

Paris, le 28 juillet 2016

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2016

	2T16	Variation vs 2T15	1S16	Variation vs 1S15
Résultat net ajusté¹				
- en milliards de dollars (G\$)	2,2	-30%	3,8	-33%
- en dollar par action	0,90	-33%	1,58	-36%
Marge brute d'autofinancement¹ (G\$)	4,0	-25%	7,7	-23%
Résultat net² de 2,1 G\$ au 2T16				
Ratio d'endettement de 30% au 30 juin 2016				
Production d'hydrocarbures de 2 424 kbep/j au 2e trimestre 2016				
Acompte sur dividende au titre du 2T16 de 0,61 €/action payable en janvier 2017³				

 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 : 6 257 823 152,50 €
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 27 juillet 2016 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 :

« Tout en restant volatil, le prix du Brent est en rebond depuis le début de l'année et a atteint une moyenne de 46 \$/b au deuxième trimestre 2016. Total en a tiré parti avec un résultat net ajusté de 2,2 milliards de dollars au deuxième trimestre, en hausse de 33% par rapport au premier trimestre 2016.

Dans l'Amont, la production trimestrielle a augmenté de plus de 5% par rapport au deuxième trimestre 2015. La prise de participation de 30% dans la concession d'Al-Shaheen au Qatar pour 25 ans constitue un succès majeur, renforçant notre présence au Moyen-Orient sur un champ géant à long plateau et à faibles coûts techniques.

L'Aval confirme la solidité de son résultat et de sa génération de cash, au même niveau qu'au trimestre précédent. Dans le secteur Marketing & Services, l'acquisition d'actifs de distribution et logistique en Afrique de l'Est consolide notre position de leader en Afrique.

Les efforts de réduction des coûts opératoires continuent à porter leurs fruits, et l'objectif d'économies de 2,4 milliards de dollars pour cette année sera dépassé. Sur le premier semestre les investissements organiques se sont élevés à 8,7 milliards de dollars, et devraient s'établir sur l'année à 18-19 milliards de dollars.

Dans le cadre de son ambition de devenir la major de l'énergie responsable, le Groupe a complété son portefeuille d'activités avec les acquisitions de Saft dans le domaine du stockage d'énergie et de Lampiris dans la distribution du gaz et de l'électricité.

Le Groupe confirme enfin la solidité de son bilan avec un ratio d'endettement stable à 30% à fin juin. »

¹ Définition en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement de cet acompte aura lieu le 21 décembre 2016 et la mise en paiement le 12 janvier 2017.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
37 215	32 841	44 715	-17%	Chiffre d'affaires	70 056	87 028	-20%
1 979	1 770	4 064	-51%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs*	3 749	7 375	-49%
2 523	1 878	3 334	-24%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	4 401	6 114	-28%
1 127	498	1 560	-28%	Amont	1 625	2 919	-44%
1 018	1 128	1 349	-25%	Raffinage-Chimie	2 146	2 449	-12%
378	252	425	-11%	Marketing & Services	630	746	-16%
797	499	677	+18%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 296	1 311	-1%
21,8%	22,9%	39,6%		Taux moyen d'imposition du Groupe ^{5*}	22,3%	39,1%	
2 174	1 636	3 085	-30%	Résultat net ajusté	3 810	5 687	-33%
0,90	0,68	1,34	-33%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	1,58	2,47	-36%
0,79	0,62	1,21	-35%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	1,41	2,21	-36%
2 379	2 350	2 292	+4%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 365	2 289	+3%
2 088	1 606	2 971	-30%	Résultat net part du Groupe	3 694	5 634	-34%
4 566	4 908	6 590	-31%	Investissements ⁶	9 474	15 399	-38%
773	985	1 893	-59%	Désinvestissements	1 758	4 877	-64%
3 790	3 923	4 616	-18%	Investissements nets ⁷	7 713	10 441	-26%
4 059	4 615	5 148	-21%	Investissements organiques ⁸	8 674	11 217	-23%
4 000	3 708	5 317	-25%	Marge brute d'autofinancement ⁹	7 708	9 952	-23%
2 882	1 881	4 732	-39%	Flux de trésorerie d'exploitation	4 763	9 119	-48%

* Données du 1^{er} trimestre 2015 telles que republiées au 2^e trimestre 2015 après revue du classement au compte de résultat de certaines taxes dues au titre de la participation dans la concession ADCO. Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

**Taux de change moyen €-\$: 1,1292 au 2e trimestre 2016 et 1,1159 au premier semestre 2016

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2016¹⁰

- **Prise d'une participation de 30% dans la concession du champ géant d'Al-Shaheen au Qatar pour une durée de 25 ans à compter de juillet 2017**
- **Chargement du premier cargo d'Angola LNG suite au redémarrage de l'usine**
- **Prise de contrôle de Saft dans le domaine du stockage d'énergie après le succès de l'offre publique d'achat**
- **Acquisition du distributeur de gaz et d'électricité Lampiris en Belgique**
- **Acquisition de terminaux logistiques et de stations-service au Kenya, en Ouganda et en Tanzanie**
- **Signature d'un protocole d'accord pour la livraison de 0,4 millions de tonnes de gaz naturel liquéfié par an à Chugoku Electric au Japon, pour une période de 17 ans**

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 9.

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 + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁶ Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

⁷ Investissements nets = investissements – cessions – remboursement des prêts non courants – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁹ La marge brute d'autofinancement, précédemment flux de trésorerie d'exploitation ajusté, 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.

¹⁰ 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.

- Dans le cadre de la nouvelle organisation du Groupe, nomination au Comité Exécutif de Momar Nguer, directeur général de la branche Marketing & Services à compter du 15 avril 2016, de Namita Shah, directrice générale People & Social Responsibility, et de Bernard Pinatel, directeur général de la branche Raffinage-Chimie à compter du 1^{er} septembre 2016. Philippe Sauquet devient directeur général de la nouvelle branche Gas, Renewables & Power et directeur général Strategy-Innovation.

Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15		1S16	1S15	1S16 vs 1S15
45,6	33,9	61,9	-26%	Brent (\$/b)	39,8	57,8	-31%
43,0	31,0	58,2	-26%	Prix moyen des liquides (\$/b)	36,8	53,8	-32%
3,43	3,46	4,67	-27%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	3,44	5,03	-32%
33,0	26,4	45,4	-27%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	29,6	43,6	-32%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	Production d'hydrocarbures	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
2 424	2 479	2 299	+5%	Productions combinées (kbep/j)	2 452	2 347	+4%
1 253	1 286	1 215	+3%	Liquides (kb/j)	1 269	1 227	+3%
6 466	6 441	5 910	+9%	Gaz (Mpc/j)	6 453	6 110	+6%

La production d'hydrocarbures a été de 2 424 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2016, en hausse de plus de 5% par rapport au deuxième trimestre 2015, en raison des éléments suivants :

- +6% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Laggan-Tormore, Vega Pleyade, Moho Phase 1b, Gladstone LNG, et Termokarstovoye,
- -2% liés aux conditions de sûreté au Nigeria et aux incendies au Canada,
- +1% liés à l'effet prix positif et à la performance, net du déclin naturel des champs.

Au premier semestre 2016, la production d'hydrocarbures a été de 2 452 kbep/j, en hausse de 4,5% par rapport au premier semestre 2015 en raison des éléments suivants :

- +5% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Laggan-Tormore, Vega Pleyade, Moho Phase 1b, Gladstone LNG, et Termokarstovoye,
- -2% liés aux conditions de sûreté au Nigeria et au Yemen ainsi qu'aux incendies au Canada,
- +2% liés à l'effet prix positif et à la performance, net du déclin naturel des champs.

> Résultats

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
580	142	1 995	-71%	Résultat opérationnel ajusté*	722	3 526	-80%
3,2%	-7,0%	47,3%		Taux moyen d'imposition**	0,8%	47,9%	
1 127	498	1 560	-28%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 625	2 919	-44%
452	269	489	-8%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	721	992	-27%
3 539	4 237	5 653	-37%	Investissements	7 776	13 804	-44%
448	915	379	+18%	Désinvestissements	1 363	1 541	-12%
3 261	4 146	5 212	-37%	Investissements organiques	7 408	10 724	-31%
2 281	1 831	3 010	-24%	Marge brute d'autofinancement	4 112	5 929	-31%
983	2 113	2 713	-64%	Flux de trésorerie d'exploitation	3 096	6 238	-50%

* Données du 1^{er} trimestre 2015 telles que republiées au 2^e trimestre 2015 après revue du classement au compte de résultat de certaines taxes dues au titre de la participation dans la concession ADCO. 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 + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

La marge brute d'autofinancement a évolué avec le prix de vente moyen des hydrocarbures et a bénéficié des efforts sur les coûts et de la croissance des productions :

- Au deuxième trimestre 2016, la marge brute d'autofinancement de l'Amont s'établit à 2 281 M\$, en retrait de 24% par rapport au deuxième trimestre 2015.
- Au premier semestre 2016, la marge brute d'autofinancement de l'Amont s'établit à 4 112 M\$, en retrait de 31% par rapport au premier semestre 2015.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à :

- 1 127 M\$ au deuxième trimestre 2016, en recul de 28% par rapport au deuxième trimestre 2015, affecté essentiellement par la baisse des prix moyens de vente des hydrocarbures, partiellement compensée par la hausse de la production, la baisse des coûts opératoires, de moindres charges d'exploration et d'impôts.
- 1 625 M\$ au premier semestre 2016, en retrait de 44% par rapport au premier semestre 2015, pour les mêmes raisons.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15		1S16	1S15	1S16 vs 1S15
1 795	2 105	1 998	-10%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 951	2 006	-3%
522	756	613	-15%	France	639	675	-5%
803	844	875	-8%	Reste de l'Europe	824	835	-1%
470	505	510	-8%	Reste du monde	488	496	-2%
Taux d'utilisation**							
77%	91%	84%		Sur bruts traités	84%	85%	
80%	94%	87%		Sur bruts et autres charges	87%	88%	

* Y compris les quotes-parts dans TotalErg, la raffinerie des Antilles et les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services. Comme indiqué dans le document de référence 2015, les splitter de condensats de Port-Arthur et Daesan sont dorénavant intégrés dans les capacités de raffinage et les données 2015 ont été retraitées.

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

Les volumes raffinés sont :

- en baisse de 10% au deuxième trimestre 2016 par rapport au deuxième trimestre 2015, affectés par les arrêts en Europe et aux Etats-Unis,
- en retrait de 3% au premier semestre 2016 par rapport au premier semestre 2015. Les bonnes performances opérationnelles du premier trimestre ont été compensées par les arrêts du deuxième trimestre.

> Résultats

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	En millions de dollars sauf l'ERMI	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
35,0	35,1	54,1	-35%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	35,1	50,6	-31%
965	1 297	1 604	-40%	Résultat opérationnel ajusté*	2 262	2 939	-23%
1 018	1 128	1 349	-25%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 146	2 449	-12%
150	116	135	+11%	dont Chimie de spécialités**	266	251	+6%
480	259	465	+3%	Investissements	739	899	-18%
23	29	874	-97%	Désinvestissements	52	2 640	-98%
457	232	(425)	na	Investissements organiques	689	(15)	na
1 138	1 319	1 566	-27%	Marge brute d'autofinancement	2 457	2 946	-17%
1 560	(421)	1 700	-8%	Flux de trésorerie d'exploitation	1 139	2 014	-43%

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

** Hutchinson et Atotech, Bostik jusqu'à février 2015.

Les marges de raffinage sont restées stables par rapport au premier trimestre, néanmoins en retrait de 35% sur un an. L'environnement de la pétrochimie est resté favorable, porté par une bonne demande en polymères.

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

- 1 018 M\$ au deuxième trimestre 2016, en baisse de seulement 25% par rapport au deuxième trimestre 2015 malgré les marges de raffinage en baisse et les arrêts plus nombreux qu'en 2015, grâce à la performance des grandes plateformes en Asie et au Moyen-Orient,
- 2 146 M\$ au premier semestre 2016, en baisse de seulement 12% par rapport à 2015.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	Ventes en kb/j*	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
1 793	1 757	1 822	-2%	Total des ventes du Marketing & Services	1 775	1 818	-2%
1 074	1 062	1 079	-	Europe	1 068	1 091	-2%
719	695	743	-3%	Reste du monde	707	727	-3%

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

Au deuxième trimestre 2016 les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 2% par rapport au deuxième trimestre 2015. Cette évolution est notamment liée aux cessions de Totalgaz et du réseau de distribution en Turquie. Hors effet périmètre, les ventes dans les réseaux et de lubrifiants terrestres ont cru de 3,5%.

Au premier semestre 2016 les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 2% par rapport à la même période en 2015.

> Résultats

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	En millions de dollars	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
17 305	15 433	20 419	-15%	Chiffre d'affaires hors Groupe	32 738	40 039	-18%
434	331	465	-7%	Résultat opérationnel ajusté*	765	910	-16%
378	252	425	-11%	Résultat opérationnel net ajusté*	630	746	-16%
(43)	(37)	(45)	na	dont Energies Nouvelles	(80)	(87)	na
339	390	436	-22%	Investissements	729	651	+12%
296	37	627	-53%	Désinvestissements	333	679	-51%
329	220	324	+2%	Investissements organiques	549	467	+18%
511	362	531	-4%	Marge brute d'autofinancement	873	949	-8%
(15)	240	379	na	Flux de trésorerie d'exploitation	225	1 023	-78%

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint :

- 378 M\$ au deuxième trimestre 2016, en hausse de 50% par rapport au premier trimestre 2016, revenant à des niveaux proches du deuxième trimestre 2015, malgré les cessions effectuées depuis un an,
- 630 M\$ au premier semestre 2016, en baisse de 16% par rapport au premier semestre 2015.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 2 523 M\$ au deuxième trimestre 2016, en baisse de 24% par rapport au deuxième trimestre 2015, essentiellement affecté par la baisse des prix de vente moyens des hydrocarbures dans l'Amont et la baisse des marges de raffinage,
- 4 401 M\$ au premier semestre 2016, en baisse de 28% par rapport au premier semestre 2015, pour les mêmes raisons.

Le taux moyen d'imposition¹¹ des secteurs s'est établi à :

- 19,8% au deuxième trimestre 2016 contre 37,5% au deuxième trimestre 2015, notamment du fait de la baisse du taux moyen d'imposition de l'Amont,
- 21,9% au premier semestre 2016 contre 37,4% au premier semestre 2015, pour la même raison.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de :

- 2 174 M\$ au deuxième trimestre 2016 contre 3 085 M\$ au deuxième trimestre 2015, soit une baisse de 30%,
- 3 810 M\$ au premier semestre 2016 contre 5 687 M\$ au premier semestre 2015, soit une baisse de 33%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹².

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹³ représente :

- un montant de -86 M\$ au deuxième trimestre 2016. Il inclut notamment des effets de stock et la dépréciation d'actifs dont les perspectives de développement ont été abandonnées.
- un montant de -116 M\$ au premier semestre 2016. Il inclut notamment des effets de stocks, la plus-value réalisée sur la cession du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord au premier trimestre et la dépréciation d'actifs dont les perspectives de développement ont été abandonnées.

Au 30 juin 2016, le nombre d'actions dilué est de 2 401 millions contre 2 294 millions au 30 juin 2015.

¹¹ 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 + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

¹² Ces éléments d'ajustement sont explicités page 12.

¹³ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 9 ainsi que dans les annexes aux comptes.

> Cessions – acquisitions

Les cessions se sont élevées à :

- 472 M\$ au deuxième trimestre 2016, dont principalement le réseau de distribution en Turquie,
- 1 357 M\$ au premier semestre 2016, essentiellement constituées par les ventes du réseau de distribution en Turquie et du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord.

Les acquisitions se sont élevées à :

- 206 M\$ au deuxième trimestre 2016, essentiellement liées à l'achat de titres de Saft,
- 399 M\$ au premier semestre 2016, essentiellement liées à l'achat de titres de Saft et l'acquisition d'un réseau de stations-service en République Dominicaine.

> Cash flow net

Le *cash flow net*¹⁴ du Groupe ressort à :

- 210 M\$ au deuxième trimestre 2016 contre 701 M\$ au deuxième trimestre 2015, alors que le Brent a baissé de 62 \$/b à 46 \$/b. La marge brute d'autofinancement s'est en effet établie à 4,0 G\$, contre 5,3 G\$ au deuxième trimestre 2015 et les investissements nets à 3,8 G\$, contre 4,6 G\$ au deuxième trimestre 2015.
- -5 M\$ au premier semestre 2016 contre - 489 M\$ au premier semestre 2015, alors que le Brent a baissé de 58 \$/b à 40 \$/b. La marge brute d'autofinancement s'est en effet établie à 7,7 G\$, au même niveau que les investissements nets, contre respectivement 10,0 G\$ et 10,4 G\$ au premier semestre 2015.

> Rentabilité des capitaux propres

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1^{er} juillet 2015 au 30 juin 2016 s'est établie à 8,9%¹⁵.

Comptes de Total S.A.

Le résultat net de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 1 142 M€ au premier semestre 2016, contre 3 438 M€ au premier semestre 2015. Le premier semestre 2015 avait en effet été l'occasion pour les filiales de TOTAL S.A. de remonter un volume important de dividendes à leur maison-mère.

Synthèse et perspectives

Les performances financières du Groupe au cours du premier semestre 2016 confirment le bien-fondé de son modèle intégré dans un contexte de prix toujours volatil. Le Groupe a bien résisté à un environnement économique fortement dégradé en début d'année et a su profiter du rebond récent des prix au cours du second trimestre.

Dans l'Amont, les démarrages d'Incahuasi en Bolivie et de Kashagan au Kazakhstan sont prévus au second semestre, après Laggan-Tormore au Royaume-Uni, Vega Pleyade en Argentine et Angola LNG au premier semestre. La production devrait être en hausse de 4% sur l'année, après une hausse de 4,5% au premier semestre.

Dans l'Aval, les marges de raffinage sont en retrait en début de troisième trimestre, du fait de niveaux élevés de stocks de produits. La réduction de capacité à Lindsey et l'arrêt de la raffinerie de La Mède pour la transformer en bio-raffinerie seront réalisés au cours du deuxième semestre. Nos grandes plateformes sont performantes et tirent parti des bonnes marges de pétrochimie soutenues par la demande en polymères.

Le Groupe Total maintient une stricte discipline en matière de coûts et d'investissements dans le cadre de sa stratégie d'abaissement du point mort. Avec la prise de participation dans Al-Shaheen, il poursuit son positionnement sur des actifs d'excellente qualité à bas coûts.

Par ailleurs, le Groupe continue son programme de gestion active de portefeuille avec la mise en vente d'Atotech, et confirme l'objectif de deux milliards de dollars de cessions nettes d'acquisitions sur l'année.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h30 (heure de Paris) de Patrick de La Chevardière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 26 (code d'accès 9046552) 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 9046552).

¹⁴ Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

¹⁵ Détails en page 11.

Principales données opérationnelles des secteurs

Amont*

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
770	788	645	+19%	Europe et Asie Centrale	779	649	+20%
634	630	622	+2%	Afrique	632	634	-
505	531	518	-2%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	518	549	-6%
251	258	263	-4%	Amériques	255	258	-1%
264	271	251	+5%	Asie Pacifique	268	256	+4%
2 424	2 479	2 299	+5%	Production totale	2 452	2 347	+4%
627	620	547	+15%	dont filiales mises en équivalence	624	560	+11%
2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
251	251	210	+20%	Europe et Asie Centrale	251	206	+21%
511	518	508	+1%	Afrique	515	518	-1%
367	380	369	-1%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	374	375	-
93	104	96	-4%	Amériques	99	93	+6%
30	33	32	-6%	Asie Pacifique	32	34	-7%
1 253	1 286	1 215	+3%	Production totale	1 269	1 227	+3%
265	240	218	+21%	dont filiales mises en équivalence	253	213	+19%
2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
2 877	2 814	2 335	+23%	Europe et Asie Centrale	2 845	2 379	+20%
594	564	566	+5%	Afrique	579	578	-
761	837	817	-7%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	800	956	-16%
881	860	934	-6%	Amériques	870	919	-5%
1 353	1 366	1 258	+8%	Asie Pacifique	1 359	1 278	+6%
6 466	6 441	5 910	+9%	Production totale	6 453	6 110	+6%
1 927	2 039	1 764	+9%	dont filiales mises en équivalence	1 983	1 863	+6%
2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	Gaz Naturel Liquéfié	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
2,76	2,64	2,39	+15%	Ventes de GNL** (Mt)	5,39	5,21	+3%

* Le reporting a évolué pour représenter les zones opérationnelles du Groupe. Un historique retraité est disponible sur le site total.com

** Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2015 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2015.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)*	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
2 372	2 288	2 100	+13%	Europe	2 330	2 078	+12%
597	501	657	-9%	Afrique	549	660	-17%
597	531	625	-4%	Amériques	564	603	-6%
705	771	641	+10%	Reste du monde	738	649	+14%
4 271	4 091	4 023	+6%	Total des ventes	4 181	3 990	+5%
717	699	632	+13%	dont ventes massives raffinage	708	630	+12%
1 761	1 635	1 569	+12%	dont négoce international	1 698	1 542	+10%

* Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement

> Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

2T16	1T16	2T15	En millions de dollars	1S16	1S15
(633)	(464)	(474)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(1 097)	(1 851)
(8)	(11)	-	Charges de restructuration	(19)	-
(200)	-	(248)	Dépréciations exceptionnelles	(200)	(1 294)
(425)	(453)	(226)	Autres éléments	(878)	(557)
634	(282)	250	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	352	478
(6)	3	(10)	Effet des variations de juste valeur	(3)	(6)
(5)	(743)	(234)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(748)	(1 379)

> Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T16	1T16	2T15	En millions de dollars	1S16	1S15
(486)	150	(282)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(336)	(377)
(14)	358	327	Plus (moins) -value de cession	344	1 329
(2)	(2)	-	Charges de restructuration	(4)	(31)
(178)	-	(245)	Dépréciations exceptionnelles	(178)	(1 354)
(292)	(206)	(364)	Autres éléments	(498)	(321)
405	(183)	174	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	222	328
(5)	3	(6)	Effet des variations de juste valeur	(2)	(4)
(86)	(30)	(114)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(116)	(53)

Sensibilités 2016*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,0 \$/€	+0,1 \$ par €	-0,15 G\$	-0,1 G\$
Brent	50 \$/b	-10 \$/b	-2 G\$	-2 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 2016. 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 85% au Raffinage-Chimie.

Investissements – Désinvestissements

2T16	1T16	2T15	2T16 vs 2T15	En millions de dollars	1S16	1S15	1S16 vs 1S15
4 059	4 615	5 148	-21%	Investissements organiques	8 674	11 217	-23%
172	228	396	-57%	dont exploration capitalisée	400	796	-50%
257	572	391	-34%	dont augmentation des prêts non courants	829	1 184	-30%
(301)	(100)	(1 160)	-74%	dont remboursement des prêts non courants	(401)	(1 405)	-71%
206	193	282	-27%	Acquisitions	399	2 777	-86%
472	885	733	-36%	Cessions	1 357	3 472	-61%
3	-	81	-96%	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	3	81	-96%
3 790	3 923	4 616	-18%	Investissements nets	7 713	10 441	-26%

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	30/06/2016	31/03/2016	30/06/2015
Dettes financières courantes	13 789	10 858	13 114
Actifs financiers courants nets	(1 628)	(3 231)	(2 351)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(97)	83	(16)
Dettes financières non courantes	41 668	43 138	43 363
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 251)	(1 236)	(1 157)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(22 653)	(20 570)	(27 322)
Dette nette	29 828	29 042	25 631
Capitaux propres – part du Groupe	97 985	96 443	97 244
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 618)	(3 250)	(1 561)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 904	2 960	3 104
Capitaux propres retraités	99 271	96 153	98 787
Ratio dette nette sur capitaux propres	30,0%	30,2%	25,9%

Rentabilité des capitaux propres

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2015 au 30 juin 2016	Période du 1er avril 2015 au 31 mars 2016	Période du 1er janvier 2015 au 31 décembre 2015
Résultat net ajusté	8 817	9 742	10 698
Capitaux propres retraités moyens	99 029	95 643	92 854
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	8,9%	10,2%	11,5%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} juillet 2015 au 30 juin 2016

En millions de dollars	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 480	4 586	1 583	9 565
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2015*	107 214	12 013	8 234	124 001
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2016*	108 733	12 249	9 021	129 635
ROACE	3,2%	37,8%	18,3%	7,5%

> Période du 1^{er} avril 2015 au 31 mars 2016

En millions de dollars	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 913	4 917	1 630	10 460
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2015*	103 167	12 534	7 928	123 218
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2016*	106 517	12 505	8 800	127 754
ROACE	3,7%	39,3%	19,5%	8,3%

> Période du 1^{er} janvier 2015 au 31 décembre 2015

En millions de dollars	Amont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 774	4 889	1 699	11 400
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2014*	100 497	13 451	8 825	120 526
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2015*	105 580	10 407	8 415	121 143
ROACE	4,6%	41,0%	19,7%	9,4%

* 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 2016 et du premier semestre 2016, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 juin 2016. L'annexe à ces comptes consolidés (non audité) 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 inexacts 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.

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

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans 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 pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-\$/) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. 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. 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

	\$/€	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***
Deuxième trimestre 2016	1,13	35,0	45,6	43,0	3,43
Premier trimestre 2016	1,10	35,1	33,9	31,0	3,46
Quatrième trimestre 2015	1,10	38,1	43,8	38,1	4,45
Troisième trimestre 2015	1,11	54,8	50,5	44,0	4,47
Deuxième trimestre 2015	1,11	54,1	61,9	58,2	4,67

* 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 2016, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2016	1 ^{er} trimestre 2016	2 ^{ème} trimestre 2015
Chiffre d'affaires	37 215	32 841	44 715
Droits d'accises	(5 504)	(5 319)	(5 446)
Produits des ventes	31 711	27 522	39 269
Achats, nets de variation de stocks	(20 548)	(17 639)	(26 353)
Autres charges d'exploitation	(5 906)	(6 136)	(6 031)
Charges d'exploration	(536)	(194)	(352)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 968)	(2 680)	(2 831)
Autres produits	172	500	722
Autres charges	(133)	(70)	(396)
Coût de l'endettement financier brut	(267)	(274)	(231)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	1	10	28
Coût de l'endettement financier net	(266)	(264)	(203)
Autres produits financiers	312	191	255
Autres charges financières	(166)	(155)	(163)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	776	498	685
Charge d'impôt	(330)	48	(1 589)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 118	1 621	3 013
Part du Groupe	2 088	1 606	2 971
Intérêts ne conférant pas le contrôle	30	15	42
Résultat net par action (dollars)	0,86	0,67	1,29
Résultat net dilué par action (dollars)	0,86	0,67	1,29

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2016	1 ^{er} trimestre 2016	2 ^{ème} trimestre 2015
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 118	1 621	3 013
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(132)	(81)	248
Effet d'impôt	40	32	(81)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 113)	3 641	2 963
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 205)	3 592	3 130
Écart de conversion de consolidation	589	(1 944)	(1 160)
Actifs financiers disponibles à la vente	(4)	(10)	(12)
Couverture de flux futurs	(66)	98	36
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	355	(1)	(201)
Autres éléments	-	3	(2)
Effet d'impôt	21	(24)	(8)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	895	(1 878)	(1 347)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 310)	1 714	1 783
Résultat global	808	3 335	4 796
<i>Part du Groupe</i>	795	3 308	4 749
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	13	27	47

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} semestre 2016	1 ^{er} semestre 2015
Chiffre d'affaires	70 056	87 028
Droits d'accises	(10 823)	(10 796)
Produits des ventes	59 233	76 232
Achats, nets de variation de stocks	(38 187)	(50 557)
Autres charges d'exploitation	(12 042)	(12 303)
Charges d'exploration	(730)	(989)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 648)	(6 703)
Autres produits	672	2 343
Autres charges	(203)	(838)
Coût de l'endettement financier brut	(541)	(493)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	11	59
Coût de l'endettement financier net	(530)	(434)
Autres produits financiers	503	397
Autres charges financières	(321)	(329)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 274	1 275
Charge d'impôt	(282)	(2 573)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 739	5 521
Part du Groupe	3 694	5 634
Intérêts ne conférant pas le contrôle	45	(113)
Résultat net par action (dollars)	1,54	2,46
Résultat net dilué par action (dollars)	1,53	2,45

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2016	1 ^{er} semestre 2015
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 739	5 521
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(213)	153
Effet d'impôt	72	(117)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 528	(5 229)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 387	(5 193)
Écart de conversion de consolidation	(1 355)	2 588
Actifs financiers disponibles à la vente	(14)	(4)
Couverture de flux futurs	32	(94)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	354	841
Autres éléments	3	1
Effet d'impôt	(3)	29
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(983)	3 361
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	404	(1 832)
Résultat global		
<i>Part du Groupe</i>	4 103	3 833
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	40	(144)

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	30 juin 2016 <i>(non audité)</i>	31 mars 2016 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2015	30 juin 2015 <i>(non audité)</i>
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	14 207	14 512	14 549	16 101
Immobilisations corporelles	111 420	111 636	109 518	110 023
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	20 683	20 411	19 384	19 380
Autres titres	1 411	1 413	1 241	1 248
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 251	1 236	1 219	1 157
Impôts différés	4 175	3 955	3 982	3 145
Autres actifs non courants	4 467	4 329	4 355	4 047
Total actifs non courants	157 614	157 492	154 248	155 101
Actifs courants				
Stocks	15 021	13 887	13 116	17 373
Clients et comptes rattachés	11 933	12 220	10 629	14 415
Autres créances	14 850	15 827	15 843	15 072
Actifs financiers courants	2 018	3 439	6 190	2 439
Trésorerie et équivalents de trésorerie	22 653	20 570	23 269	27 322
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 257	724	1 189	2 754
Total actifs courants	67 732	66 667	70 236	79 375
Total actif	225 346	224 159	224 484	234 476
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	7 846	7 709	7 670	7 549
Primes et réserves consolidées	106 343	103 766	101 528	103 286
Écarts de conversion	(11 619)	(10 447)	(12 119)	(9 243)
Actions autodétenues	(4 585)	(4 585)	(4 585)	(4 348)
Total des capitaux propres - part du Groupe	97 985	96 443	92 494	97 244
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 904	2 960	2 915	3 104
Total des capitaux propres	100 889	99 403	95 409	100 348
Passifs non courants				
Impôts différés	11 345	11 766	12 360	13 458
Engagements envers le personnel	3 887	3 984	3 774	4 426
Provisions et autres passifs non courants	17 270	17 607	17 502	17 353
Dettes financières non courantes	41 668	43 138	44 464	43 363
Total passifs non courants	74 170	76 495	78 100	78 600
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	20 478	20 887	20 928	22 469
Autres créditeurs et dettes diverses	14 983	15 938	16 884	18 718
Dettes financières courantes	13 789	10 858	12 488	13 114
Autres passifs financiers courants	390	208	171	88
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	647	370	504	1 139
Total passifs courants	50 287	48 261	50 975	55 528
Total passif	225 346	224 159	224 484	234 476

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2016	1 ^{er} trimestre 2016	2 ^{ème} trimestre 2015
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 118	1 621	3 013
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 361	2 735	3 113
Provisions et impôts différés	(477)	(268)	285
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(48)	(367)	(459)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(280)	(236)	(221)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 752)	(1 545)	(835)
Autres, nets	(40)	(59)	(164)
Flux de trésorerie d'exploitation	2 882	1 881	4 732
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(4 094)	(4 146)	(5 991)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	11	(133)	(3)
Coût d'acquisition de titres	(226)	(57)	(205)
Augmentation des prêts non courants	(257)	(572)	(391)
Investissements	(4 566)	(4 908)	(6 590)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	200	792	221
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	270	-	403
Produits de cession d'autres titres	2	93	109
Remboursement de prêts non courants	301	100	1 160
Désinvestissements	773	985	1 893
Flux de trésorerie d'investissement	(3 793)	(3 923)	(4 697)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	4	-	438
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 173)	(954)	(6)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(72)	(3)	(70)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	1 950	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	(133)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	3	-	81
Émission nette d'emprunts non courants	400	154	1 635
Variation des dettes financières courantes	1 011	(3 027)	(512)
Variation des actifs et passifs financiers courants	1 399	2 746	(79)
Flux de trésorerie de financement	3 522	(1 217)	1 487
Augmentation (diminution) de la trésorerie	2 611	(3 259)	1 522
Incidence des variations de change	(528)	560	749
Trésorerie en début de période	20 570	23 269	25 051
Trésorerie à fin de période	22 653	20 570	27 322

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2016	1 ^{er} semestre 2015
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 739	5 521
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	6 096	7 537
Provisions et impôts différés	(745)	(161)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(415)	(1 816)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(516)	(289)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 297)	(1 311)
Autres, nets	(99)	(362)
Flux de trésorerie d'exploitation	4 763	9 119
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(8 240)	(13 947)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(122)	(10)
Coût d'acquisition de titres	(283)	(258)
Augmentation des prêts non courants	(829)	(1 184)
Investissements	(9 474)	(15 399)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	992	1 180
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	270	2 161
Produits de cession d'autres titres	95	131
Remboursement de prêts non courants	401	1 405
Désinvestissements	1 758	4 877
Flux de trésorerie d'investissement	(7 716)	(10 522)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	4	450
- actions propres	-	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 127)	(1 572)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(75)	(72)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	1 950	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(133)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	3	81
Émission nette d'emprunts non courants	554	1 771
Variation des dettes financières courantes	(2 016)	(89)
Variation des actifs et passifs financiers courants	4 145	(1 101)
Flux de trésorerie de financement	2 305	5 084
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(648)	3 681
Incidence des variations de change	32	(1 540)
Trésorerie en début de période	23 269	25 181
Trésorerie à fin de période	22 653	27 322

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 2015	2 385 267 525	7 518	94 646	(7 480)	(109 361 413)	(4 354)	90 330	3 201	93 531
Résultat net du premier semestre 2015	-	-	5 634	-	-	-	5 634	(113)	5 521
Autres éléments du résultat global	-	-	(38)	(1 763)	-	-	(1 801)	(31)	(1 832)
Résultat Global	-	-	5 596	(1 763)	-	-	3 833	(144)	3 689
Dividendes	-	-	(3 123)	-	-	-	(3 123)	(72)	(3 195)
Émissions d'actions	11 092 565	31	419	-	-	-	450	-	450
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(6)	-	103 150	6	-	-	-
Paiements en actions	-	-	69	-	-	-	69	-	69
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(31)	-	-	-	(31)	-	(31)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	21	-	-	-	21	57	78
Autres éléments	-	-	79	-	-	-	79	62	141
Au 30 juin 2015	2 396 360 090	7 549	103 286	(9 243)	(109 258 263)	(4 348)	97 244	3 104	100 348
Résultat net du 1er juillet au 31 décembre 2015	-	-	(547)	-	-	-	(547)	(188)	(735)
Autres éléments du résultat global	-	-	223	(2 876)	-	-	(2 653)	(50)	(2 703)
Résultat Global	-	-	(324)	(2 876)	-	-	(3 200)	(238)	(3 438)
Dividendes	-	-	(3 180)	-	-	-	(3 180)	(28)	(3 208)
Émissions d'actions	43 697 793	121	1 740	-	-	-	1 861	-	1 861
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 711 935)	(237)	(237)	-	(237)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	2 440	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	32	-	-	-	32	-	32
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(83)	-	-	-	(83)	-	(83)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	2	-	-	-	2	7	9
Autres éléments	-	-	55	-	-	-	55	70	125
Au 31 décembre 2015	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

⁽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 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 344	16 567	17 305	(1)	-	37 215
Chiffre d'affaires Groupe	4 159	5 540	208	81	(9 988)	-
Droits d'accises	-	(924)	(4 580)	-	-	(5 504)
Produits des ventes	7 503	21 183	12 933	80	(9 988)	31 711
Charges d'exploitation	(4 956)	(19 521)	(12 208)	(293)	9 988	(26 990)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 531)	(246)	(183)	(8)	-	(2 968)
Résultat opérationnel	16	1 416	542	(221)	-	1 753
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	260	34	98	-	961
Impôts du résultat opérationnel net	180	(379)	(190)	(8)	-	(397)
Résultat opérationnel net	765	1 297	386	(131)	-	2 317
Coût net de la dette nette						(199)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(30)
Résultat net						2 088

2 ^{ème} trimestre 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	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)	451	108	-	-	201
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	(200)
Résultat opérationnel^(b)	(564)	451	108	-	-	(5)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(27)	(62)	-	-	(89)
Impôts du résultat opérationnel net	202	(145)	(38)	-	-	19
Résultat opérationnel net^(b)	(362)	279	8	-	-	(75)
Coût net de la dette nette						(5)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(6)
Résultat net						(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

Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 350	16 567	17 305	(1)	-	37 221
Chiffre d'affaires Groupe	4 159	5 540	208	81	(9 988)	-
Droits d'accises	-	(924)	(4 580)	-	-	(5 504)
Produits des ventes	7 509	21 183	12 933	80	(9 988)	31 717
Charges d'exploitation	(4 598)	(19 972)	(12 316)	(293)	9 988	(27 191)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 331)	(246)	(183)	(8)	-	(2 768)
Résultat opérationnel ajusté	580	965	434	(221)	-	1 758
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	287	96	98	-	1 050
Impôts du résultat opérationnel net	(22)	(234)	(152)	(8)	-	(416)
Résultat opérationnel net ajusté	1 127	1 018	378	(131)	-	2 392
Coût net de la dette nette						(194)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(24)
Résultat net ajusté						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)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 539	480	339	208	-	4 566
Désinvestissements	448	23	296	6	-	773
Flux de trésorerie d'exploitation	983	1 560	(15)	354	-	2 882

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 466	13 938	15 433	4	-	32 841
Chiffre d'affaires Groupe	3 262	4 148	132	70	(7 612)	-
Droits d'accises	-	(961)	(4 358)	-	-	(5 319)
Produits des ventes	6 728	17 125	11 207	74	(7 612)	27 522
Charges d'exploitation	(4 798)	(15 782)	(10 781)	(220)	7 612	(23 969)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 247)	(253)	(172)	(8)	-	(2 680)
Résultat opérationnel	(317)	1 090	254	(154)	-	873
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	670	177	14	103	-	964
Impôts du résultat opérationnel net	313	(276)	(80)	37	-	(6)
Résultat opérationnel net	666	991	188	(14)	-	1 831
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(210)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(15)
Résultat net						1 606

1 ^{er} trimestre 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(126)	-	-	-	-	(126)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(126)	-	-	-	-	(126)
Charges d'exploitation	(333)	(207)	(77)	-	-	(617)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	(459)	(207)	(77)	-	-	(743)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	329	-	(17)	-	-	312
Impôts du résultat opérationnel net	298	70	30	-	-	398
Résultat opérationnel net^(b)	168	(137)	(64)	-	-	(33)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	9
Résultat net						(30)

^(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} trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 592	13 938	15 433	4	-	32 967
Chiffre d'affaires Groupe	3 262	4 148	132	70	(7 612)	-
Droits d'accises	-	(961)	(4 358)	-	-	(5 319)
Produits des ventes	6 854	17 125	11 207	74	(7 612)	27 648
Charges d'exploitation	(4 465)	(15 575)	(10 704)	(220)	7 612	(23 352)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 247)	(253)	(172)	(8)	-	(2 680)
Résultat opérationnel ajusté	142	1 297	331	(154)	-	1 616
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	341	177	31	103	-	652
Impôts du résultat opérationnel net	15	(346)	(110)	37	-	(404)
Résultat opérationnel net ajusté	498	1 128	252	(14)	-	1 864
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(204)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(24)
Résultat net ajusté						1 636
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						0,68

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

1 ^{er} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 237	259	390	22	-	4 908
Désinvestissements	915	29	37	4	-	985
Flux de trésorerie d'exploitation	2 113	(421)	240	(51)	-	1 881

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 498	19 793	20 419	5	-	44 715
Chiffre d'affaires Groupe	4 921	7 383	223	56	(12 583)	-
Droits d'accises	-	(1 007)	(4 439)	-	-	(5 446)
Produits des ventes	9 419	26 169	16 203	61	(12 583)	39 269
Charges d'exploitation	(5 449)	(24 182)	(15 508)	(180)	12 583	(32 736)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(291)	(202)	(9)	-	(2 831)
Résultat opérationnel	1 641	1 696	493	(128)	-	3 702
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	319	107	503	174	-	1 103
Impôts du résultat opérationnel net	(909)	(433)	(193)	(93)	-	(1 628)
Résultat opérationnel net	1 051	1 370	803	(47)	-	3 177
Coût net de la dette nette						(164)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(42)
Résultat net						2 971

2 ^{ème} trimestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(158)	-	-	-	-	(158)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(158)	-	-	-	-	(158)
Charges d'exploitation	(2)	123	51	-	-	172
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(194)	(31)	(23)	-	-	(248)
Résultat opérationnel^(b)	(354)	92	28	-	-	(234)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(191)	(71)	374	-	-	112
Impôts du résultat opérationnel net	36	-	(24)	-	-	12
Résultat opérationnel net^(b)	(509)	21	378	-	-	(110)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(4)
Résultat net						(114)

^(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

- 199 51 -

Sur le résultat opérationnel net

- 138 43 -

2 ^{ème} trimestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 656	19 793	20 419	5	-	44 873
Chiffre d'affaires Groupe	4 921	7 383	223	56	(12 583)	-
Droits d'accises	-	(1 007)	(4 439)	-	-	(5 446)
Produits des ventes	9 577	26 169	16 203	61	(12 583)	39 427
Charges d'exploitation	(5 447)	(24 305)	(15 559)	(180)	12 583	(32 908)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 135)	(260)	(179)	(9)	-	(2 583)
Résultat opérationnel ajusté	1 995	1 604	465	(128)	-	3 936
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	510	178	129	174	-	991
Impôts du résultat opérationnel net	(945)	(433)	(169)	(93)	-	(1 640)
Résultat opérationnel net ajusté	1 560	1 349	425	(47)	-	3 287
Coût net de la dette nette						(164)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(38)
Résultat net ajusté						3 085
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,34

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

2 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 653	465	436	36	-	6 590
Désinvestissements	379	874	627	13	-	1 893
Flux de trésorerie d'exploitation	2 713	1 700	379	(60)	-	4 732

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2016 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 810	30 505	32 738	3	-	70 056
Chiffre d'affaires Groupe	7 421	9 688	340	151	(17 600)	-
Droits d'accises	-	(1 885)	(8 938)	-	-	(10 823)
Produits des ventes	14 231	38 308	24 140	154	(17 600)	59 233
Charges d'exploitation	(9 754)	(35 303)	(22 989)	(513)	17 600	(50 959)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 778)	(499)	(355)	(16)	-	(5 648)
Résultat opérationnel	(301)	2 506	796	(375)	-	2 626
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 239	437	48	201	-	1 925
Impôts du résultat opérationnel net	493	(655)	(270)	29	-	(403)
Résultat opérationnel net	1 431	2 288	574	(145)	-	4 148
Coût net de la dette nette						(409)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(45)
Résultat net						3 694

1 ^{er} semestre 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	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)	244	31	-	-	(416)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(200)	-	-	-	-	(200)
Résultat opérationnel ^(b)	(1 023)	244	31	-	-	(748)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	329	(27)	(79)	-	-	223
Impôts du résultat opérationnel net	500	(75)	(8)	-	-	417
Résultat opérationnel net ^(b)	(194)	142	(56)	-	-	(108)
Coût net de la dette nette						(11)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						3
Résultat net						(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	-	311	41	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	198	34	-	

1 ^{er} semestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 942	30 505	32 738	3	-	70 188
Chiffre d'affaires Groupe	7 421	9 688	340	151	(17 600)	-
Droits d'accises	-	(1 885)	(8 938)	-	-	(10 823)
Produits des ventes	14 363	38 308	24 140	154	(17 600)	59 365
Charges d'exploitation	(9 063)	(35 547)	(23 020)	(513)	17 600	(50 543)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 578)	(499)	(355)	(16)	-	(5 448)
Résultat opérationnel ajusté	722	2 262	765	(375)	-	3 374
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	910	464	127	201	-	1 702
Impôts du résultat opérationnel net	(7)	(580)	(262)	29	-	(820)
Résultat opérationnel net ajusté	1 625	2 146	630	(145)	-	4 256
Coût net de la dette nette						(398)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(48)
Résultat net ajusté						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)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	7 776	739	729	230	-	9 474
Désinvestissements	1 363	52	333	10	-	1 758
Flux de trésorerie d'exploitation	3 096	1 139	225	303	-	4 763

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	9 723	37 257	40 039	9	-	87 028
Chiffre d'affaires Groupe	9 305	14 350	495	108	(24 258)	-
Droits d'accises	-	(1 940)	(8 856)	-	-	(10 796)
Produits des ventes	19 028	49 667	31 678	117	(24 258)	76 232
Charges d'exploitation	(11 418)	(45 899)	(30 371)	(419)	24 258	(63 849)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 770)	(543)	(376)	(14)	-	(6 703)
Résultat opérationnel	1 840	3 225	931	(316)	-	5 680
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 088	869	423	468	-	2 848
Impôts du résultat opérationnel net	(1 277)	(879)	(324)	(175)	-	(2 655)
Résultat opérationnel net	1 651	3 215	1 030	(23)	-	5 873
Coût net de la dette nette						(352)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						113
Résultat net						5 634

1 ^{er} semestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(304)	-	-	-	-	(304)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(304)	-	-	-	-	(304)
Charges d'exploitation	(142)	317	44	-	-	219
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 240)	(31)	(23)	-	-	(1 294)
Résultat opérationnel^(b)	(1 686)	286	21	-	-	(1 379)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(55)	590	285	-	-	820
Impôts du résultat opérationnel net	473	(110)	(22)	-	-	341
Résultat opérationnel net^(b)	(1 268)	766	284	-	-	(218)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						165
Résultat net						(53)

^(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 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	10 027	37 257	40 039	9	-	87 332
Chiffre d'affaires Groupe	9 305	14 350	495	108	(24 258)	-
Droits d'accises	-	(1 940)	(8 856)	-	-	(10 796)
Produits des ventes	19 332	49 667	31 678	117	(24 258)	76 536
Charges d'exploitation	(11 276)	(46 216)	(30 415)	(419)	24 258	(64 068)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 530)	(512)	(353)	(14)	-	(5 409)
Résultat opérationnel ajusté	3 526	2 939	910	(316)	-	7 059
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 143	279	138	468	-	2 028
Impôts du résultat opérationnel net	(1 750)	(769)	(302)	(175)	-	(2 996)
Résultat opérationnel net ajusté	2 919	2 449	746	(23)	-	6 091
Coût net de la dette nette						(352)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(52)
Résultat net ajusté						5 687
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						2,47

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

1 ^{er} semestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	13 804	899	651	45	-	15 399
Désinvestissements	1 541	2 640	679	17	-	4 877
Flux de trésorerie d'exploitation	6 238	2 014	1 023	(156)	-	9 119

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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 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.

2 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	44 873	(158)	44 715
Droits d'accises	(5 446)	-	(5 446)
Produits des ventes	39 427	(158)	39 269
Achats, nets de variation de stocks	(26 603)	250	(26 353)
Autres charges d'exploitation	(5 955)	(76)	(6 031)
Charges d'exploration	(350)	(2)	(352)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 583)	(248)	(2 831)
Autres produits	358	364	722
Autres charges	(136)	(260)	(396)
Coût de l'endettement financier brut	(231)	-	(231)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	-	28
Coût de l'endettement financier net	(203)	-	(203)
Autres produits financiers	255	-	255
Autres charges financières	(163)	-	(163)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	677	8	685
Charge d'impôt	(1 601)	12	(1 589)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 123	(110)	3 013
Part du Groupe	3 085	(114)	2 971
Intérêts ne conférant pas le contrôle	38	4	42

^(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 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 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.

1 ^{er} semestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	87 332	(304)	87 028
Droits d'accises	(10 796)	-	(10 796)
Produits des ventes	76 536	(304)	76 232
Achats, nets de variation de stocks	(51 035)	478	(50 557)
Autres charges d'exploitation	(12 131)	(172)	(12 303)
Charges d'exploration	(902)	(87)	(989)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 409)	(1 294)	(6 703)
Autres produits	884	1 459	2 343
Autres charges	(235)	(603)	(838)
Coût de l'endettement financier brut	(493)	-	(493)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	-	59
Coût de l'endettement financier net	(434)	-	(434)
Autres produits financiers	397	-	397
Autres charges financières	(329)	-	(329)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 311	(36)	1 275
Charge d'impôt	(2 914)	341	(2 573)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 739	(218)	5 521
Part du Groupe	5 687	(53)	5 634
Intérêts ne conférant pas le contrôle	52	(165)	(113)

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