 379.7	\$ 154.1	\$ 533.8
Charges et (crédits)							
Amortissements et autres charges	-	-	0.4	-	0.4	-	0.4
Charges de restructuration et autres frais de licenciement	6.8	-	2.5	-	9.3	-	9.3
Charges liées à l'intégration et la fusion d'entreprises	38.8	-	15.9	-	54.7	-	54.7
Allocation du prix d'acquisition (PPA)	94.5	-	34.9	0.3	129.1	(42.9)	86.2
Données financières ajustées	<u>\$ 330.9</u>	<u>\$ (3.5)</u>	<u>\$ 157.4</u>	<u>\$ (81.4)</u>	<u>\$ 573.2</u>	<u>\$ 111.2</u>	<u>\$ 684.4</u>

**Pro Forma
31 Mars, 2016**

	Résultat net attribuable à TechnipFMC plc	Résultat net attribuable aux minoritaires	Provision pour impôts	Charges financières, nettes	Résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes	Depreciation et amortisseme nt	Résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes, depreciation et amortissement(E BITDA)
Résultat net attribuable à TechnipFMC plc	\$ 123.3	\$ 0.1	\$ 26.7	\$ (13.6)	\$ 163.5	\$ 160.5	\$ 324.0
Charges and (credits):							
Amortissements et autres charges	53.8	-	-	-	53.8	-	53.8
Charges de restructuration et autres frais de licen	22.2	-	-	-	22.2	-	22.2
Allocation du prix d'acquisition (PPA)	94.5	-	34.9	0.3	129.1	(42.9)	86.2
Données financières ajustées	<u>\$ 293.8</u>	<u>\$ 0.1</u>	<u>\$ 61.6</u>	<u>\$ (13.3)</u>	<u>\$ 368.6</u>	<u>\$ 117.6</u>	<u>\$ 486.2</u>

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DES RÉSULTATS FINANCIERS GAAP AVEC LES RÉSULTATS FINANCIERS NON-GAAP
(En millions sauf montants par action, non audités)

	(non audités)	
	Trimestre clos le	
	31 mars	
	2017	2016
(après impôt)		
Résultat net attribuable à TechnipFMC plc, tel que publié	\$ 191	\$ 147
<u>Charges et (crédits)</u>		
Amortissements et autres charges (1)	-	13
Charges de restructuration et autres frais de licenciement (2)	7	12
Charges liées à l'intégration et la fusion d'entreprises (3)	39	-
Allocation du prix d'acquisition (PPA) (4)	95	-
Résultat net ajusté attribuable à TechnipFMC plc, hors charges et (crédits)	<u>\$ 331</u>	<u>\$ 172</u>
BPA dilué, tel que publié	\$ 0.41	\$ 1.21
BPA dilué, hors charges et (crédits)	\$ 0.71	\$ 1.41

(1) Impact fiscal de 0 et 6 millions \$ sur les trimestres clos le 31 mars 2017 et 2016 respectivement.

(2) Impact fiscal de 3 et 5 millions \$ sur les trimestres clos le 31 mars 2017 et 2016 respectivement.

(3) Impact fiscal de 16 millions \$ et de 0 sur les trimestres clos le 31 mars 2017 et 2016 respectivement.

(4) Impact fiscal de 35 millions \$ et de 0 sur les trimestres clos le 31 mars 2017 et 2016 respectivement.

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DES RÉSULTATS FINANCIERS GAAP AVEC LES RÉSULTATS FINANCIERS NON-GAAP
(En millions, non audités)

	Trimestre clos le 31 mars 2017				
	Subsea	Onshore/Offshore	Technologies de Surface	Corporate et autres	Total
Chiffre d'affaires	\$ 1,376.7	\$ 1,764.0	\$ 248.4	\$ (1.1)	\$ 3,388.0
Résultat d'exploitation du segment, tel que publié (avant impôt)	\$ 54.2	\$ 139.9	\$ (18.6)	\$ 204.2	\$ 379.7
Charges et (crédits) :					-
Amortissements et autres charges	0.2	-	0.2	-	0.4
Charges de restructuration et autres frais de licenciement	6.5	(0.3)	1.2	1.9	9.3
Charges liées à l'intégration et la fusion d'entreprises	1.5	-	0.8	52.3	54.7
Ajustements au titre de l'allocation du prix d'acquisition (PPA) - non liés aux amortissements	55.0	-	34.2	(3.0)	86.2
Ajustements au titre de l'allocation du prix d'acquisition (PPA) - liés aux amortissements	34.0	-	9.0	(0.1)	42.9
Sous-total	<u>97.2</u>	<u>(0.3)</u>	<u>45.4</u>	<u>51.1</u>	<u>193.5</u>
Résultat d'exploitation du segment, hors charges et (crédits)	<u>151.4</u>	<u>139.6</u>	<u>26.8</u>	<u>255.3</u>	<u>573.2</u>
Amortissement et dépréciation ajustés	\$ 87.2	12.6	9.2	2.2	111.2
EBITDA ajusté ⁽¹⁾	<u>\$ 238.6</u>	<u>\$ 152.2</u>	<u>\$ 36.0</u>	<u>\$ 257.5</u>	<u>\$ 684.4</u>
Marge d'exploitation, reportée	3.9%	7.9%	-7.5%		11.2%
Marge d'exploitation ajustée	11.0%	7.9%	10.8%		16.9%
Marge d'EBITDA ajustée ⁽¹⁾	17.3%	8.6%	14.5%		20.2%

	Trimestre pro forma clos le 31 mars 2016				
	Subsea	Onshore/Offshore	Technologies de Surface	Corporate et autres	Total
Chiffre d'affaires pro forma	\$ 2,378.0	\$ 2,181.9	\$ 349.6	\$ (4.9)	\$ 4,904.6
Résultat d'exploitation du segment (avant impôt), pro forma	\$ 216.9	\$ 58.4	\$ (75.1)	\$ (36.7)	\$ 163.5
Charges et (crédits) :					
Amortissements et autres charges	0.1	19.4	34.2	-	53.8
Charges de restructuration et autres frais de licenciement	0.3	16.0	5.8	-	22.2
Ajustements au titre de l'allocation du prix d'acquisition (PPA) - non liés aux amortissements	55.0	-	34.2	(3.0)	86.2
Ajustements au titre de l'allocation du prix d'acquisition (PPA) - liés aux amortissements	34.0	-	9.00	(0.1)	42.9
Sous-total	<u>89.5</u>	<u>35.4</u>	<u>83.3</u>	<u>(3.1)</u>	<u>205.1</u>
Résultat d'exploitation du segment, hors charges et (crédits)	<u>\$ 306.4</u>	<u>\$ 93.8</u>	<u>\$ 8.2</u>	<u>\$ (39.8)</u>	<u>\$ 368.6</u>
Amortissement	89.7	9.1	20.8	(2.0)	117.6
EBITDA ajusté ⁽¹⁾	<u>\$ 396.1</u>	<u>\$ 102.9</u>	<u>\$ 29.0</u>	<u>\$ (41.8)</u>	<u>\$ 486.2</u>
Marge d'exploitation, reportée	9.1%	2.7%	-21.5%		3.3%
Marge d'exploitation ajustée	12.9%	4.3%	2.3%		7.5%
Marge d'EBITDA ajustée ⁽¹⁾	16.7%	4.7%	8.3%		9.9%

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DES RÉSULTATS FINANCIERS GAAP AVEC LES RÉSULTATS FINANCIERS NON-GAAP
(En millions, non audités)

	<u>31 mars,</u> <u>2017</u>	<u>31 décembre,</u> <u>2016</u>
Trésorerie et équivalents de trésorerie	\$ 7,041.7	\$ 6,269.3
Dette à court terme et part courante de la dette à long terme	(499.0)	(683.6)
Dette à long terme, moins la part courante	<u>(3,082.8)</u>	<u>(1,869.3)</u>
Trésorerie nette	<u>\$ 3,459.9</u>	<u>\$ 3,716.4</u>

La trésorerie (endettement) nette est une donnée financière non-GAAP reflétant la trésorerie et les équivalents de trésorerie, hors dette. Le management utilise ce résultat financier non-GAAP pour évaluer la structure du capital de TechnipFMC et son levier financier. Le management estime que la trésorerie (endettement) nette est une donnée financière significative qui peut également aider les investisseurs à comprendre la performance financière de TechnipFMC et les tendances sous-jacentes de la structure de son capital.