

Paris, le 28 avril 2015

Résultats du premier trimestre 2015

	1T15	1T14	Variation vs 1T14
Résultat net ajusté¹			
- en milliards de dollars (G\$)	2,6	3,3	-22%
- en dollar par action	1,13	1,46	-23%
Résultat net² de 2,7 G\$ au 1T15			
Ratio d'endettement de 28,2% au 31 mars 2015			
Production d'hydrocarbures de 2 395 kbep/j au premier trimestre 2015			
Acompte sur dividende au titre du 1T15 à 0,61 €/action payable en octobre 2015³			

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

Mike SANGSTER

Nicolas FUMEX
Patrick GUENKEL
Magali PAILHE

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 : 5 963 168 812,50 €
542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 27 avril 2015 sous la présidence de Thierry Desmarest, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le premier trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné, Directeur Général, a déclaré :

« Dans un contexte marqué par la baisse des prix, Total a réalisé des avancées significatives dans tous les domaines ce trimestre.

Dans l'Amont, avec CLOV dont la production a dépassé son plateau, les démarrages de West Franklin phase 2, d'Eldfisk II et d'Ofon phase 2, ainsi que l'entrée dans la nouvelle concession ADCO, Total affiche une production en forte hausse de 10% (4% hors ADCO) par rapport à l'année précédente. Le Groupe tire ainsi les bénéfices de sa stratégie de croissance organique. Le Raffinage-Chimie a engagé les plans d'adaptation des raffineries de Lindsey, La Mède et Donges pour atteindre ainsi son objectif de réduction de 20% de ses capacités en Europe à horizon 2017. Enfin, Total poursuit son programme de cessions d'actifs avec la finalisation des ventes de Bostik et de divers champs onshore au Nigeria.

Alors que le prix du Brent a baissé de 50% par rapport à l'année précédente, le résultat net ajusté ce trimestre est de 2,6 milliards de dollars, en baisse de 22% sur la même période. Total fait preuve de résilience et tire parti de son modèle intégré. Dans l'Amont, la croissance de la production et les premiers effets positifs du programme de réduction des coûts opératoires compensent en partie un environnement difficile. L'Aval réalise à nouveau un résultat remarquable, bénéficiant de sa restructuration et de conditions de marché plus favorables dans le raffinage et la distribution.

Toutes les équipes sont mobilisées pour réduire les coûts, baisser les points morts et exécuter les projets. S'appuyant par ailleurs sur un bilan solide, le Groupe est confiant dans sa capacité à s'adapter pour faire face à cette période de bas prix et à générer la croissance prévue qui bénéficiera à ses actionnaires. »

¹ Définition des résultats ajustés en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement de cet acompte aura lieu le 28 septembre 2015 et la mise en paiement le 21 octobre 2015.

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	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Chiffre d'affaires	42 313	52 511	60 687	-30%
Résultat opérationnel ajusté des secteurs	3 809	3 705	6 182	-38%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	2 780	2 797	3 699	-25%
Amont	1 359	1 596	3 092	-56%
Raffinage-Chimie	1 100	956	346	x3
Marketing & Services	321	245	261	+23%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	634	653	830	-24%
Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	46,2%	40,1%	57,7%	
Résultat net ajusté	2 602	2 801	3 327	-22%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	1,13	1,22	1,46	-23%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)	1,00	0,98	1,07	-6%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 285	2 287	2 277	-
Résultat net part du Groupe	2 663	(5 658)	3 335	-20%
Investissements ⁶	8 809	8 152	5 865	+50%
Désinvestissements	2 984	1 689	1 840	+62%
Investissements nets ⁷	5 825	6 409	4 025	+45%
Flux de trésorerie d'exploitation	4 387	7 354	5 338	-18%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	4 635	5 721	6 204	-25%

Faits marquants depuis le début du premier trimestre 2015⁸

- Entrée dans la nouvelle concession ADCO à hauteur de 10% pour une durée de 40 ans à Abou Dabi, effective au 1^{er} janvier 2015
- Finalisation des cessions de Bostik et de blocs *onshore* au Nigeria
- Démarrage de la production d'Eldfisk II en mer du Nord norvégienne
- Mise en production de la phase 2 du projet West Franklin en mer du Nord britannique
- Production de gaz et arrêt du brûlage sur le champ d'Ofon au Nigeria
- Annonces des projets de réduction des capacités des raffineries de Lindsey (Royaume-Uni) et La Mède (France) et du projet de modernisation de la raffinerie de Donges (France)

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 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. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 9 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 12.

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.

⁷ Investissements nets = investissements y compris acquisitions - cessions - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ 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*

	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Brent (\$/b)	53,9	76,6	108,2	-50%
Prix moyen des liquides (\$/b)	49,5	61,7	102,1	-52%
Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	5,38	6,29	7,06	-24%
Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	41,8	50,5	73,4	-43%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

Production d'hydrocarbures	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Productions combinées (kbep/j)	2 395	2 229	2 179	+10%
Liquides (kb/j)	1 240	1 077	1 031	+20%
Gaz (Mpc/j)	6 312	6 219	6 268	+1%

La production d'hydrocarbures a été de 2 395 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2015, en hausse de 10% par rapport au premier trimestre 2014, en raison des éléments suivants :

- +4% liés à la croissance de la production des nouveaux projets, notamment CLOV, Eldfisk II, Ofon phase 2 et West Franklin phase 2,
- +3% liés à l'effet de la baisse des prix, notamment dans les contrats PSC,
- +6% liés à la nouvelle concession ADCO aux Emirats arabes unis,
- -3% liés au déclin naturel des productions.

> Résultats

En millions de dollars, sauf taux moyen d'imposition	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Résultat opérationnel ajusté*	2 029	2 174	5 501	-63%
Taux moyen d'imposition**	60,5%	57,0%	59,5%	
Résultat opérationnel net ajusté*	1 359	1 596	3 092	-56%
Dont quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence	503	533	733	-31%
Investissements	8 151	6 287	5 311	+53%
Désinvestissements	1 162	1 473	1 799	-35%
Flux de trésorerie d'exploitation	3 525	2 608	3 811	-8%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 919	3 665	5 133	-43%

* 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 résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à 1 359 M\$ au premier trimestre 2015, en recul de 56% par rapport au premier trimestre 2014, affecté essentiellement par la baisse du prix du Brent, partiellement compensée par la croissance de la production et les premiers effets positifs du programme de réduction des coûts. Le taux moyen d'imposition de l'Amont s'élève à 60,5%, impacté notamment par la consolidation d'ADCO.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Total volumes raffinés (kb/j)	1 931	1 887	1 700	+14%
France	737	632	617	+19%
Reste de l'Europe	795	852	787	+1%
Reste du monde	399	403	296	+35%
Taux d'utilisation**				
Sur bruts traités	87%	82%	77%	
Sur bruts et autres charges	88%	86%	83%	

* Y compris quote-part dans TotalErg. Le résultat relatif aux raffineries en Afrique du Sud, aux Antilles françaises et en Italie est reporté dans le secteur Marketing & Services.

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

Les volumes raffinés sont en hausse de 14% au premier trimestre 2015 par rapport au premier trimestre 2014, bénéficiant d'un niveau de maintenance plus faible en France au premier trimestre 2015 ainsi que du démarrage de Satorp, à pleine capacité depuis août 2014.

> Résultats

En millions de dollars, sauf l'ERMI	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	47,1	27,6	6,6	x7
Résultat opérationnel ajusté*	1 335	1 069	328	x4
Résultat opérationnel net ajusté*	1 100	956	346	x3
dont Chimie de spécialités**	116	155	139	-17%
Investissements	434	875	250	+74%
Désinvestissements	1 766	157	11	na
Flux de trésorerie d'exploitation	314	3 113	1 593	-80%
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 380	1 465	617	x2

* 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'indicateur de marge de raffinage européenne s'établit à un niveau très élevé de 47,1 \$/t ce trimestre, soutenu par une bonne demande en produits finis, en particulier en essence, et par un niveau de maintenance assez important, notamment dans les raffineries situées aux Etats-Unis. Les marges de pétrochimie sont restées bien orientées.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 1 100 M\$ au premier trimestre 2015, un niveau trois fois plus élevé qu'au premier trimestre 2014. Le secteur continue de profiter de sa restructuration et a su tirer parti des marges plus élevées.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Europe	1 103	1 132	1 058	+4%
Reste du monde	711	678	593	+20%
Total des ventes du Marketing & Services	1 814	1 810	1 651	+10%

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

Les ventes de produits pétroliers sont en hausse de 10% au premier trimestre 2015 par rapport au premier trimestre de l'an passé, bénéficiant de conditions climatiques plus favorables, du repositionnement des réseaux du Groupe en Europe ainsi que du développement dans les zones en croissance, notamment en Egypte où Total tire parti de ses acquisitions.

> Résultats

En millions de dollars	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Chiffre d'affaires hors Groupe	19 620	24 079	26 470	-26%
Résultat opérationnel ajusté*	445	462	353	+26%
Résultat opérationnel net ajusté*	321	245	261	+23%
dont Energies Nouvelles	(42)	(15)	28	na
Investissements	215	941	276	-22%
Désinvestissements	52	53	26	x2
Flux de trésorerie d'exploitation	644	1 627	89	x7
Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	418	544	379	+10%

* 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 est en hausse de 23% par rapport au premier trimestre 2014, bénéficiant principalement d'une hausse des ventes et des marges sur les produits de chauffage, affectées au premier trimestre 2014 par des conditions climatiques exceptionnellement douces, ainsi que d'un effet comptable positif de la valorisation des positions de couverture du risque de prix.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 2 780 M\$ au premier trimestre 2015, en baisse de 25% par rapport au premier trimestre 2014. Cette baisse s'explique essentiellement par la baisse du prix du Brent, partiellement compensée par la croissance de la production, les premiers effets positifs du programme de réduction des coûts et la bonne performance de l'Aval.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 45,3% au premier trimestre 2015 contre 55,7% au premier trimestre 2014, bénéficiant principalement des bons résultats de l'Aval dont le taux d'impôt est plus faible.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 2 602 M\$ au premier trimestre 2015 contre 3 327 M\$ au premier trimestre 2014, soit une baisse de 22%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁰. Les autres éléments non-récurrents du résultat net¹¹ ont eu un impact de -95 M\$ au premier trimestre 2015. Ils incluent, d'une part, des dépréciations notamment liées à la dégradation des conditions de sécurité en Libye et au Yémen ce trimestre, et d'autre part, des plus-values réalisées sur les cessions de Bostik et des participations du Groupe dans des blocs *onshore* au Nigeria ainsi que la prise en compte du changement de fiscalité au Royaume-Uni. L'impact des éléments non-récurrents au premier trimestre 2014 était de +124 M\$.

Au 31 mars 2015, le nombre dilué d'actions est de 2 286 millions contre 2 278 millions au 31 mars 2014.

> Cessions – acquisitions

Les cessions se sont élevées à 2 739 M\$ au premier trimestre 2015, essentiellement constituées des ventes de Bostik, des intérêts du Groupe dans les OML 18 et 29 au Nigeria et des droits de transport du Groupe dans le pipeline Orensa en Colombie.

Les acquisitions ont représenté 2 495 M\$ au premier trimestre 2015, constituées notamment de l'entrée dans la nouvelle concession ADCO aux Emirats arabes unis, de portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis et du renouvellement de licences au Nigeria.

> Cash flow net

Le cash flow net¹² du Groupe ressort à -1 438 M\$ au premier trimestre 2015 contre 1 313 M\$ au premier trimestre 2014. Cette baisse s'explique notamment par la baisse du prix du Brent, partiellement compensée par la croissance de la production, les premiers effets positifs du programme de réduction des coûts et la bonne performance de l'Aval.

Par ailleurs le Groupe a émis pour 5 G€ (5,6 G\$) de titres de créance subordonnés à durée indéterminée qui sont comptabilisés en capitaux propres.

⁹ 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).

¹⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 12.

¹¹ Le détail des calculs est disponible en page 9.

¹² Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

Synthèse et perspectives

Dans un contexte marqué par la chute du prix du pétrole, Total poursuit la mise en œuvre d'un ambitieux plan d'ajustement qui inclut la mise en production de ses projets Amont, des réductions d'investissements, des baisses de coûts significatives, qui portent déjà leurs premiers fruits, ainsi que l'accélération de son programme de cessions.

Dans l'Amont, au-delà des trois projets d'ores et déjà démarrés, le champ à gaz de Termokarstovoye devrait démarrer au second trimestre, suivi par GLNG, Laggan-Tormore, Surmont 2 et Vega Pleyade au second semestre 2015. Au deuxième trimestre, la production sera affectée par une maintenance saisonnière élevée, essentiellement au Nigeria, au Royaume-Uni et en Norvège. Par ailleurs, compte tenu de l'effet retard dans les formules contractuelles, les prix du gaz au second trimestre vont être davantage impactés par la baisse des prix du brut.

Ce début d'année 2015 a été marqué par la volatilité des prix sur les marchés de l'énergie mais également par la montée des tensions géopolitiques. Ainsi, suite à la détérioration des conditions de sécurité en Libye et au Yémen, la production a été arrêtée en février 2015 sur les champs *onshore* libyens et en avril 2015 au Yémen. L'impact de ces événements sur les résultats de Total est cependant limité par la diversité géographique de son portefeuille d'activités. La priorité du Groupe, dans tous les pays où il est présent, va à la sécurité de ses installations et de ses collaborateurs.

En ce début de second trimestre, les marges de raffinage et de pétrochimie restent bien orientées même si les marchés européens connaissent des surcapacités structurelles significatives qui pèseront sur les marges à moyen terme.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 16h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 30 (code d'accès 2369111) 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 2369111).

Principales données opérationnelles des secteurs

Amont

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Europe	393	393	394	-
Afrique	687	690	655	+5%
Moyen-Orient	540	391	405	+33%
Amérique du Nord	98	99	82	+20%
Amérique du Sud	155	151	159	-3%
Asie Pacifique	261	235	242	+8%
CEI	261	270	242	+8%
Production totale	2 395	2 229	2 179	+10%
dont filiales mises en équivalence	573	594	583	-2%
Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Europe	162	168	172	-6%
Afrique	551	558	508	+8%
Moyen-Orient	358	185	203	+76%
Amérique du Nord	41	45	34	+21%
Amérique du Sud	50	49	50	-
Asie Pacifique	37	33	30	+23%
CEI	41	39	34	+21%
Production totale	1 240	1 077	1 031	+20%
dont filiales mises en équivalence	207	197	208	-
Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Europe	1 265	1 224	1 215	+4%
Afrique	687	674	748	-8%
Moyen-Orient	999	1 113	1 104	-10%
Amérique du Nord	315	305	266	+18%
Amérique du Sud	589	573	609	-3%
Asie Pacifique	1 298	1 144	1 202	+8%
CEI	1 159	1 186	1 124	+3%
Production totale	6 312	6 219	6 268	+1%
dont filiales mises en équivalence	1 963	2 064	2 029	-3%
Gaz Naturel Liquéfié	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Ventes de GNL* (Mt)	2,77	3,06	3,15	-12%

* Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2014 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2014.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)*	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Europe**	2 056	2 112	2 005	+3%
Afrique	663	606	475	+40%
Amériques	581	482	474	+23%
Reste du monde	657	660	573	+15%
Total des ventes	3 957	3 860	3 528	+12%
dont ventes massives raffinage	628	628	634	-1%
dont négoce international	1 515	1 421	1 243	+22%

* Y compris quote-part dans TotalErg.

** Chiffres historiques retraités.

Eléments d'ajustement

> Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

En millions de dollars	1T15	4T14	1T14
Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(1 377)	(7 812)	(115)
Charges de restructuration	-	-	-
Dépréciations exceptionnelles	(1 046)	(7 817)	-
Autres éléments	(331)	5	(115)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	228	(2 842)	(181)
Effet des variations de juste valeur	4	24	26
Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(1 145)	(10 630)	(270)

> Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T15	4T14	1T14
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(95)	(6 485)	124
Plus (moins)-value de cession	1 002	30	599
Charges de restructuration	(31)	(8)	-
Dépréciations exceptionnelles	(1 109)	(6 450)	(350)
Autres éléments	43	(57)	(125)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	154	(1 993)	(137)
Effet des variations de juste valeur	2	19	21
Total des éléments d'ajustement du résultat net	61	(8 459)	8

Sensibilités 2015*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e)	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e)
Dollar	1,30 \$/€	-0,1 \$ par €	+0,7 G\$	+0,2 G\$
Brent	60 \$/b	+10 \$/b	+3,1 G\$	+1,7 G\$
Indicateur de marge de raffinage européenne (ERMI)	25 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G\$	+0,05 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. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel ajusté est attribuable pour 60% à l'Exploration-Production. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour 90% au Raffinage-Chimie. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2015. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Investissements - Désinvestissements

En millions de dollars	1T15	4T14	1T14	1T15 vs 1T14
Investissements hors acquisitions	6 069	7 002	5 202	+17%
dont exploration capitalisée	399	422	319	+25%
dont augmentation des prêts non courants	793	565	261	x3
dont remboursement des prêts non courants	(245)	(420)	(364)	-33%
Acquisitions	2 495	730	299	x8
Cessions	2 739	1 269	1 476	+86%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	-	54	-	-
Investissements nets*	5 825	6 409	4 025	+45%

* Investissements nets = investissements y compris acquisitions - cessions - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	31/03/2015	31/12/2014	31/03/2014
Dettes financières courantes	13 604	10 942	11 676
Actifs financiers courants nets	(2 262)	(1 113)	(522)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(27)	(56)	(17)
Dettes financières non courantes	41 827	45 481	37 506
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 275)	(1 319)	(1 758)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(25 051)	(25 181)	(22 787)
Dette nette	26 816	28 754	24 098
Capitaux propres – part du Groupe	95 096	90 330	103 136
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(2 988)	(1 686)	(3 817)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 024	3 201	3 248
Capitaux propres retraités	95 132	91 845	102 567
Ratio dette nette sur capitaux propres	28,2%	31,3%	23,5%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} avril 2014 au 31 mars 2015

En millions de dollars	Amont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 771	3 243	1 314	12 780
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2014*	97 924	18 516	10 314	126 068
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2015*	103 167	12 534	7 928	123 218
ROACE	8,7%	20,9%	14,4%	10,3%

> Période du 1^{er} janvier 2014 au 31 décembre 2014

En millions de dollars	Amont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 504	2 489	1 254	13 530
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2013*	95 529	19 752	10 051	122 451
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2014*	100 497	13 451	8 825	120 526
ROACE	10,7%	15,0%	13,3%	11,1%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre de 2015, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 mars 2015. 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 inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

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

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL. Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes. Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Cette présentation peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F publié par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, Place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. 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 2015	1,13	47,1	53,9	49,5	5,38
Quatrième trimestre 2014	1,25	27,6	76,6	61,7	6,29
Troisième trimestre 2014	1,33	29,9	101,9	94,0	6,40
Deuxième trimestre 2014	1,37	10,9	109,7	103,0	6,52
Premier trimestre 2014	1,37	6,6	108,2	102,1	7,06

* 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 2015, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} trimestre 2015	4 ^{ème} trimestre 2014	1 ^{er} trimestre 2014
Chiffre d'affaires	42 313	52 511	60 687
Droits d'accises	(5 350)	(5 777)	(5 832)
Produits des ventes	36 963	46 734	54 855
Achats, nets de variation de stocks	(23 706)	(35 644)	(38 332)
Autres charges d'exploitation	(6 272)	(6 831)	(7 364)
Charges d'exploration	(637)	(611)	(619)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 872)	(10 900)	(2 745)
Autres produits	1 621	740	1 100
Autres charges	(442)	(487)	(149)
Coût de l'endettement financier brut	(262)	(108)	(201)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	31	28	19
Coût de l'endettement financier net	(231)	(80)	(182)
Autres produits financiers	142	219	161
Autres charges financières	(166)	(168)	(166)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	590	464	473
Charge d'impôt	(1 482)	722	(3 597)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 508	(5 842)	3 435
Part du Groupe	2 663	(5 658)	3 335
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(155)	(184)	100
Résultat net par action (dollars)	1,16	(2,49)	1,47
Résultat net dilué par action (dollars)	1,16	(2,47)	1,46

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2015	4 ^{ème} trimestre 2014	1 ^{er} trimestre 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 508	(5 842)	3 435
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(95)	99	(199)
Effet d'impôt	(36)	11	57
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(8 192)	(2 562)	3
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(8 323)	(2 452)	(139)
Écart de conversion de consolidation	3 748	980	36
Actifs financiers disponibles à la vente	8	(5)	3
Couverture de flux futurs	(130)	(12)	35
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	1 042	(1 242)	(456)
Autres éléments	3	3	(3)
Effet d'impôt	37	10	(13)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	4 708	(266)	(398)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(3 615)	(2 718)	(537)
Résultat global	(1 107)	(8 560)	2 898
<i>Part du Groupe</i>	<i>(916)</i>	<i>(8 365)</i>	<i>2 801</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(191)</i>	<i>(195)</i>	<i>97</i>

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	31 mars 2015 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2014	31 mars 2014 <i>(non audité)</i>
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	16 236	14 682	18 899
Immobilisations corporelles	105 806	106 876	106 377
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	19 552	19 274	19 951
Autres titres	1 325	1 399	2 091
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 275	1 319	1 758
Impôts différés	3 435	4 079	2 933
Autres actifs non courants	4 093	4 192	4 265
Total actifs non courants	151 722	151 821	156 274
Actifs courants			
Stocks	15 393	15 196	21 755
Clients et comptes rattachés	15 458	15 704	23 359
Autres créances	14 576	15 702	15 873
Actifs financiers courants	2 464	1 293	872
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25 051	25 181	22 787
Actifs destinés à être cédés ou échangés	3 257	4 901	2 472
Total actifs courants	76 199	77 977	87 118
Total actif	227 921	229 798	243 392
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital	7 519	7 518	7 496
Primes et réserves consolidées	102 755	94 646	101 568
Écarts de conversion	(10 830)	(7 480)	(1 625)
Actions autodétenues	(4 348)	(4 354)	(4 303)
Total des capitaux propres - part du Groupe	95 096	90 330	103 136
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 024	3 201	3 248
Total des capitaux propres	98 120	93 531	106 384
Passifs non courants			
Impôts différés	13 557	14 810	17 045
Engagements envers le personnel	4 483	4 758	4 362
Provisions et autres passifs non courants	17 050	17 545	17 582
Dettes financières non courantes	41 827	45 481	37 506
Total passifs non courants	76 917	82 594	76 495
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	22 043	24 150	28 621
Autres créditeurs et dettes diverses	15 750	16 641	19 097
Dettes financières courantes	13 604	10 942	11 676
Autres passifs financiers courants	202	180	350
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 285	1 760	769
Total passifs courants	52 884	53 673	60 513
Total passif et capitaux propres	227 921	229 798	243 392

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2015	4 ^{ème} trimestre 2014	1 ^{er} trimestre 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 508	(5 842)	3 435
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	4 424	11 310	3 174
Provisions et impôts différés	(446)	(2 329)	399
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 357)	(460)	(1 023)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(68)	403	11
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(476)	4 475	(685)
Autres, nets	(198)	(203)	27
Flux de trésorerie d'exploitation	4 387	7 354	5 338
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(7 956)	(7 339)	(5 448)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(7)	(56)	-
Coût d'acquisition de titres	(53)	(192)	(156)
Augmentation des prêts non courants	(793)	(565)	(261)
Investissements	(8 809)	(8 152)	(5 865)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	959	874	1 020
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	1 758	136	-
Produits de cession d'autres titres	22	259	456
Remboursement de prêts non courants	245	420	364
Désinvestissements	2 984	1 689	1 840
Flux de trésorerie d'investissement	(5 825)	(6 463)	(4 025)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	12	30	33
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 566)	(1 735)	(1 835)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(2)	(1)	(7)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	5 616	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	54	-
Émission nette d'emprunts non courants	136	3 647	4 189
Variation des dettes financières courantes	423	(928)	(1 167)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(1 022)	(255)	(117)
Flux de trésorerie de financement	3 597	812	1 096
Augmentation (diminution) de la trésorerie	2 159	1 703	2 409
Incidence des variations de change	(2 289)	(829)	178
Trésorerie en début de période	25 181	24 307	20 200
Trésorerie à fin de période	25 051	25 181	22 787

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 2014	2 377 678 160	7 493	98 254	(1 203)	(109 214 448)	(4 303)	100 241	3 138	103 379
Résultat net du premier trimestre	-	-	3 335	-	-	-	3 335	100	3 435
Autres éléments du résultat global	-	-	(112)	(422)	-	-	(534)	(3)	(537)
Résultat Global	-	-	3 223	(422)	-	-	2 801	97	2 898
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Émissions d'actions	581 525	3	30	-	-	-	33	-	33
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	6 775	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	41	-	-	-	41	-	41
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(16)	-	-	-	(16)	16	-
Autres éléments	-	-	36	-	-	-	36	4	40
Au 31 mars 2014	2 378 259 685	7 496	101 568	(1 625)	(109 207 673)	(4 303)	103 136	3 248	106 384
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2014	-	-	909	-	-	-	909	(94)	815
Autres éléments du résultat global	-	-	(795)	(5 853)	-	-	(6 648)	(40)	(6 688)
Résultat Global	-	-	114	(5 853)	-	-	(5 739)	(134)	(5 873)
Dividendes	-	-	(7 378)	-	-	-	(7 378)	(147)	(7 525)
Émissions d'actions	7 007 840	22	365	-	-	-	387	-	387
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 386 300)	(283)	(283)	-	(283)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(232)	-	4 232 560	232	-	-	-
Paiements en actions	-	-	73	-	-	-	73	-	73
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	164	(2)	-	-	162	179	341
Autres éléments	-	-	(28)	-	-	-	(28)	55	27
Au 31 décembre 2014	2 385 267 525	7 518	94 646	(7 480)	(109 361 413)	(4 354)	90 330	3 201	93 531
Résultat net premier trimestre	-	-	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	-	-	-
Paiements 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

⁽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 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	(5 471)	(21 717)	(14 863)	(239)	11 675	(30 615)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 441)	(252)	(174)	(5)	-	(3 872)
Résultat opérationnel	697	1 529	438	(188)	-	2 476
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	769	762	(80)	294	-	1 745
Impôts du résultat opérationnel net	(866)	(446)	(131)	(82)	-	(1 525)
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 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

Sur le résultat opérationnel net

-	235	(7)	-
-	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	(5 331)	(21 911)	(14 856)	(239)	11 675	(30 662)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 395)	(252)	(174)	(5)	-	(2 826)
Résultat opérationnel ajusté	2 029	1 335	445	(188)	-	3 621
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	633	101	9	294	-	1 037
Impôts du résultat opérationnel net	(1 303)	(336)	(133)	(82)	-	(1 854)
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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 415	23 025	24 079	(8)	-	52 511
Chiffre d'affaires Groupe	6 130	9 323	339	74	(15 866)	-
Droits d'accises	-	(1 117)	(4 660)	-	-	(5 777)
Produits des ventes	11 545	31 231	19 758	66	(15 866)	46 734
Charges d'exploitation	(6 784)	(32 248)	(19 534)	(386)	15 866	(43 086)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 952)	(1 739)	(202)	(7)	-	(10 900)
Résultat opérationnel	(4 191)	(2 756)	22	(327)	-	(7 252)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	958	(70)	(195)	75	-	768
Impôts du résultat opérationnel net	(209)	606	(13)	315	-	699
Résultat opérationnel net	(3 442)	(2 220)	(186)	63	-	(5 785)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(57)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	184
Résultat net						(5 658)

4 ^{ème} trimestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	24	-	-	-	-	24
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	24	-	-	-	-	24
Charges d'exploitation	30	(2 427)	(440)	-	-	(2 837)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 419)	(1 398)	-	-	-	(7 817)
Résultat opérationnel^(b)	(6 365)	(3 825)	(440)	-	-	(10 630)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	171	(197)	(131)	-	-	(157)
Impôts du résultat opérationnel net	1 156	846	140	-	-	2 142
Résultat opérationnel net^(b)	(5 038)	(3 176)	(431)	-	-	(8 645)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	186
Résultat net						(8 459)

^(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

4 ^{ème} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 391	23 025	24 079	(8)	-	52 487
Chiffre d'affaires Groupe	6 130	9 323	339	74	(15 866)	-
Droits d'accises	-	(1 117)	(4 660)	-	-	(5 777)
Produits des ventes	11 521	31 231	19 758	66	(15 866)	46 710
Charges d'exploitation	(6 814)	(29 821)	(19 094)	(386)	15 866	(40 249)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 533)	(341)	(202)	(7)	-	(3 083)
Résultat opérationnel ajusté	2 174	1 069	462	(327)	-	3 378
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	787	127	(64)	75	-	925
Impôts du résultat opérationnel net	(1 365)	(240)	(153)	315	-	(1 443)
Résultat opérationnel net ajusté	1 596	956	245	63	-	2 860
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(57)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(2)
Résultat net ajusté						2 801
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,22

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

4 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 287	875	941	49	-	8 152
Désinvestissements	1 473	157	53	6	-	1 689
Flux de trésorerie d'exploitation	2 608	3 113	1 627	6	-	7 354

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 666	27 539	26 470	12	-	60 687
Chiffre d'affaires Groupe	7 436	11 956	408	49	(19 849)	-
Droits d'accises	-	(1 160)	(4 672)	-	-	(5 832)
Produits des ventes	14 102	38 335	22 206	61	(19 849)	54 855
Charges d'exploitation	(6 514)	(37 792)	(21 689)	(169)	19 849	(46 315)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 176)	(378)	(182)	(9)	-	(2 745)
Résultat opérationnel	5 412	165	335	(117)	-	5 795
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 327	54	(8)	46	-	1 419
Impôts du résultat opérationnel net	(3 492)	6	(80)	(74)	-	(3 640)
Résultat opérationnel net	3 247	225	247	(145)	-	3 574
Coût net de la dette nette						(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(100)
Résultat net						3 335

1 ^{er} trimestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	26	-	-	-	-	26
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	26	-	-	-	-	26
Charges d'exploitation	(115)	(163)	(18)	-	-	(296)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	(89)	(163)	(18)	-	-	(270)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	280	(8)	-	-	-	272
Impôts du résultat opérationnel net	(36)	50	4	-	-	18
Résultat opérationnel net^(b)	155	(121)	(14)	-	-	20
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(12)
Résultat net						8

^(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

- (163) (18) -

Sur le résultat opérationnel net

- (111) (14) -

1 ^{er} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 640	27 539	26 470	12	-	60 661
Chiffre d'affaires Groupe	7 436	11 956	408	49	(19 849)	-
Droits d'accises	-	(1 160)	(4 672)	-	-	(5 832)
Produits des ventes	14 076	38 335	22 206	61	(19 849)	54 829
Charges d'exploitation	(6 399)	(37 629)	(21 671)	(169)	19 849	(46 019)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 176)	(378)	(182)	(9)	-	(2 745)
Résultat opérationnel ajusté	5 501	328	353	(117)	-	6 065
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 047	62	(8)	46	-	1 147
Impôts du résultat opérationnel net	(3 456)	(44)	(84)	(74)	-	(3 658)
Résultat opérationnel net ajusté	3 092	346	261	(145)	-	3 554
Coût net de la dette nette						(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(88)
Résultat net ajusté						3 327
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,46

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

1 ^{er} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 311	250	276	28	-	5 865
Désinvestissements	1 799	11	26	4	-	1 840
Flux de trésorerie d'exploitation	3 811	1 593	89	(155)	-	5 338

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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	(23 934)	228	(23 706)
Autres charges d'exploitation	(6 176)	(96)	(6 272)
Charges d'exploration	(552)	(85)	(637)
Amortissements 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	(1 811)	329	(1 482)
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.

1 ^{er} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	60 661	26	60 687
Droits d'accises	(5 832)	-	(5 832)
Produits des ventes	54 829	26	54 855
Achats, nets de variation de stocks	(38 151)	(181)	(38 332)
Autres charges d'exploitation	(7 249)	(115)	(7 364)
Charges d'exploration	(619)	-	(619)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 745)	-	(2 745)
Autres produits	452	648	1 100
Autres charges	(130)	(19)	(149)
Coût de l'endettement financier brut	(201)	-	(201)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	19	-	19
Coût de l'endettement financier net	(182)	-	(182)
Autres produits financiers	161	-	161
Autres charges financières	(166)	-	(166)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	830	(357)	473
Charge d'impôt	(3 615)	18	(3 597)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 415	20	3 435
Part du Groupe	3 327	8	3 335
Intérêts ne conférant pas le contrôle	88	12	100

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