

Paris, le 27 avril 2017

**Résultats du premier trimestre 2017**

	1T17	1T16	Variation vs 1T16
<b>Résultat net ajusté<sup>1</sup></b>			
- en milliards de dollars (G\$)	<b>2,6</b>	1,6	+56%
- en dollar par action	<b>1,01</b>	0,68	+49%
<b>Marge brute d'autofinancement<sup>1</sup> (G\$)</b>	<b>4,7</b>	3,7	+26%
<b>Résultat net<sup>2</sup> de 2,8 G\$ au 1T17</b>			
<b>Ratio d'endettement de 22,7% au 31 mars 2017</b>			
<b>Production d'hydrocarbures de 2 569 kbep/j au 1<sup>er</sup> trimestre 2017</b>			
<b>Acompte sur dividende de 0,62 €/action payable en octobre 2017<sup>3</sup></b>			

 2, place Jean Millier  
 Arche Nord Coupole/Regnault  
 92 400 Courbevoie France

Mike SANGSTER

 Nicolas FUMEX  
 Kim HOUSEGO  
 Romain RICHEMONT

 Tel. : + 44 (0)207 719 7962  
 Fax : + 44 (0)207 719 7959

 Robert HAMMOND (U.S.)  
 Tel. : +1 713-483-5070  
 Fax : +1 713-483-5629

 TOTAL S.A.  
 Capital : 6 183 431 557,50 €  
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 26 avril 2017 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le premier trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Soutenu par l'accord OPEP-non OPEP et quoique toujours volatil dans un contexte de stocks pétroliers élevés, le Brent a atteint 54 \$/b en moyenne ce trimestre. Dans cet environnement, Total réalise un résultat net ajusté en hausse de 56% sur un an à 2,6 milliards de dollars pour le premier trimestre 2017 dans la continuité des solides derniers trimestres 2016 grâce à une bonne performance opérationnelle et à la baisse continue de son point mort. Hors acquisitions/cessions, le Groupe a généré 1,7 milliard de dollars de cash flow après investissements, grâce notamment à une hausse de 63% de la marge brute d'autofinancement de l'Exploration-Production et à la maîtrise des investissements.

La production de l'Amont poursuit sa hausse à 4% par an avec le démarrage du projet géant Moho Nord au Congo. Total prépare sa croissance future avec la signature de son alliance stratégique avec Petrobras, son entrée sur les champs géants de Iara et Lapa au Brésil n'ayant pas fait l'objet de préemption par les partenaires dans le permis. En outre, Total a signé un accord global de partenariat avec Sonatrach qui permet de consolider son développement futur en Algérie.

L'Aval a continué de tirer parti de marges favorables grâce à une bonne disponibilité des installations. Le Groupe met en œuvre sa stratégie de croissance rentable dans le domaine de la pétrochimie avec l'approbation de deux nouveaux grands investissements aux Etats-Unis et en Corée du Sud qui bénéficient de l'environnement de coûts bas actuel. Le Marketing & Services a quant à lui finalisé l'acquisition de nouveaux actifs en Afrique de l'Est, renforçant ainsi son leadership sur le continent.

Dans ce contexte, le ratio d'endettement a été ramené à 22,7%, grâce notamment à la finalisation de la cession d'Atotech valorisé à 3,2 milliards de dollars. La solidité du bilan et la poursuite sans relâche du programme de réduction des coûts permettent au Groupe de lancer de nouveaux projets et d'acquérir des ressources en bénéficiant pleinement de la déflation en cours dans le secteur pétrolier. »

<sup>1</sup> Définitions en page 2.

<sup>2</sup> Part du Groupe.

<sup>3</sup> Le détachement de cet acompte aura lieu le 25 septembre 2017 et la mise en paiement le 12 octobre 2017.

## Principales données financières issues des comptes consolidés de Total<sup>4</sup>

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs*	2 767	2 676	1 878	+47%
Exploration-Production	1 382	1 007	386	x3,6
Gas, Renewables & Power	61	132	73	-16%
Raffinage-Chimie	1 023	1 131	1 130	-9%
Marketing & Services	301	406	289	+4%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence <sup>5</sup>	591	720	499	+18%
Taux moyen d'imposition du Groupe <sup>6</sup>	31,3%	31,3%	22,9%	
Résultat net ajusté	2 558	2 407	1 636	+56%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>7</sup>	1,01	0,96	0,68	+49%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	0,95	0,89	0,62	+53%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 457	2 433	2 350	+5%
Résultat net part du Groupe	2 849	548	1 606	+77%
Investissements <sup>8</sup>	3 678	5 855	4 908	-25%
Désinvestissements	2 898	927	985	x2,9
Investissements nets <sup>9</sup>	780	4 928	3 923	-80%
Investissements organiques <sup>10</sup>	2 944	4 728	4 615	-36%
Acquisition de ressources	12	650	38	-68%
Marge brute d'autofinancement <sup>11</sup>	4 687	4 758	3 708	+26%
Flux de trésorerie d'exploitation	4 701	7 018	1 881	x2,5

\* 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 Energies (hors biotechnologies) précédemment intégrées au Marketing & Services ainsi qu'une nouvelle direction Innovation & Efficacité Energétique. 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](http://total.com)

\*\* Taux de change moyen €-\$ : 1,0648 au 1<sup>er</sup> trimestre 2017.

## Faits marquants depuis le début du premier trimestre 2017<sup>12</sup>

- Mise en production de Moho Nord au Congo d'une capacité de 100 000 barils par jour
- Prise de permis d'exploration dans l'offshore profond du Golfe du Mexique, 3 au Mexique et 4 aux Etats-Unis près de la découverte de North Platte
- Signature des accords finaux scellant l'alliance stratégique avec Petrobras et l'entrée définitive de Total dans les concessions de Iara et Lapa ainsi que dans des actifs de l'Aval gaz au Brésil
- Approbation du projet 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%)
- Hausse de la participation à 50% dans le permis d'Absheron en cours de développement en Azerbaïdjan
- Accord de partenariat avec SONATRACH en Algérie
- 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

<sup>4</sup> Les résultats ajustés 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 figure en page 9.

<sup>5</sup> Inclut un effet de change sur le financement de Yamal LNG, neutralisé au niveau du total du résultat opérationnel net.

<sup>6</sup> 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).

<sup>7</sup> 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.

<sup>8</sup> Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

<sup>9</sup> Investissements nets = investissements – cessions – remboursement des prêts non courants – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

<sup>10</sup> Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

<sup>11</sup> 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.

<sup>12</sup> 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.

- 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
- 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
- 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\$

## Analyse des résultats des secteurs

### Exploration-Production

#### > Environnement – prix de vente liquides et gaz\*

	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
Brent (\$/b)	53,7	49,3	33,9	+58%
Prix moyen des liquides (\$/b)	49,2	46,1	31,0	+59%
Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,10	3,89	3,46	+18%
Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	37,9	35,6	26,4	+44%

\* Filiales consolidées, hors marges fixes.

#### > Production

	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
<b>Production d'hydrocarbures</b>				
Productions combinées (kbep/j)	2 569	2 462	2 479	+4%
Liquides (kb/j)	1 303	1 257	1 286	+1%
Gaz (Mpc/j)	6 894	6 597	6 441	+7%

La production d'hydrocarbures a été de 2 569 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2017, en hausse de 4% par rapport au premier trimestre 2016, en raison des éléments suivants :

- +6% liés à la montée en puissance des nouveaux projets notamment Kashagan, Laggan-Tormore, Surmont, Incahuasi et Angola LNG,
- +1% d'effet de périmètre, lié notamment à la prise d'un intérêt supplémentaire de 75% dans le Barnett aux Etats-Unis compensée par des cessions d'intérêts (Russie, Norvège...),
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye et au Nigeria,
- -4% liés au déclin naturel des champs et à l'effet prix.

#### > Résultats

<b>En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition</b>	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
Résultat opérationnel net ajusté*	1 382	1 007	386	x3,6
dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence**	315	429	260	+21%
Taux moyen d'imposition***	41,9%	47,1%	-48,2%	
Investissements	2 636	4 833	4 235	-38%
Désinvestissements	113	818	818	-86%
Investissements organiques	2 506	3 705	4 148	-40%
Marge brute d'autofinancement	3 031	2 895	1 865	+63%
Flux de trésorerie d'exploitation	2 496	4 039	2 101	+19%

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

\*\* Inclut un effet de change sur le financement de Yamal LNG neutralisé au niveau du total du résultat opérationnel net ajusté.

\*\*\* 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).

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'établit à 1 382 M\$ au premier trimestre 2017, près de quatre fois plus élevé qu'au premier trimestre 2016, soutenu par la hausse de la production, la baisse des coûts et la hausse de 44% du prix moyen des hydrocarbures.

La marge brute d'autofinancement est en hausse de 63% à 3 031 M\$ pour les mêmes raisons. L'Exploration-Production a ainsi généré organiquement 525 M\$ de cash flow après investissements au premier trimestre 2017.

## Gas, Renewables & Power

### > Résultats

En millions de dollars	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
Résultat opérationnel net ajusté*	61	132	73	-16%
Investissements	315	(118)	147	x2,1
Désinvestissements	4	29	98	-96%
Investissements organiques	102	(61)	133	-23%
Marge brute d'autofinancement	20	103	(82)	ns
Flux de trésorerie d'exploitation	125	732	(329)	ns

\* 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 s'élève à 61 M\$ au premier trimestre 2017 dans un contexte défavorable aux activités solaires. L'acquisition de 23% dans la société Tellurian qui développe un projet intégré de GNL aux Etats-Unis a été finalisée ce trimestre.

## Raffinage-Chimie

### > Volumes raffinés et taux d'utilisation\*

	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
Total volumes raffinés (kbj)	1 917	2 010	2 105	-9%
France	625	717	756	-17%
Reste de l'Europe	799	787	844	-5%
Reste du monde	493	506	505	-2%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	91%	87%	91%	

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

\*\* Sur la base de la capacité de distillation en début d'année.

La performance industrielle a été bonne ce trimestre même si la plateforme intégrée d'Anvers a été affectée par les travaux du projet de modernisation. La restructuration du raffinage européen est effective et les volumes raffinés sont en baisse de près de 200 kbj sur un an comme prévu, du fait de l'arrêt des traitements à La Mède et de la réduction de 50% de la capacité de Lindsey.

## > Résultats

<b>En millions de dollars sauf l'ERMI</b>	<b>1T17</b>	4T16	1T16	<i>1T17 vs 1T16</i>
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	<b>38,9</b>	41,0	35,1	+11%
Résultat opérationnel net ajusté*	<b>1 023</b>	1 131	1 130	-9%
Investissements	<b>266</b>	566	261	+2%
Désinvestissements	<b>2 740</b>	15	29	x94,5
Investissements organiques	<b>222</b>	552	234	-5%
Marge brute d'autofinancement	<b>1 034</b>	1 365	1 321	-22%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>1 765</b>	1 746	(419)	ns

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

Au premier trimestre 2017, l'ERMI s'est établi à 38,9 \$/t, soutenu par la bonne demande en produits finis. Les marges de pétrochimie sont en retrait par rapport au niveau très élevé du premier trimestre 2016 mais restent satisfaisantes.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 1 023 M\$ au premier trimestre 2017, en baisse de 9% sur un an. Le secteur a maintenu son flux de trésorerie d'exploitation à 1,8 milliards de dollars malgré une marge brute d'autofinancement affectée notamment par une charge d'impôt liée à la plus value réalisée sur la cession d'Atotech.

## Marketing & Services

### > Ventes de produits pétroliers

<b>Ventes en kbj*</b>	<b>1T17</b>	4T16	1T16	<i>1T17 vs 1T16</i>
Total des ventes du Marketing & Services	<b>1 728</b>	1 808	1 757	-2%
Europe	<b>1 039</b>	1 123	1 062	-2%
Reste du monde	<b>689</b>	685	695	-1%

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

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 2% sur un an au premier trimestre 2017, notamment du fait de la cession du réseau de distribution en Turquie au second trimestre 2016.

## > Résultats

<b>En millions de dollars</b>	<b>1T17</b>	4T16	1T16	<i>1T17 vs 1T16</i>
Résultat opérationnel net ajusté*	<b>301</b>	406	289	+4%
Investissements	<b>439</b>	500	251	+75%
Désinvestissements	<b>36</b>	65	36	-
Investissements organiques	<b>95</b>	460	91	+4%
Marge brute d'autofinancement	<b>411</b>	417	407	+1%
Flux de trésorerie d'exploitation	<b>313</b>	340	580	-46%

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

Le Marketing & Services a su tirer parti de bonnes marges de distribution et son résultat opérationnel net ajusté s'établit à 301 M\$, en hausse de 4% sur un an.

## **Résultats de Total**

### **> Résultats opérationnels nets des secteurs**

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 2 767 M\$ au premier trimestre 2017, en hausse de 47% par rapport au premier trimestre 2016, grâce à la croissance de la contribution de l'Exploration-Production qui a pleinement tiré parti de la hausse du prix des hydrocarbures.

Le taux moyen d'imposition<sup>13</sup> des secteurs s'est établi à 35,4% au premier trimestre 2017 contre 24,3% au premier trimestre 2016, notamment du fait de la hausse du taux d'impôt de l'Exploration-Production.

### **> Résultat net part du Groupe**

Le résultat net ajusté est de 2 558 M\$ au premier trimestre 2017 contre 1 636 M\$ au premier trimestre 2016, soit une hausse de 56%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>14</sup>.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net<sup>15</sup> représente au premier trimestre 2017 un montant de 291 M\$. Il inclut 55 M\$ d'effet de stock et 236 M\$ d'éléments non-récurrents liés principalement à la plus-value réalisée sur la cession d'Atotech et à une dépréciation d'actif liée à la hausse du coût du projet Fort Hills au Canada.

### **> Résultat net ajusté par action**

En hausse de 49% sur un an, le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 457 millions, s'élève à 1,01 dollar au premier trimestre 2017 contre 0,68 dollar au premier trimestre 2016.

Avec un acompte sur dividende de 0,62 euro par action, le pay-out ratio s'établit à 65%.

Au 31 mars 2017, le nombre d'actions dilué est de 2 458 millions contre 2 351 millions au 31 mars 2016.

### **> Cessions – acquisitions**

Les cessions se sont élevées à 2 711 M\$ au premier trimestre 2017, essentiellement constituées de la vente d'Atotech.

Les acquisitions ont représenté 547 M\$ au premier trimestre 2017, essentiellement composées d'une participation de 23% dans Tellurian ainsi que d'actifs de distribution et de logistique de produits pétroliers au Kenya, en Ouganda et en Tanzanie.

### **> Cash flow net**

Le *cash flow* net<sup>16</sup> du Groupe ressort à 3 907 M\$ au premier trimestre 2017 contre -215 M\$ au premier trimestre 2016. La marge brute d'autofinancement est en hausse de près de 1 milliard de dollars sur un an à 4 687 M\$ grâce à l'augmentation de la contribution de l'Exploration-Production et les investissements nets sont en recul de plus de 3 milliards de dollars à 780 M\$ grâce à la maîtrise des investissements organiques et à la cession d'Atotech.

### **> Rentabilité des capitaux propres**

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1<sup>er</sup> avril 2016 au 31 mars 2017 s'est établie à 9,4%<sup>17</sup>.

<sup>13</sup> 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).

<sup>14</sup> Ces éléments d'ajustement sont explicités page 12.

<sup>15</sup> Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 9 ainsi que dans les annexes aux comptes.

<sup>16</sup> Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

<sup>17</sup> Détails en page 11.

## **Synthèse et perspectives**

Total continue à réduire son point mort en diminuant ses coûts opératoires en ligne avec l'objectif de 3,5 milliards de dollars d'économies en 2017 et en bénéficiant des démarrages des projets en cours de construction. Le Groupe entend également tirer parti des opportunités offertes par le cycle pétrolier en cours. Total lance ainsi de nouveaux projets dans un environnement favorable en matière de coûts et acquiert des ressources dans de bonnes conditions comme dernièrement au Brésil et en Ouganda.

Dans l'Amont, le Groupe maintient son objectif de croissance de production supérieur à 4% en 2017. La production bénéficiera au deuxième trimestre de la montée en puissance des démarrages récents dont notamment Moho Nord, mais sera affectée par des opérations de maintenance saisonnière ainsi que par la pleine mise en œuvre des quotas de l'OPEP. A partir de juillet, elle bénéficiera de l'entrée dans la concession de Al Shaheen au Qatar.

Dans l'Aval, les marges de raffinage restent bien orientées en ce début de trimestre. Des opérations de maintenance sont prévues à Leuna et Normandie, ainsi que sur la partie pétrochimique de la plateforme intégrée d'Anvers.

La marge brute d'autofinancement bénéficiera de la hausse de la production et de la baisse des coûts tandis que les investissements organiques hors acquisition de ressources s'établiront à 14-15 milliards de dollars en 2017 comme précédemment indiqué.

• • •

*Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 29 (code d'accès 5625577) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 74 20 28 00 (code d'accès 5625577).*

## Principales données opérationnelles des secteurs

### > Exploration – Production

<b>Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)</b>	<b>1T17</b>	<b>4T16</b>	<b>1T16</b>	<b>1T17 vs 1T16</b>
Europe et Asie centrale	<b>806</b>	752	788	+2%
Afrique	<b>635</b>	625	630	+1%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>534</b>	503	531	+1%
Amériques	<b>334</b>	319	258	+29%
Asie Pacifique	<b>259</b>	263	271	-4%
<b>Production totale</b>	<b>2 569</b>	2 462	2 479	+4%
dont filiales mises en équivalence	<b>645</b>	561	620	+4%

  

<b>Production de liquides par zone géographique (kb/j)</b>	<b>1T17</b>	<b>4T16</b>	<b>1T16</b>	<b>1T17 vs 1T16</b>
Europe et Asie centrale	<b>271</b>	258	251	+8%
Afrique	<b>485</b>	483	518	-6%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>392</b>	365	380	+3%
Amériques	<b>126</b>	121	104	+21%
Asie Pacifique	<b>29</b>	30	33	-12%
<b>Production totale</b>	<b>1 303</b>	1 257	1 286	+1%
dont filiales mises en équivalence	<b>264</b>	233	240	+10%

  

<b>Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)</b>	<b>1T17</b>	<b>4T16</b>	<b>1T16</b>	<b>1T17 vs 1T16</b>
Europe et Asie centrale	<b>2 891</b>	2 665	2 814	+3%
Afrique	<b>713</b>	710	564	+26%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	<b>787</b>	767	837	-6%
Amériques	<b>1 171</b>	1 108	860	+36%
Asie Pacifique	<b>1 332</b>	1 347	1 366	-2%
<b>Production totale</b>	<b>6 894</b>	6 597	6 441	+7%
dont filiales mises en équivalence	<b>2 015</b>	1 779	2 039	-1%

  

<b>Gaz Naturel Liquéfié</b>	<b>1T17</b>	<b>4T16</b>	<b>1T16</b>	<b>1T17 vs 1T16</b>
Ventes de GNL* (Mt)	<b>2,98</b>	2,75	2,69	+11%

\* 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.



## > Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)*	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
Europe	2 206	2 330	2 288	-4%
Afrique	560	569	501	+12%
Amériques	570	313	531	+7%
Reste du monde	697	997	771	-10%
Total des ventes	4 033	4 209	4 091	-1%
dont ventes massives raffinage	616	678	699	-12%
dont négoce international	1 689	1 723	1 635	+3%

\* Y compris quote-part dans TotalErg.

## Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T17	4T16	1T16
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	236	(2 133)	150
Plus (moins) -value de cession	2 139	(45)	358
Charges de restructuration	(5)	(10)	(2)
Dépréciations exceptionnelles	(1 718)	(1 886)	-
Autres éléments	(180)	(192)	(206)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	55	262	(183)
Effet des variations de juste valeur	0	12	3
Total des éléments d'ajustement du résultat net	291	(1 859)	(30)

## Sensibilités 2017\*

	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\$

\* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4<sup>ème</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.

## Investissements – Désinvestissements

En millions de dollars	1T17	4T16	1T16	1T17 vs 1T16
Investissements organiques	2 944	4 728	4 615	-36%
dont exploration capitalisée	111	119	228	-51%
dont augmentation des prêts non courants	158	157	572	-72%
dont remboursement des prêts non courants	(187)	(511)	(100)	+87%
Acquisitions	547	616	193	x2,8
Cessions	2 711	416	885	x3,1
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	na
Investissements nets	780	4 928	3 923	-80%

## Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	31/03/2017	31/12/2016	31/03/2016
Dettes financières courantes	13 582	13 920	10 858
Actifs financiers courants nets	(3 694)	(4 221)	(3 231)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(2)	(140)	83
Dettes financières non courantes	42 017	43 067	43 138
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(877)	(908)	(1 236)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(27 526)	(24 597)	(20 570)
<b>Dette nette</b>	<b>23 500</b>	<b>27 121</b>	<b>29 042</b>
Capitaux propres – part du Groupe	103 831	98 680	96 443
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(3 239)	(1 581)	(3 250)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 823	2 894	2 960
<b>Capitaux propres retraités</b>	<b>103 415</b>	<b>99 993</b>	<b>96 153</b>
<b>Ratio dette nette sur capitaux propres</b>	<b>22,7%</b>	<b>27,1%</b>	<b>30,2%</b>

## Rentabilité des capitaux propres

En millions de dollars	période du 1 <sup>er</sup> avril 2016 au 31 mars 2017	période du 1 <sup>er</sup> janvier 2016 au 31 décembre 2016
Résultat net ajusté	9 363	8 447
Capitaux propres retraités moyens	99 784	96 929
<b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b>	<b>9,4%</b>	<b>8,7%</b>

## Rentabilité des capitaux employés moyens

### > 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*	104 826	4 669	12 555	5 836	127 754
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2017*	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>

### > 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*	103 791	4 340	10 454	5 875	121 143
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2016*	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>

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2017, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 mars 2017 (non audités). L'annexe à ces comptes consolidés (non auditée) est disponible sur le site du Groupe [total.com](http://total.com).

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 la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. 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. 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 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 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. Cette présentation 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 [sec.gov](http://sec.gov).

## Principaux indicateurs

Tableau mis à jour au milieu du mois suivant la fin de chaque trimestre

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**
<b>Premier trimestre 2017</b>	1,06	53,7	49,2	4,10	38,9
<b>Quatrième trimestre 2016</b>	1,08	49,3	46,1	3,89	41,0
<b>Troisième trimestre 2016</b>	1,12	45,9	41,4	3,45	25,5
<b>Deuxième trimestre 2016</b>	1,13	45,6	43,0	3,43	35,0
<b>Premier trimestre 2016</b>	1,10	33,9	31,0	3,46	35,1

\* L'indicateur de marge de raffinage européen (ERMI) est un indicateur 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 Total 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.

\*\* 1 \$/t = 0,136 \$/b

\*\*\* filiales consolidées, hors marges fixes, y compris les sous/sur-enlèvements d'hydrocarbures à la valeur de marché.

Avertissement : ces données sont issues du reporting de Total et ne sont pas auditées. Elles pourraient faire l'objet de modifications ultérieures.

# **Comptes Total**

---

Comptes consolidés du premier trimestre 2017, normes IFRS

# COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	1 <sup>er</sup> trimestre 2017	4 <sup>ème</sup> trimestre 2016	1 <sup>er</sup> trimestre 2016
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>41 183</b>	<b>42 275</b>	<b>32 841</b>
Droits d'accises	(5 090)	(5 408)	(5 319)
Produits des ventes	36 093	36 867	27 522
Achats, nets de variation de stocks	(23 987)	(23 967)	(17 639)
Autres charges d'exploitation	(6 166)	(6 791)	(6 136)
Charges d'exploration	(197)	(260)	(194)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 579)	(4 939)	(2 680)
Autres produits	2 325	337	500
Autres charges	(291)	(473)	(70)
Coût de l'endettement financier brut	(331)	(299)	(274)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(11)	(2)	10
Coût de l'endettement financier net	(342)	(301)	(264)
Autres produits financiers	228	203	191
Autres charges financières	(160)	(161)	(155)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	548	409	498
Charge d'impôt	(693)	(437)	48
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 779</b>	<b>487</b>	<b>1 621</b>
Part du Groupe	2 849	548	1 606
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(70)	(61)	15
Résultat net par action (dollars)	1,14	0,20	0,67
Résultat net dilué par action (dollars)	1,13	0,20	0,67

<sup>(a)</sup> Excepté pour les résultats nets par action.

## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> trimestre 2017	4 <sup>ème</sup> trimestre 2016	1 <sup>er</sup> trimestre 2016
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 779</b>	<b>487</b>	<b>1 621</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	126	205	(81)
Effet d'impôt	(41)	(64)	32
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	940	(3 515)	3 641
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 025	(3 374)	3 592
Écart de conversion de consolidation	(200)	619	(1 944)
Actifs financiers disponibles à la vente	(1)	3	(10)
Couverture de flux futurs	113	94	98
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	331	458	(1)
Autres éléments	3	1	3
Effet d'impôt	(39)	(32)	(24)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	207	1 143	(1 878)
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>1 232</b>	<b>(2 231)</b>	<b>1 714</b>
<b>Résultat global</b>	<b>4 011</b>	<b>(1 744)</b>	<b>3 335</b>
<i>Part du Groupe</i>	<i>4 074</i>	<i>(1 676)</i>	<i>3 308</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(63)</i>	<i>(68)</i>	<i>27</i>



# BILAN CONSOLIDÉ

## TOTAL

(en millions de dollars)	31 mars 2017 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2016	31 mars 2016 <i>(non audité)</i>
<b>ACTIF</b>			
<b>Actifs non courants</b>			
Immobilisations incorporelles	14 048	15 362	14 512
Immobilisations corporelles	111 100	111 971	111 636
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	21 638	20 576	20 411
Autres titres	1 381	1 133	1 413
Actifs financiers non courants	877	908	1 236
Impôts différés	4 766	4 368	3 955
Autres actifs non courants	4 114	4 143	4 329
<b>Total actifs non courants</b>	<b>157 924</b>	<b>158 461</b>	<b>157 492</b>
<b>Actifs courants</b>			
Stocks	14 985	15 247	13 887
Clients et comptes rattachés	12 235	12 213	12 220
Autres créances	13 955	14 835	15 827
Actifs financiers courants	3 971	4 548	3 439
Trésorerie et équivalents de trésorerie	27 526	24 597	20 570
Actifs destinés à être cédés ou échangés	413	1 077	724
<b>Total actifs courants</b>	<b>73 085</b>	<b>72 517</b>	<b>66 667</b>
<b>Total actif</b>	<b>231 009</b>	<b>230 978</b>	<b>224 159</b>
<b>PASSIF</b>			
<b>Capitaux propres</b>			
Capital	7 667	7 604	7 709
Primes et réserves consolidées	109 583	105 547	103 766
Écarts de conversion	(12 819)	(13 871)	(10 447)
Actions autodétenues	(600)	(600)	(4 585)
<b>Total des capitaux propres - part du Groupe</b>	<b>103 831</b>	<b>98 680</b>	<b>96 443</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>2 823</b>	<b>2 894</b>	<b>2 960</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>106 654</b>	<b>101 574</b>	<b>99 403</b>
<b>Passifs non courants</b>			
Impôts différés	10 936	11 060	11 766
Engagements envers le personnel	3 711	3 746	3 984
Provisions et autres passifs non courants	16 714	16 846	17 607
Dettes financières non courantes	42 017	43 067	43 138
<b>Total passifs non courants</b>	<b>73 378</b>	<b>74 719</b>	<b>76 495</b>
<b>Passifs courants</b>			
Fournisseurs et comptes rattachés	21 633	23 227	20 887
Autres créditeurs et dettes diverses	15 151	16 720	15 938
Dettes financières courantes	13 582	13 920	10 858
Autres passifs financiers courants	277	327	208
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	334	491	370
<b>Total passifs courants</b>	<b>50 977</b>	<b>54 685</b>	<b>48 261</b>
<b>Total passif</b>	<b>231 009</b>	<b>230 978</b>	<b>224 159</b>

# TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

## TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> trimestre 2017	4 <sup>ème</sup> trimestre 2016	1 <sup>er</sup> trimestre 2016
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 779	487	1 621
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	4 660	5 030	2 735
Provisions et impôts différés	(197)	(275)	(268)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(2 232)	58	(367)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(295)	65	(236)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(54)	1 913	(1 545)
Autres, nets	40	(260)	(59)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>4 701</b>	<b>7 018</b>	<b>1 881</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(2 678)	(5 742)	(4 146)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(319)	118	(133)
Coût d'acquisition de titres	(523)	(74)	(57)
Augmentation des prêts non courants	(158)	(157)	(572)
<b>Investissements</b>	<b>(3 678)</b>	<b>(5 855)</b>	<b>(4 908)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	6	413	792
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 696	-	-
Produits de cession d'autres titres	9	3	93
Remboursement de prêts non courants	187	511	100
<b>Désinvestissements</b>	<b>2 898</b>	<b>927</b>	<b>985</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(780)</b>	<b>(4 928)</b>	<b>(3 923)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	15	60	-
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(538)	(534)	(954)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(15)	(16)	(3)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	2 761	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(129)	-	(133)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-
Émission nette d'emprunts non courants	56	(105)	154
Variation des dettes financières courantes	(1 413)	(335)	(3 027)
Variation des actifs et passifs financiers courants	658	(3 006)	2 746
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(1 366)</b>	<b>(1 175)</b>	<b>(1 217)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>2 555</b>	<b>915</b>	<b>(3 259)</b>
Incidence des variations de change	374	(1 119)	560
Trésorerie en début de période	24 597	24 801	23 269
<b>Trésorerie à fin de période</b>	<b>27 526</b>	<b>24 597</b>	<b>20 570</b>

## VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

### TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	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			
<b>Au 1er 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 trimestre 2016	-	-	1 606	-	-	-	1 606	15	1 621
Autres éléments du résultat global	-	-	30	1 672	-	-	1 702	12	1 714
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 636</b>	<b>1 672</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 308</b>	<b>27</b>	<b>3 335</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Émissions d'actions	13 972 093	39	573	-	-	-	612	-	612
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	1 230	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	25	-	-	-	25	-	25
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(33)	-	-	-	(33)	-	(33)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(11)	-	-	-	(11)	11	-
Autres éléments	-	-	48	-	-	-	48	10	58
<b>Au 31 mars 2016</b>	<b>2 454 029 976</b>	<b>7 709</b>	<b>103 766</b>	<b>(10 447)</b>	<b>(113 966 528)</b>	<b>(4 585)</b>	<b>96 443</b>	<b>2 960</b>	<b>99 403</b>
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2016	-	-	4 590	-	-	-	4 590	(5)	4 585
Autres éléments du résultat global	-	-	(138)	(3 424)	-	-	(3 562)	(11)	(3 573)
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 452</b>	<b>(3 424)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 028</b>	<b>(16)</b>	<b>1 012</b>
Dividendes	-	-	(6 512)	-	-	-	(6 512)	(90)	(6 602)
Émissions d'actions	76 667 154	212	2 980	-	-	-	3 192	-	3 192
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	(163)	-	3 047 438	163	-	-	-
Paiements en actions	-	-	87	-	-	-	87	-	87
Annulation d'actions	(100 331 268)	(317)	(3 505)	-	100 331 268	3 822	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	4 711	-	-	-	4 711	-	4 711
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(170)	-	-	-	(170)	-	(170)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(87)	-	-	-	(87)	(54)	(141)
Autres éléments	-	-	(12)	-	-	-	(12)	94	82
<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 trimestre 2017	-	-	2 849	-	-	-	2 849	(70)	2 779
Autres éléments du résultat global	-	-	173	1 052	-	-	1 225	7	1 232
<b>Résultat Global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 022</b>	<b>1 052</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 074</b>	<b>(63)</b>	<b>4 011</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Émissions d'actions	23 571 852	63	987	-	-	-	1 050	-	1 050
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions <sup>(1)</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	44	-	-	-	44	-	44
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(69)	-	-	-	(69)	-	(69)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(6)	-	-	-	(6)	6	-
Autres éléments	-	-	58	-	-	-	58	1	59
<b>Au 31 mars 2017</b>	<b>2 453 937 714</b>	<b>7 667</b>	<b>109 583</b>	<b>(12 819)</b>	<b>(10 587 822)</b>	<b>(600)</b>	<b>103 831</b>	<b>2 823</b>	<b>106 654</b>

<sup>(1)</sup> Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

1 <sup>er</sup> trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 103	3 197	18 574	17 298	11	-	41 183
Chiffre d'affaires Groupe	5 548	309	6 346	274	105	(12 582)	-
Droits d'accises	-	-	(701)	(4 389)	-	-	(5 090)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 651</b>	<b>3 506</b>	<b>24 219</b>	<b>13 183</b>	<b>116</b>	<b>(12 582)</b>	<b>36 093</b>
Charges d'exploitation	(3 687)	(3 469)	(22 878)	(12 665)	(233)	12 582	(30 350)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 068)	(72)	(287)	(144)	(8)	-	(4 579)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(104)</b>	<b>(35)</b>	<b>1 054</b>	<b>374</b>	<b>(125)</b>	-	<b>1 164</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	190	(45)	2 453	30	22	-	2 650
Impôts du résultat opérationnel net	(439)	(37)	(356)	(108)	171	-	(769)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(353)</b>	<b>(117)</b>	<b>3 151</b>	<b>296</b>	<b>68</b>	-	<b>3 045</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(266)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	70
<b>Résultat net</b>							<b>2 849</b>

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

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

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

1 <sup>er</sup> trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 103	3 197	18 574	17 298	11	-	41 183
Chiffre d'affaires Groupe	5 548	309	6 346	274	105	(12 582)	-
Droits d'accises	-	-	(701)	(4 389)	-	-	(5 090)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 651</b>	<b>3 506</b>	<b>24 219</b>	<b>13 183</b>	<b>116</b>	<b>(12 582)</b>	<b>36 093</b>
Charges d'exploitation	(3 687)	(3 380)	(22 935)	(12 650)	(233)	12 582	(30 303)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 214)	(46)	(237)	(144)	(8)	-	(2 649)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 750</b>	<b>80</b>	<b>1 047</b>	<b>389</b>	<b>(125)</b>	-	<b>3 141</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	400	18	244	25	22	-	709
Impôts du résultat opérationnel net	(768)	(37)	(268)	(113)	171	-	(1 015)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 382</b>	<b>61</b>	<b>1 023</b>	<b>301</b>	<b>68</b>	-	<b>2 835</b>
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(259)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(18)
<b>Résultat net ajusté</b>							<b>2 558</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>							<b>1,01</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

1 <sup>er</sup> trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 636	315	266	439	22	-	3 678
Désinvestissements	113	4	2 740	36	5	-	2 898
Flux de trésorerie d'exploitation	2 496	125	1 765	313	2	-	4 701

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 066	3 675	19 077	17 454	3	-	42 275
Chiffre d'affaires Groupe	5 187	306	6 707	257	82	(12 539)	-
Droits d'accises	-	-	(784)	(4 624)	-	-	(5 408)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 253</b>	<b>3 981</b>	<b>25 000</b>	<b>13 087</b>	<b>85</b>	<b>(12 539)</b>	<b>36 867</b>
Charges d'exploitation	(3 724)	(3 847)	(23 155)	(12 535)	(296)	12 539	(31 018)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 329)	(193)	(252)	(154)	(11)	-	(4 939)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(800)</b>	<b>(59)</b>	<b>1 593</b>	<b>398</b>	<b>(222)</b>	-	<b>910</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	25	(50)	162	41	137	-	315
Impôts du résultat opérationnel net	(53)	(5)	(392)	(132)	77	-	(505)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(828)</b>	<b>(114)</b>	<b>1 363</b>	<b>307</b>	<b>(8)</b>	-	<b>720</b>
Coût net de la dette nette							(233)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							61
<b>Résultat net</b>							<b>548</b>

4 <sup>ème</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 consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17</b>
Charges d'exploitation	-	(64)	379	(116)	-	-	199
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 889)	(139)	-	(1)	-	-	(2 029)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 889)</b>	<b>(186)</b>	<b>379</b>	<b>(117)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 813)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(406)	(59)	(32)	(20)	(4)	-	(521)
Impôts du résultat opérationnel net	460	(1)	(115)	38	1	-	383
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 835)</b>	<b>(246)</b>	<b>232</b>	<b>(99)</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>(1 951)</b>
Coût net de la dette nette							(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							98
<b>Résultat net</b>							<b>(1 859)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel	-	-	380	(33)	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	-	281	(14)	-		

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 066	3 658	19 077	17 454	3	-	42 258
Chiffre d'affaires Groupe	5 187	306	6 707	257	82	(12 539)	-
Droits d'accises	-	-	(784)	(4 624)	-	-	(5 408)
<b>Produits des ventes</b>	<b>7 253</b>	<b>3 964</b>	<b>25 000</b>	<b>13 087</b>	<b>85</b>	<b>(12 539)</b>	<b>36 850</b>
Charges d'exploitation	(3 724)	(3 783)	(23 534)	(12 419)	(296)	12 539	(31 217)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 440)	(54)	(252)	(153)	(11)	-	(2 910)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 089</b>	<b>127</b>	<b>1 214</b>	<b>515</b>	<b>(222)</b>	<b>-</b>	<b>2 723</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	431	9	194	61	141	-	836
Impôts du résultat opérationnel net	(513)	(4)	(277)	(170)	76	-	(888)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 007</b>	<b>132</b>	<b>1 131</b>	<b>406</b>	<b>(5)</b>	<b>-</b>	<b>2 671</b>
Coût net de la dette nette							(227)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(37)
<b>Résultat net ajusté</b>							<b>2 407</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>							<b>0,96</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

4 <sup>ème</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 833	(118)	566	500	74	-	5 855
Désinvestissements	818	29	15	65	-	-	927
Flux de trésorerie d'exploitation	4 039	732	1 746	340	161	-	7 018

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TOTAL

(non audité)

1 <sup>er</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 889	2 025	13 938	14 986	3	-	32 841
Chiffre d'affaires Groupe	3 378	226	4 148	132	70	(7 954)	-
Droits d'accises	-	-	(961)	(4 358)	-	-	(5 319)
<b>Produits des ventes</b>	<b>5 267</b>	<b>2 251</b>	<b>17 125</b>	<b>10 760</b>	<b>73</b>	<b>(7 954)</b>	<b>27 522</b>
Charges d'exploitation	(3 307)	(2 314)	(15 782)	(10 300)	(220)	7 954	(23 969)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 246)	(28)	(253)	(145)	(8)	-	(2 680)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(286)</b>	<b>(91)</b>	<b>1 090</b>	<b>315</b>	<b>(155)</b>	-	<b>873</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	627	51	179	4	103	-	964
Impôts du résultat opérationnel net	313	5	(277)	(85)	38	-	(6)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>654</b>	<b>(35)</b>	<b>992</b>	<b>234</b>	<b>(14)</b>	-	<b>1 831</b>
Coût net de la dette nette							(210)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(15)
<b>Résultat net</b>							<b>1 606</b>

1 <sup>er</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 consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(126)	-	-	-	-	(126)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	-	<b>(126)</b>	-	-	-	-	<b>(126)</b>
Charges d'exploitation	(333)	-	(207)	(77)	-	-	(617)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-	-
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(333)</b>	<b>(126)</b>	<b>(207)</b>	<b>(77)</b>	-	-	<b>(743)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	329	(8)	(1)	(8)	-	-	312
Impôts du résultat opérationnel net	272	26	70	30	-	-	398
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>268</b>	<b>(108)</b>	<b>(138)</b>	<b>(55)</b>	-	-	<b>(33)</b>
Coût net de la dette nette							(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							9
<b>Résultat net</b>							<b>(30)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel	-	-	(205)	(77)	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	-	(133)	(50)	-		

1 <sup>er</sup> trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 889	2 151	13 938	14 986	3	-	32 967
Chiffre d'affaires Groupe	3 378	226	4 148	132	70	(7 954)	-
Droits d'accises	-	-	(961)	(4 358)	-	-	(5 319)
<b>Produits des ventes</b>	<b>5 267</b>	<b>2 377</b>	<b>17 125</b>	<b>10 760</b>	<b>73</b>	<b>(7 954)</b>	<b>27 648</b>
Charges d'exploitation	(2 974)	(2 314)	(15 575)	(10 223)	(220)	7 954	(23 352)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 246)	(28)	(253)	(145)	(8)	-	(2 680)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>47</b>	<b>35</b>	<b>1 297</b>	<b>392</b>	<b>(155)</b>	-	<b>1 616</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	298	59	180	12	103	-	652
Impôts du résultat opérationnel net	41	(21)	(347)	(115)	38	-	(404)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>386</b>	<b>73</b>	<b>1 130</b>	<b>289</b>	<b>(14)</b>	-	<b>1 864</b>
Coût net de la dette nette							(204)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(24)
<b>Résultat net ajusté</b>							<b>1 636</b>
<b>Résultat net ajusté dilué par action (dollars)</b>							<b>0,68</b>

<sup>(a)</sup> Excepté pour le résultat net par action.

1 <sup>er</sup> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 235	147	261	251	14	-	4 908
Désinvestissements	818	98	29	36	4	-	985
Flux de trésorerie d'exploitation	2 101	(329)	(419)	580	(52)	-	1 881

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

### TOTAL

(non audité)

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

<sup>(a)</sup> 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> trimestre 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>32 967</b>	<b>(126)</b>	<b>32 841</b>
Droits d'accises	(5 319)	-	(5 319)
Produits des ventes	27 648	(126)	27 522
Achats, nets de variation de stocks	(17 357)	(282)	(17 639)
Autres charges d'exploitation	(5 801)	(335)	(6 136)
Charges d'exploration	(194)	-	(194)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 680)	-	(2 680)
Autres produits	171	329	500
Autres charges	(54)	(16)	(70)
Coût de l'endettement financier brut	(268)	(6)	(274)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	10	-	10
Coût de l'endettement financier net	(258)	(6)	(264)
Autres produits financiers	191	-	191
Autres charges financières	(155)	-	(155)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	499	(1)	498
Charge d'impôt	(350)	398	48
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>1 660</b>	<b>(39)</b>	<b>1 621</b>
Part du Groupe	1 636	(30)	1 606
Intérêts ne conférant pas le contrôle	24	(9)	15

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