

Paris, le 27 avril 2016

Résultats du premier trimestre 2016

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

Mike SANGSTER

 Nicolas FUMEX
 Patrick GUENKEL
 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 : 6 196 891 032,50 €
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

	1T16	1T15	Variation vs 1T15
Résultat net ajusté¹			
- en milliards de dollars (G\$)	1,6	2,6	-37%
- en dollar par action	0,68	1,13	-40%
Marge brute d'autofinancement¹ (G\$)	3,7	4,6	-20%
Résultat net² de 1,6 G\$ au 1T16			
Ratio d'endettement de 30,2% au 31 mars 2016			
Production d'hydrocarbures de 2 479 kbep/j au 1^{er} trimestre 2016			
Acompte sur dividende au titre du 1T16 de 0,61 €/action payable en octobre 2016³			

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 26 avril 2016 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le premier trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Malgré la baisse de 37% du Brent à 34 \$/b, le résultat net ajusté du Groupe s'établit à 1,6 milliard de dollars. La marge brute d'autofinancement s'élève à 3,7 milliards de dollars soit un recul limité à 20% grâce à la résilience de son modèle intégré.

L'Amont tire parti d'un portefeuille qui bénéficie du coût de production le plus bas des majors. Conformément aux objectifs annoncés en février, le secteur poursuit sa croissance forte avec une augmentation de production de 4% sur un an grâce notamment à la montée en puissance des neuf projets mis en production en 2015 et aux démarrages de Laggan-Tormore et Vega Pléyade ce trimestre.

L'Aval réalise un résultat solide en ligne avec les objectifs annuels. Le Raffinage-Chimie améliore son résultat par rapport à 2015 malgré des marges de raffinage en baisse à 35 \$/t, grâce à un taux d'utilisation des sites historiquement élevé de 94% et des marges de pétrochimie favorables.

L'ensemble des équipes poursuit sa mobilisation sur la maîtrise des dépenses. Le niveau des investissements organiques, à 4,6 milliards de dollars au premier trimestre, conforte l'objectif de limiter les Capex en dessous de 19 milliards de dollars en 2016. Les coûts opératoires baissent comme prévu, avec un objectif d'économie de 900 millions de dollars cette année.

Enfin, le Groupe a finalisé ce trimestre la cession d'environ 900 millions de dollars d'actifs dont le réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord et a annoncé la cession d'une participation de 20% dans Kharyaga en Russie.

Ainsi, Total préserve la solidité de son bilan avec un ratio d'endettement de 30% à fin mars. »

¹ Définitions en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement de cet acompte aura lieu le 27 septembre 2016 et la mise en paiement le 14 octobre 2016.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Chiffre d'affaires	32 841	37 749	42 313	-22%
Résultat opérationnel ajusté des secteurs*	1 770	2 093	3 311	-47%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	1 878	2 285	2 780	-32%
Amont	498	748	1 359	-63%
Raffinage-Chimie	1 128	1 007	1 100	+3%
Marketing & Services	252	530	321	-21%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	499	610	634	-21%
Taux moyen d'imposition du Groupe ^{5*}	22,9%	20,0%	38,5%	
Résultat net ajusté	1 636	2 075	2 602	-37%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	0,68	0,88	1,13	-40%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	0,62	0,80	1,00	-38%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 350	2 329	2 285	+3%
Résultat net part du Groupe	1 606	(1 626)	2 663	-40%
Investissements ⁶	4 908	6 594	8 809	-44%
Désinvestissements	985	2 297	2 984	-67%
Investissements nets ⁷	3 923	4 289	5 825	-33%
Investissements organiques ⁸	4 615	6 365	6 069	-24%
Marge brute d'autofinancement ⁹	3 708	4 365	4 635	-20%
Flux de trésorerie d'exploitation	1 881	4 838	4 387	-57%

* 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.

**Taux de change moyen €-\$: 1,1020 au 1^{er} trimestre 2016.

Faits marquants depuis le début du premier trimestre 2016¹⁰

- Mise en production de Laggan-Tormore au Royaume-Uni avec une capacité de production de 90 000 barils équivalent pétrole par jour (bep/j)
- Démarrage de Vega Pléyade en Argentine avec une capacité de production de 70 000 bep/j
- Signatures d'accords pour environ 1,5 million de tonnes par an d'approvisionnement à long terme en GNL avec les sociétés Pertamina en Indonésie et ENN en Chine
- Finalisation de la cession du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord et transfert à Zarubezhneft d'une participation de 20% et du rôle d'opérateur dans Kharyaga en Russie
- Acquisition du principal réseau de stations-service en République Dominicaine et finalisation de la cession des activités de distribution de carburants en Turquie
- Présentation du projet d'évolution de l'organisation du Groupe pour devenir la major de l'énergie responsable

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 bruts – 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.

Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Brent (\$/b)	33,9	43,8	53,9	-37%
Prix moyen des liquides (\$/b)	31,0	38,1	49,5	-37%
Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	3,46	4,45	5,38	-36%
Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	26,4	33,1	41,8	-37%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

Production d'hydrocarbures	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Productions combinées (kbep/j)	2 479	2 352	2 395	+4%
Liquides (kb/j)	1 286	1 251	1 240	+4%
Gaz (Mpc/j)	6 441	5 993	6 312	+2%

La production d'hydrocarbures a été de 2 479 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2016, en hausse de 4% par rapport au premier trimestre 2015, en raison des éléments suivants :

- +4% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Termokarstovoye, Laggan-Tormore, Surmont, Lianzi, Gladstone LNG et Moho Phase 1b,
- -3% liés à l'arrêt des productions au Yémen et aux conditions de sûreté au Nigeria,
- +3% liés à l'effet prix, à un moindre niveau de maintenance et à une bonne performance des champs partiellement compensés par le déclin naturel.

Comparée au quatrième trimestre 2015, la production augmente ainsi de plus de 5%.

> Résultats

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Résultat opérationnel ajusté*	142	405	1 531	-91%
Taux moyen d'imposition**	-7,0%	55,1%	48,6%	
Résultat opérationnel net ajusté*	498	748	1 359	-63%
dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	269	415	503	-47%
Investissements	4 237	5 293	8 151	-48%
Désinvestissements	915	1 402	1 162	-21%
Investissements organiques	4 146	5 108	5 511	-25%
Marge brute d'autofinancement	1 831	2 514	2 919	-37%
Flux de trésorerie d'exploitation	2 113	2 624	3 525	-40%

* 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).

Le prix moyen des hydrocarbures s'établit à 26,4 \$/b, en recul de 37% sur un an, en ligne avec le Brent. Dans ce contexte, la marge brute d'autofinancement de l'Amont s'établit à 1 831 M\$, également en baisse de 37%.

Total tire parti des coûts techniques les plus faibles des majors et réalise un résultat opérationnel net ajusté de 498 M\$ au premier trimestre 2016. La hausse de 4% de la production, la réduction des coûts opératoires et la baisse des charges d'exploration ont en partie compensé l'impact négatif de l'environnement.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Total volumes raffinés (kb/j)	2 105	2 012	2 013	+5%
France	756	682	737	+3%
Reste de l'Europe	844	831	795	+6%
Reste du monde	505	499	481	+5%
Taux d'utilisation**				
Sur bruts traités	91%	87%	86%	
Sur bruts et autres charges	94%	88%	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.

Au premier trimestre 2016, le taux d'utilisation de 94% est remarquable et les volumes raffinés sont en hausse de 5% sur un an. Le secteur a bénéficié d'un faible nombre d'arrêts de ses unités et continue de tirer parti de l'amélioration de la disponibilité des sites.

> Résultats

En millions de dollars sauf l'ERMI	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	35,1	38,1	47,1	-25%
Résultat opérationnel ajusté*	1 297	997	1 335	-3%
Résultat opérationnel net ajusté*	1 128	1 007	1 100	+3%
dont Chimie de spécialités**	116	117	116	-
Investissements	259	586	434	-40%
Désinvestissements	29	836	1 766	-98%
Investissements organiques	232	494	410	-43%
Marge brute d'autofinancement	1 319	1 042	1 380	-4%
Flux de trésorerie d'exploitation	(421)	2 127	314	na

* 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.

L'environnement du Raffinage-Chimie est resté globalement favorable ce trimestre. Toujours soutenue par la demande en essence, l'ERMI est en ligne avec l'hypothèse annuelle du Groupe à 35 \$/t, en retrait de 25% sur un an. Les marges de pétrochimie ont continué d'être tirées par une bonne demande en polymères et par la baisse du prix des matières premières.

Malgré ce recul de la marge de raffinage, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 1 128 M\$ au premier trimestre 2016 grâce notamment à la hausse des traitements et à une très bonne performance industrielle.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

Ventes en kbj*	1T16	4T15	1T15**	1T16 vs 1T15
Total des ventes du Marketing & Services	1 757	1 797	1 824	-4%
Europe	1 062	1 065	1 106	-4%
Reste du monde	695	732	718	-3%

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

** Données du premier trimestre 2015 retraitées.

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 4% sur un an au premier trimestre 2016. Ceci s'explique notamment par un effet périmètre d'environ -2% lié aux cessions de Totalgaz et de la raffinerie des Antilles au deuxième trimestre 2015 et par un recul des ventes de fioul de chauffage en Europe.

> Résultats

En millions de dollars	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Chiffre d'affaires hors Groupe	15 433	18 326	19 620	-21%
Résultat opérationnel ajusté*	331	691	445	-26%
Résultat opérationnel net ajusté*	252	530	321	-21%
dont Energies Nouvelles	(37)	277	(42)	na
Investissements	390	689	215	+81%
Désinvestissements	37	56	52	-29%
Investissements organiques	220	736	143	+54%
Marge brute d'autofinancement	362	598	418	-13%
Flux de trésorerie d'exploitation	240	289	644	-63%

* 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 s'établit à 252 M\$ pour les raisons mentionnées ci-dessus, l'effet périmètre représentant environ -40 M\$.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 1 878 M\$ au premier trimestre 2016, en baisse de 32% par rapport au premier trimestre 2015, essentiellement due à l'environnement économique défavorable dans l'Amont. Grâce à une bonne performance industrielle, l'Aval réalise un résultat opérationnel net ajusté de 1 380 M\$, stable sur un an malgré la baisse des marges de raffinage et l'impact des cessions sur les résultats du Marketing & Services.

Le taux moyen d'imposition¹¹ des secteurs s'est établi à 24,3% au premier trimestre 2016 contre 37,3% au premier trimestre 2015, notamment du fait de la baisse du taux d'impôt de l'Amont liée à la baisse du prix du pétrole.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 1 636 M\$ au premier trimestre 2016 contre 2 602 M\$ au premier trimestre 2015, soit une baisse de 37%.

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 au premier trimestre 2016 un montant de -30 M\$. Il inclut notamment -183 M\$ d'effet de stock et 150 M\$ d'éléments non-récurrents liés principalement à la plus-value réalisée sur la cession du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord.

Au 31 mars 2016, le nombre d'actions dilué est de 2 351 millions contre 2 286 millions au 31 mars 2015.

> Cessions – acquisitions

Les cessions se sont élevées à 885 M\$ au premier trimestre 2016, essentiellement constituées de la vente du réseau de transport de gaz FUKA en mer du Nord.

Les acquisitions ont représenté 193 M\$ au premier trimestre 2016, principalement liées à l'acquisition d'un réseau de stations-service en République Dominicaine.

> Cash flow net

Le *cash flow* net¹⁴ du Groupe ressort à -215 M\$ au premier trimestre 2016 contre -1 190 M\$ au premier trimestre 2015 alors que le Brent a baissé de 54 \$/b à 34 \$/b. La marge brute d'autofinancement s'établit en effet à 3 708 M\$, soit une baisse limitée à 20% sur un an, et les investissements nets sont en recul de 33% à 3 923 M\$.

> Rentabilité des capitaux propres

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1^{er} avril 2015 au 31 mars 2016 s'est établie à 10,2%¹⁵.

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.

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.

Synthèse et perspectives

Les résultats du premier trimestre 2016 encouragent Total à poursuivre sa stratégie visant à maximiser la génération de *cash flow* en tirant pleinement parti de son portefeuille d'actifs et des opportunités de marché. Fort de son excellence opérationnelle et de son modèle intégré performant, le Groupe met en œuvre un ambitieux programme de baisse des coûts et des investissements et démarre les projets qui font croître sa production.

Dans l'Amont, la production continuera de bénéficier au deuxième trimestre de la montée en puissance des démarrages récents mais sera affectée par un niveau de maintenance saisonnière habituel. Au-delà, Angola LNG et Incahuasi devraient démarrer en milieu d'année, Kashagan en fin d'année, et la production devrait croître de 4% en 2016.

Les marges de raffinage et pétrochimie restent bien orientées en ce début de trimestre et l'Aval est en ligne avec son objectif de génération d'environ 7 G\$ de *cash flow* en 2016. Des opérations de maintenance partielle sont prévues à Anvers et Lindsey pour la mise en œuvre des projets de modernisation, ainsi que sur le coker de Port Arthur.

Total continue ses efforts pour réduire son point mort *cash* et vise un niveau d'investissements organiques inférieur à 19 G\$ en 2016.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevardière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 28 (code d'accès 1642494) 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 1642494).

Principales données opérationnelles des secteurs

Amont*

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Europe et Asie centrale	788	681	653	+21%
Afrique	630	638	647	-3%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	531	503	580	-8%
Amériques	258	255	254	+2%
Asie Pacifique	271	275	261	+4%
Production totale	2 479	2 352	2 395	+4%
dont filiales mises en équivalence	620	544	573	+8%
Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Europe et Asie centrale	251	227	203	+23%
Afrique	518	526	528	-2%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	380	361	380	-
Amériques	104	100	91	+14%
Asie Pacifique	33	37	37	-9%
Production totale	1 286	1 251	1 240	+4%
dont filiales mises en équivalence	240	220	207	+16%
Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Europe et Asie centrale	2 814	2 435	2 424	+16%
Afrique	564	545	589	-4%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	837	780	1 097	-24%
Amériques	860	869	904	-5%
Asie Pacifique	1 366	1 364	1 298	+5%
Production totale	6 441	5 993	6 312	+2%
dont filiales mises en équivalence	2 039	1 739	1 963	+4%
Gaz Naturel Liquéfié	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Ventes de GNL** (Mt)	2,64	2,48	2,82	-6%

* 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)

Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)*	1T16	4T15	1T15**	1T16 vs 1T15
Europe	2 288	2 298	2 059	+11%
Afrique	501	547	670	-25%
Amériques	531	489	581	-9%
Reste du monde	771	620	657	+17%
Total des ventes	4 091	3 954	3 967	+3%
dont ventes massives raffinage	699	688	628	+11%
dont négoce international	1 635	1 469	1 515	+8%

* Y compris quote-part dans TotalErg.

** Données du premier trimestre 2015 retraitées.

Eléments d'ajustement

> Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

En millions de dollars	1T16	4T15	1T15
Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(464)	(5 677)	(1 377)
Charges de restructuration	(11)	(48)	-
Dépréciations exceptionnelles	-	(4 933)	(1 046)
Autres éléments	(453)	(696)	(331)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(282)	(464)	228
Effet des variations de juste valeur	3	-	4
Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(743)	(6 141)	(1 145)

> Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T16	4T15	1T15
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	150	(3 386)	(95)
Plus (moins) -value de cession	358	579	1 002
Charges de restructuration	(2)	(29)	(31)
Dépréciations exceptionnelles	-	(3 443)	(1 109)
Autres éléments	(206)	(493)	43
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(183)	(315)	154
Effet des variations de juste valeur	3	-	2
Total des éléments d'ajustement du résultat net	(30)	(3 701)	61

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

En millions de dollars	1T16	4T15	1T15	1T16 vs 1T15
Investissements organiques	4 615	6 365	6 069	-24%
dont exploration capitalisée	228	232	399	-43%
dont augmentation des prêts non courants	572	553	793	-28%
dont remboursement des prêts non courants	(100)	(196)	(245)	-59%
Acquisitions	193	33	2 495	-92%
Cessions	885	2 101	2 739	-68%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	-	8	-	na
Investissements nets	3 923	4 289	5 825	-33%

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	31/03/2016	31/12/2015	31/03/2015
Dettes financières courantes	10 858	12 488	13 604
Actifs financiers courants nets	(3 231)	(6 019)	(2 262)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	83	141	(27)
Dettes financières non courantes	43 138	44 464	41 827
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 236)	(1 219)	(1 275)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(20 570)	(23 269)	(25 051)
Dette nette	29 042	26 586	26 816
Capitaux propres – part du Groupe	96 443	92 494	95 096
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(3 250)	(1 545)	(2 988)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 960	2 915	3 024
Capitaux propres retraités	96 153	93 864	95 132
Ratio dette nette sur capitaux propres	30,2%	28,3%	28,2%

Rentabilité des capitaux propres

En millions de dollars	période du 1 ^{er} avril 2015 au 31 mars 2016	période du 1 ^{er} janvier 2015 au 31 décembre 2015
Résultat net ajusté	9 742	10 698
Capitaux propres retraités moyens	95 643	92 854
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	10,2%	11,5%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> 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 communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2016, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 mars 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. Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes. Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents du Groupe.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (Last In, First Out), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par la Direction Générale de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS. Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

Par ailleurs, dans le cadre de ses activités de trading, TOTAL conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

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

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Cette présentation peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F publié par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. 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)***
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
Premier trimestre 2015	1,13	47,1	53,9	49,5	5,38

* L'indicateur de marge de raffinage européen (ERMI) est un indicateur de marge de raffinage sur frais variables d'une raffinerie complexe théorique d'Europe du Nord située à Rotterdam. Cette raffinerie traite un cocktail de bruts représentatif de l'approvisionnement moyen de la zone pour fournir les grands produits cotés dans la même zone. Cet indicateur est un indicateur de marge théorique qui diffère de la marge réelle réalisée par Total au cours de chaque période en raison de la configuration particulière de ses raffineries, des effets de mix produit et d'autres conditions opératoires spécifiques à Total au cours de chaque période considérée.

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

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

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

Comptes Total

Comptes consolidés du premier trimestre 2016, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} trimestre 2016	4 ^{ème} trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015
Chiffre d'affaires	32 841	37 749	42 313
Droits d'accises	(5 319)	(5 457)	(5 350)
Produits des ventes	27 522	32 292	36 963
Achats, nets de variation de stocks	(17 639)	(21 874)	(24 204)
Autres charges d'exploitation	(6 136)	(6 248)	(6 272)
Charges d'exploration	(194)	(727)	(637)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 680)	(7 672)	(3 872)
Autres produits	500	833	1 621
Autres charges	(70)	(298)	(442)
Coût de l'endettement financier brut	(274)	(241)	(262)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	10	25	31
Coût de l'endettement financier net	(264)	(216)	(231)
Autres produits financiers	191	300	142
Autres charges financières	(155)	(171)	(166)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	498	600	590
Charge d'impôt	48	1 381	(984)
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 621	(1 800)	2 508
Part du Groupe	1 606	(1 626)	2 663
Intérêts ne conférant pas le contrôle	15	(174)	(155)
Résultat net par action (dollars)	0,67	(0,72)	1,16
Résultat net dilué par action (dollars)	0,67	(0,71)	1,16

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2016	4 ^{ème} trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 621	(1 800)	2 508
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(81)	358	(95)
Effet d'impôt	32	(140)	(36)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	3 641	(2 171)	(8 192)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 592	(1 953)	(8 323)
Écart de conversion de consolidation	(1 944)	604	3 748
Actifs financiers disponibles à la vente	(10)	16	8
Couverture de flux futurs	98	4	(130)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1)	(95)	1 042
Autres éléments	3	-	3
Effet d'impôt	(24)	(7)	37
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 878)	522	4 708
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 714	(1 431)	(3 615)
Résultat global	3 335	(3 231)	(1 107)
<i>Part du Groupe</i>	<i>3 308</i>	<i>(3 033)</i>	<i>(916)</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>27</i>	<i>(198)</i>	<i>(191)</i>

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	31 mars 2016 (non audité)	31 décembre 2015	31 mars 2015 (non audité)
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	14 512	14 549	16 236
Immobilisations corporelles	111 636	109 518	105 806
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	20 411	19 384	19 552
Autres titres	1 413	1 241	1 325
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 236	1 219	1 275
Impôts différés	3 955	3 982	3 435
Autres actifs non courants	4 329	4 355	4 093
Total actifs non courants	157 492	154 248	151 722
Actifs courants			
Stocks	13 887	13 116	15 393
Clients et comptes rattachés	12 220	10 629	15 458
Autres créances	15 827	15 843	14 576
Actifs financiers courants	3 439	6 190	2 464
Trésorerie et équivalents de trésorerie	20 570	23 269	25 051
Actifs destinés à être cédés ou échangés	724	1 189	3 257
Total actifs courants	66 667	70 236	76 199
Total actif	224 159	224 484	227 921
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital	7 709	7 670	7 519
Primes et réserves consolidées	103 766	101 528	102 755
Écarts de conversion	(10 447)	(12 119)	(10 830)
Actions autodétenues	(4 585)	(4 585)	(4 348)
Total des capitaux propres - part du Groupe	96 443	92 494	95 096
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 960	2 915	3 024
Total des capitaux propres	99 403	95 409	98 120
Passifs non courants			
Impôts différés	11 766	12 360	13 557
Engagements envers le personnel	3 984	3 774	4 483
Provisions et autres passifs non courants	17 607	17 502	17 050
Dettes financières non courantes	43 138	44 464	41 827
Total passifs non courants	76 495	78 100	76 917
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	20 887	20 928	22 043
Autres créditeurs et dettes diverses	15 938	16 884	15 750
Dettes financières courantes	10 858	12 488	13 604
Autres passifs financiers courants	208	171	202
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	370	504	1 285
Total passifs courants	48 261	50 975	52 884
Total passif	224 159	224 484	227 921

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2016	4 ^{ème} trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 621	(1 800)	2 508
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 735	8 278	4 424
Provisions et impôts différés	(268)	(1 862)	(446)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(367)	(665)	(1 357)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(236)	39	(68)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 545)	937	(476)
Autres, nets	(59)	(89)	(198)
Flux de trésorerie d'exploitation	1 881	4 838	4 387
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(4 146)	(5 919)	(7 956)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(133)	(42)	(7)
Coût d'acquisition de titres	(57)	(80)	(53)
Augmentation des prêts non courants	(572)	(553)	(793)
Investissements	(4 908)	(6 594)	(8 809)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	792	1 437	959
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	58	1 758
Produits de cession d'autres titres	93	606	22
Remboursement de prêts non courants	100	196	245
Désinvestissements	985	2 297	2 984
Flux de trésorerie d'investissement	(3 923)	(4 297)	(5 825)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	31	12
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(954)	(592)	(1 566)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(3)	(3)	(2)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(133)	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	8	-
Émission nette d'emprunts non courants	154	2 039	136
Variation des dettes financières courantes	(3 027)	(531)	423
Variation des actifs et passifs financiers courants	2 746	(3 320)	(1 022)
Flux de trésorerie de financement	(1 217)	(2 368)	3 597
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(3 259)	(1 827)	2 159
Incidence des variations de change	560	(762)	(2 289)
Trésorerie en début de période	23 269	25 858	25 181
Trésorerie à fin de période	20 570	23 269	25 051

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 trimestre 2015	-	-	2 663	-	-	-	2 663	(155)	2 508
Autres éléments du résultat global	-	-	(229)	(3 350)	-	-	(3 579)	(36)	(3 615)
Résultat Global	-	-	2 434	(3 350)	-	-	(916)	(191)	(1 107)
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Émissions d'actions	288 256	1	11	-	-	-	12	-	12
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(6)	-	102 560	6	-	-	-
Palements en actions	-	-	50	-	-	-	50	-	50
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(16)	-	-	-	(16)	-	(16)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(15)	-	-	-	(15)	15	-
Autres éléments	-	-	35	-	-	-	35	1	36
Au 31 mars 2015	2 385 555 781	7 519	102 755	(10 830)	(109 258 853)	(4 348)	95 096	3 024	98 120
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2015	-	-	2 424	-	-	-	2 424	(146)	2 278
Autres éléments du résultat global	-	-	414	(1 289)	-	-	(875)	(45)	(920)
Résultat Global	-	-	2 838	(1 289)	-	-	1 549	(191)	1 358
Dividendes	-	-	(6 303)	-	-	-	(6 303)	(98)	(6 401)
Émissions d'actions	54 502 102	151	2 148	-	-	-	2 299	-	2 299
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 711 935)	(237)	(237)	-	(237)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	3 030	-	-	-	-
Palements en actions	-	-	51	-	-	-	51	-	51
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(98)	-	-	-	(98)	-	(98)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	38	-	-	-	38	49	87
Autres éléments	-	-	99	-	-	-	99	131	230
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 trimestre 2016	-	-	1 606	-	-	-	1 606	15	1 621
Autres éléments du résultat global	-	-	30	1 672	-	-	1 702	12	1 714
Résultat Global	-	-	1 636	1 672	-	-	3 308	27	3 335
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(3)	(3)
Émissions d'actions	13 972 093	39	573	-	-	-	612	-	612
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	1 230	-	-	-	-
Palements en actions	-	-	25	-	-	-	25	-	25
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(33)	-	-	-	(33)	-	(33)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(11)	-	-	-	(11)	11	-
Autres éléments	-	-	48	-	-	-	48	10	58
Au 31 mars 2016	2 454 029 976	7 709	103 766	(10 447)	(113 966 528)	(4 585)	96 443	2 960	99 403

⁽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)

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

- (205) (77) -

Sur le résultat opérationnel net

- (133) (50) -

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)

4 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 457	15 969	18 326	(3)	-	37 749
Chiffre d'affaires Groupe	4 342	5 532	215	59	(10 148)	-
Droits d'accises	-	(1 073)	(4 384)	-	-	(5 457)
Produits des ventes	7 799	20 428	14 157	56	(10 148)	32 292
Charges d'exploitation	(5 716)	(19 606)	(13 445)	(230)	10 148	(28 849)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 189)	(293)	(183)	(7)	-	(7 672)
Résultat opérationnel	(5 106)	529	529	(181)	-	(4 229)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	571	759	(97)	31	-	1 264
Impôts du résultat opérationnel net	1 328	(74)	(135)	218	-	1 337
Résultat opérationnel net	(3 207)	1 214	297	68	-	(1 628)
Coût net de la dette nette						(172)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						174
Résultat net						(1 626)

4 ^{ème} trimestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(205)	-	-	-	-	(205)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(205)	-	-	-	-	(205)
Charges d'exploitation	(413)	(429)	(161)	-	-	(1 003)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 893)	(39)	(1)	-	-	(4 933)
Résultat opérationnel^(b)	(5 511)	(468)	(162)	-	-	(6 141)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(58)	596	(116)	(19)	-	403
Impôts du résultat opérationnel net	1 614	79	45	7	-	1 745
Résultat opérationnel net^(b)	(3 955)	207	(233)	(12)	-	(3 993)
Coût net de la dette nette						(11)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						303
Résultat net						(3 701)

^(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

-	(359)	(105)	-
-	(247)	(68)	-

4 ^{ème} trimestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 662	15 969	18 326	(3)	-	37 954
Chiffre d'affaires Groupe	4 342	5 532	215	59	(10 148)	-
Droits d'accises	-	(1 073)	(4 384)	-	-	(5 457)
Produits des ventes	8 004	20 428	14 157	56	(10 148)	32 497
Charges d'exploitation	(5 303)	(19 177)	(13 284)	(230)	10 148	(27 846)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 296)	(254)	(182)	(7)	-	(2 739)
Résultat opérationnel ajusté	405	997	691	(181)	-	1 912
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	629	163	19	50	-	861
Impôts du résultat opérationnel net	(286)	(153)	(180)	211	-	(408)
Résultat opérationnel net ajusté	748	1 007	530	80	-	2 365
Coût net de la dette nette						(161)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(129)
Résultat net ajusté						2 075
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						0,88

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

4 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 293	586	689	26	-	6 594
Désinvestissements	1 402	836	56	3	-	2 297
Flux de trésorerie d'exploitation	2 624	2 127	289	(202)	-	4 838

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 225	17 464	19 620	4	-	42 313
Chiffre d'affaires Groupe	4 384	6 967	272	52	(11 675)	-
Droits d'accises	-	(933)	(4 417)	-	-	(5 350)
Produits des ventes	9 609	23 498	15 475	56	(11 675)	36 963
Charges d'exploitation	(5 969)	(21 717)	(14 863)	(239)	11 675	(31 113)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 441)	(252)	(174)	(5)	-	(3 872)
Résultat opérationnel	199	1 529	438	(188)	-	1 978
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	769	762	(80)	294	-	1 745
Impôts du résultat opérationnel net	(368)	(446)	(131)	(82)	-	(1 027)
Résultat opérationnel net	600	1 845	227	24	-	2 696
Coût net de la dette nette						(188)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						155
Résultat net						2 663

1 ^{er} 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	(146)	-	-	-	-	(146)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(146)	-	-	-	-	(146)
Charges d'exploitation	(140)	194	(7)	-	-	47
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 046)	-	-	-	-	(1 046)
Résultat opérationnel ^(b)	(1 332)	194	(7)	-	-	(1 145)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	136	661	(89)	-	-	708
Impôts du résultat opérationnel net	437	(110)	2	-	-	329
Résultat opérationnel net ^(b)	(759)	745	(94)	-	-	(108)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						169
Résultat net						61

^(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

- 235 (7) -

Sur le résultat opérationnel net

- 150 (5) -

1 ^{er} trimestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 371	17 464	19 620	4	-	42 459
Chiffre d'affaires Groupe	4 384	6 967	272	52	(11 675)	-
Droits d'accises	-	(933)	(4 417)	-	-	(5 350)
Produits des ventes	9 755	23 498	15 475	56	(11 675)	37 109
Charges d'exploitation	(5 829)	(21 911)	(14 856)	(239)	11 675	(31 160)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 395)	(252)	(174)	(5)	-	(2 826)
Résultat opérationnel ajusté	1 531	1 335	445	(188)	-	3 123
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	633	101	9	294	-	1 037
Impôts du résultat opérationnel net	(805)	(336)	(133)	(82)	-	(1 356)
Résultat opérationnel net ajusté	1 359	1 100	321	24	-	2 804
Coût net de la dette nette						(188)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(14)
Résultat net ajusté						2 602
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,13

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

1 ^{er} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	8 151	434	215	9	-	8 809
Désinvestissements	1 162	1 766	52	4	-	2 984
Flux de trésorerie d'exploitation	3 525	314	644	(96)	-	4 387

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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

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

1 ^{er} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	42 459	(146)	42 313
Droits d'accises	(5 350)	-	(5 350)
Produits des ventes	37 109	(146)	36 963
Achats, nets de variation de stocks	(24 432)	228	(24 204)
Autres charges d'exploitation	(6 176)	(96)	(6 272)
Charges d'exploration	(552)	(85)	(637)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 826)	(1 046)	(3 872)
Autres produits	526	1 095	1 621
Autres charges	(99)	(343)	(442)
Coût de l'endettement financier brut	(262)	-	(262)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	31	-	31
Coût de l'endettement financier net	(231)	-	(231)
Autres produits financiers	142	-	142
Autres charges financières	(166)	-	(166)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	634	(44)	590
Charge d'impôt	(1 313)	329	(984)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 616	(108)	2 508
Part du Groupe	2 602	61	2 663
Intérêts ne conférant pas le contrôle	14	(169)	(155)

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