

TOTAL

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 30 septembre 2018

(non audité)

1) Principes comptables

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union Européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*).

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 septembre 2018 de TOTAL S.A. et ses filiales (le Groupe) sont présentés en dollar américain et ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 septembre 2018 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2017, à l'exception des évolutions normatives reprises ci-dessous qui n'avaient pas été appliquées par anticipation par le Groupe.

- **Première application d'IFRS 15 « Produits des activités ordinaires tirés des contrats conclus avec des clients »**

Le Groupe a appliqué la norme IFRS 15 au 1^{er} janvier 2018, sans retraiter les exercices comparatifs. L'effet cumulatif de la première application de la norme, comptabilisé dans les capitaux propres au 1^{er} janvier 2018, est non significatif.

La nouvelle norme n'entraîne pas de modification substantielle des principes comptables appliqués par le Groupe.

- **Première application d'IFRS 9 « Instruments financiers »**

Le Groupe a appliqué la norme IFRS 9 au 1^{er} janvier 2018, sans retraiter les exercices comparatifs. Les impacts liés à la première application de la norme, comptabilisés dans les capitaux propres d'ouverture au 1^{er} janvier 2018, sont non significatifs.

Cette norme regroupe trois volets : classement et évaluation des instruments financiers, dépréciation des actifs financiers, et opérations de couverture hors macro-couverture.

Les principales évolutions induites par chaque volet sont les suivantes :

1. L'application du volet «Classement et évaluation des instruments financiers» a conduit le Groupe à créer une nouvelle composante non recyclable dans son résultat global pour enregistrer à compter du 1^{er} janvier 2018 les variations de juste valeur des « Placements en instruments de capitaux propres évalués à la juste valeur par capitaux propres » précédemment classés en « Actifs financiers disponibles à la vente » sous IAS 39.
2. L'application du volet «Dépréciation des actifs financiers» n'a pas d'impact significatif pour le Groupe au 1^{er} janvier 2018.
3. L'application du volet «Opérations de couverture» a conduit le Groupe à comptabiliser dans une composante distincte du résultat global les variations du *Foreign Currency Basis Spread* identifié dans les relations de couverture qualifiées de couverture de juste valeur.

L'application des dispositions d'IFRS 9 « Instruments financiers » n'a pas d'effet significatif sur le bilan, le compte de résultat et les capitaux propres consolidés du Groupe au 30 septembre 2018.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 septembre 2018 requiert de la part de la Direction Générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes consolidés et leurs notes annexes.

Ces estimations, hypothèses et jugements sont basés sur l'expérience passée et d'autres facteurs considérés comme raisonnables à la date de préparation des états financiers. Ils sont régulièrement revus par la Direction

Générale et peuvent donc être sensiblement révisés en cas de changement des circonstances ou suite à de nouvelles informations.

Des estimations, hypothèses et jugements différents pourraient avoir des impacts significatifs sur l'information présentée et les réalisations définitives pourraient également être différentes des montants inclus dans les états financiers consolidés et leurs notes annexes.

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et les impôts sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2017.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction Générale du Groupe exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : image fidèle, pertinence et importance relative.

Concernant l'application au 1er janvier 2019 de la norme IFRS 16 « Contrats de location », le Groupe prévoit :

- d'appliquer la méthode de transition rétrospective simplifiée, en comptabilisant l'effet cumulatif de l'application initiale de la norme à la date de première application, sans retraitement des périodes comparatives ;
- d'utiliser les mesures de simplification suivantes prévues par la norme dans les dispositions transitoires:
 - o ne pas appliquer la norme aux contrats que le Groupe n'avait pas antérieurement identifiés comme contenant un contrat de location en application d'IAS 17 et d'IFRIC 4,
 - o ne pas tenir compte des contrats de location dont le terme de la durée se situe dans les 12 mois suivant la date de première application ;
- de comptabiliser chaque composante locative du contrat comme un contrat de location distinct, séparément des composantes non locatives (services) du contrat.

2) Evolution de la composition du Groupe

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

➤ Exploration & Production

- Le 15 janvier 2018, dans le cadre de l'Alliance Stratégique signée en mars 2017, TOTAL a annoncé la conclusion des accords de transfert de Petrobras à TOTAL :
 - d'une participation de 35%, ainsi que du rôle d'opérateur dans le champ de Lapa,
 - d'une participation de 22,5% dans la concession de Iara.Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 1er mars 2018, TOTAL a finalisé l'acquisition de la société Marathon Oil Libya Limited qui détient une participation de 16,33% dans les concessions de Waha en Libye.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 8 mars 2018, TOTAL a annoncé la finalisation de l'acquisition de Maersk Oil, signée le 21 août 2017. L'intégration de Maersk Oil, qui détient un portefeuille d'actifs de grande qualité, largement complémentaires à ceux détenus par Total, et principalement situé dans des pays OCDE, permet notamment au Groupe de devenir le second opérateur en mer du Nord.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 15 mars 2018, TOTAL a finalisé la cession à Statoil de la totalité de ses intérêts dans le champ de Martin Linge (51%) et la découverte de Garantiana (40%) sur le plateau continental norvégien.
- Le 18 mars 2018, TOTAL a obtenu une participation de 20% dans la concession Umm Shaif & Nasr et de 5% dans la concession de Lower Zakum à Abou Dhabi en contrepartie du versement d'un bonus global de 1,45 milliard de dollars.
- Le 11 avril 2018, TOTAL a acquis plusieurs actifs situés dans le Golfe du Mexique dans le cadre de la mise en liquidation de la société Cobalt International Energy.

➤ Marketing & Services

- En janvier 2018, la cession de la coentreprise TotalErg (Erg 51%, TOTAL 49%) à la société italienne API a été finalisée.

➤ Gas, Renewables & Power

- Le 6 juillet 2018, TOTAL a acquis une participation majoritaire de 73,04% dans Direct Energie. A l'issue d'une offre publique d'achat initiée en juillet 2018 et clôturée en septembre 2018, TOTAL est actionnaire à hauteur de 95,37% de Direct Energie.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 13 juillet 2018, TOTAL a acquis l'intégralité du portefeuille d'actifs amont de gaz naturel liquéfié (GNL) d'Engie.
Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.
- Le 26 septembre 2018, TOTAL finalisé l'acquisition auprès de KKR-Energas de deux centrales à cycle combiné au gaz naturel (CCGT) dans le Nord et l'Est de la France.

2.2) Principaux regroupements d'entreprises

Conformément à la norme IFRS3, TOTAL procède à l'évaluation de la juste valeur des actifs, passifs et passifs éventuels identifiables acquis, sur la base des informations disponibles. Cette évaluation sera finalisée dans un délai de 12 mois à compter de la date d'acquisition.

➤ Exploration & Production

• Transfert de participations sur les concessions de Lapa et de lara au Brésil

Petrobras a transféré le 15 janvier 2018 à TOTAL une participation de 35 % dans le champ de Lapa qui est entré en production en décembre 2016, avec l'unité flottante de production et de stockage (FPSO) d'une capacité de 100 000 barils par jour.

Petrobras a également transféré à TOTAL une participation de 22,5 % dans la concession de lara dont la production devrait démarrer en 2018 et 2019 selon les champs.

Le coût d'acquisition de ces participations s'élève à 1 950 millions de dollars.

Dans les comptes au 30 septembre 2018, la juste valeur provisoire des actifs identifiables acquis et des passifs assumés s'élève à 1 950 millions de dollars.

L'affectation provisoire du prix d'acquisition est détaillée ci-dessous :

(en millions de dollars)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	1 054
Immobilisations corporelles	1 509
Autres actifs et passifs	(126)
Dette nette de la trésorerie acquise	(487)
Juste valeur de la contrepartie remise	1 950

• Marathon Oil Libya Limited

Le Groupe a acquis le 1^{er} mars 2018 les titres de la société Marathon Oil Libya Limited qui détient 16,33% d'intérêts dans les concessions de Waha en Libye, pour un montant de 451 millions de dollars.

Dans les comptes au 30 septembre 2018, la juste valeur provisoire des actifs identifiables acquis et des passifs assumés s'élève à 451 millions de dollars.

L'affectation provisoire du prix d'acquisition est détaillée ci-dessous :

(en millions de dollars)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	326
Immobilisations corporelles	192
Autres actifs et passifs	(91)
Dette nette de la trésorerie acquise	24
Juste valeur de la contrepartie remise	451

- **Maersk Oil**

La finalisation de l'acquisition de 100% de Maersk Oil, dont le « *Share Transfer Agreement* » a été signé le 21 août 2017, a eu lieu le 8 mars 2018.

L'opération d'apport à TOTAL S.A. par A.P. Moller Maersk A/S (Maersk) de toutes les actions qu'elle détient dans le capital de Maersk Olie og Gas A/S (Maersk Oil), a été rémunérée en actions et en numéraire. Ainsi, le coût d'acquisition de 5 741 millions de dollars comprend le montant de la juste valeur des 97 522 593 actions nouvelles émises par TOTAL SA au cours d'ouverture du 8 mars 2018 (5 585 millions de dollars), soit 46,11 euros et le montant des ajustements de prix (156 millions de dollars) payés au closing.

Dans les comptes au 30 septembre 2018, la juste valeur provisoire les actifs identifiables acquis et des passifs assumés s'élève à 3 099 millions de dollars.

Un goodwill de 2 642 millions de dollars a été reconnu dans les comptes.

L'affectation provisoire du prix d'acquisition est détaillée ci-dessous :

(en millions de dollars)	A la date d'acquisition
<i>Goodwill</i>	2 642
Immobilisations incorporelles	4 166
Immobilisations corporelles	3 983
Autres actifs et passifs	(3 126)
<i>Dont Provisions pour restitutions des Sites</i>	(2 003)
<i>Dont Impôts Différés</i>	(657)
Dette nette de la trésorerie acquise	(1 924)
Juste valeur de la contrepartie remise	5 741

➤ **Gas, Renewables & Power**

• **Direct Energie**

Le 6 juillet 2018, TOTAL a acquis une participation majoritaire de 73,04% dans Direct Energie.

A l'issue de l'offre publique d'achat lancée en juillet 2018, le Groupe en détient 95,37%. Le coût d'acquisition de cette participation s'élève à 1 834 millions d'euros (2 159 millions de dollars) pour une valeur nette comptable des actifs acquis et des passifs de 268 millions de dollars à 100%.

L'acquisition a été comptabilisée en deux étapes :

- Une première étape où TOTAL a pris le contrôle par l'acquisition de 73,04% des titres de Direct Energie pour un montant de 1 399 millions d'euros (1 640 millions de dollars), et a constaté un goodwill partiel provisoire de 1 232 millions d'euros (1 444 millions de dollars).
- Une seconde étape où TOTAL a réalisé une transaction avec les minoritaires à hauteur de 22,33% pour un montant de 435 millions d'euros.

La valeur nette comptable (avant travaux de réévaluation de la juste valeur) par grande catégorie d'actifs est la suivante :

(en millions de dollars)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	121
Immobilisations corporelles	1 069
Autres actifs et passifs	174
Dette nette de la trésorerie acquise	(1 096)
Actif net de Direct Energie à 100%	268

• **Business amont GNL d'Engie**

Le Groupe a acquis le 13 juillet 2018 100% des titres de Global LNG, société qui détient l'intégralité du portefeuille d'actifs amont de gaz naturel liquéfié (GNL) d'Engie, pour un coût d'acquisition de 1 269 millions de dollars. Il a constaté un goodwill provisoire de 1 423 millions de dollars.

La valeur nette comptable (avant travaux de réévaluation de la juste valeur) par grande catégorie d'actifs est la suivante :

(en millions de dollars)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	7
Immobilisations corporelles	124
Autres actifs et passifs	(9)
Dette nette de la trésorerie acquise	(276)
Actif net de Global LNG	(154)

3) Éléments d'ajustement

Composition des secteurs

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne. Elle reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL qui est revue par le principal décideur opérationnel du Groupe, le Comité exécutif.

Le résultat opérationnel et les actifs sont répartis entre chaque secteur d'activité avant retraitements de consolidation et ajustements inter-secteurs.

Les transactions entre secteurs sont réalisées à des prix proches des prix de marché.

L'organisation des activités du Groupe s'articule autour des quatre secteurs d'activité suivants :

- un secteur Exploration & Production ;
- un secteur Gas, Renewables & Power qui intègre les activités Aval Gaz, Energies Nouvelles (hors biotechnologies) et Efficacité Energétique ;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les Transports maritimes ;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

Par ailleurs le secteur Holding comprend les activités fonctionnelles et financières des holdings.

Eléments d'ajustement

Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (*Last In, First Out*), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par référence à la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (*First In, First Out*) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de *trading* soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours *spot* de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de *trading* en juste valeur sur la base de cours *forward*.

Par ailleurs, dans le cadre de ses activités de *trading*, TOTAL conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Le détail des éléments d'ajustement est présenté dans le tableau ci-dessous.

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT OPÉRATIONNEL

(en millions de dollars)		Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
3^{ème} trimestre 2018	Effet de stock	-	-	179	47	-	226
	Effet des variations de juste valeur	-	-	-	-	-	-
	Charges de restructuration	(14)	-	(3)	-	-	(17)
	Dépréciations exceptionnelles	(65)	(39)	-	-	-	(104)
	Autres éléments	(36)	(64)	-	-	-	(100)
Total		(115)	(103)	176	47	-	5
3^{ème} trimestre 2017	Effet de stock	-	-	210	51	-	261
	Effet des variations de juste valeur	-	(14)	-	-	-	(14)
	Charges de restructuration	(2)	-	-	-	-	(2)
	Dépréciations exceptionnelles	(57)	-	-	-	-	(57)
	Autres éléments	-	(32)	(44)	-	-	(76)
Total		(59)	(46)	166	51	-	112
9 mois 2018	Effet de stock	-	-	710	152	-	862
	Effet des variations de juste valeur	-	5	-	-	-	5
	Charges de restructuration	(67)	-	(3)	-	-	(70)
	Dépréciations exceptionnelles	(65)	(485)	-	-	-	(550)
	Autres éléments	(133)	(157)	-	-	(9)	(299)
Total		(265)	(637)	707	152	(9)	(52)
9 mois 2017	Effet de stock	-	-	(79)	(18)	-	(97)
	Effet des variations de juste valeur	-	(41)	-	-	-	(41)
	Charges de restructuration	(42)	-	-	-	-	(42)
	Dépréciations exceptionnelles	(1 926)	(25)	(50)	-	-	(2 001)
	Autres éléments	(77)	(146)	(109)	(26)	(64)	(422)
Total		(2 045)	(212)	(238)	(44)	(64)	(2 603)

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
3^{ème} trimestre 2018						
Effet de stock	-	-	131	29	-	160
Effet des variations de juste valeur	-	(9)	-	-	-	(9)
Charges de restructuration	(35)	(2)	(2)	-	-	(39)
Dépréciations exceptionnelles	(65)	(23)	-	-	-	(88)
Plus (moins) values de cession	89	-	-	-	-	89
Autres éléments	(22)	(43)	-	(17)	(32)	(114)
Total	(33)	(77)	129	12	(32)	(1)
3^{ème} trimestre 2017						
Effet de stock	-	-	154	29	-	183
Effet des variations de juste valeur	-	(10)	-	-	-	(10)
Charges de restructuration	-	(2)	-	-	-	(2)
Dépréciations exceptionnelles	(56)	(18)	-	-	-	(74)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	-	(11)	(28)	(8)	-	(47)
Total	(56)	(41)	126	21	-	50
9 mois 2018						
Effet de stock	-	-	543	89	-	632
Effet des variations de juste valeur	-	(8)	-	-	-	(8)
Charges de restructuration	(94)	(10)	(2)	-	-	(106)
Dépréciations exceptionnelles	(65)	(271)	-	-	-	(336)
Plus (moins) values de cession	(14)	-	-	-	-	(14)
Autres éléments	(73)	(101)	(17)	(17)	(41)	(249)
Total	(246)	(390)	524	72	(41)	(81)
9 mois 2017						
Effet de stock	-	-	(56)	(16)	-	(72)
Effet des variations de juste valeur	-	(29)	-	-	-	(29)
Charges de restructuration	(12)	(10)	(39)	-	-	(61)
Dépréciations exceptionnelles	(1 697)	(77)	(50)	-	-	(1 824)
Plus (moins) values de cession	-	-	2 139	125	-	2 264
Autres éléments	(144)	(89)	(73)	(26)	(42)	(374)
Total	(1 853)	(205)	1 921	83	(42)	(96)

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues par TOTAL S.A.)

Conformément aux annonces de février 2018 relatives à la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020, TOTAL S.A. a débuté les rachats d'actions.

Au 30 septembre 2018, TOTAL S.A. détient 49 344 671 de ses propres actions, soit 1,85% du capital social, réparties de la façon suivante :

- 4 685 786 actions affectées aux plans d'attribution gratuite d'actions TOTAL dont bénéficient les salariés du Groupe ;
- 68 186 actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou à de nouveaux plans d'attribution gratuite d'actions ;
- 44 590 699 actions acquises et destinées à être annulées dont :
 - 9 820 488 actions acquises au premier trimestre et destinées à être annulées,
 - 18 576 360 actions acquises au deuxième trimestre et destinées à être annulées,
 - 13 375 540 actions acquises au troisième trimestre et destinées à être annulées,
 - 2 818 311 actions correspondant à la partie non encore exécutée au 30 septembre 2018 des rachats d'actions pour lesquels le groupe est contractuellement engagé.

Ces actions sont déduites des capitaux propres consolidés.

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 1^{er} juin 2018 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,48 euros par action au titre de l'exercice 2017. Compte tenu du paiement des trois acomptes sur dividende de 0,62 euro par action mis en paiement les 12 octobre 2017, 11 janvier et 9 avril 2018, le solde du dividende, soit 0,62 euro par action, a été mis en paiement le 28 juin 2018.

L'Assemblée générale des actionnaires du 1^{er} juin 2018 a également approuvé que, pour le cas où le Conseil d'administration déciderait de la répartition d'un ou plusieurs acomptes sur dividende au titre de l'exercice 2018, soit accordée pour chacun de ces acomptes une option entre le paiement, soit en numéraire soit en actions nouvelles de la Société.

Le Conseil d'administration du 25 avril 2018 a décidé de fixer le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2018 à 0,64 euro par action. Le Conseil d'administration du 19 septembre 2018 a décidé la mise en paiement de ce premier acompte et a proposé l'option de recevoir le paiement de cet acompte sur dividende en actions nouvelles de la Société, conformément à la quatrième résolution de l'Assemblée générale des actionnaires du 1^{er} juin 2018. Cet acompte a été détaché de l'action le 25 septembre 2018 et mis en paiement en numéraire et en actions nouvelles le 12 octobre 2018. Le prix d'émission des actions nouvelles a été fixé à 52,95 euros. Ce prix est égal à la moyenne des premiers cours cotés lors des vingt séances de bourse précédant le 19 septembre 2018, diminuée du montant de l'acompte, sans décote. Le 12 octobre 2018, 18 783 197 actions ont été souscrites au prix de 52,95 euros par action.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 25 juillet 2018 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2018 à 0,64 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 18 décembre 2018 et mis en paiement en numéraire et en actions nouvelles le 10 janvier 2019.

Enfin, le Conseil d'administration du 25 octobre 2018 a décidé de fixer le montant du troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2018 à 0,64 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 19 mars 2019 et mis en paiement en numéraire et en actions nouvelles le 5 avril 2019.

Résultat net par action en euro

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro / dollar américain moyen de la période, s'élève à 1,27 euro par action au 3^{ème} trimestre 2018 (1,16 euro par action au 2^{ème} trimestre 2018 et 0,90 euro par action au 3^{ème} trimestre 2017). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 1,26 euro par action au 3^{ème} trimestre 2018 (1,16 euro par action au 2^{ème} trimestre 2018 et 0,90 euro par action au 3^{ème} trimestre 2017).

Le résultat net par action est calculé après rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

Autres éléments du Résultat Global

Les autres éléments du résultat global sont détaillés dans le tableau suivant :

(en millions de dollars)	9 mois 2018	9 mois 2017
Pertes et gains actuariels	100	29
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	-
Effet d'impôt	(31)	(17)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 141)	7 884
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 069)	7 896
Écart de conversion de consolidation	1 061	(1 993)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 186	(1 910)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	125	83
Actifs financiers disponibles à la vente	-	4
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	-	4
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Couverture de flux futurs	310	150
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	241	400
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(69)	250
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(66)	-
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(66)	-
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(274)	(672)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(234)	(680)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	40	(8)
Autres éléments	(4)	-
Effet d'impôt	(84)	(51)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	943	(2 562)
Total autres éléments du résultat global	(2 126)	5 334

Le détail des effets d'impôt relatifs aux autres éléments du résultat global s'établit comme suit :

(en millions de dollars)	9 mois 2018			9 mois 2017		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	100	(31)	69	29	(17)	12
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	-	3	-	-	-
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 141)	-	(3 141)	7 884	-	7 884
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 038)	(31)	(3 069)	7 913	(17)	7 896
Écart de conversion de consolidation	1 061	-	1 061	(1 993)	-	(1 993)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	-	4	(1)	3
Couverture de flux futurs	310	(101)	209	150	(50)	100
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(66)	17	(49)	-	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(274)	-	(274)	(672)	-	(672)
Autres éléments	(4)	-	(4)	-	-	-
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 027	(84)	943	(2 511)	(51)	(2 562)
Total autres éléments du résultat global	(2 011)	(115)	(2 126)	5 402	(68)	5 334

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2018 :

- Emprunt 1,750% 2018-2025 (325 millions de GBP)
- Emprunt 0,288% 2018-2026 (200 millions de CHF)
- Emprunt 1,619% 2018-2033 (121 millions d'EUR)
- Emprunt 1,023% 2018-2027 (700 millions d'EUR)
- Emprunt 1,491% 2018-2030 (550 millions d'EUR)

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2018:

- Emprunt 1,450% émis en 2013 et de maturité janvier 2018 (1 000 millions d'USD)
- Emprunt 2,500% émis en 2013 et de maturité juin 2018 (600 millions de NOK)
- Emprunt taux flottant émis en 2014 et de maturité juin 2018 (135 millions d'USD)
- Emprunt 3,125% émis en plusieurs tranches entre 2006 et 2008 et de maturité juin 2018 (525 millions CHF)
- Emprunt taux flottant émis en 2013 et de maturité août 2018 (500 millions d'USD)
- Emprunt 2,125% émis en 2013 de maturité août 2018 (1 000 millions d'USD)
- Emprunt 4,000% émis en 2013 de maturité septembre 2018 (150 millions d'AUD)
- Emprunt 3,750% émis en 2013 de maturité septembre 2018 (1 065 millions de CNY)

6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées. Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2018.

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TOTAL, il n'existe pas de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités du Groupe.

Alitalia

Dans le secteur Marketing & Services, une procédure civile a été engagée en Italie, en 2013, à l'encontre de TOTAL S.A. et de sa filiale Total Aviazione Italia Srl devant les juridictions civiles compétentes. Le demandeur allègue à l'encontre de TOTAL S.A. et de sa filiale, ainsi qu'à l'encontre de différentes sociétés tierces, un préjudice qu'il estime à près de 908 millions d'euros. Cette procédure fait suite à des pratiques qui ont été sanctionnées par l'autorité de concurrence italienne en 2006. Les parties ont échangé des conclusions préliminaires et une demande d'expertise a été approuvée par le juge. L'existence comme l'évaluation des préjudices allégués dans cette procédure, qui comporte une pluralité de défendeurs, restent contestées.

FERC

L'Office of Enforcement of the U.S. Federal Energy Regulatory Commission (FERC) a lancé en 2015 une enquête en relation avec les activités de trading de gaz naturel aux États-Unis de Total Gas & Power North America, Inc. (TGPNA), filiale américaine du Groupe. Cette enquête portait sur des transactions réalisées par TGPNA sur le marché du gaz naturel entre juin 2009 et juin 2012. TGPNA a reçu une notification d'infraction présumée (*notice of alleged violations*) de la FERC le 21 septembre 2015. Le 28 avril 2016, la FERC a notifié à TGPNA et à deux de ses anciens employés, de même qu'à TOTAL S.A. et à Total Gas & Power Ltd, une mise en cause (*order to show cause*) au titre des mêmes faits. TGPNA conteste les faits qui lui sont reprochés. Une action collective, lancée contre ces trois sociétés pour demander réparation du préjudice subi, a été rejetée par un jugement rendu le 15 mars 2017 par la U.S. District Court de New York. Ce jugement a été confirmé en appel.

Yémen

En raison des conditions de sûreté dans les environs de son site de Balhaf, la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe détient une participation de 39,62%, n'a plus d'activités de production commerciale et d'export de LNG depuis avril 2015, date à laquelle Yemen LNG a déclaré la Force Majeure auprès de ses différentes parties prenantes. L'usine est placée en mode préservation.

8) Informations par secteur d'activité

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	8 599	12 626	68 660	66 980	3	-	156 868
Chiffre d'affaires Groupe	23 255	1 353	26 676	733	46	(52 063)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	31 854	13 979	92 799	51 176	49	(52 063)	137 794
Charges d'exploitation	(13 538)	(13 631)	(88 841)	(49 066)	(550)	52 063	(113 563)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 548)	(618)	(911)	(522)	(31)	-	(9 630)
Résultat opérationnel	10 768	(270)	3 047	1 588	(532)	-	14 601
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 039	227	638	302	48	-	3 254
Impôts du résultat opérationnel net	(5 297)	(67)	(675)	(463)	327	-	(6 175)
Résultat opérationnel net	7 510	(110)	3 010	1 427	(157)	-	11 680
Coût net de la dette nette							(1 310)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(56)
Résultat net - part du groupe							10 314

9 mois 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	13	-	-	-	-	13
Charges d'exploitation	(200)	(165)	707	152	(9)	-	485
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(485)	-	-	-	-	(550)
Résultat opérationnel^(b)	(265)	(637)	707	152	(9)	-	(52)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(128)	(40)	34	-	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	169	(13)	(210)	(44)	-	-	(98)
Résultat opérationnel net^(b)	(224)	(690)	531	108	(9)	-	(284)
Coût net de la dette nette							(63)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							266
Résultat net - part du groupe							(81)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel - - - 710 152 -
- Sur le résultat opérationnel net - - - 550 108 -

9 mois 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	8 599	12 613	68 660	66 980	3	-	156 855
Chiffre d'affaires Groupe	23 255	1 353	26 676	733	46	(52 063)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	31 854	13 966	92 799	51 176	49	(52 063)	137 781
Charges d'exploitation	(13 338)	(13 466)	(89 548)	(49 218)	(541)	52 063	(114 048)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 483)	(133)	(911)	(522)	(31)	-	(9 080)
Résultat opérationnel ajusté	11 033	367	2 340	1 436	(523)	-	14 653
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 167	267	604	302	48	-	3 388
Impôts du résultat opérationnel net	(5 466)	(54)	(465)	(419)	327	-	(6 077)
Résultat opérationnel net ajusté	7 734	580	2 479	1 319	(148)	-	11 964
Coût net de la dette nette							(1 247)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(322)
Résultat net ajusté - part du groupe							10 395

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	11 647	3 329	1 113	831	75	-	16 995
Désinvestissements	3 314	612	437	390	3	-	4 756
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	13 018	(629)	1 228	1 533	(1 087)	-	14 063

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

9 mois 2017	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 292	8 771	54 844	54 215	20	-	124 142
Chiffre d'affaires Groupe	16 331	869	18 954	650	284	(37 088)	-
Droits d'accises	-	-	(2 180)	(14 305)	-	-	(16 485)
Produits des ventes	22 623	9 640	71 618	40 560	304	(37 088)	107 657
Charges d'exploitation	(10 866)	(9 443)	(67 906)	(38 780)	(802)	37 088	(90 709)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 960)	(163)	(790)	(472)	(27)	-	(10 412)
Résultat opérationnel	2 797	34	2 922	1 308	(525)	-	6 536
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 198	(20)	2 780	421	48	-	4 427
Impôts du résultat opérationnel net	(1 696)	(54)	(877)	(404)	485	-	(2 546)
Résultat opérationnel net	2 299	(40)	4 825	1 325	8	-	8 417
Coût net de la dette nette							(848)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							41
Résultat net - part du groupe							7 610

9 mois 2017 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Charges d'exploitation	(119)	(146)	(188)	(44)	(64)	-	(561)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 926)	(25)	(50)	-	-	-	(2 001)
Résultat opérationnel^(b)	(2 045)	(212)	(238)	(44)	(64)	-	(2 603)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(216)	(94)	2 168	121	-	-	1 979
Impôts du résultat opérationnel net	380	13	(9)	8	22	-	414
Résultat opérationnel net^(b)	(1 881)	(293)	1 921	85	(42)	-	(210)
Coût net de la dette nette							(21)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							135
Résultat net - part du groupe							(96)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2017 (ajusté)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 292	8 812	54 844	54 215	20	-	124 183
Chiffre d'affaires Groupe	16 331	869	18 954	650	284	(37 088)	-
Droits d'accises	-	-	(2 180)	(14 305)	-	-	(16 485)
Produits des ventes	22 623	9 681	71 618	40 560	304	(37 088)	107 698
Charges d'exploitation	(10 747)	(9 297)	(67 718)	(38 736)	(738)	37 088	(90 148)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 034)	(138)	(740)	(472)	(27)	-	(8 411)
Résultat opérationnel ajusté	4 842	246	3 160	1 352	(461)	-	9 139
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 414	74	612	300	48	-	2 448
Impôts du résultat opérationnel net	(2 076)	(67)	(868)	(412)	463	-	(2 960)
Résultat opérationnel net ajusté	4 180	253	2 904	1 240	50	-	8 627
Coût net de la dette nette							(827)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(94)
Résultat net ajusté - part du groupe							7 706

9 mois 2017	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	9 312	491	1 024	887	79	-	11 793
Désinvestissements	584	27	2 784	368	34	-	3 797
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	8 647	388	4 381	1 206	(918)	-	13 704

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

3 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 734	5 267	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 538	455	9 280	242	12	(18 527)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	11 272	5 722	32 029	17 892	12	(18 527)	48 400
Charges d'exploitation	(4 559)	(5 535)	(30 593)	(17 147)	(151)	18 527	(39 458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 714)	(84)	(294)	(176)	(11)	-	(3 279)
Résultat opérationnel	3 999	103	1 142	569	(150)	-	5 663
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	829	65	221	109	39	-	1 263
Impôts du résultat opérationnel net	(1 975)	(33)	(292)	(166)	146	-	(2 320)
Résultat opérationnel net	2 853	135	1 071	512	35	-	4 606
Coût net de la dette nette							(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(130)
Résultat net - part du groupe							3 957

3 ^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(50)	(64)	176	47	-	-	109
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(39)	-	-	-	-	(104)
Résultat opérationnel^(b)	(115)	(103)	176	47	-	-	5
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	39	(25)	9	-	-	-	23
Impôts du résultat opérationnel net	65	(9)	(52)	(9)	-	-	(5)
Résultat opérationnel net^(b)	(11)	(137)	133	38	-	-	23
Coût net de la dette nette							(44)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							20
Résultat net - part du groupe							(1)

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

3 ^{ème} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 734	5 267	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 538	455	9 280	242	12	(18 527)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	11 272	5 722	32 029	17 892	12	(18 527)	48 400
Charges d'exploitation	(4 509)	(5 471)	(30 769)	(17 194)	(151)	18 527	(39 567)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 649)	(45)	(294)	(176)	(11)	-	(3 175)
Résultat opérationnel ajusté	4 114	206	966	522	(150)	-	5 658
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	790	90	212	109	39	-	1 240
Impôts du résultat opérationnel net	(2 040)	(24)	(240)	(157)	146	-	(2 315)
Résultat opérationnel net ajusté	2 864	272	938	474	35	-	4 583
Coût net de la dette nette							(475)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(150)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 958

3 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 796	3 001	377	293	17	-	6 484
Désinvestissements	563	129	88	117	-	-	897
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	4 821	(554)	1 338	752	(621)	-	5 736

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

2^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 268	23 349	22 528	(3)	-	52 540
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 698	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 102
Charges d'exploitation	(4 934)	(3 570)	(30 369)	(16 416)	(122)	17 893	(37 518)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(464)	(304)	(172)	(11)	-	(3 435)
Résultat opérationnel	3 773	(336)	1 249	662	(199)	-	5 149
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	128	289	107	11	-	1 104
Impôts du résultat opérationnel net	(1 772)	(19)	(279)	(194)	85	-	(2 179)
Résultat opérationnel net	2 570	(227)	1 259	575	(103)	-	4 074
Coût net de la dette nette							(440)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							87
Résultat net - part du groupe							3 721

2^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustements)^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	24	-	-	-	-	24
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	24	-	-	-	-	24
Charges d'exploitation	(97)	(9)	569	134	-	-	597
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(424)	-	-	-	-	(424)
Résultat opérationnel^(b)	(97)	(409)	569	134	-	-	197
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(66)	(4)	46	1	-	-	(23)
Impôts du résultat opérationnel net	46	(7)	(177)	(38)	-	-	(176)
Résultat opérationnel net^(b)	(117)	(420)	438	97	-	-	(2)
Coût net de la dette nette							(9)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							179
Résultat net - part du groupe							168

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	569	134	-	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	438	97	-	-	

2^{ème} trimestre 2018 (ajusté)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 244	23 349	22 528	(3)	-	52 516
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 674	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 078
Charges d'exploitation	(4 837)	(3 561)	(30 938)	(16 550)	(122)	17 893	(38 115)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(40)	(304)	(172)	(11)	-	(3 011)
Résultat opérationnel ajusté	3 870	73	680	528	(199)	-	4 952
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	635	132	243	106	11	-	1 127
Impôts du résultat opérationnel net	(1 818)	(12)	(102)	(156)	85	-	(2 003)
Résultat opérationnel net ajusté	2 687	193	821	478	(103)	-	4 076
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(92)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 553

2^{ème} trimestre 2018	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 980	79	404	310	14	-	3 787
Désinvestissements	500	405	324	45	-	-	1 274
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	4 628	104	999	841	(326)	-	6 246

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

3 ^{ème} trimestre 2017	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 121	2 903	18 923	19 086	11	-	43 044
Chiffre d'affaires Groupe	5 665	286	6 592	207	89	(12 839)	-
Droits d'accises	-	-	(799)	(5 163)	-	-	(5 962)
Produits des ventes	7 786	3 189	24 716	14 130	100	(12 839)	37 082
Charges d'exploitation	(3 632)	(3 117)	(23 110)	(13 386)	(250)	12 839	(30 656)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 548)	(51)	(258)	(170)	(8)	-	(3 035)
Résultat opérationnel	1 606	21	1 348	574	(158)	-	3 391
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	521	12	179	133	32	-	877
Impôts du résultat opérationnel net	(745)	7	(379)	(173)	100	-	(1 190)
Résultat opérationnel net	1 382	40	1 148	534	(26)	-	3 078
Coût net de la dette nette							(315)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(39)
Résultat net - part du groupe							2 724

3 ^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Charges d'exploitation	(2)	(32)	166	51	-	-	183
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(57)	-	-	-	-	-	(57)
Résultat opérationnel^(b)	(59)	(46)	166	51	-	-	112
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(2)	(15)	12	(5)	-	-	(10)
Impôts du résultat opérationnel net	4	4	(50)	(18)	-	-	(60)
Résultat opérationnel net^(b)	(57)	(57)	128	28	-	-	42
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							15
Résultat net - part du groupe							50

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

3 ^{ème} trimestre 2017 (ajusté)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 121	2 917	18 923	19 086	11	-	43 058
Chiffre d'affaires Groupe	5 665	286	6 592	207	89	(12 839)	-
Droits d'accises	-	-	(799)	(5 163)	-	-	(5 962)
Produits des ventes	7 786	3 203	24 716	14 130	100	(12 839)	37 096
Charges d'exploitation	(3 630)	(3 085)	(23 276)	(13 437)	(250)	12 839	(30 839)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 491)	(51)	(258)	(170)	(8)	-	(2 978)
Résultat opérationnel ajusté	1 665	67	1 182	523	(158)	-	3 279
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	523	27	167	138	32	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(749)	3	(329)	(155)	100	-	(1 130)
Résultat opérationnel net ajusté	1 439	97	1 020	506	(26)	-	3 036
Coût net de la dette nette							(308)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(54)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 674

3 ^{ème} trimestre 2017	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	3 228	99	357	190	36	-	3 910
Désinvestissements	339	-	24	150	26	-	539
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	3 010	348	652	624	(271)	-	4 363

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

9) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	156 855	13	156 868
Droits d'accises	(19 074)	-	(19 074)
Produits des ventes	137 781	13	137 794
Achats, nets de variation de stocks	(93 190)	794	(92 396)
Autres charges d'exploitation	(20 262)	(309)	(20 571)
Charges d'exploration	(596)	-	(596)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 080)	(550)	(9 630)
Autres produits	1 093	263	1 356
Autres charges	(324)	(634)	(958)
Coût de l'endettement financier brut	(1 341)	(63)	(1 404)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(158)	-	(158)
Coût de l'endettement financier net	(1 499)	(63)	(1 562)
Autres produits financiers	851	-	851
Autres charges financières	(500)	-	(500)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 268	237	2 505
Charge d'impôt	(5 825)	(98)	(5 923)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 717	(347)	10 370
Part du Groupe	10 395	(81)	10 314
Intérêts ne conférant pas le contrôle	322	(266)	56

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

9 mois 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	124 183	(41)	124 142
Droits d'accises	(16 485)	-	(16 485)
Produits des ventes	107 698	(41)	107 657
Achats, nets de variation de stocks	(71 514)	(238)	(71 752)
Autres charges d'exploitation	(18 057)	(323)	(18 380)
Charges d'exploration	(577)	-	(577)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 411)	(2 001)	(10 412)
Autres produits	552	2 747	3 299
Autres charges	(181)	(283)	(464)
Coût de l'endettement financier brut	(1 023)	(21)	(1 044)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(93)	-	(93)
Coût de l'endettement financier net	(1 116)	(21)	(1 137)
Autres produits financiers	717	-	717
Autres charges financières	(483)	-	(483)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 843	(485)	1 358
Charge d'impôt	(2 671)	414	(2 257)
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 800	(231)	7 569
Part du Groupe	7 706	(96)	7 610
Intérêts ne conférant pas le contrôle	94	(135)	(41)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

3^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	54 717	-	54 717
Droits d'accises	(6 317)	-	(6 317)
Produits des ventes	48 400	-	48 400
Achats, nets de variation de stocks	(32 567)	216	(32 351)
Autres charges d'exploitation	(6 766)	(107)	(6 873)
Charges d'exploration	(234)	-	(234)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 175)	(104)	(3 279)
Autres produits	465	116	581
Autres charges	(209)	(146)	(355)
Coût de l'endettement financier brut	(492)	(44)	(536)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(63)	-	(63)
Coût de l'endettement financier net	(555)	(44)	(599)
Autres produits financiers	290	-	290
Autres charges financières	(171)	-	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	865	53	918
Charge d'impôt	(2 235)	(5)	(2 240)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 108	(21)	4 087
Part du Groupe	3 958	(1)	3 957
Intérêts ne conférant pas le contrôle	150	(20)	130

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

3^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	43 058	(14)	43 044
Droits d'accises	(5 962)	-	(5 962)
Produits des ventes	37 096	(14)	37 082
Achats, nets de variation de stocks	(24 585)	218	(24 367)
Autres charges d'exploitation	(6 073)	(35)	(6 108)
Charges d'exploration	(181)	-	(181)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 978)	(57)	(3 035)
Autres produits	238	166	404
Autres charges	(65)	(2)	(67)
Coût de l'endettement financier brut	(361)	(7)	(368)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(45)	-	(45)
Coût de l'endettement financier net	(406)	(7)	(413)
Autres produits financiers	204	-	204
Autres charges financières	(164)	-	(164)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	674	(174)	500
Charge d'impôt	(1 032)	(60)	(1 092)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 728	35	2 763
Part du Groupe	2 674	50	2 724
Intérêts ne conférant pas le contrôle	54	(15)	39

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.