

Paris, le 27 juillet 2017

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2017

	2T17	Variation vs 2T16	1S17	Variation vs 1S16
Résultat net ajusté¹				
- en milliards de dollars (G\$)	2,5	+14%	5,0	+32%
- en dollar par action	0,97	+8%	1,98	+25%
Marge brute d'autofinancement¹ (G\$)	5,3	+33%	10,0	+30%
Résultat net² de 2,0 G\$ au 2e trimestre 2017				
Ratio d'endettement de 20,3% au 30 juin 2017				
Production d'hydrocarbures de 2 500 kbep/j au 2e trimestre 2017				
Acompte sur dividende de 0,62 €/action payable en janvier 2018³				

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 : 6 251 766 872,50 €
542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

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

« Dans un environnement de prix toujours volatil, Total réalise à nouveau un excellent trimestre avec un résultat net ajusté de 2,5 milliards de dollars, en hausse de 14% sur un an, et une marge brute d'autofinancement de 5,3 milliards de dollars, en hausse de 33%, alors que le Brent n'a augmenté que de 9%. Le Groupe a ainsi généré sur le premier semestre plus de 3,1 milliards de dollars de cash-flows après investissements, hors acquisitions-cessions.

Dans l'Exploration-Production, la marge brute d'autofinancement trimestrielle est en hausse de près de 50% sur un an. Elle a bénéficié d'une croissance des productions de plus de 3%, portée par le démarrage et la montée en puissance des nouveaux projets fortement contributeurs en cash ainsi que des programmes de réduction de coûts qui continuent à être mis en œuvre avec détermination. Le Groupe continue également à préparer l'avenir, avec la signature du contrat portant sur le développement de la phase 11 du champ gazier géant de South Pars en Iran, le démarrage des opérations sur le champ géant d'Al-Shaheen au Qatar et la décision d'investissement dans la phase 3 du projet Halfaya en Irak.

Malgré un important programme d'arrêts dans le Raffinage-Chimie au second trimestre, l'Aval a su générer 3,4 milliards de dollars de cash sur le premier semestre. Le Groupe poursuit le développement rentable de sa pétrochimie avec le démarrage de la production d'éthylène sur base éthane à Anvers et le lancement de projets majeurs à Port Arthur aux Etats-Unis et à Daesan en Corée du Sud.

Dans ce contexte, Total affiche un bilan renforcé en ramenant le ratio d'endettement à 20%. Ainsi, en ligne avec sa stratégie, le Groupe dispose des marges de manoeuvre pour tirer parti de l'environnement de coûts bas permettant de lancer des projets rentables et d'acquérir des ressources dans des conditions attractives.»

¹ Définitions en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement de cet acompte aura lieu le 19 décembre 2017 et la mise en paiement le 11 janvier 2018.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
2 748	2 767	2 524	+9%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs*	5 515	4 402	+25%
1 359	1 382	1 043	+30%	Exploration-Production	2 741	1 429	+92%
95	61	43	x2,2	Gas, Renewables & Power	156	116	+34%
861	1 023	1 018	-15%	Raffinage-Chimie	1 884	2 148	-12%
433	301	420	+3%	Marketing & Services	734	709	+4%
578	591	797	-27%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 169	1 296	-10%
28,2%	31,3%	21,8%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	29,9%	22,3%	
2 474	2 558	2 174	+14%	Résultat net ajusté part du Groupe	5 032	3 810	+32%
0,97	1,01	0,90	+8%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁶	1,98	1,58	+25%
0,88	0,95	0,79	+11%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	1,83	1,41	+29%
2 485	2 457	2 379	+4%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 471	2 365	+5%
2 037	2 849	2 088	-2%	Résultat net part du Groupe	4 886	3 694	+32%
4 205	3 678	4 566	-8%	Investissements ⁷	7 883	9 474	-17%
360	2 898	773	-53%	Désinvestissements ⁸	3 258	1 758	+85%
3 845	780	3 790	+1%	Investissements nets ⁹	4 625	7 713	-40%
3 949	2 944	4 059	-3%	Investissements organiques ¹⁰	6 893	8 674	-21%
52	12	17	x3,1	Acquisition de ressources	64	55	+16%
5 334	4 687	4 000	+33%	Marge brute d'autofinancement ¹¹	10 021	7 708	+30%
4 640	4 701	2 882	+61%	Flux de trésorerie d'exploitation	9 341	4 763	+96%

* 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

** Taux de change moyen €-\$: 1,10213 au 2e trimestre 2017 et 1,08302 au 1er semestre 2017.

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2017¹²

- Signature du contrat portant sur le développement de la phase 11 du champ gazier géant de South Pars en Iran
- Démarrage des opérations sur la concession du champ géant d'Al-Shaheen au Qatar
- Accord global de partenariat avec SONATRACH en Algérie
- Prise de permis d'exploration offshore en Mauritanie, au Sénégal et en Irlande (bassin de Porcupine).
- 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%)

⁴ 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 10.

⁵ 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).

⁶ 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.

⁷ Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

⁸ Y compris cessions et remboursements des emprunts non courants

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

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

¹¹ 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 13.

¹² 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.

- Mise en production du projet gazier Badamayar au Myanmar conformément au calendrier initial avec des coûts inférieurs de 20% au budget
- 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
- Acquisition de Pitpoint B.V., troisième opérateur du gaz naturel véhicule (GNV) en Europe
- Mise en service d'une centrale solaire à Nanao et lancement de la construction d'une centrale solaire à Miyako au Japon

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16		1S17	1S16	1S17 vs 1S16
49,6	53,7	45,6	+9%	Brent (\$/b)	51,7	39,8	+30%
45,1	49,2	43,0	+5%	Prix moyen des liquides (\$/b)	47,1	36,8	+28%
3,93	4,10	3,43	+15%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,01	3,44	+17%
35,5	37,9	33,0	+8%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	36,7	29,6	+24%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	Production d'hydrocarbures	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
2 500	2 569	2 424	+3%	Productions combinées (kbep/j)	2 534	2 452	+3%
1 298	1 303	1 253	+4%	Liquides (kb/j)	1 300	1 269	+2%
6 500	6 894	6 466	+1%	Gaz (Mpc/j)	6 696	6 453	+4%

La production d'hydrocarbures a été de 2 500 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2017, en hausse de plus de 3% par rapport au deuxième trimestre 2016, en raison des éléments suivants :

- +5% liés à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Kashagan, Moho Nord, Incahuasi, Surmont, 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 et à des cessions d'intérêts en Russie et en Norvège,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye et au Nigeria,
- -4% liés au déclin naturel des champs, à l'effet prix et aux quotas.

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 Etats-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.

> Résultats

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
1 359	1 382	1 043	+30%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 741	1 429	+92%
373	315	433	-14%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	688	693	-1%
36,2%	41,9%	-0,2%		Taux moyen d'imposition**	39,3%	-6,1%	
3 448	2 636	3 533	-2%	Investissements	6 084	7 768	-22%
132	113	446	-70%	Désinvestissements	245	1 264	-81%
3 296	2 506	3 257	+1%	Investissements organiques	5 802	7 405	-22%
3 248	3 031	2 208	+47%	Marge brute d'autofinancement	6 279	4 073	+54%
2 504	2 496	595	x4,2	Flux de trésorerie d'exploitation	5 000	2 696	+85%

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

** 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).

La marge brute d'autofinancement de l'Exploration-Production s'est établie au deuxième trimestre à 3 248 M\$, en hausse de 47% 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 par rapport au deuxième trimestre 2016.

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%, pour les mêmes raisons.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'établit à :

- 1 359 M\$ au deuxième trimestre 2017, en hausse de 30% sur un an, grâce à la croissance de la production, aux réductions de coûts, et aux prix du pétrole et du gaz plus élevés.
- 2 741 M\$ sur les six premiers mois de l'année, en hausse de 92%, grâce à la hausse des productions, aux réductions de coûts, et à la remontée des prix.

Gas, Renewables & Power

> Résultats

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	En millions de dollars	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
95	61	43	x2,2	Résultat opérationnel net ajusté*	156	116	+34%
77	315	95	-19%	Investissements	392	242	+62%
23	4	6	x3,8	Désinvestissements	27	104	-74%
68	102	90	-24%	Investissements organiques	170	223	-24%
110	20	31	x3,5	Marge brute d'autofinancement	130	(51)	ns
(114)	125	111	ns	Flux de trésorerie d'exploitation	11	(218)	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 est en amélioration à 95 M\$ au deuxième trimestre 2017 et à 156 M\$ sur les six premiers mois de l'année, notamment grâce à la contribution des activités gazières.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16		1S17	1S16	1S17 vs 1S16
1 672	1 917	1 795	-7%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 796	1 951	-8%
574	625	522	+10%	France	600	639	-6%
684	799	803	-15%	Reste de l'Europe	742	824	-10%
414	493	470	-12%	Reste du monde	454	488	-7%
81%	91%	77%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	86%	84%	

* 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.

Les volumes raffinés sont :

- en baisse de 7% sur le deuxième trimestre 2017 par rapport au deuxième trimestre 2016. Les volumes ont été affectés par un important programme d'arrêts, notamment à Anvers en Belgique lié au démarrage du projet Optara et à Leuna en Allemagne.
- 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.

> Résultats

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	En millions de dollars sauf l'ERMI	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
41,0	38,9	35,0	+17%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	40,0	35,1	+14%
861	1 023	1 018	-15%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 884	2 148	-12%
401	266	480	-16%	Investissements	667	741	-10%
20	2 740	23	-13%	Désinvestissements	2 760	52	x53,1
381	222	456	-16%	Investissements organiques	603	690	-13%
1 352	1 034	1 137	+19%	Marge brute d'autofinancement	2 386	2 458	-3%
1 972	1 765	1 561	+26%	Flux de trésorerie d'exploitation	3 737	1 142	x3,3

* 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 deuxième trimestre 2017 et la pétrochimie a continué de bénéficier d'un contexte porteur.

Malgré d'importants programmes de maintenance, la marge brute d'autofinancement s'est établie à 1 352 M\$ au deuxième trimestre 2017, en hausse de 19% par rapport à la même période l'année dernière, bénéficiant notamment des remontées de dividendes des plateformes intégrées en Asie et au Moyen-Orient.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'établit à :

- 861 M\$ au deuxième trimestre 2017, en retrait de 15% par rapport à la même période l'année dernière, notamment du fait d'une forte activité de maintenance sur des sites majeurs,
- 1 884 M\$ au premier semestre 2017, en retrait de 12% par rapport à la même période l'année dernière, pour la même raison.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	Ventes en kbj*	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
1 760	1 728	1 793	-2%	Total des ventes du Marketing & Services	1 744	1 775	-2%
1 039	1 039	1 074	-3%	Europe	1 039	1 068	-3%
721	689	719	-	Reste du monde	705	707	-

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

Au deuxième trimestre 2017 et 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.

> Résultats

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	En millions de dollars	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
433	301	420	+3%	Résultat opérationnel net ajusté*	734	709	+4%
258	439	251	+3%	Investissements	697	502	+39%
182	36	294	-38%	Désinvestissements	218	330	-34%
185	95	243	-24%	Investissements organiques	280	334	-16%
602	411	555	+8%	Marge brute d'autofinancement	1 013	962	+5%
229	313	261	-12%	Flux de trésorerie d'exploitation	542	841	-36%

* 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 trimestriel du Marketing & Services est ainsi en hausse de 3% sur un an à 433 M\$, et le résultat opérationnel net ajusté semestriel est en hausse de 4% sur un an à 734 M\$.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 2 748 M\$ au deuxième trimestre 2017, en hausse de 9% 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.
- 5 515 M\$ au premier semestre 2017, en hausse de 25% sur un an, pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté s'est établi à 2 474 M\$ au deuxième trimestre 2017, en hausse de 14% par rapport à l'année dernière et 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-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹³.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹⁴ représente :

- Un montant de -437 M\$ au deuxième trimestre 2017, principalement lié à un effet de stock.
- 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.

¹³ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 10.

¹⁴ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 10 ainsi que dans les annexes aux comptes.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi :

- 28,2% au deuxième trimestre 2017, contre 21,8% un an auparavant. Le taux d'imposition de l'Exploration-Production est remonté dans un contexte de prix du pétrole plus soutenu.
- 29,9% au premier semestre 2017, contre 22,3% un an auparavant, pour la même raison.

> **Résultat net ajusté par action**

Le résultat net ajusté dilué par action est :

- en hausse de 8% à 0,97 \$ au deuxième trimestre 2017, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 485 millions, contre 0,90 \$ au deuxième trimestre 2016.
- 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.

> **Cessions – acquisitions**

Les cessions finalisées ont représenté :

- 207 M\$ au deuxième trimestre 2017, essentiellement constituées de la finalisation de la cession de SPMR (Société du Pipeline Méditerranée Rhône)
- 2 918 M\$ au premier semestre 2017, essentiellement constituées de la cession d'Atotech et de SPMR.

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 103 M\$ au deuxième trimestre 2017, essentiellement constituées de Pitpoint (spécialiste de distribution de gaz naturel véhicule) et d'une participation additionnelle dans le permis Baudroie-Mérou au Gabon.
- 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.

> **Cash flow net**

Le *cash flow net*¹⁵ du Groupe ressort à :

- 1 489 M\$ au deuxième trimestre 2017, contre 210 M\$ au deuxième trimestre 2016, principalement grâce à la hausse de 1 334 M\$ de la marge brute d'autofinancement ; les investissements nets étant stables sur la période.
- 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.

> **Rentabilité des capitaux propres**

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1^{er} juillet 2016 au 30 juin 2017 s'est établie à 9,3%¹⁶, en hausse par rapport à l'année 2016.

Comptes de Total S.A.

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

¹⁵ Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

¹⁶ Détails en page 12.

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 Etats-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.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h30 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 32 (code d'accès 2729316) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 70 48 00 94 (code d'accès 2729316).

Principales données opérationnelles des secteurs

> Exploration – Production

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
746	806	770	-3%	Europe et Asie centrale	776	779	-
656	635	634	+4%	Afrique	646	632	+2%
514	534	505	+2%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	524	518	+1%
344	334	251	+37%	Amériques	339	255	+33%
240	259	264	-9%	Asie Pacifique	249	268	-7%
2 500	2 569	2 424	+3%	Production totale	2 534	2 452	+3%
597	645	627	-5%	dont filiales mises en équivalence	621	624	-
2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
266	271	251	+6%	Europe et Asie centrale	268	251	+7%
505	485	511	-1%	Afrique	495	515	-4%
376	392	367	+2%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	384	374	+3%
126	126	93	+35%	Amériques	126	99	+27%
26	29	30	-15%	Asie Pacifique	28	32	-13%
1 298	1 303	1 253	+4%	Production totale	1 300	1 269	+2%
244	264	265	-8%	dont filiales mises en équivalence	254	253	+1%
2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
2 592	2 891	2 877	-10%	Europe et Asie centrale	2 740	2 845	-4%
679	713	594	+14%	Afrique	696	579	+20%
763	787	761	-	Moyen-Orient et Afrique du Nord	776	799	-3%
1 223	1 171	881	+39%	Amériques	1 197	871	+37%
1 243	1 332	1 353	-8%	Asie Pacifique	1 287	1 359	-5%
6 500	6 894	6 466	+1%	Production totale	6 696	6 453	+4%
1 829	2 015	1 927	-5%	dont filiales mises en équivalence	1 921	1 983	-3%
2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	Gaz Naturel Liquéfié	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
2,64	2,98	2,81	-6%	Ventes de GNL* (Mt)	5,62	5,50	+2%

* 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)

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kbj)*	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
2 082	2 206	2 372	-12%	Europe	2 144	2 330	-8%
586	560	597	-2%	Afrique	573	549	+4%
654	570	597	+10%	Amériques	612	564	+9%
735	697	705	+4%	Reste du monde	716	738	-3%
4 057	4 033	4 271	-5%	Total des ventes	4 045	4 181	-3%
538	616	717	-25%	dont ventes massives raffinage	577	708	-19%
1 759	1 689	1 761	-	dont négoce international	1 724	1 698	+2%

* Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T17	1T17	2T16	En millions de dollars	1S17	1S16
(108)	236	(486)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	128	(336)
125	2 139	(14)	Plus (moins) -value de cession	2 264	344
(54)	(5)	(2)	Charges de restructuration	(59)	(4)
(32)	(1 718)	(178)	Dépréciations exceptionnelles	(1 750)	(178)
(147)	(180)	(292)	Autres éléments	(327)	(498)
(310)	55	405	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(255)	222
(19)	0	(5)	Effet des variations de juste valeur	(19)	(2)
(437)	291	(86)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(146)	(116)

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^{ème} 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

2T17	1T17	2T16	2T17 vs 2T16	En millions de dollars	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
3 949	2 944	4 059	-3%	Investissements organiques	6 893	8 674	-21%
166	111	172	-3%	dont exploration capitalisée	277	400	-31%
443	158	257	+72%	dont augmentation des prêts non courants	601	829	-28%
(153)	(187)	(301)	-49%	dont remboursement des prêts non courants	(340)	(401)	-15%
103	547	206	-50%	Acquisitions	650	399	+63%
207	2 711	472	-56%	Cessions	2 918	1 357	+115%
-	-	3	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	-	3	ns
3 845	780	3 790	+1%	Investissements nets	4 625	7 713	-40%

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	30/06/2017	31/03/2017	30/06/2016
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)
Dette nette	21 961	23 500	29 828
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
Capitaux propres retraités	108 198	103 415	99 271
Ratio dette nette sur capitaux propres	20,3%	22,7%	30,0%

Rentabilité des capitaux propres

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2016 au 30 juin 2017	Période du 1er avril 2016 au 31 mars 2017	Période du 1er janvier 2016 au 31 décembre 2016
Résultat net ajusté	9 661	9 363	8 447
Capitaux propres retraités moyens	103 734	99 784	96 929
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	9,3%	9,4%	8,7%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} 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*	107 405	4 622	12 249	5 789	129 635
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2017*	108 618	5 363	10 957	6 937	130 831
ROACE	4,2%	9,6%	33,9%	24,9%	8,1%

> Période du 1^{er} 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
ROACE	4,0%	8,8%	34,5%	25,8%	8,0%

> Période du 1^{er} 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
ROACE	3,0%	9,4%	38,0%	26,5%	7,5%

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

Ce document ne constitue pas le rapport financier semestriel qui fera l'objet d'une publication spécifique, conformément à l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, disponible sur le site du Groupe total.com.

Ce communiqué de presse présente les résultats du deuxième trimestre 2017, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 juin 2017 (non audités). L'annexe à ces comptes consolidés (non auditée) est disponible sur le site du Groupe 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. Ce document 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. 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.



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)**
Deuxième trimestre 2017	1,10	49,6	45,1	3,93	41,0
Premier trimestre 2017	1,06	53,7	49,2	4,10	38,9
Quatrième trimestre 2016	1,08	49,3	46,1	3,89	41,0
Troisième trimestre 2016	1,12	45,9	41,4	3,45	25,5
Deuxième trimestre 2016	1,13	45,6	43,0	3,43	35,0

* 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 deuxième trimestre et du premier semestre 2017, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2017	1 ^{er} trimestre 2017	2 ^{ème} trimestre 2016
Chiffre d'affaires	39 915	41 183	37 215
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)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 027	2 779	2 118
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.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2017	1 ^{er} trimestre 2017	2 ^{ème} trimestre 2016
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 027	2 779	2 118
Autres éléments du résultat global			
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)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	4 544	1 025	(2 205)
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
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 063)	207	895
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	2 481	1 232	(1 310)
Résultat global	4 508	4 011	808
<i>Part du Groupe</i>	<i>4 507</i>	<i>4 074</i>	<i>795</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>1</i>	<i>(63)</i>	<i>13</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} semestre 2017	1 ^{er} semestre 2016
Chiffre d'affaires	81 098	70 056
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)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 806	3 739
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.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2017	1 ^{er} semestre 2016
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 806	3 739
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	158	(213)
Effet d'impôt	(53)	72
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	5 464	1 528
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	5 569	1 387
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)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 856)	(983)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	3 713	404
Résultat global	8 519	4 143
<i>Part du Groupe</i>	8 581	4 103
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(62)	40

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	30 juin 2017 <i>(non audité)</i>	31 mars 2017 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2016	30 juin 2016 <i>(non audité)</i>
ACTIF				
Actifs non courants				
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
Total actifs non courants	159 916	157 924	158 461	157 614
Actifs courants				
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
Total actifs courants	73 989	73 085	72 517	67 732
Total actif	233 905	231 009	230 978	225 346
PASSIF				
Capitaux propres				
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)
Total des capitaux propres - part du Groupe	107 188	103 831	98 680	97 985
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 772	2 823	2 894	2 904
Total des capitaux propres	109 960	106 654	101 574	100 889
Passifs non courants				
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
Total passifs non courants	73 519	73 378	74 719	74 170
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	21 914	21 633	23 227	20 478
Autres créanciers 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
Total passifs courants	50 426	50 977	54 685	50 287
Total passif	233 905	231 009	230 978	225 346

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2017	1 ^{er} trimestre 2017	2 ^{ème} trimestre 2016
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
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)
Flux de trésorerie d'exploitation	4 640	4 701	2 882
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
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)
Investissements	(4 205)	(3 678)	(4 566)
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
Désinvestissements	360	2 898	773
Flux de trésorerie d'investissement	(3 845)	(780)	(3 793)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
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)
Emission 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
Flux de trésorerie de financement	(1 105)	(1 366)	3 522
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(310)	2 555	2 611
Incidence des variations de change	1 504	374	(528)
Trésorerie en début de période	27 526	24 597	20 570
Trésorerie à fin de période	28 720	27 526	22 653

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2017	1 ^{er} semestre 2016
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
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)
Flux de trésorerie d'exploitation	9 341	4 763
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
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)
Investissements	(7 883)	(9 474)
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
Désinvestissements	3 258	1 758
Flux de trésorerie d'investissement	(4 625)	(7 716)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
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)
Emission 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
Flux de trésorerie de financement	(2 471)	2 305
Augmentation (diminution) de la trésorerie	2 245	(648)
Incidence des variations de change	1 878	32
Trésorerie en début de période	24 597	23 269
Trésorerie à fin de période	28 720	22 653

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			
Au 1er janvier 2016	2 440 057 883	7 670	101 528	(12 119)	(113 967 758)	(4 585)	92 494	2 915	95 409
Résultat net du premier semestre 2016	-	-	3 694	-	-	-	3 694	45	3 739
Autres éléments du résultat global	-	-	(91)	500	-	-	409	(5)	404
Résultat Global	-	-	3 603	500	-	-	4 103	40	4 143
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 ⁽¹⁾	-	-	-	-	1 580	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	52	-	-	-	52	-	52
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission 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
Au 30 juin 2016	2 503 262 274	7 846	106 343	(11 619)	(113 966 178)	(4 585)	97 985	2 904	100 889
Résultat net du 1er 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)
Résultat Global	-	-	2 485	(2 252)	-	-	233	(29)	204
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 ⁽¹⁾	-	-	(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	-	-	-
Emission 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
Au 31 décembre 2016	2 430 365 862	7 604	105 547	(13 871)	(10 587 822)	(600)	98 680	2 894	101 574
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
Résultat Global	-	-	5 024	3 557	-	-	8 581	(62)	8 519
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 ⁽¹⁾	-	-	-	-	4 000	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	74	-	-	-	74	-	74
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission 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
Au 30 juin 2017	2 501 535 888	7 797	110 305	(10 314)	(10 583 822)	(600)	107 188	2 772	109 960

⁽¹⁾ 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)

2 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	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)
Produits des ventes	7 186	2 945	22 683	13 247	88	(11 667)	34 482
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)
Résultat opérationnel	1 295	48	520	360	(242)	-	1 981
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)
Résultat opérationnel net	1 270	37	526	495	(34)	-	2 294
Coût net de la dette nette							(267)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							10
Résultat net - part du groupe							2 037

2 ^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Charges d'exploitation	(117)	(25)	(411)	(80)	(64)	-	(697)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15)	1	-	-	-	-	(14)
Résultat opérationnel^(b)	(132)	(51)	(411)	(80)	(64)	-	(738)
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
Résultat opérationnel net^(b)	(89)	(58)	(335)	62	(42)	-	(462)
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							32
Résultat net - part du groupe							(437)

^(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 ^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 068	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)
Produits des ventes	7 186	2 972	22 683	13 247	88	(11 667)	34 509
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)
Résultat opérationnel ajusté	1 427	99	931	440	(178)	-	2 719
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)
Résultat opérationnel net ajusté	1 359	95	861	433	8	-	2 756
Coût net de la dette nette							(260)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(22)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 474
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							0,97

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

2 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

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

1 ^{er} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	-	(89)	57	(15)	-	-	(47)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 854)	(26)	(50)	-	-	-	(1 930)
Résultat opérationnel^(b)	(1 854)	(115)	7	(15)	-	-	(1 977)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(210)	(63)	2 209	5	-	-	1 941
Impôts du résultat opérationnel net	329	-	(88)	5	-	-	246
Résultat opérationnel net^(b)	(1 735)	(178)	2 128	(5)	-	-	210
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							88
Résultat net - part du groupe							291

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

- - 83 (15) -

Sur le résultat opérationnel net

- - 58 (5) -

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 822	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)
Produits des ventes	6 162	2 108	21 183	12 541	80	(10 363)	31 711
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)
Résultat opérationnel	(59)	(4)	1 414	622	(220)	-	1 753
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)
Résultat opérationnel net	686	38	1 246	479	(132)	-	2 317
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(199)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(30)
Résultat net - part du groupe							2 088

2 ^{ème} trimestre 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(6)	-	-	-	-	(6)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(6)	-	-	-	-	(6)
Charges d'exploitation	(358)	-	449	110	-	-	201
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	-	(200)
Résultat opérationnel ^(b)	(558)	(6)	449	110	-	-	(5)
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
Résultat opérationnel net ^(b)	(357)	(5)	228	59	-	-	(75)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(5)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(6)
Résultat net - part du groupe							(86)

^(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 ^{ème} trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 822	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)
Produits des ventes	6 162	2 114	21 183	12 541	80	(10 363)	31 717
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)
Résultat opérationnel ajusté	499	2	965	512	(220)	-	1 758
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)
Résultat opérationnel net ajusté	1 043	43	1 018	420	(132)	-	2 392
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(194)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(24)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 174
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							0,90

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

2 ^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	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)
Produits des ventes	14 837	6 451	46 902	26 430	204	(24 249)	70 575
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)
Résultat opérationnel	1 191	13	1 574	734	(367)	-	3 145
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)
Résultat opérationnel net	917	(80)	3 677	791	34	-	5 339
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(533)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	80
Résultat net - part du groupe							4 886

1 ^{er} semestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(27)	-	-	-	-	(27)
Charges d'exploitation	(117)	(114)	(354)	(95)	(64)	-	(744)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 869)	(25)	(50)	-	-	-	(1 944)
Résultat opérationnel^(b)	(1 986)	(166)	(404)	(95)	(64)	-	(2 715)
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
Résultat opérationnel net^(b)	(1 824)	(236)	1 793	57	(42)	-	(252)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(14)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	120
Résultat net - part du groupe							(146)

^(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 ^{er} semestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	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)
Produits des ventes	14 837	6 478	46 902	26 430	204	(24 249)	70 602
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)
Résultat opérationnel ajusté	3 177	179	1 978	829	(303)	-	5 860
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)
Résultat opérationnel net ajusté	2 741	156	1 884	734	76	-	5 591
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(40)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 032
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							1,98

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

1 ^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	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)
Produits des ventes	11 429	4 359	38 308	23 301	153	(18 317)	59 233
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)
Résultat opérationnel	(345)	(95)	2 504	937	(375)	-	2 626
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)
Résultat opérationnel net	1 340	3	2 238	713	(146)	-	4 148
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(409)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(45)
Résultat net - part du groupe							3 694

1 ^{er} semestre 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(132)	-	-	-	-	(132)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(132)	-	-	-	-	(132)
Charges d'exploitation	(691)	-	242	33	-	-	(416)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	-	(200)
Résultat opérationnel^(b)	(891)	(132)	242	33	-	-	(748)
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
Résultat opérationnel net^(b)	(89)	(113)	90	4	-	-	(108)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(11)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	3
Résultat net - part du groupe							(116)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

1 ^{er} semestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	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)
Produits des ventes	11 429	4 491	38 308	23 301	153	(18 317)	59 365
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)
Résultat opérationnel ajusté	546	37	2 262	904	(375)	-	3 374
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)
Résultat opérationnel net ajusté	1 429	116	2 148	709	(146)	-	4 256
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(398)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(48)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 810
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)							1,58

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

1 ^{er} semestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	39 942	(27)	39 915
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)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 496	(469)	2 027
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 ^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	37 221	(6)	37 215
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)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 198	(80)	2 118
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.

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	81 125	(27)	81 098
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)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 072	(266)	4 806
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 ^{er} semestre 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	70 188	(132)	70 056
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)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 858	(119)	3 739
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.