

TOTAL

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 30 septembre 2017

(non auditée)

1) Principes comptables

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 septembre 2017 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 2017 ne diffèrent pas significativement de ceux utilisés dans les comptes consolidés au 31 décembre 2016, 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 nouveaux textes ou amendements d'application obligatoire à compter du 1^{er} janvier 2017 ne présentent pas d'effet significatif sur les comptes du Groupe au 30 septembre 2017.

Concernant les principes comptables applicables à compter du 1^{er} janvier 2018 :

- Comme indiqué dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2016, les impacts attendus de l'application de la norme IFRS 15 « Produits des activités ordinaires tirés des contrats conclus avec des clients » sont non significatifs pour le Groupe.
- Les impacts liés à l'application de la norme IFRS 9 « Instruments financiers » font actuellement l'objet de travaux d'analyse, en particulier sur la problématique de la dépréciation des actifs financiers.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 septembre 2017 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 2016.

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.

2) Evolution de la composition du Groupe

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

➤ Gas, Renewables & Power

- En janvier 2017, TOTAL a acquis une participation de 23% dans la société Tellurian pour développer un projet gazier intégré aux Etats-Unis pour un montant de 207 millions de dollars.

➤ Raffinage - Chimie

- Le 31 janvier 2017, TOTAL a finalisé la cession d'Atotech au groupe Carlyle pour un montant de 3,2 milliards de dollars.

➤ Marketing & Services

- Le 28 mars 2017, TOTAL a annoncé le closing de l'acquisition des actifs de Gulf Africa Petroleum Corporation au Kenya, en Ouganda et en Tanzanie.

2.2) Projets de cession

➤ Exploration & Production

- En février 2017, TOTAL a signé un accord avec Perenco pour la cession de ses participations et le transfert de la conduite des opérations dans plusieurs champs matures au Gabon. La transaction est soumise à la publication au Journal Officiel des décrets signés par le Président de la République Gabonaise. Les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 431 millions de dollars (principalement des immobilisations corporelles pour 356 millions de dollars) et pour 352 millions de dollars dans la rubrique « Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé au 30 septembre 2017.
- Le 4 septembre 2017, TOTAL a annoncé la cession à Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company (KUFPEC) de sa participation résiduelle de 15 % dans le champ de Gina Krog situé en Norvège. Les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 564 millions de dollars (principalement des immobilisations corporelles pour 525 millions de dollars) et pour 169 millions de dollars dans la rubrique « Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé au 30 septembre 2017.

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.

Total a mis en place une nouvelle organisation qui est pleinement effective depuis le 1er janvier 2017 et qui s'articule autour de quatre secteurs d'activités, avec la création du secteur Gas, Renewables & Power, qui vient s'ajouter aux secteurs de l'Exploration-Production, du Raffinage-Chimie et du Marketing & Services.

Compte tenu de la modification de la structure de l'organisation interne du Groupe modifiant la composition des secteurs d'activités, les données de l'information sectorielle relatives à l'exercice 2016 ont été retraitées.

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

		Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)							
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
3^{ème} trimestre 2016	Effet de stock	-	-	4	(51)	-	(47)
	Effet des variations de juste valeur	-	(18)	-	-	-	(18)
	Charges de restructuration	-	(15)	-	-	-	(15)
	Dépréciations exceptionnelles	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	-	(98)	-	(2)	-	(100)
Total		-	(131)	4	(53)	-	(180)
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)
9 mois 2016	Effet de stock	-	-	315	(10)	-	305
	Effet des variations de juste valeur	-	(21)	-	-	-	(21)
	Charges de restructuration	(19)	(15)	-	-	-	(34)
	Dépréciations exceptionnelles	(200)	-	-	-	-	(200)
	Autres éléments	(672)	(227)	(69)	(10)	-	(978)
Total		(891)	(263)	246	(20)	-	(928)

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 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
3^{ème} trimestre 2016	Effet de stock	-	-	22	(27)	-	(5)
	Effet des variations de juste valeur	-	(13)	-	-	-	(13)
	Charges de restructuration	-	(18)	-	-	-	(18)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(33)	-	-	-	(33)
	Plus (moins) values de cession	(32)	-	-	-	-	(32)
	Autres éléments	84	(75)	(12)	(12)	-	(15)
Total		52	(139)	10	(39)	-	(116)
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)
9 mois 2016	Effet de stock	-	-	219	(2)	-	217
	Effet des variations de juste valeur	-	(15)	-	-	-	(15)
	Charges de restructuration	(4)	(18)	-	-	-	(22)
	Dépréciations exceptionnelles	(129)	(33)	(49)	-	-	(211)
	Plus (moins) values de cession	326	-	-	(14)	-	312
	Autres éléments	(230)	(184)	(71)	(28)	-	(513)
Total		(37)	(250)	99	(44)	-	(232)

4) Capitaux propres

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

Au 30 septembre 2017, TOTAL S.A. détient 8 378 106 de ses propres actions, soit 0,33% du capital social, réparties de la façon suivante :

- 8 346 397 actions affectées aux plans d'attribution gratuite d'actions TOTAL dont bénéficient les salariés du Groupe ;
- 31 709 actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou à de nouveaux plans d'attribution gratuite d'actions.

Ces actions sont déduites des capitaux propres consolidés.

Dividende

Le Conseil d'Administration du 26 avril 2017, a décidé de fixer à 0,62 euro par action le montant du premier acompte au titre de l'exercice 2017. Cet acompte a été détaché de l'action le 25 septembre 2017 et a été mis en paiement en numéraire ou en actions nouvelles le 12 octobre 2017. Le prix d'émission de ces actions nouvelles a été fixé par le Conseil d'Administration du 20 septembre 2017 à 41,12 euros. Ce prix est égal à la moyenne des premiers cours cotés lors des vingt séances de bourse précédant le jour du Conseil d'Administration, diminuée du montant de l'acompte, avec une décote de 5% et arrondi au centime d'euro immédiatement supérieur. Le 12 octobre 2017, 25 633 559 actions ont été souscrites au prix de 41,12 euros par action.

Par ailleurs, le Conseil d'Administration du 26 juillet 2017, a décidé de fixer à 0,62 euro par action le montant du deuxième acompte au titre de l'exercice 2017. Cet acompte sera détaché de l'action le 19 décembre 2017 et serait mis en paiement le 11 janvier 2018.

En outre, le Conseil d'Administration du 26 octobre 2017, a décidé de fixer à 0,62 euro par action le montant du troisième acompte au titre de l'exercice 2017. Cet acompte sera détaché de l'action le 19 mars 2018 et serait mis en paiement le 9 avril 2018.

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 0,90 euro par action au 3^{ème} trimestre 2017 (0,71 euro par action au 2^{ème} trimestre 2017 et 0,71 euro par action au 3^{ème} trimestre 2016). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,90 euro par action au 3^{ème} trimestre 2017 (0,71 euro par action au 2^{ème} trimestre 2017 et 0,71 euro par action au 3^{ème} trimestre 2016).

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 2017	9 mois 2016
Pertes et gains actuariels	29	(576)
Effet d'impôt	(17)	119
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	7 884	1 967
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	7 896	1 510
Écart de conversion de consolidation	(1 993)	(1 717)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(1 910)	(1 488)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	83	229
Actifs financiers disponibles à la vente	4	1
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	4	1
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Couverture de flux futurs	150	145
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	400	248
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	250	103
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(672)	477
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(680)	494
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(8)	17
Autres éléments	-	-
Effet d'impôt	(51)	(44)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 562)	(1 138)
Total autres éléments du résultat global	5 334	372

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

(en millions de dollars)	9 mois 2017			9 mois 2016		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	29	(17)	12	(576)	119	(457)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	7 884	-	7 884	1 967	-	1 967
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	7 913	(17)	7 896	1 391	119	1 510
Écart de conversion de consolidation	(1 993)	-	(1 993)	(1 717)	-	(1 717)
Actifs financiers disponibles à la vente	4	(1)	3	1	-	1
Couverture de flux futurs	150	(50)	100	145	(44)	101
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(672)	-	(672)	477	-	477
Autres éléments	-	-	-	-	-	-
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 511)	(51)	(2 562)	(1 094)	(44)	(1 138)
Total autres éléments du résultat global	5 402	(68)	5 334	297	75	372

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2017 :

- Emprunt 1,250% 2017-2024 (250 millions de GBP)

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des neuf premiers mois de l'exercice 2017:

- Emprunt 4,875% 2012-2017 (100 millions d'AUD)
- Emprunt 1,500% 2012-2017 (1 000 millions d'USD)
- Emprunt 1,000% 2014-2017 (500 millions d'USD)
- Emprunt 4,700% 2007-2017 (300 millions d'EUR)
- Emprunt 4,125% 2012-2017 (150 millions d'AUD)
- Emprunt 1,550% 2012-2017 (1 500 millions d'USD)
- Emprunt 2,250% 2012-2017 (1 450 millions de NOK)

Dans le cadre de sa gestion active de trésorerie, le Groupe peut augmenter temporairement ses financements à court terme notamment sous forme de billets de trésorerie et de *commercial papers*. Les variations des dettes financières courantes, de la trésorerie et des équivalents de trésorerie et des actifs financiers courants qui peuvent en résulter dans les états financiers trimestriels ne sont pas nécessairement représentatives d'une situation durable.

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 2017.

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. L'existence comme l'évaluation des préjudices allégués dans cette procédure, qui comporte une pluralité de défendeurs, restent contestées.

Blue Rapid et Comité olympique russe - Régions russes et Interneft

La société panaméenne Blue Rapid et le Comité olympique russe ont lancé une action à l'encontre d'Elf Aquitaine devant le Tribunal de commerce de Paris, en paiement de dommages-intérêts à raison de la prétendue non-exécution par une ex-filiale d'Elf Aquitaine d'un contrat portant sur un projet d'exploration-production en Russie négocié au début des années 1990. Elf Aquitaine, considérant que ces demandes étaient dénuées de tout fondement, s'est opposée à celles-ci. Par jugement en date du 12 janvier 2009, le Tribunal de commerce de Paris a débouté la société Blue Rapid de son action à l'encontre d'Elf Aquitaine et a déclaré le Comité olympique russe irrecevable. Par arrêt en date du 30 juin 2011, la Cour d'appel de Paris a déclaré Blue Rapid et le Comité olympique russe irrecevables en leur action à l'encontre d'Elf Aquitaine, au motif notamment de la caducité dudit contrat. Cet arrêt de la cour d'appel de Paris est désormais définitif à la suite de deux ordonnances du premier président de la Cour de cassation du 18 février 2016 qui mettent un terme à cette procédure.

En relation avec ces mêmes faits, et quinze ans après qu'eut été constatée la caducité de ce contrat d'exploration-production, une société russe, dont il a déjà été jugé qu'elle n'était pas celle partie au contrat, et deux régions de la Fédération de Russie, qui n'y étaient pas davantage parties, ont lancé une procédure d'arbitrage contre cette ex-filiale d'Elf Aquitaine, liquidée en 2005, en paiement de prétendus dommages-intérêts dont le montant allégué est de 22,4 milliards de dollars. Le Tribunal arbitral a rendu sa sentence le 19 juin 2017 et a entièrement débouté les demandeurs.

Le Groupe a déposé plainte pour dénoncer les agissements frauduleux dont il s'estime victime en l'espèce et a parallèlement engagé, et se réserve d'engager, toutes actions et mesures appropriées pour assurer la défense de ses intérêts.

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. Les demandeurs ont interjeté appel de ce jugement.

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 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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	-	-	(79)	(18)	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(56)	(14)	-

9 mois 2017 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							3,02

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

9 mois 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	9 312	491	1 024	887	79	-	11 793
Désinvestissements	584	27	2 784	368	34	-	3 797
Flux de trésorerie d'exploitation	7 633	336	4 399	1 138	198	-	13 704

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 563	6 449	46 555	48 897	4	-	107 468
Chiffre d'affaires Groupe	12 572	703	14 760	487	225	(28 747)	-
Droits d'accises	-	-	(2 760)	(13 650)	-	-	(16 410)
Produits des ventes	18 135	7 152	58 555	35 734	229	(28 747)	91 058
Charges d'exploitation	(10 512)	(7 146)	(54 407)	(33 897)	(710)	28 747	(77 925)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 254)	(108)	(750)	(446)	(26)	-	(8 584)
Résultat opérationnel	369	(102)	3 398	1 391	(507)	-	4 549
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 350	121	617	129	289	-	2 506
Impôts du résultat opérationnel net	454	1	(852)	(409)	87	-	(719)
Résultat opérationnel net	2 173	20	3 163	1 111	(131)	-	6 336
Coût net de la dette nette							(617)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(71)
Résultat net - part du groupe							5 648

9 mois 2016 (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	-	(248)	-	-	-	-	(248)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(248)	-	-	-	-	(248)
Charges d'exploitation	(691)	(15)	246	(20)	-	-	(480)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	-	(200)
Résultat opérationnel^(b)	(891)	(263)	246	(20)	-	-	(928)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	206	(76)	(61)	(20)	-	-	49
Impôts du résultat opérationnel net	648	52	(86)	(2)	-	-	612
Résultat opérationnel net^(b)	(37)	(287)	99	(42)	-	-	(267)
Coût net de la dette nette							(17)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							52
Résultat net - part du groupe							(232)

^(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	-	-	315	(10)	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	219	1	-	

9 mois 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 563	6 697	46 555	48 897	4	-	107 716
Chiffre d'affaires Groupe	12 572	703	14 760	487	225	(28 747)	-
Droits d'accises	-	-	(2 760)	(13 650)	-	-	(16 410)
Produits des ventes	18 135	7 400	58 555	35 734	229	(28 747)	91 306
Charges d'exploitation	(9 821)	(7 131)	(54 653)	(33 877)	(710)	28 747	(77 445)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 054)	(108)	(750)	(446)	(26)	-	(8 384)
Résultat opérationnel	1 260	161	3 152	1 411	(507)	-	5 477
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 144	197	678	149	289	-	2 457
Impôts du résultat opérationnel net	(194)	(51)	(766)	(407)	87	-	(1 331)
Résultat opérationnel net	2 210	307	3 064	1 153	(131)	-	6 603
Coût net de la dette nette							(600)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(123)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 880
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							2,42

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	11 252	1 339	1 295	745	44	-	14 675
Désinvestissements	1 369	137	73	359	12	-	1 950
Flux de trésorerie d'exploitation	4 971	(194)	2 839	1 414	473	-	9 503

3^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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	-	-	210	51	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	156	36	-	

3^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							1,04

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

3^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 228	99	357	190	36	-	3 910
Désinvestissements	339	-	24	150	26	-	539
Flux de trésorerie d'exploitation	2 633	325	662	596	147	-	4 363

3^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 852	2 510	16 050	16 998	2	-	37 412
Chiffre d'affaires Groupe	4 854	283	5 072	147	74	(10 430)	-
Droits d'accises	-	-	(875)	(4 712)	-	-	(5 587)
Produits des ventes	6 706	2 793	20 247	12 433	76	(10 430)	31 825
Charges d'exploitation	(3 513)	(2 754)	(19 102)	(11 829)	(198)	10 430	(26 966)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 479)	(46)	(251)	(150)	(10)	-	(2 936)
Résultat opérationnel	714	(7)	894	454	(132)	-	1 923
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	180	7	228	78	88	-	581
Impôts du résultat opérationnel net	(61)	17	(197)	(134)	59	-	(316)
Résultat opérationnel net	833	17	925	398	15	-	2 188
Coût net de la dette nette							(208)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(26)
Résultat net - part du groupe							1 954

3^{ème} trimestre 2016 (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	-	(116)	-	-	-	-	(116)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(116)	-	-	-	-	(116)
Charges d'exploitation	-	(15)	4	(53)	-	-	(64)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	-	(131)	4	(53)	-	-	(180)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(123)	(68)	16	1	-	-	(174)
Impôts du résultat opérationnel net	175	25	(11)	6	-	-	195
Résultat opérationnel net^(b)	52	(174)	9	(46)	-	-	(159)
Coût net de la dette nette							(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							49
Résultat net - part du groupe							(116)

^(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	-	-	4	(51)	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	21	(33)	-

3^{ème} trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 852	2 626	16 050	16 998	2	-	37 528
Chiffre d'affaires Groupe	4 854	283	5 072	147	74	(10 430)	-
Droits d'accises	-	-	(875)	(4 712)	-	-	(5 587)
Produits des ventes	6 706	2 909	20 247	12 433	76	(10 430)	31 941
Charges d'exploitation	(3 513)	(2 739)	(19 106)	(11 776)	(198)	10 430	(26 902)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 479)	(46)	(251)	(150)	(10)	-	(2 936)
Résultat opérationnel ajusté	714	124	890	507	(132)	-	2 103
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	303	75	212	77	88	-	755
Impôts du résultat opérationnel net	(236)	(8)	(186)	(140)	59	-	(511)
Résultat opérationnel net ajusté	781	191	916	444	15	-	2 347
Coût net de la dette nette							(202)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(75)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 070
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							0,84

^(a) Excepté pour le résultat net par action.

3^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 484	1 097	554	243	(177)	-	5 201
Désinvestissements	105	33	21	29	4	-	192
Flux de trésorerie d'exploitation	2 275	24	1 697	573	171	-	4 740

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

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.

9 mois 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	107 716	(248)	107 468
Droits d'accises	(16 410)	-	(16 410)
Produits des ventes	91 306	(248)	91 058
Achats, nets de variation de stocks	(59 663)	253	(59 410)
Autres charges d'exploitation	(17 128)	(383)	(17 511)
Charges d'exploration	(654)	(350)	(1 004)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 384)	(200)	(8 584)
Autres produits	627	335	962
Autres charges	(274)	(280)	(554)
Coût de l'endettement financier brut	(792)	(17)	(809)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	6	-	6
Coût de l'endettement financier net	(786)	(17)	(803)
Autres produits financiers	768	-	768
Autres charges financières	(475)	-	(475)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 811	(6)	1 805
Charge d'impôt	(1 145)	612	(533)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 003	(284)	5 719
Part du Groupe	5 880	(232)	5 648
Intérêts ne conférant pas le contrôle	123	(52)	71

(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.

3^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	37 528	(116)	37 412
Droits d'accises	(5 587)	-	(5 587)
Produits des ventes	31 941	(116)	31 825
Achats, nets de variation de stocks	(21 176)	(47)	(21 223)
Autres charges d'exploitation	(5 452)	(17)	(5 469)
Charges d'exploration	(274)	-	(274)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 936)	-	(2 936)
Autres produits	284	6	290
Autres charges	(155)	(196)	(351)
Coût de l'endettement financier brut	(262)	(6)	(268)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(5)	-	(5)
Coût de l'endettement financier net	(267)	(6)	(273)
Autres produits financiers	265	-	265
Autres charges financières	(154)	-	(154)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	515	16	531
Charge d'impôt	(446)	195	(251)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 145	(165)	1 980
Part du Groupe	2 070	(116)	1 954
Intérêts ne conférant pas le contrôle	75	(49)	26

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

10) Evènements postérieurs à la clôture et autres évènements

Le 6 octobre 2017, le Conseil constitutionnel a déclaré inconstitutionnelle la contribution additionnelle de 3% à l'impôt sur les sociétés en France sur les montants distribués.

Le Groupe tirera les conséquences comptables de cette décision au quatrième trimestre 2017.