

TOTAL

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 31 mars 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 31 mars 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 31 mars 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 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 31 mars 2018.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 31 mars 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.

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 montant de cette transaction s'élève à 1,95 milliard de dollars.

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 Lybia Limited qui détient une participation de 16,33% dans les concessions de Waha en Lybie. Le montant de la transaction s'élève à 451 millions de dollars.

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.

➤ Marketing & Services

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

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 31 mars 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 M\$)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	1 072
Immobilisations corporelles	1 662
Autres actifs et passifs	(119)
Dette nette de la trésorerie acquise	(665)
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 31 mars 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 M\$)	A la date d'acquisition
Immobilisations incorporelles	400
Immobilisations corporelles	118
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 31 mars 2018, la juste valeur provisoire des actifs identifiables acquis et des passifs assumés s'élève à 3 141 millions de dollars.

Un goodwill de 2 600 millions de dollars a été reconnu dans les comptes.

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

(en M\$)	A la date d'acquisition
<i>Goodwill</i>	2 600
Immobilisations incorporelles	4 298
Immobilisations corporelles	4 090
Autres actifs et passifs	(3 323)
<i>Dont Provisions pour restitutions des Sites</i>	(2 095)
<i>Dont Impôts Différés</i>	(783)
Dettes nettes de la trésorerie acquise	(1 924)
Juste valeur de la contrepartie remise	5 741

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.

Éléments 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
1^{er} trimestre 2018	Effet de stock	-	-	(38)	(29)	-	(67)
	Effet des variations de juste valeur	-	(11)	-	-	-	(11)
	Charges de restructuration	(53)	-	-	-	-	(53)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(22)	-	-	-	(22)
	Autres éléments	-	(92)	-	-	(9)	(101)
Total		(53)	(125)	(38)	(29)	(9)	(254)
1^{er} trimestre 2017	Effet de stock	-	-	83	(15)	-	68
	Effet des variations de juste valeur	-	-	-	-	-	-
	Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-
	Dépréciations exceptionnelles	(1 854)	(26)	(50)	-	-	(1 930)
	Autres éléments	-	(89)	(26)	-	-	(115)
Total		(1 854)	(115)	7	(15)	-	(1 977)

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

(en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
1^{er} trimestre 2018						
Effet de stock	-	-	(24)	(21)	-	(45)
Effet des variations de juste valeur	-	(8)	-	-	-	(8)
Charges de restructuration	(15)	(6)	-	-	-	(21)
Dépréciations exceptionnelles	-	(12)	-	-	-	(12)
Plus (moins) values de cession	(101)	-	-	-	-	(101)
Autres éléments	20	(55)	(17)	-	(9)	(61)
Total	(96)	(81)	(41)	(21)	(9)	(248)
1^{er} trimestre 2017						
Effet de stock	-	-	58	(3)	-	55
Effet des variations de juste valeur	-	-	-	-	-	-
Charges de restructuration	-	(5)	-	-	-	(5)
Dépréciations exceptionnelles	(1 614)	(54)	(50)	-	-	(1 718)
Plus (moins) values de cession	-	-	2 139	-	-	2 139
Autres éléments	(94)	(67)	(19)	-	-	(180)
Total	(1 708)	(126)	2 128	(3)	-	291

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 31 mars 2018, TOTAL S.A. détient 20 848 125 de ses propres actions, soit 0,79% du capital social, réparties de la façon suivante :

- 8 345 847 actions affectées aux plans d'attribution gratuite d'actions TOTAL dont bénéficient les salariés du Groupe ;
- 30 909 actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou à de nouveaux plans d'attribution gratuite d'actions ;
- 12 471 369 actions acquises durant le trimestre et destinées à être annulées dont :
 - 9 820 488 actions définitivement acquises,
 - 2 650 881 actions correspondant à la partie non encore exécutée au 31 mars 2018 des rachats d'actions pour lesquels le groupe est contractuellement engagé.

Ces actions sont déduites des capitaux propres consolidés.

Dividende

Au titre de l'exercice 2017, TOTAL S.A. a déjà procédé à la mise en paiement de trois acomptes sur dividende :

- Le Conseil d'Administration du 20 septembre 2017 a décidé la mise en distribution du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2017 d'un montant de 0,62 euro par action. Cet acompte a été détaché de l'action le 25 septembre 2017 et a été mis en paiement en numéraire ou en actions nouvelles à compter du 12 octobre 2017. Le prix d'émission de ces actions nouvelles a été fixé à 41,12 euros par le Conseil d'Administration du 20 septembre 2017, soit la moyenne des premiers cours cotés de l'action de la Société sur Euronext Paris lors des 20 séances de bourse précédant le jour du Conseil d'Administration diminuée du montant de l'acompte, avec une décote de 5%. Le 12 octobre 2017, 25 633 559 actions ont été souscrites au prix de 41,12 euros par action.

- Le Conseil d'Administration du 12 décembre 2017 a décidé la mise en distribution du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2017 d'un montant de 0,62 euro par action. Cet acompte a été détaché de l'action le 19 décembre 2017 et mis en paiement en numéraire ou en actions nouvelles le 11 janvier 2018. Le prix d'émission de ces actions nouvelles a été fixé à 46,55 euros par le Conseil d'Administration du 12 décembre 2017, soit la moyenne des premiers cours cotés de l'action de la Société sur Euronext Paris lors des 20 séances de bourse ayant précédé le jour du Conseil d'Administration diminuée du montant de l'acompte, sans décote. Le 11 janvier 2018, 7 087 904 actions ont été souscrites au prix de 46,55 euros par action.
- Le Conseil d'Administration du 14 mars 2018 a décidé la mise en distribution du troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2017 d'un montant de 0,62 euro par action. Cet acompte a été détaché de l'action le 19 mars 2018 et mis en paiement en numéraire ou en actions nouvelles le 9 avril 2018. Le prix d'émission de ces actions nouvelles a été fixé à 45,70 euros par le Conseil d'Administration du 14 mars 2018, soit la moyenne des premiers cours cotés de l'action de la Société sur Euronext Paris lors des 20 séances de bourse ayant précédé le jour du Conseil d'Administration diminuée du montant de l'acompte, sans décote. Le 9 avril 2018, 15 559 601 actions ont été souscrites au prix de 45,70 euros par action.

Il sera proposé à l'Assemblée générale des actionnaires du 1^{er} juin 2018 de verser un dividende de 2,48 euros par action au titre de l'exercice 2017, soit un solde à distribuer de 0,62 euro par action en tenant compte des trois acomptes de 0,62 euro par action qui ont déjà été versés.

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. Cet acompte sera détaché de l'action le 25 septembre 2018 et mis en paiement en numéraire et en actions nouvelles le 12 octobre 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 0,81 euro par action au 1^{er} trimestre 2018 (0,29 euro par action au 4^{ème} trimestre 2017 et 1,07 euro par action au 1^{er} trimestre 2017). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,81 euro par action au 1^{er} trimestre 2018 (0,28 euro par action au 4^{ème} trimestre 2017 et 1,06 euro par action au 1^{er} 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)	1 ^{er} trimestre 2018	1 ^{er} trimestre 2017
Pertes et gains actuariels	25	126
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	7	-
Effet d'impôt	2	(41)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	2 131	940
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 165	1 025
Écart de conversion de consolidation	(362)	(200)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(254)	(228)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	108	(28)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	(1)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	-	(1)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Couverture de flux futurs	178	113
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	214	98
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	36	(15)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(29)	-
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(29)	-
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(168)	331
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(129)	331
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	39	-
Autres éléments	-	3
Effet d'impôt	(48)	(39)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(429)	207
Total autres éléments du résultat global	1 736	1 232

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2018			1 ^{er} trimestre 2017		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	25	4	29	126	(41)	85
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	7	(2)	5	-	-	-
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	2 131	-	2 131	940	-	940
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 163	2	2 165	1 066	(41)	1 025
Écart de conversion de consolidation	(362)	-	(362)	(200)	-	(200)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	-	(1)	-	(1)
Couverture de flux futurs	178	(58)	120	113	(39)	74
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(29)	10	(19)	-	-	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(168)	-	(168)	331	-	331
Autres éléments	-	-	-	3	-	3
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(381)	(48)	(429)	246	(39)	207
Total autres éléments du résultat global	1 782	(46)	1 736	1 312	(80)	1 232

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe n'a procédé à aucune émission d'emprunts obligataires au cours des trois premiers mois de l'exercice 2018.

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

- Emprunt 1,45% 2013-2018 (1 000 millions d'USD)

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 trois 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. 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

1 ^{er} 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	2 467	4 091	21 739	21 308	6	-	49 611
Chiffre d'affaires Groupe	6 924	468	7 956	198	97	(15 643)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	9 391	4 559	28 848	16 034	103	(15 643)	43 292
Charges d'exploitation	(4 045)	(4 526)	(27 879)	(15 503)	(277)	15 643	(36 587)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 350)	(70)	(313)	(174)	(9)	-	(2 916)
Résultat opérationnel	2 996	(37)	656	357	(183)	-	3 789
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	641	34	128	86	(2)	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(1 550)	(15)	(104)	(103)	96	-	(1 676)
Résultat opérationnel net	2 087	(18)	680	340	(89)	-	3 000
Coût net de la dette nette							(351)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(13)
Résultat net - part du groupe							2 636

1 ^{er} 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	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(11)	-	-	-	-	(11)
Charges d'exploitation	(53)	(92)	(38)	(29)	(9)	-	(221)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(22)	-	-	-	-	(22)
Résultat opérationnel^(b)	(53)	(125)	(38)	(29)	(9)	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(101)	(11)	(21)	(1)	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	58	3	19	3	-	-	83
Résultat opérationnel net^(b)	(96)	(133)	(40)	(27)	(9)	-	(305)
Coût net de la dette nette							(10)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							67
Résultat net - part du groupe							(248)

^(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	-	-	(38)	(29)	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(23)	(27)	-	

1^{er} 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	2 467	4 102	21 739	21 308	6	-	49 622
Chiffre d'affaires Groupe	6 924	468	7 956	198	97	(15 643)	-
Droits d'accises	-	-	(847)	(5 472)	-	-	(6 319)
Produits des ventes	9 391	4 570	28 848	16 034	103	(15 643)	43 303
Charges d'exploitation	(3 992)	(4 434)	(27 841)	(15 474)	(268)	15 643	(36 366)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 350)	(48)	(313)	(174)	(9)	-	(2 894)
Résultat opérationnel ajusté	3 049	88	694	386	(174)	-	4 043
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	742	45	149	87	(2)	-	1 021
Impôts du résultat opérationnel net	(1 608)	(18)	(123)	(106)	96	-	(1 759)
Résultat opérationnel net ajusté	2 183	115	720	367	(80)	-	3 305
Coût net de la dette nette							(341)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(80)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 884

1^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 871	249	332	228	44	-	6 724
Désinvestissements	2 251	78	25	228	3	-	2 585
Flux de trésorerie d'exploitation^(*)	3 569	(179)	(1 109)	(60)	(140)	-	2 081

(*) 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.

1 ^{er} 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	2 103	3 197	18 574	17 298	11	-	41 183
Chiffre d'affaires Groupe	5 548	309	6 346	274	105	(12 582)	-
Droits d'accises	-	-	(701)	(4 389)	-	-	(5 090)
Produits des ventes	7 651	3 506	24 219	13 183	116	(12 582)	36 093
Charges d'exploitation	(3 687)	(3 469)	(22 878)	(12 665)	(233)	12 582	(30 350)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 068)	(72)	(287)	(144)	(8)	-	(4 579)
Résultat opérationnel	(104)	(35)	1 054	374	(125)	-	1 164
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	190	(45)	2 453	30	22	-	2 650
Impôts du résultat opérationnel net	(439)	(37)	(356)	(108)	171	-	(769)
Résultat opérationnel net	(353)	(117)	3 151	296	68	-	3 045
Coût net de la dette nette							(266)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							70
Résultat net - part du groupe							2 849

1 ^{er} 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	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	-	(89)	57	(15)	-	-	(47)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 854)	(26)	(50)	-	-	-	(1 930)
Résultat opérationnel^(b)	(1 854)	(115)	7	(15)	-	-	(1 977)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(210)	(63)	2 209	5	-	-	1 941
Impôts du résultat opérationnel net	329	-	(88)	5	-	-	246
Résultat opérationnel net^(b)	(1 735)	(178)	2 128	(5)	-	-	210
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							88
Résultat net - part du groupe							291

^(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	-	-	83	(15)	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	58	(5)	-	

1^{er} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 103	3 197	18 574	17 298	11	-	41 183
Chiffre d'affaires Groupe	5 548	309	6 346	274	105	(12 582)	-
Droits d'accises	-	-	(701)	(4 389)	-	-	(5 090)
Produits des ventes	7 651	3 506	24 219	13 183	116	(12 582)	36 093
Charges d'exploitation	(3 687)	(3 380)	(22 935)	(12 650)	(233)	12 582	(30 303)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 214)	(46)	(237)	(144)	(8)	-	(2 649)
Résultat opérationnel ajusté	1 750	80	1 047	389	(125)	-	3 141
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	400	18	244	25	22	-	709
Impôts du résultat opérationnel net	(768)	(37)	(268)	(113)	171	-	(1 015)
Résultat opérationnel net ajusté	1 382	61	1 023	301	68	-	2 835
Coût net de la dette nette							(259)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(18)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 558

1^{er} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 636	315	266	439	22	-	3 678
Désinvestissements	113	4	2 740	36	5	-	2 898
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	2 801	140	1 762	331	(333)	-	4 701

(*) 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

1 ^{er} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	49 622	(11)	49 611
Droits d'accises	(6 319)	-	(6 319)
Produits des ventes	43 303	(11)	43 292
Achats, nets de variation de stocks	(29 360)	(86)	(29 446)
Autres charges d'exploitation	(6 802)	(135)	(6 937)
Charges d'exploration	(204)	-	(204)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 894)	(22)	(2 916)
Autres produits	374	149	523
Autres charges	(60)	(130)	(190)
Coût de l'endettement financier brut	(380)	(10)	(390)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(41)	-	(41)
Coût de l'endettement financier net	(421)	(10)	(431)
Autres produits financiers	240	-	240
Autres charges financières	(170)	-	(170)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	637	(153)	484
Charge d'impôt	(1 679)	83	(1 596)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 964	(315)	2 649
Part du Groupe	2 884	(248)	2 636
Intérêts ne conférant pas le contrôle	80	(67)	13

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

1 ^{er} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	41 183	-	41 183
Droits d'accises	(5 090)	-	(5 090)
Produits des ventes	36 093	-	36 093
Achats, nets de variation de stocks	(23 990)	3	(23 987)
Autres charges d'exploitation	(6 116)	(50)	(6 166)
Charges d'exploration	(197)	-	(197)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 649)	(1 930)	(4 579)
Autres produits	108	2 217	2 325
Autres charges	(58)	(233)	(291)
Coût de l'endettement financier brut	(324)	(7)	(331)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(11)	-	(11)
Coût de l'endettement financier net	(335)	(7)	(342)
Autres produits financiers	228	-	228
Autres charges financières	(160)	-	(160)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	591	(43)	548
Charge d'impôt	(939)	246	(693)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 576	203	2 779
Part du Groupe	2 558	291	2 849
Intérêts ne conférant pas le contrôle	18	(88)	(70)

(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

➤ **Exploration & Production**

- Le 11 avril 2018 TOTAL a annoncé l'acquisition de plusieurs actifs situés dans le Golfe du Mexique dans le cadre de la mise en liquidation de la société Cobalt International Energy.