

---

PREMIER SEMESTRE 2017

---

# rapport financier



# Sommaire

<b>1. Rapport semestriel d'activité</b>	<b>2. Comptes consolidés au 30 juin 2017</b>
1. Principales données financières issues des comptes consolidés de TOTAL .....1	1. Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle .....13
2. Faits marquants depuis le début de l'année 2017 .....2	2. Compte de résultat consolidé .....14
3. Analyse des résultats des secteurs ..2	3. Résultat global consolidé .....15
3.1. Exploration-Production .....2	4. Compte de résultat consolidé .....16
3.2. Gas, Renewables & Power .....3	5. Résultat global consolidé .....17
3.3. Raffinage-Chimie .....3	6. Bilan consolidé .....18
3.4. Marketing & Services .....4	7. Tableau de flux de trésorerie consolidé .....19
4. Résultats de TOTAL .....5	8. Tableau de flux de trésorerie consolidé .....20
4.1. Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs .....5	9. Variation des capitaux propres consolidés .....21
4.2. Résultat net ajusté part du Groupe .....5	10. Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2017 .....22
4.3. Résultat net ajusté par action .....5	1) Principes comptables .....22
4.4. Cessions – acquisitions .....5	2) Évolution de la composition du Groupe .....22
4.5. Cash flow net .....5	3) Éléments d'ajustement .....22
4.6. Rentabilité des capitaux propres .....5	4) Capitaux propres .....24
5. Comptes de Total S.A. ....6	5) Emprunts et dettes financières .....26
6. Synthèse et perspectives .....6	6) Parties liées .....26
7. Autres informations .....7	7) Autres risques et engagements .....26
7.1. Principales données opérationnelles des secteurs .....7	8) Informations par secteur d'activité .....28
7.2. Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe...8	9) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés .....36
7.3. Sensibilités 2016 .....8	
7.4. Investissements – désinvestissements .....9	
7.5. Ratio dette nette sur capitaux propres .....9	
7.6. Rentabilité des capitaux propres .....9	
7.7. Rentabilité des capitaux employés moyens .....10	
8. Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2017 .....11	
9. Principales transactions entre parties liées .....11	

# Rapport financier du 1<sup>er</sup> semestre 2017

## Attestation du responsable du rapport financier semestriel

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes consolidés condensés pour le premier semestre de l'exercice 2017 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle et sincère du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 1 à 12 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes semestriels, des principales transactions entre parties liées, ainsi qu'une description des principaux risques et principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes consolidés condensés précités figure à la page 13 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 26 juillet 2017

**Patrick Pouyanné**

Président-directeur général



AUTORITÉ  
DES MARCHÉS FINANCIERS

Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 27 juillet 2017 conformément au III de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.

## Abréviations

b :	baril
Pc :	piéd cube
/j :	par jour
/an :	par an
€ :	euro
\$ et/ou dollar :	dollar américain
t :	tonne métrique
Bep :	baril équivalent pétrole
Kbep/j :	kilo (millier) bep/j
Kb/j :	kilo (millier) baril/j
Btu :	British thermal unit
M :	million
G :	milliard
ERMI :	<i>European Refining Margin Indicator</i> . L'indicateur de marge de raffinage européen (ERMI) est un indicateur du Groupe de marge de raffinage sur frais variables d'une raffinerie complexe théorique d'Europe du Nord située à Rotterdam. Cette raffinerie traite un cocktail de bruts représentatif de l'approvisionnement moyen de la zone pour fournir les grands produits cotés dans la même zone. Cet indicateur est un indicateur de marge théorique qui diffère de la marge réelle réalisée par le Groupe au cours de chaque période en raison de la configuration particulière de ses raffineries, des effets de mix produit et d'autres conditions opératoires spécifiques à Total au cours de chaque période considérée
GNL :	gaz naturel liquéfié
IFRS :	<i>International Financial Reporting Standards</i>
ROE :	<i>Return On Equity</i> (rentabilité des capitaux propres)
ROACE :	<i>Return On Average Capital Employed</i> (rentabilité des capitaux mis en œuvre)

## Table de conversion

1 bep = 1 baril équivalent pétrole = environ 5 403 pc de gaz* en 2016
1 b/j = environ 50 t/an
1 t d'huile = environ 7,5 b (pour une densité de 37°API)
1 Gm³/an = environ 0,1 Gpc/j
1 m³ = environ 35,3 pc
1 t de GNL = environ 48 kpc de gaz
1 Mt/an de GNL = environ 131 Mpc/j

\* Ce taux, calculé sur le contenu énergétique équivalent moyen des réserves de gaz naturel, est sujet à changement.

## Définitions

Les termes « TOTAL » et « Groupe » utilisés dans le présent rapport financier semestriel se réfèrent, de façon collective, à TOTAL S.A. et à l'ensemble de ses sociétés consolidées, détenues directement ou indirectement, situées en France ou à l'étranger. Le terme « Société » utilisé dans le présent rapport financier semestriel se réfère exclusivement à TOTAL S.A., société mère du Groupe.

° TOTAL S.A. juillet 2017

# Rapport semestriel d'activité

## 1. Principales données financières issues des comptes consolidés de TOTAL <sup>(1)</sup>

(en millions de dollars sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs <sup>(a)</sup>	5 515	4 402	+25%
– Exploration-Production	2 741	1 429	+92%
– Gas, Renewables & Power	156	116	+34%
– Raffinage-Chimie	1 884	2 148	-12%
– Marketing & Services	734	709	+4%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 169	1 296	-10%
Taux moyen d'imposition du Groupe <sup>(b)</sup>	29,9%	22,3%	
Résultat net ajusté part du Groupe	5 032	3 810	+32%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>(c)</sup>	1,98	1,58	+25%
Résultat net ajusté dilué par action (euros) <sup>(d)</sup>	1,83	1,41	+29%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 471	2 365	+5%
Résultat net part du Groupe	4 886	3 694	+32%
Investissements <sup>(e)</sup>	7 883	9 474	-17%
Désinvestissements <sup>(f)</sup>	3 258	1 758	+85%
Investissements nets <sup>(g)</sup>	4 625	7 713	-40%
Investissements organiques <sup>(h)</sup>	6 893	8 674	-21%
Acquisition de ressources	64	55	+16%
Marge brute d'autofinancement <sup>(i)</sup>	10 021	7 708	+30%
Flux de trésorerie d'exploitation	9 341	4 763	+96%

(a) Le nouveau secteur Gas, Renewables & Power porte l'ambition du Groupe dans les énergies bas carbone. Il intègre les activités Aval Gaz précédemment intégrées à l'Amont, Nouvelles Énergies (hors biotechnologies) précédemment intégrées au Marketing & Services ainsi qu'une nouvelle direction Innovation & Efficacité Énergétique. Les secteurs Exploration-Production, Raffinage-Chimie (qui intègre un pôle Biofuels) et Marketing & Services ont été retraités. Un historique 2015 et 2016 est disponible sur total.com.

(b) Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté)/(résultat opérationnel net ajusté – quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence – dividendes reçus des participations – dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

(c) Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

(d) Taux de change moyen €-\$ : 1,08302 au 1<sup>er</sup> semestre 2017.

(e) Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

(f) Y compris cessions et remboursements des emprunts non courants

(g) Investissements nets = investissements – cessions – remboursement des prêts non courants – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

(h) Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

(i) La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 12.

(1) Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrentes, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 8.

## 2. Faits marquants depuis le début de l'année 2017 <sup>(1)</sup>

- Signature des accords finaux scellant l'alliance stratégique avec Petrobras et l'entrée de TOTAL dans les concessions de Iara et Lapa ainsi que dans des actifs de l'Aval gaz au Brésil
- Signature du contrat portant sur le développement de la phase 11 du champ gazier géant de South Pars en Iran
- Accord global de partenariat avec SONATRACH en Algérie
- Démarrage des opérations sur la concession du champ géant d'Al-Shaheen au Qatar
- Mise en production de Moho Nord au Congo et du projet gazier Badamyar au Myanmar
- Lancement de la phase 3 d'Halfaya en Irak
- Lancement de la première phase de développement de ressources non conventionnelles de la Vaca Muerta en Argentine et montée en participation sur la licence Aguada Pichana Este (de 27 à 41%)
- Prise de permis d'exploration dans l'offshore profond du Golfe du Mexique, 3 au Mexique et 4 aux États-Unis près de la découverte de North Platte, en Mauritanie, au Sénégal, et en Irlande (bassin de Porcupine)
- Hausse de la participation à 50% dans le permis d'Absheron en cours de développement en Azerbaïdjan
- Investissement de 1,7 milliard de dollars pour développer les activités pétrochimiques au Texas dans le cadre d'une nouvelle *joint venture* avec Borealis et Nova détenue à 50% par Total
- Investissement de 450 M\$ pour augmenter de 30% la capacité de la plateforme intégrée de raffinage-pétrochimie de Daesan en Corée du Sud, détenue à parts égales par Total et Hanwha
- Première phase de la modernisation de la plateforme d'Anvers avec le démarrage de la pétrochimie sur base éthane
- Inauguration de la nouvelle plateforme pétrochimique de Carling
- Nouveau contrat d'approvisionnement de GNL au Japon avec JERA, plus grand acheteur de GNL, et signature d'un protocole d'accord avec Pavilion Energy dans le GNL comme carburant marin à Singapour
- Mise en service d'une centrale solaire à Nanao et lancement de la construction d'une centrale solaire Miyako Solar Park au Japon
- Acquisition de Pitpoint B.V., troisième opérateur du gaz naturel véhicule (GNV) en Europe
- Finalisation de la cession d'Atotech valorisé à 3,2 milliards de dollars
- Cession de participations dans plusieurs champs matures au Gabon pour environ 350 M\$

## 3. Analyse des résultats des secteurs

### 3.1. Exploration-Production

#### 3.1.1. Environnement – prix de vente liquides et gaz <sup>(a)</sup>

	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Brent (\$/b)	51,7	39,8	+30%
Prix moyen des liquides (\$/b)	47,1	36,8	+28%
Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,01	3,44	+17%
Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	36,7	29,6	+24%

(a) Filiales consolidées, hors marges fixes.

#### 3.1.2. Production

Production d'hydrocarbures	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Productions combinées (kbep/j)	2 534	2 452	+3%
- Liquides (kb/j)	1 300	1 269	+2%
- Gaz (Mpc/j)	6 696	6 453	+4%

Au premier semestre 2017, la production d'hydrocarbures a été de 2 534 kbep/j, en hausse de plus de 3% par rapport au premier semestre 2016, en raison des éléments suivants :

- +5% liés à la montée en puissance des nouveaux projets notamment Kashagan, Incahuasi, Surmont, Angola LNG, Moho Nord, et Laggan Tormore,
- +1% d'effet de périmètre, lié notamment à la prise d'un intérêt supplémentaire de 75% dans le Barnett aux États-Unis et à des cessions d'intérêts en Russie et en Norvège,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye,
- -4% liés au déclin naturel des champs, à l'effet prix et aux quotas.

(1) Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

### 3.1.3. Résultats

(en millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Résultat opérationnel net ajusté <sup>(a)</sup>	2 741	1 429	+92%
<i>dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence</i>	688	693	-1%
Taux moyen d'imposition <sup>(b)</sup>	39,3%	-6,1%	
Investissements	6 084	7 768	-22%
Désinvestissements	245	1 264	-81%
Investissements organiques	5 802	7 405	-22%
Marge brute d'autofinancement	6 279	4 073	+54%
Flux de trésorerie d'exploitation	5 000	2 696	+85%

(a) Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

(b) Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté)/(résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

Sur les six premiers mois de l'année, la marge brute d'autofinancement de l'Exploration-Production s'établit à 6 279 M\$, en hausse de 54% sur un an, notamment grâce à la montée en puissance et au bon comportement de projets fortement contributeurs en cash, comme Moho Nord au Congo, et aux réductions de coûts, qui ont permis de tirer pleinement parti de prix du pétrole et du gaz plus élevés.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'établit à 2 741 M\$ sur les six premiers mois de l'année, en hausse de 92% sur un an, grâce à la hausse des productions, aux réductions de coûts, et à la remontée des prix du pétrole et du gaz.

## 3.2. Gas, Renewables & Power

### 3.2.1. Résultats

(en millions de dollars)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Résultat opérationnel net ajusté <sup>(a)</sup>	156	116	+34%
Investissements	392	242	+62%
Désinvestissements	27	104	-74%
Investissements organiques	170	223	-24%
Marge brute d'autofinancement	130	(51)	ns
Flux de trésorerie d'exploitation	11	(218)	ns

(a) Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Gas, Renewables & Power est en amélioration, à 156 M\$ sur les six premiers mois de l'année, notamment grâce à la contribution des activités gazières.

## 3.3. Raffinage-Chimie

### 3.3.1. Volumes raffinés et taux d'utilisation<sup>(a)</sup>

	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Total volumes raffinés (kb/l)	1 796	1 951	-8%
- France	600	639	-6%
- Reste de l'Europe	742	824	-10%
- Reste du monde	454	488	-7%
Taux d'utilisation sur bruts traités <sup>(b)</sup>	86%	84%	

(a) Y compris les quotes-parts dans TotalErg, la raffinerie des Antilles et les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

(b) Sur la base de la capacité de distillation en début d'année.

Les volumes raffinés sont en retrait de 8% sur les six premiers mois par rapport à la même période l'année dernière, conséquence notamment de la restructuration du raffinage européen désormais

effective, avec l'arrêt des traitements à La Mède et de la réduction de 50% de la capacité de Lindsey.

### 3.3.2. Résultats

(en millions de dollars, sauf l'ERMI)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	40,0	35,1	+14%
Résultat opérationnel net ajusté <sup>(a)</sup>	1 884	2 148	-12%
Investissements	667	741	-10%
Désinvestissements	2 760	52	x53,1
Investissements organiques	603	690	-13%
Marge brute d'autofinancement	2 386	2 458	-3%
Flux de trésorerie d'exploitation	3 737	1 142	x3,3

(a) Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

Les marges de raffinage sont restées à un niveau favorable au premier semestre 2017 et la pétrochimie a continué de bénéficier d'un contexte porteur.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 2 386 M\$ au premier semestre 2017, en retrait de seulement 3% sur un an malgré d'importants programmes de maintenance.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'est établi à 1 884 M\$ au premier semestre 2017, en retrait de 12% par rapport à la même période l'année dernière, notamment du fait d'une importante activité d'arrêts.

## 3.4. Marketing & Services

### 3.4.1. Ventes de produits pétroliers

(ventes en kb/j) <sup>(a)</sup>	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Total des ventes du Marketing & Services	1 744	1 775	-2%
- Europe	1 039	1 068	-3%
- Reste du monde	705	707	-

(a) Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage, et y compris quote-part dans TotalErg.

Au premier semestre 2017, les ventes de produits pétroliers sont en retrait de 2% par rapport à la même période l'année dernière, notamment du fait de la cession du réseau de distribution en Turquie en 2016.

### 3.4.2. Résultats

(en millions de dollars)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Résultat opérationnel net ajusté <sup>(a)</sup>	734	709	+4%
Investissements	697	502	+39%
Désinvestissements	218	330	-34%
Investissements organiques	280	334	-16%
Marge brute d'autofinancement	1 013	962	+5%
Flux de trésorerie d'exploitation	542	841	-36%

(a) Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

En croissance, le Marketing & Services continue de tirer pleinement parti de bonnes marges de distribution. Le résultat opérationnel net ajusté semestriel est ainsi en hausse de 4% sur un an, à 734 M\$.



## 4. Résultats de TOTAL

### 4.1. Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 5 515 M\$ au premier semestre 2017, en hausse de 25% sur un an, notamment grâce à la bonne contribution de l'Exploration-

Production qui tire pleinement parti de la montée en puissance de nouveaux projets et de la hausse des prix sur la période.

### 4.2. Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté s'est établi à 5 032 M\$ au premier semestre 2017, en hausse de 32% par rapport à l'année dernière. Cette évolution très positive résulte des efforts continus de baisse du point mort et démontre la capacité du Groupe à tirer profit de l'évolution positive des prix.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non récurrentes et les effets des variations de juste valeur<sup>(1)</sup>.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net<sup>(2)</sup> représente un montant de -146 M\$ au premier semestre 2017, composé

notamment d'un effet de stock, de la dépréciation du projet Fort Hills au Canada suite à la hausse des coûts et de la plus-value réalisée sur la cession d'Atotech.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 29,9% au premier semestre 2017, contre 22,3% un an auparavant. Le taux d'imposition de l'Exploration-Production est remonté dans un contexte de prix du pétrole plus soutenu.

### 4.3. Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est en hausse de 25% à 1,98 \$ au premier semestre 2017, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué de 2 471 millions, contre 1,58 \$ au premier semestre 2016.

Au 30 juin 2017, le nombre d'actions dilué est de 2 503 millions.

### 4.4. Cessions – acquisitions

Les cessions finalisées ont représenté 2 918 M\$ au premier semestre 2017, essentiellement constituées de la cession d'Atotech et de SPMR (Société du Pipeline Méditerranée Rhône).

Les acquisitions finalisées ont représenté 650 M\$ au premier semestre 2017, essentiellement constituées d'une participation de 23% dans Tellurian, d'actifs de distribution et de logistique en Afrique de l'Est, de Pitpoint et d'une participation additionnelle dans le permis Baudroie-Mérou au Gabon.

### 4.5. Cash flow net

Le cash flow net<sup>(3)</sup> du Groupe ressort à 5 396 M\$ au premier semestre 2017, contre -5 M\$ au premier semestre 2016, grâce à la hausse de la marge brute d'autofinancement de 2 313 M\$, du

produit de la vente d'Atotech et de la baisse des investissements organiques.

### 4.6. Rentabilité des capitaux propres

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1<sup>er</sup> juillet 2016 au 30 juin 2017 s'est établie à 9,3%<sup>(4)</sup>, en hausse par rapport à l'année 2016.

(1) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 8.

(2) Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 8 ainsi que dans les annexes aux comptes.

(3) Cash flow net = marge brute d'autofinancement – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

(4) Détails en page 9.

## 5. Comptes de Total S.A.

Le résultat net de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 1 460 M€ au premier semestre 2017, contre 1 142 M€ au premier semestre 2016.

## 6. Synthèse et perspectives

Les prix du pétrole restent volatils en ce début de troisième trimestre, dans un contexte de stocks toujours élevés. Dans cet environnement incertain, les bonnes performances financières du Groupe confirment le succès de sa stratégie de baisse du point mort et de croissance du *cash flow*.

Dans l'Amont, la croissance annuelle de la production devrait être supérieure à 4% en 2017, soutenue par le démarrage des opérations sur le champ d'Al-Shaheen au Qatar mi-juillet et la poursuite de la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Kashagan au Kazakhstan et Moho Nord au Congo. Les démarrages de projets se poursuivront au deuxième semestre, avec principalement Libra Pioneiro au Brésil et Edradour-Glenlivet au Royaume-Uni.

Dans l'Aval, les marges de raffinage (portées par les cracks de fuel lourd et d'essence) et de pétrochimie restent favorables en ce

début de troisième trimestre. La disponibilité de la plateforme intégrée d'Anvers sera affectée au troisième trimestre par la finalisation du projet de modernisation, qui devrait être effective à la fin du trimestre. Des opérations de maintenance sont par ailleurs planifiées à Port Arthur aux États-Unis. L'Aval a généré 3,4 milliards de dollars de cash flow au premier semestre et se trouve en bonne position pour générer une marge d'autofinancement d'environ 7 milliards de dollars sur 2017.

Le Groupe continue sans relâche ses efforts de réduction du point mort. Les bons résultats du programme de réduction de coûts permettent de confirmer l'objectif annoncé de 3,5 milliards de dollars pour 2017, et la baisse des coûts de production à 5,5 \$/b en 2017 puis 5 \$/b en 2018. Les investissements organiques s'élèveront entre 14 et 15 milliards de dollars sur l'année, ce qui permet de soutenir la croissance du Groupe.

## 7. Autres informations

### 7.1. Principales données opérationnelles des secteurs

#### 7.1.1. Exploration – Production

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Europe et Asie centrale	776	779	-
Afrique	646	632	+2%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	524	518	+1%
Amériques	339	255	+33%
Asie Pacifique	249	268	-7%
<b>Production totale</b>	<b>2 534</b>	<b>2 452</b>	<b>+3%</b>
dont filiales mises en équivalence	621	624	-

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Europe et Asie centrale	268	251	+7%
Afrique	495	515	-4%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	384	374	+3%
Amériques	126	99	+27%
Asie Pacifique	28	32	-13%
<b>Production totale</b>	<b>1 300</b>	<b>1 269</b>	<b>+2%</b>
dont filiales mises en équivalence	254	253	+1%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Europe et Asie centrale	2 740	2 845	-4%
Afrique	696	579	+20%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	776	799	-3%
Amériques	1 197	871	+37%
Asie Pacifique	1 287	1 359	-5%
<b>Production totale</b>	<b>6 696</b>	<b>6 453</b>	<b>+4%</b>
dont filiales mises en équivalence	1 921	1 983	-3%

Gaz Naturel Liquéfié	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Ventes de GNL <sup>(a)</sup> (Mt)	5,62	5,50	+2%

(a) Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2016 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2016.

## 7.1.2. Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

### Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j) <sup>(a)</sup>

	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Europe	2 144	2 330	-8%
Afrique	573	549	+4%
Amériques	612	564	+9%
Reste du monde	716	738	-3%
<b>Total des ventes</b>	<b>4 045</b>	<b>4 181</b>	<b>-3%</b>
dont ventes massives raffinage	577	708	-19%
dont négoce international	1 724	1 698	+2%

(a) Y compris quote-part dans TotalErg.

## 7.2. Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

(en millions de dollars)

	1S17	1S16
Éléments non récurrents du résultat net (part du Groupe)	128	(336)
– Plus (moins) -value de cession	2 264	344
– Charges de restructuration	(59)	(4)
– Dépréciations exceptionnelles	(1 750)	(178)
– Autres éléments	(327)	(498)
Effet de stock : écart FIFO/coût de remplacement, net d'impôt	(255)	222
Effet des variations de juste valeur	(19)	(2)
<b>Total des éléments d'ajustement du résultat net</b>	<b>(146)</b>	<b>(116)</b>

## 7.3. Sensibilités 2017 <sup>(a)</sup>

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,1 \$/€	-0,1 \$ par €	+0,1 G\$	~0 G\$
Brent	50 \$/b	+10 \$/b	+2 G\$	+2,5 G\$
Marge de raffinage européenne (ERMI)	35 \$/t	+10 \$/t	+0,5 G\$	+0,6 G\$

(a) Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4<sup>e</sup> trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2017. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

## 7.4. Investissements – désinvestissements

(en millions de dollars)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Investissements organiques	6 893	8 674	-21%
<i>dont exploration capitalisée</i>	277	400	-31%
<i>dont augmentation des prêts non courants</i>	601	829	-28%
<i>dont remboursement des prêts non courants</i>	(340)	(401)	-15%
Acquisitions	650	399	+63%
Cessions	2 918	1 357	+115%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	-	3	ns
Investissements nets	4 625	7 713	-40%

## 7.5. Ratio dette nette sur capitaux propres

(en millions de dollars)	30/06/17	31/03/2017	30/06/16
Dettes financières courantes	13 070	13 582	13 789
Actifs financiers courants nets	(3 377)	(3 694)	(1 628)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(2)	(2)	(97)
Dettes financières non courantes	41 548	42 017	41 668
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(558)	(877)	(1 251)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(28 720)	(27 526)	(22 653)
<b>Dettes nettes</b>	<b>21 961</b>	<b>23 500</b>	<b>29 828</b>
Capitaux propres – part du Groupe	107 188	103 831	97 985
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 762)	(3 239)	(1 618)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 772	2 823	2 904
<b>Capitaux propres retraités</b>	<b>108 198</b>	<b>103 415</b>	<b>99 271</b>
<b>Ratio dette nette sur capitaux propres</b>	<b>20,3%</b>	<b>22,7%</b>	<b>30,0%</b>

## 7.6. Rentabilité des capitaux propres

(en millions de dollars)	Période du 01/07/16 au 30/06/17	Période du 01/04/16 au 31/03/17	Période du 01/01/16 au 31/12/16
Résultat net ajusté	9 661	9 363	8 447
Capitaux propres retraités moyens	103 734	99 784	96 929
<b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b>	<b>9,3%</b>	<b>9,4%</b>	<b>8,7%</b>

## 7.7. Rentabilité des capitaux employés moyens

### 7.7.1. Période du 1<sup>er</sup> juillet 2016 au 30 juin 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 529	479	3 931	1 584	10 609
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2016 <sup>(a)</sup>	107 405	4 622	12 249	5 789	129 635
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2017 <sup>(a)</sup>	108 618	5 363	10 957	6 937	130 831
<b>ROACE</b>	<b>4,2%</b>	<b>9,6%</b>	<b>33,9%</b>	<b>24,9%</b>	<b>8,1%</b>

### 7.7.2. Période du 1<sup>er</sup> avril 2016 au 31 mars 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 213	427	4 088	1 571	10 245
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2016 <sup>(a)</sup>	104 826	4 669	12 555	5 836	127 754
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2017 <sup>(a)</sup>	106 937	5 036	11 130	6 331	128 810
<b>ROACE</b>	<b>4,0%</b>	<b>8,8%</b>	<b>34,5%</b>	<b>25,8%</b>	<b>8,0%</b>

### 7.7.3. Période du 1<sup>er</sup> janvier 2016 au 31 décembre 2016

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 217	439	4 195	1 559	9 274
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2015 <sup>(a)</sup>	103 791	4 340	10 454	5 875	121 143
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2016 <sup>(a)</sup>	107 617	4 975	11 618	5 884	127 423
<b>ROACE</b>	<b>3,0%</b>	<b>9,4%</b>	<b>38,0%</b>	<b>26,5%</b>	<b>7,5%</b>

(a) Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

## 8. Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2017

Les activités du Groupe sont exposées à certains facteurs de risque notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risques figure dans le Document de référence de TOTAL afférent à l'exercice 2016 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 17 mars 2017. Ces risques sont susceptibles de

survenir non seulement pendant les six mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

Par ailleurs, une description de certains risques en cours figure en annexe aux comptes consolidés du premier semestre 2017 (pages 26 à 27 du présent rapport financier semestriel).

## 9. Principales transactions entre parties liées

Les informations sur les principales transactions entre parties liées relatives au semestre clos le 30 juin 2017 figurent en note 6 de

l'annexe aux comptes consolidés du premier semestre 2017 (page 26 du présent rapport financier semestriel).

## Avertissement

Ce document peut contenir des informations prospectives sur le Groupe (notamment des objectifs et tendances), ainsi que des déclarations prospectives (*forward-looking statements*) au sens du *Private Securities Litigation Reform Act* de 1995, concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n°809/2004.

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment le prix des produits pétroliers, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques et les changements des conditions de marché. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TOTAL ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Des informations supplémentaires concernant les facteurs, risques et incertitudes susceptibles d'avoir un effet sur les résultats financiers ou les activités du Groupe sont par ailleurs disponibles dans les versions les plus actualisées du Document de référence déposé par la Société auprès de l'Autorité des marchés financiers et du *Form 20-F* déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »).

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL.

En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux moyens employés (ROACE), le ratio dette nette/capitaux propres. Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TOTAL et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer de la performance du Groupe.

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

certain cas, des transactions telles que les coûts de restructuration ou les 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 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 la Direction générale 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.

Les chiffres présentés en euros pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-\$) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains – La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce rapport financier semestriel peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes « réserves potentielles » ou « ressources ». Tout investisseur américain est prié de se reporter au *Form 20-F* publié par TOTAL, File N ° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault -92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site internet [total.com](http://total.com). Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site internet de la SEC : [www.sec.gov](http://www.sec.gov).



# Comptes consolidés au 30 juin 2017

## 1. Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle

Période du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2017

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre Assemblée générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés condensés de la société TOTAL S.A., relatifs à la période du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2017, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés condensés ont été établis sous la responsabilité de votre Président-Directeur général et examinés par votre Conseil d'administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

### I – Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés condensés avec la norme IAS 34 - norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

### II – Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés condensés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés condensés.

Paris-La Défense, le 26 juillet 2017

Les commissaires aux comptes

KPMG Audit  
Département de KPMG S.A.  
Jacques-François Lethu  
Associé

Eric Jacquet  
Associé

ERNST & YOUNG Audit  
Yvon Salaün  
Associé

Laurent Miannay  
Associé

## 2. Compte de résultat consolidé

### TOTAL

(non audité) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	1 <sup>er</sup> semestre 2017	1 <sup>er</sup> semestre 2016
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>81 098</b>	<b>70 056</b>
Droits d'accises	(10 523)	(10 823)
Produits des ventes	70 575	59 233
Achats, nets de variation de stocks	(47 385)	(38 187)
Autres charges d'exploitation	(12 272)	(12 042)
Charges d'exploration	(396)	(730)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 377)	(5 648)
Autres produits	2 895	672
Autres charges	(397)	(203)
Coût de l'endettement financier brut	(676)	(541)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(48)	11
Coût de l'endettement financier net	(724)	(530)
Autres produits financiers	513	503
Autres charges financières	(319)	(321)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	858	1 274
Charge d'impôt	(1 165)	(282)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>4 806</b>	<b>3 739</b>
Part du Groupe	4 886	3 694
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(80)	45
Résultat net par action (dollars)	1,93	1,54
Résultat net dilué par action (dollars)	1,92	1,53

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## 3. Résultat global consolidé

### TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> semestre 2017	1 <sup>er</sup> semestre 2016
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>4 806</b>	<b>3 739</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
Pertes et gains actuariels	158	(213)
Effet d'impôt	(53)	72
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	5 464	1 528
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>5 569</b>	<b>1 387</b>
Écart de conversion de consolidation	(1 418)	(1 355)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	(14)
Couverture de flux futurs	34	32
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(463)	354
Autres éléments	-	3
Effet d'impôt	(9)	(3)
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(1 856)</b>	<b>(983)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>3 713</b>	<b>404</b>
<b>Résultat global</b>	<b>8 519</b>	<b>4 143</b>
<i>Part du Groupe</i>	8 581	4 103
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(62)	40

## 4. Compte de résultat consolidé

### TOTAL

(non audité) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	2 <sup>e</sup> trimestre 2017	1 <sup>er</sup> trimestre 2017	2 <sup>e</sup> trimestre 2016
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>39 915</b>	<b>41 183</b>	<b>37 215</b>
Droits d'accises	(5 433)	(5 090)	(5 504)
Produits des ventes	34 482	36 093	31 711
Achats, nets de variation de stocks	(23 398)	(23 987)	(20 548)
Autres charges d'exploitation	(6 106)	(6 166)	(5 906)
Charges d'exploration	(199)	(197)	(536)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 798)	(4 579)	(2 968)
Autres produits	570	2 325	172
Autres charges	(106)	(291)	(133)
Coût de l'endettement financier brut	(345)	(331)	(267)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(37)	(11)	1
Coût de l'endettement financier net	(382)	(342)	(266)
Autres produits financiers	285	228	312
Autres charges financières	(159)	(160)	(166)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	310	548	776
Charge d'impôt	(472)	(693)	(330)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 027</b>	<b>2 779</b>	<b>2 118</b>
Part du Groupe	2 037	2 849	2 088
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(10)	(70)	30
Résultat net par action (dollars)	0,79	1,14	0,86
Résultat net dilué par action (dollars)	0,79	1,13	0,86

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## 5. Résultat global consolidé

### TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	2 <sup>e</sup> trimestre 2017	1 <sup>er</sup> trimestre 2017	2 <sup>e</sup> trimestre 2016
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 027</b>	<b>2 779</b>	<b>2 118</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	32	126	(132)
Effet d'impôt	(12)	(41)	40
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	4 524	940	(2 113)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>4 544</b>	<b>1 025</b>	<b>(2 205)</b>
Écart de conversion de consolidation	(1 218)	(200)	589
Actifs financiers disponibles à la vente	1	(1)	(4)
Couverture de flux futurs	(79)	113	(66)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(794)	331	355
Autres éléments	(3)	3	-
Effet d'impôt	30	(39)	21
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(2 063)</b>	<b>207</b>	<b>895</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>2 481</b>	<b>1 232</b>	<b>(1 310)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>4 508</b>	<b>4 011</b>	<b>808</b>
<i>Part du Groupe</i>	4 507	4 074	795
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	1	(63)	13

## 6. Bilan consolidé

### TOTAL

#### ACTIF

(en millions de dollars)

	30/06/2017 (non audité)	31/03/2017 (non audité)	31/12/2016	30/06/2016 (non audité)
<b>Actifs non courants</b>				
Immobilisations incorporelles	14 119	14 048	15 362	14 207
Immobilisations corporelles	112 659	111 100	111 971	111 420
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	21 705	21 638	20 576	20 683
Autres titres	1 483	1 381	1 133	1 411
Actifs financiers non courants	558	877	908	1 251
Impôts différés	4 981	4 766	4 368	4 175
Autres actifs non courants	4 411	4 114	4 143	4 467
<b>Total actifs non courants</b>	<b>159 916</b>	<b>157 924</b>	<b>158 461</b>	<b>157 614</b>
<b>Actifs courants</b>				
Stocks	14 273	14 985	15 247	15 021
Clients et comptes rattachés	12 923	12 235	12 213	11 933
Autres créances	14 034	13 955	14 835	14 850
Actifs financiers courants	3 618	3 971	4 548	2 018
Trésorerie et équivalents de trésorerie	28 720	27 526	24 597	22 653
Actifs destinés à être cédés ou échangés	421	413	1 077	1 257
<b>Total actifs courants</b>	<b>73 989</b>	<b>73 085</b>	<b>72 517</b>	<b>67 732</b>
<b>Total actif</b>	<b>233 905</b>	<b>231 009</b>	<b>230 978</b>	<b>225 346</b>

#### PASSIF

(en millions de dollars)

	30/06/2017 (non audité)	31/03/2017 (non audité)	31/12/2016	30/06/2016 (non audité)
<b>Capitaux propres</b>				
Capital	7 797	7 667	7 604	7 846
Primes et réserves consolidées	110 305	109 583	105 547	106 343
Écarts de conversion	(10 314)	(12 819)	(13 871)	(11 619)
Actions autodétenues	(600)	(600)	(600)	(4 585)
<b>Total des capitaux propres – part du Groupe</b>	<b>107 188</b>	<b>103 831</b>	<b>98 680</b>	<b>97 985</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>2 772</b>	<b>2 823</b>	<b>2 894</b>	<b>2 904</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>109 960</b>	<b>106 654</b>	<b>101 574</b>	<b>100 889</b>
<b>Passifs non courants</b>				
Impôts différés	10 920	10 936	11 060	11 345
Engagements envers le personnel	4 127	3 711	3 746	3 887
Provisions et autres passifs non courants	16 924	16 714	16 846	17 270
Dettes financières non courantes	41 548	42 017	43 067	41 668
<b>Total passifs non courants</b>	<b>73 519</b>	<b>73 378</b>	<b>74 719</b>	<b>74 170</b>
<b>Passifs courants</b>				
Fournisseurs et comptes rattachés	21 914	21 633	23 227	20 478
Autres créditeurs et dettes diverses	14 862	15 151	16 720	14 983
Dettes financières courantes	13 070	13 582	13 920	13 789
Autres passifs financiers courants	241	277	327	390
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	339	334	491	647
<b>Total passifs courants</b>	<b>50 426</b>	<b>50 977</b>	<b>54 685</b>	<b>50 287</b>
<b>Total passif</b>	<b>233 905</b>	<b>231 009</b>	<b>230 978</b>	<b>225 346</b>

## 7. Tableau de flux de trésorerie consolidé

### TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> semestre 2017	1 <sup>er</sup> semestre 2016
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>		
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 806	3 739
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	7 590	6 096
Provisions et impôts différés	(247)	(745)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(2 383)	(415)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	206	(516)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(322)	(3 297)
Autres, nets	(309)	(99)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>9 341</b>	<b>4 763</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>		
Investissements corporels et incorporels	(6 001)	(8 240)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(325)	(122)
Coût d'acquisition de titres	(956)	(283)
Augmentation des prêts non courants	(601)	(829)
<b>Investissements</b>	<b>(7 883)</b>	<b>(9 474)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	80	992
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 696	270
Produits de cession d'autres titres	142	95
Remboursement de prêts non courants	340	401
<b>Désinvestissements</b>	<b>3 258</b>	<b>1 758</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(4 625)</b>	<b>(7 716)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>		
Variation de capital :		
– actionnaires de la société mère	421	4
– actions propres	-	-
Dividendes payés :		
– aux actionnaires de la société mère	(2 000)	(2 127)
– aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(76)	(75)
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	1 950
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(219)	(133)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	3
Émission nette d'emprunts non courants	346	554
Variation des dettes financières courantes	(2 580)	(2 016)
Variation des actifs et passifs financiers courants	1 637	4 145
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(2 471)</b>	<b>2 305</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>2 245</b>	<b>(648)</b>
Incidence des variations de change	1 878	32
Trésorerie en début de période	24 597	23 269
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>28 720</b>	<b>22 653</b>

## 8. Tableau de flux de trésorerie consolidé

### TOTAL

(non audité) (en millions de dollars)	2 <sup>e</sup> trimestre 2017	1 <sup>er</sup> trimestre 2017	2 <sup>e</sup> trimestre 2016
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 027	2 779	2 118
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 930	4 660	3 361
Provisions et impôts différés	(50)	(197)	(477)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(151)	(2 232)	(48)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	501	(295)	(280)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(268)	(54)	(1 752)
Autres, nets	(349)	40	(40)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>4 640</b>	<b>4 701</b>	<b>2 882</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(3 323)	(2 678)	(4 094)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(6)	(319)	11
Coût d'acquisition de titres	(433)	(523)	(226)
Augmentation des prêts non courants	(443)	(158)	(257)
<b>Investissements</b>	<b>(4 205)</b>	<b>(3 678)</b>	<b>(4 566)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	74	6	200
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	2 696	270
Produits de cession d'autres titres	133	9	2
Remboursement de prêts non courants	153	187	301
<b>Désinvestissements</b>	<b>360</b>	<b>2 898</b>	<b>773</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(3 845)</b>	<b>(780)</b>	<b>(3 793)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	406	15	4
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 462)	(538)	(1 173)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(61)	(15)	(72)
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	1 950
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(90)	(129)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	3
Émission nette d'emprunts non courants	290	56	400
Variation des dettes financières courantes	(1 167)	(1 413)	1 011
Variation des actifs et passifs financiers courants	979	658	1 399
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(1 105)</b>	<b>(1 366)</b>	<b>3 522</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>(310)</b>	<b>2 555</b>	<b>2 611</b>
Incidence des variations de change	1 504	374	(528)
Trésorerie en début de période	27 526	24 597	20 570
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>28 720</b>	<b>27 526</b>	<b>22 653</b>



## 9. Variation des capitaux propres consolidés

### TOTAL

(non audité)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres-part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
(en millions de dollars)									
<b>Au 1<sup>er</sup> janvier 2016</b>	<b>2 440 057 883</b>	<b>7 670</b>	<b>101 528</b>	<b>(12 119)</b>	<b>(113 967 758)</b>	<b>(4 585)</b>	<b>92 494</b>	<b>2 915</b>	<b>95 409</b>
Résultat net du premier semestre 2016	-	-	3 694	-	-	-	3 694	45	3 739
Autres éléments du résultat global	-	-	(91)	500	-	-	409	(5)	404
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 603</b>	<b>500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 103</b>	<b>40</b>	<b>4 143</b>
Dividendes	-	-	(3 188)	-	-	-	(3 188)	(75)	(3 263)
Émissions d'actions	63 204 391	176	2 490	-	-	-	2 666	-	2 666
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	-	-	1 580	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	52	-	-	-	52	-	52
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	1 950	-	-	-	1 950	-	1 950
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(77)	-	-	-	(77)	-	(77)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(40)	-	-	-	(40)	6	(34)
Autres éléments	-	-	25	-	-	-	25	18	43
<b>Au 30 juin 2016</b>	<b>2 503 262 274</b>	<b>7 846</b>	<b>106 343</b>	<b>(11 619)</b>	<b>(113 966 178)</b>	<b>(4 585)</b>	<b>97 985</b>	<b>2 904</b>	<b>100 889</b>
Résultat net du 1 <sup>er</sup> juillet au 31 décembre 2016	-	-	2 502	-	-	-	2 502	(35)	2 467
Autres éléments du résultat global	-	-	(17)	(2 252)	-	-	(2 269)	6	(2 263)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 485</b>	<b>(2 252)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>233</b>	<b>(29)</b>	<b>204</b>
Dividendes	-	-	(3 324)	-	-	-	(3 324)	(18)	(3 342)
Émissions d'actions	27 434 856	75	1 063	-	-	-	1 138	-	1 138
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	(163)	-	3 047 088	163	-	-	-
Paiements en actions	-	-	60	-	-	-	60	-	60
Annulation d'actions	(100 331 268)	(317)	(3 505)	-	100 331 268	3 822	-	-	-
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	2 761	-	-	-	2 761	-	2 761
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(126)	-	-	-	(126)	-	(126)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(58)	-	-	-	(58)	(49)	(107)
Autres éléments	-	-	11	-	-	-	11	86	97
<b>Au 31 décembre 2016</b>	<b>2 430 365 862</b>	<b>7 604</b>	<b>105 547</b>	<b>(13 871)</b>	<b>(10 587 822)</b>	<b>(600)</b>	<b>98 680</b>	<b>2 894</b>	<b>101 574</b>
Résultat net du premier semestre 2017	-	-	4 886	-	-	-	4 886	(80)	4 806
Autres éléments du résultat global	-	-	138	3 557	-	-	3 695	18	3 713
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 024</b>	<b>3 557</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8 581</b>	<b>(62)</b>	<b>8 519</b>
Dividendes	-	-	(3 297)	-	-	-	(3 297)	(76)	(3 373)
Émissions d'actions	71 170 026	193	3 103	-	-	-	3 296	-	3 296
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	-	-	4 000	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	74	-	-	-	74	-	74
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(142)	-	-	-	(142)	-	(142)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(7)	-	-	-	(7)	7	-
Autres éléments	-	-	3	-	-	-	3	9	12
<b>Au 30 juin 2017</b>	<b>2 501 535 888</b>	<b>7 797</b>	<b>110 305</b>	<b>(10 314)</b>	<b>(10 583 822)</b>	<b>(600)</b>	<b>107 188</b>	<b>2 772</b>	<b>109 960</b>

(a) Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

# 10. Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2017

(non auditée)

## 1) Principes comptables

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 juin 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 juin 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<sup>er</sup> janvier 2017 ne présentent pas d'effet significatif sur les comptes du Groupe au 30 juin 2017.

Concernant les principes comptables applicables à compter du 1<sup>er</sup> 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 juin 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) Évolution 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 États-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 de la conduite des opérations dans plusieurs champs matures au Gabon. La transaction est soumise à l'approbation des autorités. Les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 421 millions de dollars (principalement des immobilisations corporelles pour 355 millions de dollars) et dans la rubrique « Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 339 millions de dollars au 30 juin 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 1<sup>er</sup> 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 aux exercices 2015 et 2016 ont été retraitées.

#### 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
<b>2<sup>e</sup> trimestre 2017</b>						
Effet de stock	-	-	(372)	(54)	-	(426)
Effet des variations de juste valeur	-	(27)	-	-	-	(27)
Charges de restructuration	(40)	-	-	-	-	(40)
Dépréciations exceptionnelles	(15)	1	-	-	-	(14)
Autres éléments	(77)	(25)	(39)	(26)	(64)	(231)
<b>Total</b>	<b>(132)</b>	<b>(51)</b>	<b>(411)</b>	<b>(80)</b>	<b>(64)</b>	<b>(738)</b>
<b>2<sup>e</sup> trimestre 2016</b>						
Effet de stock	-	-	516	118	-	634
Effet des variations de juste valeur	-	(6)	-	-	-	(6)
Charges de restructuration	(8)	-	-	-	-	(8)
Dépréciations exceptionnelles	(200)	-	-	-	-	(200)
Autres éléments	(350)	-	(67)	(8)	-	(425)
<b>Total</b>	<b>(558)</b>	<b>(6)</b>	<b>449</b>	<b>110</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>
<b>1<sup>er</sup> semestre 2017</b>						
Effet de stock	-	-	(289)	(69)	-	(358)
Effet des variations de juste valeur	-	(27)	-	-	-	(27)
Charges de restructuration	(40)	-	-	-	-	(40)
Dépréciations exceptionnelles	(1 869)	(25)	(50)	-	-	(1 944)
Autres éléments	(77)	(114)	(65)	(26)	(64)	(346)
<b>Total</b>	<b>(1 986)</b>	<b>(166)</b>	<b>(404)</b>	<b>(95)</b>	<b>(64)</b>	<b>(2 715)</b>
<b>1<sup>er</sup> semestre 2016</b>						
Effet de stock	-	-	311	41	-	352
Effet des variations de juste valeur	-	(3)	-	-	-	(3)
Charges de restructuration	(19)	-	-	-	-	(19)
Dépréciations exceptionnelles	(200)	-	-	-	-	(200)
Autres éléments	(672)	(129)	(69)	(8)	-	(878)
<b>Total</b>	<b>(891)</b>	<b>(132)</b>	<b>242</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>(748)</b>

## ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

(en millions de dollars)

	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
<b>2<sup>e</sup> trimestre 2017</b>						
Effet de stock	-	-	(268)	(42)	-	(310)
Effet des variations de juste valeur	-	(19)	-	-	-	(19)
Charges de restructuration	(12)	(3)	(39)	-	-	(54)
Dépréciations exceptionnelles	(27)	(5)	-	-	-	(32)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	125	-	125
Autres éléments	(50)	(11)	(26)	(18)	(42)	(147)
<b>Total</b>	<b>(89)</b>	<b>(38)</b>	<b>(333)</b>	<b>65</b>	<b>(42)</b>	<b>(437)</b>
<b>2<sup>e</sup> trimestre 2016</b>						
Effet de stock	-	-	330	75	-	405
Effet des variations de juste valeur	-	(5)	-	-	-	(5)
Charges de restructuration	(2)	-	-	-	-	(2)
Dépréciations exceptionnelles	(129)	-	(49)	-	-	(178)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	(14)	-	(14)
Autres éléments	(226)	(1)	(54)	(11)	-	(292)
<b>Total</b>	<b>(357)</b>	<b>(6)</b>	<b>227</b>	<b>50</b>	<b>-</b>	<b>(86)</b>
<b>1<sup>er</sup> semestre 2017</b>						
Effet de stock	-	-	(210)	(45)	-	(255)
Effet des variations de juste valeur	-	(19)	-	-	-	(19)
Charges de restructuration	(12)	(8)	(39)	-	-	(59)
Dépréciations exceptionnelles	(1 641)	(59)	(50)	-	-	(1 750)
Plus (moins) values de cession	-	-	2 139	125	-	2 264
Autres éléments	(144)	(78)	(45)	(18)	(42)	(327)
<b>Total</b>	<b>(1 797)</b>	<b>(164)</b>	<b>1 795</b>	<b>62</b>	<b>(42)</b>	<b>(146)</b>
<b>1<sup>er</sup> semestre 2016</b>						
Effet de stock	-	-	197	25	-	222
Effet des variations de juste valeur	-	(2)	-	-	-	(2)
Charges de restructuration	(4)	-	-	-	-	(4)
Dépréciations exceptionnelles	(129)	-	(49)	-	-	(178)
Plus (moins) values de cession	358	-	-	(14)	-	344
Autres éléments	(314)	(109)	(59)	(16)	-	(498)
<b>Total</b>	<b>(89)</b>	<b>(111)</b>	<b>89</b>	<b>(5)</b>	<b>-</b>	<b>(116)</b>

Au deuxième trimestre 2017, la ligne « Autres éléments » comprend une dotation aux provisions pour couvrir les dépenses futures liées à un « accord sur la transition entre l'activité professionnelle et la retraite » signé par les partenaires sociaux pour un montant de 201 millions de dollars en résultat opérationnel et 132 millions de dollars en résultat net part du Groupe.

## 4) Capitaux propres

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

Au 30 juin 2017, TOTAL S.A. détient 10 583 822 de ses propres actions, soit 0,42% du capital social, réparties de la façon suivante :

- 10 551 887 actions affectées aux plans d'attribution gratuite d'actions TOTAL dont bénéficient les salariés du Groupe ;
- 31 935 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

L'Assemblée générale des actionnaires du 26 mai 2017 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,45 euros par action au titre de l'exercice 2016. Compte tenu du paiement des trois acomptes sur dividende de 0,61 euro par action mis en paiement les 14 octobre

2016, 12 janvier 2017 et 6 avril 2017, le solde du dividende, soit 0,62 euro par action, a été mis en paiement le 22 juin 2017.

L'Assemblée générale des actionnaires du 26 mai 2017 a également approuvé l'option de recevoir le paiement du solde du dividende 2016 en actions nouvelles de la Société. Le prix d'émission de ces actions nouvelles a été fixé à 44,86 euros. Ce prix est égal à la moyenne des premiers cours cotés de l'action de la Société sur Euronext Paris lors des vingt séances de bourse précédant l'Assemblée générale, diminuée du montant dudit solde du dividende, avec une décote de 5% et arrondi au centime d'euro immédiatement supérieur. Le 22 juin 2017, 17 801 936 actions ont été souscrites au prix de 44,86 euros par action.

L'Assemblée générale des actionnaires du 26 mai 2017 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 2017, 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 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 sera détaché de l'action le 25 septembre 2017 et serait mis en paiement le 12 octobre 2017.

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.

### 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 0,71 euro par action au 2<sup>e</sup> trimestre 2017 (1,07 euro par action au 1<sup>er</sup> trimestre 2017 et 0,77 euro par action au 2<sup>e</sup> trimestre 2016). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,71 euro par action au 2<sup>e</sup> trimestre 2017 (1,06 euro par action au 1<sup>er</sup> trimestre 2017 et 0,76 euro par action au 2<sup>e</sup> 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)	1 <sup>er</sup> semestre 2017	1 <sup>er</sup> semestre 2016
Pertes et gains actuariels	158	(213)
Effet d'impôt	(53)	72
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	5 464	1 528
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>5 569</b>	<b>1 387</b>
<b>Écart de conversion de consolidation</b>	<b>(1 418)</b>	<b>(1 355)</b>
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(1 372)	(1 233)
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	46	122
<b>Actifs financiers disponibles à la vente</b>	<b>-</b>	<b>(14)</b>
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	-	(14)
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	-	-
<b>Couverture de flux futurs</b>	<b>34</b>	<b>32</b>
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	164	34
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	130	2
<b>Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt</b>	<b>(463)</b>	<b>354</b>
– Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(465)	372
– Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(2)	18
<b>Autres éléments</b>	<b>-</b>	<b>3</b>
Effet d'impôt	(9)	(3)
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(1 856)</b>	<b>(983)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global</b>	<b>3 713</b>	<b>404</b>

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

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> semestre 2017			1 <sup>er</sup> semestre 2016		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	158	(53)	105	(213)	72	(141)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	5 464	-	5 464	1 528	-	1 528
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>5 622</b>	<b>(53)</b>	<b>5 569</b>	<b>1 315</b>	<b>72</b>	<b>1 387</b>
Écart de conversion de consolidation	(1 418)	-	(1 418)	(1 355)	-	(1 355)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	(1)	(1)	(14)	4	(10)
Couverture de flux futurs	34	(8)	26	32	(7)	25
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(463)	-	(463)	354	-	354
Autres éléments	-	-	-	3	-	3
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(1 847)</b>	<b>(9)</b>	<b>(1 856)</b>	<b>(980)</b>	<b>(3)</b>	<b>(983)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global</b>	<b>3 775</b>	<b>(62)</b>	<b>3 713</b>	<b>335</b>	<b>69</b>	<b>404</b>

## 5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe n'a procédé à aucune émission d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2017.

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des six 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)

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 du premier semestre de l'exercice 2017.

## 7) Autres risques et engagements

À 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

1 <sup>er</sup> semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 171	5 868	35 921	35 129	9	-	81 098
Chiffre d'affaires Groupe	10 666	583	12 362	443	195	(24 249)	-
Droits d'accises	-	-	(1 381)	(9 142)	-	-	(10 523)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 837</b>	<b>6 451</b>	<b>46 902</b>	<b>26 430</b>	<b>204</b>	<b>(24 249)</b>	<b>70 575</b>
Charges d'exploitation	(7 234)	(6 326)	(44 796)	(25 394)	(552)	24 249	(60 053)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 412)	(112)	(532)	(302)	(19)	-	(7 377)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>1 191</b>	<b>13</b>	<b>1 574</b>	<b>734</b>	<b>(367)</b>	<b>-</b>	<b>3 145</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	677	(32)	2 601	288	16	-	3 550
Impôts du résultat opérationnel net	(951)	(61)	(498)	(231)	385	-	(1 356)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>917</b>	<b>(80)</b>	<b>3 677</b>	<b>791</b>	<b>34</b>	<b>-</b>	<b>5 339</b>
Coût net de la dette nette							(533)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							80
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>4 886</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2017 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>
Charges d'exploitation	(117)	(114)	(354)	(95)	(64)	-	(744)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 869)	(25)	(50)	-	-	-	(1 944)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 986)</b>	<b>(166)</b>	<b>(404)</b>	<b>(95)</b>	<b>(64)</b>	<b>-</b>	<b>(2 715)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(214)	(79)	2 156	126	-	-	1 989
Impôts du résultat opérationnel net	376	9	41	26	22	-	474
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 824)</b>	<b>(236)</b>	<b>1 793</b>	<b>57</b>	<b>(42)</b>	<b>-</b>	<b>(252)</b>
Coût net de la dette nette							(14)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							120
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>(146)</b>

(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	-	-	(289)	(69)	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	(212)	(50)	-	



1 <sup>er</sup> semestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 171	5 895	35 921	35 129	9	-	81 125
Chiffre d'affaires Groupe	10 666	583	12 362	443	195	(24 249)	-
Droits d'accises	-	-	(1 381)	(9 142)	-	-	(10 523)
<b>Produits des ventes</b>	<b>14 837</b>	<b>6 478</b>	<b>46 902</b>	<b>26 430</b>	<b>204</b>	<b>(24 249)</b>	<b>70 602</b>
Charges d'exploitation	(7 117)	(6 212)	(44 442)	(25 299)	(488)	24 249	(59 309)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 543)	(87)	(482)	(302)	(19)	-	(5 433)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>3 177</b>	<b>179</b>	<b>1 978</b>	<b>829</b>	<b>(303)</b>	<b>-</b>	<b>5 860</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	891	47	445	162	16	-	1 561
Impôts du résultat opérationnel net	(1 327)	(70)	(539)	(257)	363	-	(1 830)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>2 741</b>	<b>156</b>	<b>1 884</b>	<b>734</b>	<b>76</b>	<b>-</b>	<b>5 591</b>
Coût net de la dette nette							(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(40)
<b>Résultat net ajusté – part du Groupe</b>							<b>5 032</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>							<b>1,98</b>

(a) Excepté pour le résultat net par action.

1 <sup>er</sup> semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Investissements	6 084	392	667	697	43	-	7 883
Désinvestissements	245	27	2 760	218	8	-	3 258
Flux de trésorerie d'exploitation	5 000	11	3 737	542	51	-	9 341

1 <sup>er</sup> semestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 711	3 939	30 505	31 899	2	-	70 056
Chiffre d'affaires Groupe	7 718	420	9 688	340	151	(18 317)	-
Droits d'accises	-	-	(1 885)	(8 938)	-	-	(10 823)
<b>Produits des ventes</b>	<b>11 429</b>	<b>4 359</b>	<b>38 308</b>	<b>23 301</b>	<b>153</b>	<b>(18 317)</b>	<b>59 233</b>
Charges d'exploitation	(6 999)	(4 392)	(35 305)	(22 068)	(512)	18 317	(50 959)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 775)	(62)	(499)	(296)	(16)	-	(5 648)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(345)</b>	<b>(95)</b>	<b>2 504</b>	<b>937</b>	<b>(375)</b>	<b>-</b>	<b>2 626</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 170	114	389	51	201	-	1 925
Impôts du résultat opérationnel net	515	(16)	(655)	(275)	28	-	(403)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>1 340</b>	<b>3</b>	<b>2 238</b>	<b>713</b>	<b>(146)</b>	<b>-</b>	<b>4 148</b>
Coût net de la dette nette							(409)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(45)
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>3 694</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2016 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(132)	-	-	-	-	(132)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>(132)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(132)</b>
Charges d'exploitation	(691)	-	242	33	-	-	(416)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	-	(200)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(891)</b>	<b>(132)</b>	<b>242</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(748)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	329	(8)	(77)	(21)	-	-	223
Impôts du résultat opérationnel net	473	27	(75)	(8)	-	-	417
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(89)</b>	<b>(113)</b>	<b>90</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(108)</b>
Coût net de la dette nette							(11)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							3
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>(116)</b>

(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	-	-	311	41	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	198	34	-	

1 <sup>er</sup> semestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 711	4 071	30 505	31 899	2	-	70 188
Chiffre d'affaires Groupe	7 718	420	9 688	340	151	(18 317)	-
Droits d'accises	-	-	(1 885)	(8 938)	-	-	(10 823)
<b>Produits des ventes</b>	<b>11 429</b>	<b>4 491</b>	<b>38 308</b>	<b>23 301</b>	<b>153</b>	<b>(18 317)</b>	<b>59 365</b>
Charges d'exploitation	(6 308)	(4 392)	(35 547)	(22 101)	(512)	18 317	(50 543)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 575)	(62)	(499)	(296)	(16)	-	(5 448)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>546</b>	<b>37</b>	<b>2 262</b>	<b>904</b>	<b>(375)</b>	<b>-</b>	<b>3 374</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	841	122	466	72	201	-	1 702
Impôts du résultat opérationnel net	42	(43)	(580)	(267)	28	-	(820)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 429</b>	<b>116</b>	<b>2 148</b>	<b>709</b>	<b>(146)</b>	<b>-</b>	<b>4 256</b>
Coût net de la dette nette							(398)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(48)
<b>Résultat net ajusté – part du Groupe</b>							<b>3 810</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>							<b>1,58</b>

(a) Excepté pour le résultat net par action.

1 <sup>er</sup> semestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Investissements	7 768	242	741	502	221	-	9 474
Désinvestissements	1 264	104	52	330	8	-	1 758
Flux de trésorerie d'exploitation	2 696	(218)	1 142	841	302	-	4 763

2 <sup>e</sup> trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	2 671	17 347	17 831	(2)	-	39 915
Chiffre d'affaires Groupe	5 118	274	6 016	169	90	(11 667)	-
Droits d'accises	-	-	(680)	(4 753)	-	-	(5 433)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 186</b>	<b>2 945</b>	<b>22 683</b>	<b>13 247</b>	<b>88</b>	<b>(11 667)</b>	<b>34 482</b>
Charges d'exploitation	(3 547)	(2 857)	(21 918)	(12 729)	(319)	11 667	(29 703)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 344)	(40)	(245)	(158)	(11)	-	(2 798)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>1 295</b>	<b>48</b>	<b>520</b>	<b>360</b>	<b>(242)</b>	<b>-</b>	<b>1 981</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	487	13	148	258	(6)	-	900
Impôts du résultat opérationnel net	(512)	(24)	(142)	(123)	214	-	(587)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>1 270</b>	<b>37</b>	<b>526</b>	<b>495</b>	<b>(34)</b>	<b>-</b>	<b>2 294</b>
Coût net de la dette nette							(267)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							10
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>2 037</b>

2 <sup>e</sup> trimestre 2017 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>
Charges d'exploitation	(117)	(25)	(411)	(80)	(64)	-	(697)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15)	1	-	-	-	-	(14)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(132)</b>	<b>(51)</b>	<b>(411)</b>	<b>(80)</b>	<b>(64)</b>	<b>-</b>	<b>(738)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(4)	(16)	(53)	121	-	-	48
Impôts du résultat opérationnel net	47	9	129	21	22	-	228
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(89)</b>	<b>(58)</b>	<b>(335)</b>	<b>62</b>	<b>(42)</b>	<b>-</b>	<b>(462)</b>
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							32
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>(437)</b>

(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	-	-	(372)	(54)	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	(270)	(45)	-	

2 <sup>e</sup> trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	2 698	17 347	17 831	(2)	-	39 942
Chiffre d'affaires Groupe	5 118	274	6 016	169	90	(11 667)	-
Droits d'accises	-	-	(680)	(4 753)	-	-	(5 433)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 186</b>	<b>2 972</b>	<b>22 683</b>	<b>13 247</b>	<b>88</b>	<b>(11 667)</b>	<b>34 509</b>
Charges d'exploitation	(3 430)	(2 832)	(21 507)	(12 649)	(255)	11 667	(29 006)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(41)	(245)	(158)	(11)	-	(2 784)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 427</b>	<b>99</b>	<b>931</b>	<b>440</b>	<b>(178)</b>	<b>-</b>	<b>2 719</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	491	29	201	137	(6)	-	852
Impôts du résultat opérationnel net	(559)	(33)	(271)	(144)	192	-	(815)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 359</b>	<b>95</b>	<b>861</b>	<b>433</b>	<b>8</b>	<b>-</b>	<b>2 756</b>
Coût net de la dette nette							(260)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(22)
<b>Résultat net ajusté – part du Groupe</b>							<b>2 474</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>							<b>0,97</b>

(a) Excepté pour le résultat net par action.

2 <sup>e</sup> trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Investissements	3 448	77	401	258	21	-	4 205
Désinvestissements	132	23	20	182	3	-	360
Flux de trésorerie d'exploitation	2 504	(114)	1 972	229	49	-	4 640

2 <sup>e</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 822	1 914	16 567	16 913	(1)	-	37 215
Chiffre d'affaires Groupe	4 340	194	5 540	208	81	(10 363)	-
Droits d'accises	-	-	(924)	(4 580)	-	-	(5 504)
<b>Produits des ventes</b>	<b>6 162</b>	<b>2 108</b>	<b>21 183</b>	<b>12 541</b>	<b>80</b>	<b>(10 363)</b>	<b>31 711</b>
Charges d'exploitation	(3 692)	(2 078)	(19 523)	(11 768)	(292)	10 363	(26 990)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 529)	(34)	(246)	(151)	(8)	-	(2 968)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(59)</b>	<b>(4)</b>	<b>1 414</b>	<b>622</b>	<b>(220)</b>	<b>-</b>	<b>1 753</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	543	63	210	47	98	-	961
Impôts du résultat opérationnel net	202	(21)	(378)	(190)	(10)	-	(397)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>686</b>	<b>38</b>	<b>1 246</b>	<b>479</b>	<b>(132)</b>	<b>-</b>	<b>2 317</b>
Coût net de la dette nette							(199)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(30)
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>2 088</b>

2 <sup>e</sup> trimestre 2016 (éléments d'ajustement) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(6)	-	-	-	-	(6)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>
Charges d'exploitation	(358)	-	449	110	-	-	201
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	-	(200)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(558)</b>	<b>(6)</b>	<b>449</b>	<b>110</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	-	(76)	(13)	-	-	(89)
Impôts du résultat opérationnel net	201	1	(145)	(38)	-	-	19
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(357)</b>	<b>(5)</b>	<b>228</b>	<b>59</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(75)</b>
Coût net de la dette nette							(5)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(6)
<b>Résultat net – part du Groupe</b>							<b>(86)</b>

(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	-	-	516	118	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	331	84	-	-

2 <sup>e</sup> trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 822	1 920	16 567	16 913	(1)	-	37 221
Chiffre d'affaires Groupe	4 340	194	5 540	208	81	(10 363)	-
Droits d'accises	-	-	(924)	(4 580)	-	-	(5 504)
<b>Produits des ventes</b>	<b>6 162</b>	<b>2 114</b>	<b>21 183</b>	<b>12 541</b>	<b>80</b>	<b>(10 363)</b>	<b>31 717</b>
Charges d'exploitation	(3 334)	(2 078)	(19 972)	(11 878)	(292)	10 363	(27 191)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(34)	(246)	(151)	(8)	-	(2 768)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>499</b>	<b>2</b>	<b>965</b>	<b>512</b>	<b>(220)</b>	<b>-</b>	<b>1 758</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	543	63	286	60	98	-	1 050
Impôts du résultat opérationnel net	1	(22)	(233)	(152)	(10)	-	(416)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 043</b>	<b>43</b>	<b>1 018</b>	<b>420</b>	<b>(132)</b>	<b>-</b>	<b>2 392</b>
Coût net de la dette nette							(194)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(24)
<b>Résultat net ajusté – part du Groupe</b>							<b>2 174</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>							<b>0,90</b>

(a) Excepté pour le résultat net par action.

2 <sup>e</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de conso- lidation	Total
Investissements	3 533	95	480	251	207	-	4 566
Désinvestissements	446	6	23	294	4	-	773
Flux de trésorerie d'exploitation	595	111	1 561	261	354	-	2 882

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

1 <sup>er</sup> semestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>81 125</b>	<b>(27)</b>	<b>81 098</b>
Droits d'accises	(10 523)	-	(10 523)
Produits des ventes	70 602	(27)	70 575
Achats, nets de variation de stocks	(46 929)	(456)	(47 385)
Autres charges d'exploitation	(11 984)	(288)	(12 272)
Charges d'exploration	(396)	-	(396)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 433)	(1 944)	(7 377)
Autres produits	314	2 581	2 895
Autres charges	(116)	(281)	(397)
Coût de l'endettement financier brut	(662)	(14)	(676)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(48)	-	(48)
Coût de l'endettement financier net	(710)	(14)	(724)
Autres produits financiers	513	-	513
Autres charges financières	(319)	-	(319)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 169	(311)	858
Charge d'impôt	(1 639)	474	(1 165)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 072</b>	<b>(266)</b>	<b>4 806</b>
Part du Groupe	5 032	(146)	4 886
Intérêts ne conférant pas le contrôle	40	(120)	(80)

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

1 <sup>er</sup> semestre 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>70 188</b>	<b>(132)</b>	<b>70 056</b>
Droits d'accises	(10 823)	-	(10 823)
Produits des ventes	59 365	(132)	59 233
Achats, nets de variation de stocks	(38 487)	300	(38 187)
Autres charges d'exploitation	(11 676)	(366)	(12 042)
Charges d'exploration	(380)	(350)	(730)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 448)	(200)	(5 648)
Autres produits	343	329	672
Autres charges	(119)	(84)	(203)
Coût de l'endettement financier brut	(530)	(11)	(541)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	11	-	11
Coût de l'endettement financier net	(519)	(11)	(530)
Autres produits financiers	503	-	503
Autres charges financières	(321)	-	(321)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 296	(22)	1 274
Charge d'impôt	(699)	417	(282)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 858</b>	<b>(119)</b>	<b>3 739</b>
Part du Groupe	3 810	(116)	3 694
Intérêts ne conférant pas le contrôle	48	(3)	45

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



2 <sup>e</sup> trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>39 942</b>	<b>(27)</b>	<b>39 915</b>
Droits d'accises	(5 433)	-	(5 433)
Produits des ventes	34 509	(27)	34 482
Achats, nets de variation de stocks	(22 939)	(459)	(23 398)
Autres charges d'exploitation	(5 868)	(238)	(6 106)
Charges d'exploration	(199)	-	(199)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 784)	(14)	(2 798)
Autres produits	206	364	570
Autres charges	(58)	(48)	(106)
Coût de l'endettement financier brut	(338)	(7)	(345)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(37)	-	(37)
Coût de l'endettement financier net	(375)	(7)	(382)
Autres produits financiers	285	-	285
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	578	(268)	310
Charge d'impôt	(700)	228	(472)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 496</b>	<b>(469)</b>	<b>2 027</b>
Part du Groupe	2 474	(437)	2 037
Intérêts ne conférant pas le contrôle	22	(32)	(10)

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

2 <sup>e</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>37 221</b>	<b>(6)</b>	<b>37 215</b>
Droits d'accises	(5 504)	-	(5 504)
Produits des ventes	31 717	(6)	31 711
Achats, nets de variation de stocks	(21 130)	582	(20 548)
Autres charges d'exploitation	(5 875)	(31)	(5 906)
Charges d'exploration	(186)	(350)	(536)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 768)	(200)	(2 968)
Autres produits	172	-	172
Autres charges	(65)	(68)	(133)
Coût de l'endettement financier brut	(262)	(5)	(267)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	1	-	1
Coût de l'endettement financier net	(261)	(5)	(266)
Autres produits financiers	312	-	312
Autres charges financières	(166)	-	(166)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	797	(21)	776
Charge d'impôt	(349)	19	(330)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 198</b>	<b>(80)</b>	<b>2 118</b>
Part du Groupe	2 174	(86)	2 088
Intérêts ne conférant pas le contrôle	24	6	30

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





rendez-vous sur  
**total.com**



TOTAL S.A.  
Siège social :  
2, place Jean Millier - La Défense 6  
92400 Courbevoie - France  
Capital social : 6 251 766 872,50 euros  
542 051 180 RCS Nanterre  
total.com

Standard : +33 (0)1 47 44 45 46  
Communication financière : +44 (0)207 719 7962  
Relations actionnaires individuels : N° Vert 0 800 039 039