

TechnipFMC annonce ses résultats du quatrième trimestre 2020

Exercice 2020

- Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation de 657 millions de dollars ; flux de trésorerie disponible de 365 millions de dollars
- Tous les segments ont réalisé leurs objectifs financiers
- Total des prises de commandes de la société de 10,1 milliards de dollars ; commandes Subsea de 4 milliards de dollars
- Carnet de commandes résilient de 21,4 milliards de dollars ; Carnet de commandes Subsea de 6,9 milliards de dollars

Quatrième trimestre 2020

- Perte par action diluée en US GAAP de 0,09 dollar
 - Comprend des charges après impôts, nettes de crédits, de 0,14 dollar par action diluée
- Bénéfice par action diluée ajusté, hors charges et crédits, de 0,05 dollar
 - Comprend les charges résultant de l'augmentation de la dette envers les partenaires de coentreprises de 0,12 dollar par action diluée

LONDRES, PARIS, HOUSTON, le 24 février 2021 – TechnipFMC plc (NYSE : FTI) (Paris : FTI) a annoncé aujourd'hui ses résultats du quatrième trimestre 2020.

Résumé des états financiers - Quatrième trimestre 2020

Une comparaison détaillée des états financiers US GAAP avec les états non-GAAP est présentée ci-dessous, ainsi que dans les annexes au présent document.

Trimestre clos le (En millions sauf montants par action)	31 décembre 2020	31 décembre 2019	Variation
Chiffre d'affaires	3 426,1 \$	3 726,8 \$	(8,1 %)
Résultat (perte) net(te)	(39,3) \$	(2 414,0) \$	n/m
BPA dilué (perte)	(0,09) \$	(5,40) \$	n/m
EBITDA ajusté	300,8 \$	404,4 \$	(25,6 %)
Marge d'EBITDA ajusté	8,8 %	10,9 %	(210 pb)
Résultat net ajusté	23,4 \$	15,1 \$	55,0 %
BPA ajusté après dilution	0,05 \$	0,03 \$	66,7 %
Prise de commandes	4 204,5 \$	2 718,4 \$	54,7 %
Carnet de commandes	21 388,2 \$	24 251,1 \$	(11,8 %)

Le chiffre d'affaires total de la société au quatrième trimestre a atteint 3 426,1 millions de dollars. La perte nette attribuée à TechnipFMC plc a atteint 39,3 millions de dollars, soit

0,09 dollar par action diluée. Ces résultats comprennent des charges et crédits après impôts pour un total de 62,7 millions de dollars en charges, soit 0,14 dollar par action diluée. Le résultat net ajusté s'est élevé à 23,4 millions de dollars, soit 0,05 dollar par action diluée.

Les résultats ajustés pour la période en cours ont pris en charge toutes les dépenses liées directement au COVID-19 et les impacts opérationnels liés à la pandémie. Les dépenses liés au COVID-19 sont exclus des résultats ajustés des précédents trimestres de 2020.

L'EBITDA ajusté, qui exclut les charges et crédits avant impôts, a atteint 300,8 millions de dollars, comprenant une perte de change de 2,6 millions de dollars, tandis que la marge d'EBITDA ajusté ressort à 8,8 % (Annexe 10).

Résultat annuel 2020

Résumé des états financiers pour l'ensemble de l'exercice 2020

Une comparaison détaillée des états financiers US GAAP avec les états non-GAAP est présentée ci-dessous, ainsi que dans les annexes au présent document.

Exercice clos le (en millions, sauf montants par action)	31 décembre 2020	31 décembre 2019	Variation
Chiffre d'affaires	13 050,6 \$	13 409,1 \$	(2,7 %)
Résultat (perte) net(te)	(3 287,6) \$	(2 415,2) \$	n/m
BPA dilué (perte)	(7,33) \$	(5,39) \$	n/m
EBITDA ajusté			
	1 083,3 \$	1 529,4 \$	(29,2 %)
Marge d'EBITDA ajusté	8,3 %	11,4 %	(310 pb)
Résultat net ajusté	89,3 \$	330,5 \$	(73,0 %)
BPA ajusté après dilution	0,20 \$	0,74 \$	(73,0 %)
Prise de commandes			
	10 065,5 \$	22 693,0 \$	(55,6 %)
Carnet de commandes	21 388,2 \$	24 251,1 \$	(11,8 %)

Le chiffre d'affaires total de la société pour l'exercice complet a atteint 13 050,6 millions de dollars. La perte nette attribuée à TechnipFMC plc a atteint 3 287,6 millions de dollars, soit 7,33 dollars par action diluée. Ces résultats comprennent des charges et crédits après impôts pour un total de 3 376,9 millions de dollars en charges, soit 7,53 dollars par action diluée. Le résultat net ajusté s'est élevé à 89,3 millions de dollars, soit 0,20 dollar par action diluée.

L'EBITDA ajusté, qui exclut les charges et crédits avant impôts, a atteint 1 083,3 millions de dollars, comprenant une perte de change de 28,8 millions de dollars, tandis que la marge d'EBITDA ajusté ressort à 8,3 % (Annexe 11).

Mise à jour sur la scission

Tout au long de 2020, nous avons poursuivi nos travaux visant à scinder TechnipFMC en deux sociétés non diversifiées leaders du secteur, la transaction étant désormais finalisée grâce à la scission partielle de Technip Energies le 16 février 2021.

Les actionnaires de TechnipFMC ont reçu, à titre de dividende, une action ordinaire de Technip Energies N.V. pour cinq actions ordinaires de TechnipFMC détenues à la fermeture des bureaux à la date d'enregistrement. Technip Energies est désormais une société indépendante. Ses actions ordinaires sont cotées sous le symbole boursier « TE » sur Euronext Paris et ses American Depositary Receipts (ADR) de niveau 1 négociés de gré à gré aux États-Unis.

Doug Pferdehirt, président-directeur général de TechnipFMC, a déclaré : « Notre succès a toujours été le résultat des efforts inlassables et de l'engagement sans faille des femmes et des hommes de TechnipFMC. Leurs réalisations en 2020 ont été tout simplement exceptionnelles compte tenu des épreuves et des difficultés qui se sont produites dans le monde entier.

« Nos efforts pour relever les défis du COVID-19 ont été reconnus par nos clients. D'un commun accord, nous avons trouvé des solutions qui ont contribué à atténuer nombre des obstacles auxquels nous avons été confrontés et qui ont permis aux projets d'avancer en toute sécurité. Cette collaboration nous a permis de protéger notre carnet de commandes et de rester concentrés sur l'exécution des projets, ce qui nous a permis d'obtenir de solides performances et d'atteindre nos objectifs financiers dans tous les segments ».

M. Pferdehirt a ajouté : « Tout au long de 2020, nous avons enregistré plusieurs réalisations notables en ce qui concerne la transformation de notre entreprise. Nous avons progressé dans notre projet de séparation en deux sociétés indépendantes, leaders du secteur, avec la conclusion de la transaction le 16 février de cette année. Nous avons atteint notre objectif de réduction des coûts de plus de 350 millions de dollars, bien en avance sur le calendrier fixé. Nous avons fourni un aperçu complet de nos efforts ESG, y compris de nouvelles initiatives à réaliser jusqu'en 2023 et un engagement à réduire de 50 % les émissions équivalentes des cahiers des charges 1 et 2 d'ici 2030. Et, dans le cadre de nos efforts pour favoriser un changement durable, nous avons introduit des éléments clés de notre transformation numérique, notamment Subsea Studio™ et iComplete™, qui permettront d'améliorer la rentabilité des projets, d'améliorer les performances et de réduire les émissions. »

M. Pferdehirt a poursuivi : « Concernant Surface Technologies, nous prévoyons que la croissance de l'activité internationale entraînera une hausse du chiffre d'affaires du segment dans l'exercice complet en 2021. Nous prévoyons que les revenus en Amérique du Nord seront stables ou légèrement en baisse, mais nous prévoyons que la forte adoption par les clients de notre écosystème iComplete™ stimulera la croissance de nos revenus liés aux livraisons. Nous restons mobilisés sur les marchés internationaux plus résilients où nous prévoyons de générer environ 65 % de notre chiffre d'affaires annuel. »

« Dans le segment Subsea, nos perspectives reflètent le regain de confiance des opérateurs compte tenu de l'amélioration des perspectives économiques, de la moindre volatilité du marché et de la hausse du prix du pétrole. Pour l'année en cours, nous prévoyons que le Brésil sera la région du monde la plus active pour les commandes de nouveaux projets, la croissance provenant également de la mer du Nord, de l'Asie-Pacifique et de l'Afrique. Nous demeurons persuadés que les prises de commandes pour 2021 dépasseront les 4 milliards de dollars atteints en 2020. Nous connaissons également un niveau élevé d'activité en amont, ce qui devrait permettre une récupération plus durable des activités en eaux profondes et conforter notre attente d'une croissance continue des commandes en 2022. »

M. Pferdehirt a ajouté : « TechnipFMC est bien positionnée pour la transition énergétique, avec des opportunités offshore significatives dans les activités Subsea,

notamment le nouvel éolien, l'énergie houlomotrice, le stockage du carbone et l'hydrogène vert. Deep Purple™ est l'une de ces initiatives, où nous tirons parti de nos capacités de base : iEPCI™, les technologies exclusives et les partenariats. En outre, nous voyons des opportunités futures liées à nos investissements en phase préliminaire de projets et de solutions qui accélèrent le rôle de nos technologies dans la transition énergétique alors que nous continuons à redéfinir l'énergie offshore.

M. Pferdehirt a conclu : « Nous sommes ravis de nous être lancés dans une aventure indépendante en tant que fournisseur technologique de premier plan des secteurs énergétiques tant traditionnels que nouveaux. Nous sommes bien placés pour bénéficier de l'amélioration des perspectives du marché et restons concentrés sur la progression de notre transformation commerciale et de nos engagements ESG pour aider nos clients à répondre à la demande mondiale en énergie. »

Principaux éléments financiers et opérationnels – Quatrième trimestre 2020

Subsea

Principaux éléments financiers

Une comparaison détaillée des états financiers US GAAP avec les états non-GAAP est présentée ci-dessous, ainsi que dans les annexes au présent document.

Trimestre clos le (en millions)	31 décembre 2020	31 décembre 2019	Variation
Chiffre d'affaires	1 338,0 \$	1 486,8 \$	(10,0 %)
Résultat d'exploitation (perte)	(9,5) \$	(1 512,7) \$	n/m
EBITDA ajusté	116,5 \$	185,0 \$	(37,0 %)
Marge d'EBITDA ajusté	8,7 %	12,4 %	(370 pb)
Prise de commandes	712,1 \$	1 172,3 \$	(39,3 %)
Carnet de commandes	6 876,0 \$	8 479,8 \$	(18,9 %)

Le segment Subsea a enregistré un chiffre d'affaires de 1 338 millions de dollars au quatrième trimestre, soit une baisse de 10 % par rapport à l'exercice précédent, principalement en raison de la baisse de l'activité liée aux projets en Norvège et au Brésil. La baisse du chiffre d'affaires a été partiellement compensée par une activité accrue aux États-Unis, en Afrique et en Asie-Pacifique. Le chiffre d'affaires des services Subsea est resté largement inchangé par rapport au trimestre de l'année précédente.

Le segment Subsea a enregistré une perte d'exploitation de 9,5 millions de dollars, qui comprend des charges de dépréciation, de restructuration et d'autres charges totalisant 44,7 millions de dollars. Les résultats d'exploitation de la période ont été affectés négativement par la baisse d'activité et le COVID-19. Les résultats sectoriels de l'exercice précédent comprenaient des charges nettes totalisant 1 622,7 millions de dollars, constituées en grande partie de charges de dépréciation hors trésorerie.

L'EBITDA ajusté s'est établi à 116,5 millions de dollars avec une marge de 8,7 %. L'EBITDA ajusté pour la période en cours comprend toutes les charges directes liées au COVID-19 (précédemment exclues des résultats ajustés) et les impacts opérationnels liés à la pandémie.

Faits marquants du quatrième trimestre pour le segment Subsea

- **Eni Merakes iEPCI™ (Indonésie)**
Exécution réussie de la campagne d'installation.
- **Energear Karish iEPCI™ (Israël)**
Achèvement de 90 kilomètres d'essais hydrostatiques du portefeuille de pipelines de ventes et de bobines de raccordement.

- **Total Mozambique GNL (Mozambique)**
Achèvement des premiers arbres sous-marins.
- **ENI Coral South project (Mozambique)**
Passage à la phase d'exécution offshore avec mobilisation du personnel sur place.

Les prises de commandes du segment Subsea du trimestre ont atteint 712,1 millions de dollars, soit un ratio de prises de commandes sur chiffre d'affaires de 0,5. Le contrat suivant a été annoncé durant la période :

- **Equinor Breidablikk (Norvège)**
Contrat significatif* d'ingénierie, d'approvisionnement, de construction et d'installation par Equinor pour la pose de pipelines de Breidablikk, y compris l'option pour le périmètre d'installation sous-marin situé dans la zone proche du champ de Grane, en mer du Nord. Le projet Breidablikk est un raccordement avec la plate-forme Grane existante. Le cahier des charges de TechnipFMC comprend la fourniture de flexible jumpers et de conduites rigides ainsi que les travaux d'installation de pipelines.
**Pour TechnipFMC, un contrat « significatif » se situe entre 75 et 250 millions de dollars. Cette prise de commande figure dans les résultats financiers du premier semestre de la société.*

Après la période, les contrats suivants ont été annoncés et seront inclus dans les résultats du 1^{er} trimestre 2021 :

- **Projet Energean North El Amriya and North Idku iEPCI™ (Égypte)**
Contrat intégré significatif* d'ingénierie, d'approvisionnement, de construction et d'installation (iEPCI™) de Nlpetco et PetroAmriya, deux coentreprises entre Energean and Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) et Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) pour un raccordement sous-marin situé au large de l'Égypte sur la concession North El Amriya and North Idku. TechnipFMC concevra, fabriquera, livrera et installera des équipements sous-marins, y compris le système de production sous-marin, les Subsea trees, , les manifolds les ombilicaux, les conduites flexibles, jumpers et les systèmes de commandes sous-marins et de surface associés.
**Pour TechnipFMC, un contrat « significatif » se situe entre 75 et 250 millions de dollars.*
- **Projet de développement en eau profonde de Limbayong de PETRONAS Carigali (Malaisie)**
Contrat substantiel* de conception d'ingénierie préliminaire et d'ingénierie intégrée, d'approvisionnement, de construction, d'installation et de mise en service du système de production sous-marin, des ombilicaux, des colonnes montantes et des flowlines (iEPCI™) de PETRONAS Carigali, une filiale de PETRONAS pour le projet de développement en eau profonde de Limbayong. Ce contrat couvre le développement de 10 puits en eau profonde et leur

raccordement à l'unité flottante de stockage et de déchargement de production (« FPSO ») de Limbayong en Malaisie. TechnipFMC concevra, fabriquera, livrera et installera des équipements sous-marins, notamment des Subsea trees, manifolds, des ombilicaux, des flexible risers, des flowlines, ~~des~~ des jumpers et d'autres matériels sous-marins associés au projet. Le contrat iEPCI™ comprend notre solution intégrée Subsea avec nos produits Subsea 2.0™ démontrant la valeur ajoutée de notre offre intégrée, complète et unique.

**Pour TechnipFMC, un contrat « substantiel » se situe entre 250 et 500 millions de dollars.*

- Projet de développement iEPCI™ Energean Karish North (Israël)**
 Lettre d'attribution (LOA) d'Energiean Israel Limited pour le développement du champ Karish North, situé au large d'Israël. TechnipFMC concevra, fabriquera, livrera et installera des équipements sous-marins, y compris le système de production sous-marin, des flowlines rigides et des ombilicaux pour le raccordement avec le FPSO 'Energean Power' ainsi que la deuxième colonne montante d'exportation de gaz.

Subsea Écoulement estimé du carnet de commandes au 31 décembre 2020	Carnet de commandes consolidé ^{1,2}	Carnet de commandes non consolidé ³
2021	3 585 \$	131 \$
2022	2 217 \$	137 \$
2023 et au-delà	1 074 \$	372 \$
Total	6 876 \$	640 \$

¹ Le carnet de commandes de la période a augmenté de 280,4 millions de dollars en raison de l'impact du change de devises.

² Le carnet de commandes n'inclut pas l'intégralité du chiffre d'affaires potentiel pour les services

³ Le carnet de commandes non consolidé reflète la part proportionnelle du carnet de commandes liée à des coentreprises qui ne sont pas consolidées en raison de la participation minoritaire détenue dans celles-ci.

Technip Energies

Principaux éléments financiers

Une comparaison détaillée des états financiers US GAAP avec les états non-GAAP est présentée ci-dessous, ainsi que dans les annexes au présent document.

Trimestre clos le (en millions)	31 décembre 2020	31 décembre 2019	Variation
Chiffre d'affaires	1 825,8 \$	1 832,4 \$	(0,4 %)
Résultat d'exploitation	171,6 \$	245,3 \$	(30,0 %)
EBITDA ajusté	194,0 \$	259,7 \$	(25,3 %)
Marge d'EBITDA ajusté	10,6 %	14,2 %	(360 pb)
Prise de commandes	3 192,1 \$	1 114,5 \$	186,4 %
Carnet de commandes	14 098,7 \$	15 298,1 \$	(7,8 %)

Au quatrième trimestre, le segment Technip Energies a enregistré un chiffre d'affaires de 1 825,8 millions de dollars, soit pratiquement le même chiffre que pour le même trimestre de l'exercice précédent. Le chiffre d'affaires a bénéficié de la montée en puissance continue d'Arctic LNG 2 et de la hausse d'activité sur les projets en Afrique et en Asie-Pacifique, qui ont presque compensé la baisse du chiffre d'affaires de Yamal LNG et la baisse d'activité sur les projets au Moyen-Orient et en Amérique du Nord.

Technip Energies a enregistré un bénéfice d'exploitation de 171,6 millions de dollars, qui comprend les charges de restructuration, de dépréciation et autres pour un total de 14,8 millions de dollars. Le bénéfice d'exploitation a diminué de 30 % par rapport au même trimestre de l'année précédente, principalement en raison d'une contribution réduite de Yamal LNG. Les résultats d'exploitation ont continué de refléter la bonne exécution des projets malgré l'environnement difficile.

L'EBITDA ajusté s'est établi à 194 millions de dollars avec une marge de 10,6 %. L'EBITDA ajusté pour la période en cours comprend toutes les charges directes liées au COVID-19 (précédemment exclues des résultats ajustés) et les impacts opérationnels liés à la pandémie.

Faits marquants du quatrième trimestre pour le segment Technip Energies

- **Projet Arctic LNG 2 (Fédération de Russie)**
L'avancement global de la construction a atteint 30 % à la fin de l'année.
- **Projet d'extension de Neste Singapore (Singapour)**
Plusieurs transports lourds effectués, y compris un réacteur de 700 tonnes.
- **ENI Coral South FLNG (Mozambique)**
Modules de surface finaux installés sur la coque en Corée du Sud en avance sur le calendrier.

- **Programme de modernisation de Bapco (Bahreïn)**
Série d'opérations de transport lourd réalisées avec succès, notamment des unités de dessalement de l'eau, de conversion de brut lourd et de réacteurs à catalyseur.
- **ExxonMobil Beaumont Refinery (Etats-Unis)**
Les cinq modules d'hydrotraitement du brut sont arrivés en toute sécurité
- **Motor Oil Hellas Refinery (Grèce)**
Démarrage de la construction d'un nouveau complexe naphta à la raffinerie de Corinthe

Les prises de commandes du segment Technip Energies du trimestre ont atteint 3 192,1 millions de dollars, soit un ratio de prises de commandes sur chiffre d'affaires de 1,7. Les contrats suivants ont été inclus durant la période :

- **Installation de GNL de Sempra LNG, IEnova et Total Energía Costa Azul (Mexique)**
A reçu un ordre d'exécution pour un contrat majeur* d'ingénierie, d'approvisionnement et de construction (EPC) par Sempra LNG, Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (IEnova) et Total sur leur installation de gaz naturel liquéfié Energía Costa Azul en Basse Californie, au Mexique. Le projet ajoutera une installation de GNL d'une capacité nominale de 3,25 millions de tonnes par an (Mtpa) au terminal de regazéification existant en utilisant une conception de GNL à moyenne échelle compacte et à haut rendement. TechnipFMC est impliquée dans ce projet depuis 2017, avec notamment la livraison du contract FEED.
**Pour TechnipFMC, un contrat « majeur » est un contrat supérieur à 1 milliard de dollars.*
- **Assiut National Oil Processing Company Hydrocracking Complex (Égypte)**
Contrat EPC majeur* avec Assiut National Oil Processing Company pour la construction d'un nouveau complexe d'hydrocraquage pour la raffinerie d'Assiut en Égypte. Le contrat EPC couvre la livraison de nouvelles unités de traitement telles qu'une unité de distillation sous vide, un hydrocraqueur de distillats, une unité de cokéfaction, une unité d'hydrotraitement des distillats ainsi qu'une installation de production d'hydrogène basée sur la technologie exclusive de reformage à la vapeur de TechnipFMC.
**Pour TechnipFMC, un contrat « majeur » est un contrat supérieur à 1 milliard de dollars.*

Après la période, le contrat suivant a été annoncé :

- **Projet Qatar Petroleum North Field East (Qatar)**
Contrat majeur* d'ingénierie, d'approvisionnement, de construction et de mise en service à CTJV, une coentreprise entre Chiyoda Corporation et Technip Energies, par Qatar Petroleum pour les installations à terre du projet North Field East. Le contrat couvrira la livraison de 4 méga trains, chacun d'une capacité de 8 Mtpa de gaz naturel liquéfié (« GNL »), et des installations de services publics associées. Cela comprendra une grande installation de captage et de

séquestration du CO₂, permettant une réduction de plus de 25 % des émissions de gaz à effet de serre par rapport à des installations de GNL similaires.

**Un contrat « majeur » est supérieur à 1 milliard de dollars.*

Technip Energies Écoulement estimé du carnet de commandes au 31 décembre 2020 (En millions)	Carnet de commandes consolidé ¹	Carnet de commandes non consolidé ²
2021	7 016 \$	864 \$
2022	4 082 \$	639 \$
2023 et au-delà	3 001 \$	387 \$
Total	14 099 \$	1 890 \$

¹ Le carnet de commandes de la période a augmenté de 673,3 millions de dollars en raison de l'impact du change de devises.

² Le carnet de commandes non consolidé reflète la part proportionnelle du carnet de commandes liée à des coentreprises qui ne sont pas consolidées en raison de la participation minoritaire détenue dans celles-ci.

Surface Technologies

Principaux éléments financiers

Une comparaison détaillée des états financiers US GAAP avec les états non-GAAP est présentée ci-dessous, ainsi que dans les annexes au présent document.

Trimestre clos le (en millions)	31 décembre 2020	31 décembre 2019	Variation
Chiffre d'affaires	262,3 \$	407,6 \$	(35,6 %)
Résultat (perte) d'exploitation	15,1 \$	(698,2) \$	n/m
EBITDA ajusté	30,9 \$	55,9 \$	(44,7 %)
Marge d'EBITDA ajusté	11,8 %	13,7 %	(190 pb)
Prise de commandes	300,3 \$	431,6 \$	(30,4 %)
Carnet de commandes	413,5 \$	473,2 \$	(12,6 %)

Au quatrième trimestre, le segment Surface Technologies enregistre un chiffre d'affaires de 262,3 millions de dollars, soit une diminution de 35,6 % par rapport au même trimestre de l'exercice précédent. La baisse est essentiellement attribuable à la chute substantielle de l'activité des opérateurs en Amérique du Nord tandis que le chiffre d'affaires international a diminué plus modestement. En séquentiel, le chiffre d'affaires a augmenté de 16,2 %, grâce à une offre de services élargie et à une forte conversion du carnet de commandes international, ainsi qu'à une augmentation des activités de forage et d'achèvement aux États-Unis.

Surface Technologies a enregistré un bénéfice d'exploitation de 15,1 millions de dollars. Le bénéfice d'exploitation a diminué principalement en raison d'une baisse d'activité en Amérique du Nord, partiellement compensée par des mesures de réduction des coûts. En séquentiel, le bénéfice d'exploitation s'est considérablement amélioré grâce à une activité mondiale accrue et à l'avantage de la réduction des coûts.

L'EBITDA ajusté a atteint 30,9 millions de dollars, avec une marge de 11,8 %, et inclut une contribution positive de l'Amérique du Nord pour le trimestre et l'année complète. L'EBITDA ajusté pour la période en cours comprend toutes les charges directes liées au COVID-19 (précédemment exclues des résultats ajustés) et les impacts opérationnels liés à la pandémie.

Les prises de commandes du trimestre ont atteint 300,3 millions de dollars, une baisse de 30,4 % par rapport au même trimestre de l'exercice précédent qui est essentiellement attribuable à la diminution considérable des activités en Amérique du Nord. En séquentiel, les prises de commandes se sont améliorées de 44,8 %, les commandes internationales atteignant le plus haut niveau de 2020. Le carnet de commandes a terminé la période à 413,5 millions de dollars. Compte tenu du cycle court inhérent à la nature de l'activité, les commandes se convertissent généralement en chiffre d'affaires dans les 12 mois qui suivent.

Faits marquants du quatrième trimestre pour le segment Surface Technologies

- **iComplete™ (États-Unis)**
Quatre appels d'offres de l'écosystème à grande échelle iComplete™ gagnés dans trois bassins.
- **Coentreprise entre BPX Energy et BPX Energy / Devon Energy (États-Unis)**
Contrat de fourniture pluriannuel de têtes de puits et d'arbres dans le bassin d'Eagle Ford.
- **Projet de redéveloppement du champ AkerBP HOD B (Norvège)**
Contrat pour fournir des têtes de puits, des systèmes d'arbres et des contrôles.

Corporate et autres éléments

Les charges corporate ont atteint 58,5 millions de dollars lors du trimestre. Excluant les charges et crédits qui totalisent 13,1 millions de dollars de dépenses, les charges corporate se sont élevées à 45,4 millions de dollars.

Les pertes de change au cours du trimestre ont atteint 2,6 millions de dollars.

Les charges d'intérêts nettes ont atteint un montant de 54,5 millions de dollars au cours du trimestre, montant comprenant l'augmentation de la dette à payer aux partenaires de coentreprises s'élevant à 53,8 millions de dollars.

La société a enregistré une provision pour impôt de 75,5 millions de dollars au cours du trimestre.

Au total, la dépréciation et l'amortissement se sont élevés à 111,7 millions de dollars pour le trimestre.

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation ont atteint 554,8 millions de dollars au cours du trimestre et 656,9 millions de dollars pour l'année complète.

Les dépenses d'investissement ont atteint 41 millions de dollars au cours du trimestre et 291,8 millions de dollars pour l'année complète.

Les flux de trésorerie disponibles ont atteint 513,8 millions de dollars pour le trimestre et 365,1 millions de dollars pour l'année complète (Annexe 13).

La société a clôturé la période avec une trésorerie et des équivalents de trésorerie représentant un montant de 4 807,8 millions de dollars ; le montant de la trésorerie nette s'est élevé à 853,9 millions de dollars.

Prévision financière annuelle pour 2021¹

Les prévisions financières annuelles de la société pour 2021 sont disponibles dans le tableau ci-dessous.

Les prévisions financières de chaque segment ne tiennent pas compte des impacts futurs de la crise de COVID-19.

Les prévisions sont basées sur des opérations continues excluant l'impact de Technip Energies qui sera reporté comme des opérations abandonnées.

Prévisions financières pour 2021

Subsea	Surface Technologies
Chiffre d'affaires compris dans une fourchette de 5,0 à 5,4 milliards de dollars	Chiffre d'affaires compris dans une fourchette de 1 050 à 1 250 millions de dollars
Marge d'EBITDA compris dans une fourchette de 10 à 11 % (hors charges et crédits)	Marge d'EBITDA compris dans une fourchette de 8 à 11 % (hors charges et crédits)

TechnipFMC

Charges corporate nettes comprises entre 105 et 115 millions de dollars.

(incluant la dépréciation et amortissement d'environ 15 millions de dollars)

Charges d'intérêt nettes comprises entre 130 et 135 millions de dollars

Provision pour impôt comprise entre 110 et 120 millions de dollars

(incluant les éléments fiscaux liés à la séparation d'environ 40 millions de dollars)

Dépenses d'investissement d'environ 250 millions de dollars

Flux de trésorerie disponible compris entre 50 et 150 millions de dollars

(incluant les éléments fiscaux liés à la séparation d'environ 40 millions de dollars et des coûts d'environ 30 millions de dollars)

¹ Nos évaluations prévisionnelles de la marge d'EBITDA ajusté, des charges corporate nettes, des charges d'intérêt nettes et du flux de trésorerie disponible sont des évaluations non-GAAP. Dans le cadre d'une approche prévisionnelle, il nous est impossible, à moins d'y consacrer des efforts déraisonnables, de comparer cette évaluation avec une évaluation GAAP comparable, compte tenu du caractère imprévisible des éléments individuels constitutifs de l'évaluation financière la plus directement comparable et du caractère variable des éléments non pris en compte dans une telle évaluation. De telles informations sont susceptibles d'avoir un impact important, et potentiellement imprévisible, sur nos futurs résultats financiers.

Téléconférence

La Société tiendra une téléconférence le jeudi 25 février 2021 pour discuter des résultats financiers du quatrième trimestre 2020. Cette téléconférence débutera à 13h00, heure de Londres (8h00, heure de New York). Les numéros d'appel pour y participer, ainsi qu'un document de présentation sont disponibles sur le site www.TechnipFMC.com.

Cette téléconférence sera également accessible en ligne à partir de notre site Internet avant qu'elle commence. Un enregistrement audio archivé de cette téléconférence sera également disponible à partir de ce même site une fois qu'elle aura eu lieu. En cas d'interruption du service ou de problèmes techniques au cours de la téléconférence, des informations seront publiées sur notre site.

###

À propos de TechnipFMC

TechnipFMC est un fournisseur de technologies de premier plan des énergies traditionnelles et des énergies nouvelles fournissant des projets, des produits et des services intégrés.

Avec des technologies propriétaires et des solutions globales, nous permettons à nos clients d'améliorer la rentabilité de leurs projets en leur proposant de nouvelles opportunités, de développer des ressources d'énergies tout en réduisant leur empreinte carbone et de répondre à leurs ambitions de transition énergétique.

Organisés en deux segments d'activités : Subsea et Surface Technologies, nous continuerons à faire avancer l'industrie avec nos écosystèmes innovant complètement intégrés (tels que iEPCI™, iFEED™ et iComplete™), notre avance technologique et notre innovation digitale.

Chacun de nos 20 000 collaborateurs (environ) est guidé par un engagement sans faille afin de garantir le succès de nos clients et par une forte culture d'exécution dans un but de pure innovation et dans le respect des conventions de notre industrie.

TechnipFMC utilise son site Web, comme canal de diffusion des informations internes importantes.

Pour en savoir plus sur la manière dont nous conduisons le changement dans l'industrie, rendez-vous sur le site www.TechnipFMC.com et suivez-nous sur Twitter @TechnipFMC.

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

- les risques liés aux flambées épidémiques et à d'autres problèmes de santé publique, notamment la maladie à coronavirus 2019 (« COVID-19 »), leur impact sur l'économie mondiale et les activités de notre entreprise, les clients, les fournisseurs et d'autres partenaires, l'évolution et la gestion des traités, lois et réglementations, y compris dans le cadre de la lutte contre ces problèmes, ainsi que la possibilité que ces problèmes aggravent d'autres risques, tels que ceux qui sont liés aux facteurs indiqués ou évoqués ci-dessous ;*
- des changements inattendus des facteurs concurrentiels du secteur ;*

- *la demande de nos produits et services, qui est impactée par des changements des prix et de la demande de pétrole brut et de gaz naturel sur les marchés domestiques et internationaux ;*
- *notre capacité à développer et à déployer de nouvelles technologies et de nouveaux services et à protéger et préserver nos actifs essentiels dont nous détenons les droits de propriété intellectuelle ;*
- *les responsabilités pouvant découler de l'installation ou de l'utilisation de nos produits ;*
- *les dépassements de coûts se rapportant à des contrats à prix fixe ou à des projets de construction d'actifs qui sont susceptibles d'impacter notre chiffre d'affaires ;*
- *notre capacité à exécuter nos commandes dans les délais prévus et son impact à l'avenir sur notre chiffre d'affaires, notre rentabilité et nos relations avec nos clients ;*
- *notre dépendance par rapport à des sous-traitants, des fournisseurs et des partenaires de coentreprise, dans le cadre de l'exécution de nos contrats ;*
- *notre capacité à recruter et conserver le personnel clé ;*
- *les risques de piraterie auxquels sont exposés nos employés et nos actifs en mer ;*
- *les impacts potentiels des conditions saisonnières ou de la météo ;*
- *la perte cumulée de contrats importants ou d'alliances importantes ;*
- *des lois ou réglementations américaines ou internationales, y compris des lois et réglementations environnementales existantes ou à venir, susceptibles d'augmenter nos coûts, de limiter la demande de nos produits et services ou de restreindre nos activités ;*
- *des troubles affectant l'environnement politique, réglementaire, économique et social des pays dans lesquels nous opérons ;*
- *les risques associés aux services de compensation fournis par The Depository Trust Company et Euroclear en ce qui concerne les titres échangés respectivement sur le NYSE et Euronext Paris ;*
- *le retrait envisagé du Royaume-Uni de l'Union européenne ;*
- *les risques associés au fait d'être une société anonyme anglaise, et notamment la nécessité d'obtenir l'approbation d'un tribunal par rapport aux « bénéfiques distribuables » et celle des actionnaires par rapport à certaines décisions portant sur la structure du capital et le risque lié à notre capacité à verser des dividendes ou à racheter des actions conformément au plan d'allocation de capital que nous avons annoncé ;*
- *le respect de nos engagements dans le cadre des titres d'emprunt que nous avons émis et la situation des marchés du crédit ;*
- *l'abaissement de notre cote de crédit, qui pourrait restreindre notre capacité d'emprunt sur les marchés de capitaux ;*
- *l'issue de réclamations à notre encontre ou de litiges pour lesquels nous ne sommes pas couverts ;*
- *les risques de variations des taux de change associés à nos activités à l'international ;*
- *les risques liés à nos acquisitions ou cessions ;*
- *une défaillance de notre infrastructure informatique ou toute violation importante de nos systèmes de sécurité, y compris en rapport avec une cyberattaque, et les manquements réels ou perçus par rapport au respect de nos obligations en matière de sécurité et de confidentialité des données ;*
- *les risques liés à nos obligations fiscales, aux modifications des lois fiscales fédérales aux États-Unis ou des lois fiscales internationales ou aux interprétations dont elles font l'objet ; et*
- *les autres facteurs de risque décrits dans nos déclarations auprès de la Securities and Exchange Commission aux États-Unis et dans nos déclarations auprès de l'Autorité des marchés financiers en France ou de la Financial Conduct Authority au Royaume-Uni.*

Nous souhaitons vous avertir de ne pas accorder une confiance excessive 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 évènements ou autres, sauf dans la mesure requise par la loi.

Contacts

Relations avec les investisseurs

Matt Seinsheimer
Vice-président, Relations Investisseurs
Tél. : +1 281 260 3665
E-mail : [Matt Seinsheimer](mailto:Matt.Seinsheimer@technipfmc.com)

James Davis
Directeur principal, Relations
Investisseurs
Tél. : +1 281 260 3665
E-mail : [James Davis](mailto:James.Davis@technipfmc.com)

Relations avec les médias

Nicola Cameron
Vice-présidente, Communications
Tél. : +44 383 742 297
E-mail : [Nicola Cameron](mailto:Nicola.Cameron@technipfmc.com)

Brooke Robertson
Directrice, relations publiques
Tél. : +1 281 591 4108
E-mail : [Brooke Robertson](mailto:Brooke.Robertson@technipfmc.com)

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPTE DE RESULTAT CONSOLIDÉ CONDENSÉ
(En millions, sauf montants par action)

	(non audités)			
	Trimestre clos le		Exercice clos le	
	31 décembre		31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
Chiffre d'affaires	\$ 3.426,1	\$ 3.726,8	\$ 13.050,6	\$ 13.409,1
Charges et Coûts	3.343,2	5.816,0	15.936,2	14.935,8
	82,9	(2.089,2)	(2.885,6)	(1.526,7)
Autres produits (charges), nets	33,2	(55,3)	94,1	(157,8)
Résultat avant impôts et charges d'intérêts nettes	116,1	(2.144,5)	(2.791,5)	(1.684,5)
Charges d'intérêts, nettes	(54,5)	(106,0)	(293,0)	(451,3)
Résultat avant impôts	61,6	(2.250,5)	(3.084,5)	(2.135,8)
Provision d'impôts	75,5	179,8	153,4	276,3
Résultat net	(13,9)	(2.430,3)	(3.237,9)	(2.412,1)
Résultat net attribuable aux intérêts minoritaires	(25,4)	16,3	(49,7)	(3,1)
Résultat net attribuable à TechnipFMC plc	<u>\$ (39,3)</u>	<u>\$ (2.414,0)</u>	<u>\$ (3.287,6)</u>	<u>\$ (2.415,2)</u>
Bénéfice par action (BPA) attribuable à TechnipFMC plc :				
Basic	\$ (0,09)	\$ (5,40)	\$ (7,33)	\$ (5,39)
Dilué	\$ (0,09)	\$ (5,40)	\$ (7,33)	\$ (5,39)
Nombre moyen pondéré d'actions en circulation:				
Basic	449,4	447,1	448,7	448,0
Dilué	449,4	447,1	448,7	448,0
Dividendes en numéraire déclarés par action	\$ —	\$ 0,13	\$ 0,13	\$ 0,52

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
INFORMATION SECTORIELLE
(En millions)

	(non audités)			
	Trimestre clos le		Exercice clos le	
	31 décembre		31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
<u>Chiffre d'affaires</u>				
Subsea	\$ 1.338,0	\$ 1.486,8	\$ 5.471,4	\$ 5.523,0
Technip Energies	1.825,8	1.832,4	6.520,0	6.268,8
Surface Technologies	262,3	407,6	1.059,2	1.617,3
	\$ 3.426,1	\$ 3.726,8	\$ 13.050,6	\$ 13.409,1
<u>Chiffre d'affaires avant impôts</u>				
<u>Résultat d'exploitation sectoriel</u>				
Subsea	\$ (9,5)	\$ (1.512,7)	\$ (2.815,5)	\$ (1.447,7)
Technip Energies	171,6	245,3	683,6	959,6
Surface Technologies	15,1	(698,2)	(429,3)	(656,1)
Résultat d'exploitation sectoriel total	177,2	(1.965,6)	(2.561,2)	(1.144,2)
<u>Éléments Corporate</u>				
Charges Corporate (1)	(58,5)	(116,8)	(201,5)	(393,4)
Charges d'intérêts, nettes	(54,5)	(106,0)	(293,0)	(451,3)
Perte de change	(2,6)	(62,1)	(28,8)	(146,9)
Total des éléments Corporate	(115,6)	(284,9)	(523,3)	(991,6)
Résultat net avant impôts (2)	\$ 61,6	\$ (2.250,5)	\$ (3.084,5)	\$ (2.135,8)

(1) Les charges Corporate comprennent principalement les frais de personnel, les coûts de rémunérations à base d'actions, et les autres avantages sociaux.

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

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
INFORMATION SECTORIELLE
(En millions, non audités)

<u>Prises de commandes (1)</u>	Trimestre clos le		Exercice clos le	
	31 décembre		31 décembre	
	2020	2019	2020	2019
Subsea	\$ 712,1	\$ 1.172,3	\$ 4.003,0	\$ 7.992,6
Technip Energies	3.192,1	1.114,5	5.001,3	13.080,5
Surface Technologies	300,3	431,6	1.061,2	1.619,9
Total prises de commandes	\$ 4.204,5	\$ 2.718,4	\$ 10.065,5	\$ 22.693,0

<u>Carnet de commandes (2)</u>	31 décembre	
	2020	2019
	Subsea	\$ 6.876,0
Technip Energies	14.098,7	15.298,1
Surface Technologies	413,5	473,2
Total carnet de commandes	\$ 21.388,2	\$ 24.251,1

- (1) Les prises de commandes représentent le montant du chiffre d'affaires estimé correspondant aux commandes fermes des clients reçues au cours de la période.
- (2) Le carnet de commandes est calculé en tant que montant estimé des commandes fermes des clients non encore exécutées, à la date de publication des résultats.

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
ETAT DE SITUATION FINANCIERE CONSOLIDÉE CONDENSÉE
(En millions)

	(non audités)	
	31 décembre, 2020	31 décembre, 2019
Trésorerie et équivalents de trésorerie	\$ 4.807,8	\$ 5.190,2
Créances clients, nettes	2.289,8	2.287,1
Contrats de construction - montants à l'actif	1.267,6	1.520,0
Stock, net	1.268,5	1.416,0
Autres actifs courants	1.811,0	1.473,1
Total actif courant	<u>11.444,7</u>	<u>11.886,4</u>
Immobilisations corporelles, nettes	2.861,8	3.162,0
Écart d'acquisition	2.512,5	5.598,3
Immobilisations incorporelles, nettes	981,1	1.086,6
Autres immobilisations	1.847,5	1.785,5
Total immobilisations	<u>\$ 19.647,6</u>	<u>\$ 23.518,8</u>
Dette à court terme et part courante de la dette à long terme	\$ 636,2	\$ 495,4
Dettes fournisseurs	2.740,3	2.659,8
Passifs liés aux contrats de construction	4.736,1	4.585,1
Autres passifs courants	2.280,0	2.398,1
Total passif courant	<u>10.392,6</u>	<u>10.138,4</u>
Dette à long terme, moins la part courante	3.317,7	3.980,0
Autres passifs	1.679,3	1.671,2
Put pour actionnaires minoritaires	43,7	41,1
Capitaux propres de TechnipFMC plc	4.154,2	7.659,3
Intérêts minoritaires	60,1	28,8
Total passif et capitaux propres	<u>\$ 19.647,6</u>	<u>\$ 23.518,8</u>

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

	(non audités)	
	Exercice clos le	
	31 décembre	
	2020	2019
Flux de Trésorerie provenant des activités d'exploitation		
Résultat net y compris intérêts minoritaires	\$ (3.237,9)	\$ (2.412,1)
Adjustments pour		
Dépréciation	323,5	383,5
Amortissement	123,7	126,1
Impairments	3.287,4	2.484,1
Charges liées aux paiements fondés sur actions et plans d'épargne entreprise	47,5	63,3
Produit (charges) d'impôt différé	(6,7)	(75,4)
Pertes latentes des instruments dérivés et du change	(41,2)	32,5
Quote-part dans le résultat des sociétés mises en équivalence (net des dividendes distribués)	(58,1)	(58,8)
Autres	195,5	364,4
(Augmentation) / diminution du besoin en fonds de roulement lié à l'exploitation		
Créances clients, nets et actifs liés à des contrats	348,1	(39,7)
Stock, net	82,8	(169,6)
Dettes fournisseurs	18,4	26,1
Passifs liés aux contrats de construction	(75,2)	520,1
Impôts courants	(52,8)	12,7
Autres actifs et passifs courant	(267,3)	(431,8)
Autres actifs et passifs non courant	(30,8)	23,1
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	<u>656,9</u>	<u>848,5</u>
Flux de Trésorerie provenant des activités d'investissement		
Investissements	(291,8)	(454,4)
Paiements pour acquérir des titres de créance	(3,9)	(71,6)
Produit de la vente de titres de créance	51,5	18,9
Acquisition de titres de participation	(17,9)	—
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie acquise	—	16,0
Encaisse reçue de la cession	8,8	(2,1)
Produits de cession d'actifs	46,0	7,8
Produit du remboursement de l'avance à la coentreprise	26,7	62,0
Autres	—	3,6
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'investissement	<u>(180,6)</u>	<u>(419,8)</u>
Flux de Trésorerie provenant des activités de financement		
Diminution de l'endettement courant	(24,4)	(49,6)
(Diminution) augmentation des billets de trésorerie	(554,5)	57,3
Produits d'émission de dette non courante	223,2	96,2
Remboursement de la dette non courante	(423,9)	—
Rachat d'actions	—	(92,7)
les dividendes versés	(59,2)	(232,8)
Paiements liés aux impôts retenus sur la rémunération en actions	(7,4)	—
Règlements de dette financière obligatoirement remboursable	(224,2)	(562,8)
Autres	(11,8)	—
Flux de trésorerie nets provenant des activités de financement	<u>(1.082,2)</u>	<u>(784,4)</u>
Impact des variations des taux de change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie	<u>223,5</u>	<u>5,9</u>
Diminution de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	<u>(382,4)</u>	<u>(349,8)</u>
Trésorerie et équivalents de trésorerie en début de période	<u>5.190,2</u>	<u>5.540,0</u>
Trésorerie et équivalents de trésorerie en fin de période	<u>\$ 4.807,8</u>	<u>\$ 5.190,2</u>

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE
(En milliards, non audités)

	<u>31 décembre</u>
	<u>2020</u>
Détenue par des coentreprises	\$ 3,1
Trésorerie et équivalents de trésorerie d'exploitation	1,7
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	<u>\$ 4,8</u>

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
INFORMATION SECTORIELLE POUR YAMAL LNG COENTREPRISE
(En millions, non audités)

Nous contrôlons les droits de vote dans le contrat juridique Technip Energies et nous sommes responsables de la conception, de l'ingénierie et de la construction de l'usine de GNL de Yamal. Nos partenaires détiennent une participation commune de 50% dans ces entités. Yamal LNG, telle que reflétée à 100% dans nos états financiers consolidés.

	31 décembre
	2020
Passifs liés aux contrats de construction	\$ 847,7
Dette financière obligatoirement remboursable	\$ 246,6

	Trimestre clos	Année clos le
	le	le
	31 décembre	31 décembre
	2020	2020
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	\$ 8,8	\$ (59,3)
Règlements de dette financière obligatoirement remboursable	\$ (88,9)	\$ (224,2)

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DDU RÉSULTAT GROUPE GAAP AVEC LE RÉSULTAT GROUPE NON-GAAP
(En millions, non audités)

	Trimestre clos le 31 décembre, 2020					
	Subsea	Technip Energies	Surface Technologies	Corporate et autres	Devises, net	Total
Chiffre d'affaires	\$ 1.338,0	\$ 1.825,8	\$ 262,3	\$ —	\$ —	\$ 3.426,1
Résultat d'exploitation du segment, tel que publié (avant impôt)	\$ (9,5)	\$ 171,6	\$ 15,1	\$ (58,5)	\$ (2,6)	\$ 116,1
Charges:						
Pertes de valeur et autres charges	27,9	4,6	1,2	0,7	—	34,4
Charges de restructuration et autres frais de licenciement*	16,8	10,2	(0,8)	—	—	26,2
Les frais de séparation	—	—	—	12,4	—	12,4
Sous-total	44,7	14,8	0,4	13,1	—	73,0
Résultat d'exploitation ajusté	35,2	186,4	15,5	(45,4)	(2,6)	189,1
Amortissement et dépréciation ajustés	81,3	7,6	15,4	7,4	—	111,7
EBITDA ajusté	\$ 116,5	\$ 194,0	\$ 30,9	\$ (38,0)	\$ (2,6)	\$ 300,8
Marge d'exploitation, telle que publiée	-0,7%	9,4%	5,8%			3,4%
Marge d'exploitation ajustée	2,6%	10,2%	5,9%			5,5%
Marge d'EBITDA ajusté	8,7%	10,6%	11,8%			8,8%

	Trimestre clos le 31 décembre, 2019					
	Subsea	Technip Energies	Surface Technologies	Corporate et autres	Devises, net	Total
Chiffre d'affaires	\$ 1.486,8	\$ 1.832,4	\$ 407,6	\$ —	\$ —	\$ 3.726,8
Résultat d'exploitation du segment, tel que publié (avant impôt)	\$ (1.512,7)	\$ 245,3	\$ (698,2)	\$ (116,8)	\$ (62,1)	\$ (2.144,5)
Charges:						
Pertes de valeur et autres charges	1.671,7	—	684,9	—	—	2.356,6
Charges de restructuration et autres frais de licenciement	(57,5)	5,9	37,0	13,1	—	(1,5)
Les frais de séparation	—	—	—	62,7	—	62,7
Ajustements au titre de l'allocation du prix d'acquisition (PPA) - liés aux amortissements	8,5	—	—	—	—	8,5
Sous-total	1.622,7	5,9	721,9	75,8	—	2.426,3
Résultat d'exploitation ajusté	110,0	251,2	23,7	(41,0)	(62,1)	281,8
Amortissement et dépréciation ajustés	75,0	8,5	32,2	6,9	—	122,6
EBITDA ajusté	\$ 185,0	\$ 259,7	\$ 55,9	\$ (34,1)	\$ (62,1)	\$ 404,4
Marge d'exploitation, telle que publiée	-101,7%	13,4%	-171,3%			-57,5%
Marge d'exploitation ajustée	7,4%	13,7%	5,8%			7,6%
Marge d'EBITDA ajusté	12,4%	14,2%	13,7%			10,9%

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DU RÉSULTAT GROUPE GAAP AVEC LE RÉSULTAT GROUPE NON-GAAP
(En millions, non audités)

	Exercice clos le					
	31 décembre, 2020					
	Subsea	Technip Energies	Surface Technologies	Corporate et autres	Devises, net	Total
Chiffre d'affaires	\$ 5.471,4	\$ 6.520,0	\$ 1.059,2	\$ —	\$ —	\$ 13.050,6
Résultat d'exploitation du segment, tel que publié (avant impôt)	\$ (2.815,5)	\$ 683,6	\$ (429,3)	\$ (201,5)	\$ (28,8)	\$ (2.791,5)
Charges:						
Pertes de valeur et autres charges	2.854,5	10,3	419,3	3,3	—	3.287,4
Charges de restructuration et autres frais de licenciement*	52,9	39,3	13,2	6,7	—	112,1
Dépenses directes du COVID-19	50,1	44,0	7,7	—	—	101,8
Règlement de litige	—	(113,2)	—	—	—	(113,2)
Les frais de séparation	—	—	—	39,5	—	39,5
Ajustements au titre de l'allocation du prix d'acquisition (PPA) liés aux amortissements	8,5	—	—	—	—	8,5
Sous-total	2.966,0	(19,6)	440,2	49,5	—	3.436,1
Résultat d'exploitation ajusté	150,5	664,0	10,9	(152,0)	(28,8)	644,6
Amortissement et dépréciation ajustés	316,4	34,2	70,1	18,0	—	438,7
EBITDA ajusté	\$ 466,9	\$ 698,2	\$ 81,0	\$ (134,0)	\$ (28,8)	\$ 1.083,3
Marge d'exploitation, telle que publiée	-51,5%	10,5%	-40,5%			-21,4%
Marge d'exploitation ajustée	2,8%	10,2%	1,0%			4,9%
Marge d'EBITDA ajusté	8,5%	10,7%	7,6%			8,3%

* Le 30 décembre 2019, la Société a finalisé l'acquisition des 50% restants de Technip Odebrecht PLSV CV. Un gain de 7,3 millions de dollars enregistré au titre des charges de restructuration et autres charges du segment Subsea au cours de l'exercice clos le 30 décembre 2020 se rapporte à cette transaction.

	Exercice clos le					
	31 décembre, 2019					
	Subsea	Technip Energies	Surface Technologies	Corporate et autres	Devises, net	Total
Chiffre d'affaires	\$ 5.523,0	\$ 6.268,8	\$ 1.617,3	\$ —	\$ —	\$ 13.409,1
Résultat d'exploitation du segment, tel que publié (avant impôt)	\$ (1.447,7)	\$ 959,6	\$ (656,1)	\$ (393,4)	\$ (146,9)	\$ (1.684,5)
Charges:						
Pertes de valeur et autres charges	1.798,6	—	685,5	—	—	2.484,1
Charges de restructuration et autres frais de licenciement*	(46,4)	17,0	39,8	26,6	—	37,0
Coûts de transaction et d'intégration du regroupement d'entreprises	—	—	—	31,2	—	31,2
Les frais de séparation	—	—	—	72,1	—	72,1
Réorganisation	—	25,3	—	—	—	25,3
Provision légale	—	—	—	54,6	—	54,6
Ajustements au titre de l'allocation du prix d'acquisition (PPA) - liés aux amortissements	34,0	—	—	—	—	34,0
Sous-total	1.786,2	42,3	725,3	184,5	—	2.738,3
Résultat d'exploitation ajusté	338,5	1.001,9	69,2	(208,9)	(146,9)	1.053,8
Amortissement et dépréciation ajustés	311,6	38,7	107,9	17,4	—	475,6
EBITDA ajusté	\$ 650,1	\$ 1.040,6	\$ 177,1	\$ (191,5)	\$ (146,9)	\$ 1.529,4
Marge d'exploitation, telle que publiée	-26,2%	15,3%	-40,6%			-12,6%
Marge d'exploitation ajustée	6,1%	16,0%	4,3%			7,9%
Marge d'EBITDA ajusté	11,8%	16,6%	11,0%			11,4%

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DU RÉSULTAT GROUPE GAAP AVEC LE RÉSULTAT GROUPE NON-GAAP
(En millions, non audités)

	<u>31 décembre, 2020</u>	<u>30 septembre, 2020</u>	<u>30 juin, 2020</u>	<u>31 mars, 2020</u>	<u>31 décembre, 2019</u>
Trésorerie et équivalents de trésorerie	\$ 4.807,8	\$ 4.244,0	\$ 4.809,5	\$ 4.999,4	\$ 5.190,2
Dette à court terme et part courante de la dette à long terme	(636,2)	(612,2)	(524,1)	(586,7)	(495,4)
Dette à long terme, moins la part courante	<u>(3.317,7)</u>	<u>(3.248,0)</u>	<u>(3.982,9)</u>	<u>(3.823,9)</u>	<u>(3.980,0)</u>
Trésorerie nette	<u>\$ 853,9</u>	<u>\$ 383,8</u>	<u>\$ 302,5</u>	<u>\$ 588,8</u>	<u>\$ 714,8</u>

La trésorerie (endettement) nette est une donnée financière non-GAAP reflétant la trésorerie et les équivalents de trésorerie, nets de la dette. La Direction utilise ce résultat Groupe non-GAAP pour évaluer la structure du capital de TechnipFMC et son levier financier. La Direction 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 évolutions sous-jacentes de la structure de son capital.

TECHNIPFMC PLC ET FILIALES CONSOLIDÉES
COMPARAISON DU RÉSULTAT GROUPE GAAP AVEC LE RÉSULTAT GROUPE NON-GAAP
(En millions, non audités)

	Trimestre clos le	Exercice clos le
	31 décembre, 2020	31 décembre, 2020
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	\$ 554,8	\$ 656,9
Investissements	(41,0)	(291,8)
Libre circulation des capitaux	<u>\$ 513,8</u>	<u>\$ 365,1</u>

Le flux de trésorerie disponible est une mesure financière non conforme aux GAAP et est défini comme la trésorerie fournie par les activités d'exploitation moins les dépenses en capital. La direction utilise cette mesure financière non conforme aux GAAP pour évaluer notre situation financière. Nous croyons que les flux de trésorerie disponibles sont une mesure financière significative qui peut aider les investisseurs à comprendre notre situation financière et nos résultats d'exploitation.