

Paris, le 29 octobre 2014

Résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2014¹

	3T14	Variation vs 3T13	9M14	Variation vs 9M13
Résultat net ajusté²				
- en milliards de dollars (G\$)	3,6	-2%	10,0	-8%
- en dollar par action	1,56	-2%	4,40	-8%

Résultat net³ de 3,5 G\$ au 3T14 et 9,9 G\$ sur les neuf premiers mois de 2014

Ratio d'endettement de 27,8% au 30 septembre 2014

Production d'hydrocarbures de 2 122 kbep/j au 3^e trimestre 2014

Acompte sur dividende au titre du 3T14 à 0,61 €/action payable en mars 2015⁴

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

 Martin DEFFONTAINES
 Mike SANGSTER

 Nicolas FUMEX
 Patrick GUENKEL
 Karine KACZKA
 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 : 5 945 861 837,50 €
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 28 octobre 2014 sous la présidence de Thierry Desmarest, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le troisième trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné, Directeur Général, a déclaré :

« Depuis l'annonce du décès de Christophe de Margerie, Total n'a cessé de recevoir des témoignages saluant l'homme, le capitaine d'industrie, le visionnaire. Sous son impulsion, notre Groupe a profondément évolué. Dans un secteur confronté à des enjeux cruciaux, il s'est engagé avec conviction pour faire de Total une entreprise plus forte, plus responsable, apte à répondre aux défis énergétiques présents et futurs. Aujourd'hui, c'est cette exigence de responsabilité qui m'anime pour aller de l'avant. La qualité de nos équipes, les structures de gouvernance en place et notre organisation sont plus que jamais garantes de continuité dans le processus de transformation du Groupe auquel, au côté de Christophe de Margerie, nous travaillons depuis plusieurs années.

Dans ce contexte, il me revient de commenter les résultats du Groupe. Ceux du troisième trimestre sont solides à 3,6 milliards de dollars, en hausse de 13% par rapport au second trimestre. L'Amont fait preuve de résistance et la performance de l'Aval est bonne, notamment celle du Raffinage-Chimie qui a pleinement bénéficié de la hausse des marges de raffinage.

Le recul récent des cours du Brent renforce la pertinence de notre programme bien engagé de baisse des coûts et de maîtrise des investissements, qui améliore encore la résilience du Groupe déjà parmi les plus robustes de l'industrie.

Nous poursuivons par ailleurs notre programme de cessions, avec notamment l'annonce du projet de vente de Bostik. »

¹ Afin de rendre plus lisibles les informations financières du Groupe et de mieux refléter la performance de ses activités, principalement réalisées en dollars, TOTAL a changé à compter du 1^{er} janvier 2014 la monnaie de présentation de ses états financiers consolidés de l'euro au dollar. Les informations comparatives de l'année 2013 ont été retraitées.

² Définition des résultats ajustés en page 2 – chiffres en euros obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période : 1,3256 \$/€ au troisième trimestre 2014, 1,3242 \$/€ au troisième trimestre 2013, 1,3711 \$/€ au deuxième trimestre 2014, 1,3549 \$/€ pour les neuf premiers mois de 2014 et 1,3171 \$/€ pour les neuf premiers mois de 2013.

³ Part du Groupe.

⁴ Le détachement de cet acompte aura lieu le 23 mars 2015 et la mise en paiement le 25 mars 2015.

● Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁵

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Données exprimées en millions de dollars sauf le résultat par action et le nombre d'actions	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
60 363	62 561	61 844	-2%	Chiffre d'affaires	183 611	186 750	-2%
6 134	5 583	6 874	-11%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	17 899	21 085	-15%
3 927	3 824	3 995	-2%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	11 450	12 026	-5%
2 765	3 051	3 087	-10%	• Amont	8 908	9 385	-5%
786	401	461	+70%	• Raffinage-Chimie	1 533	1 416	+8%
376	372	447	-16%	• Marketing & Services	1 009	1 225	-18%
3 558	3 151	3 628	-2%	Résultat net ajusté	10 036	10 907	-8%
1,56	1,38	1,59	-2%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	4,40	4,81	-8%
1,17	1,00	1,20	-2%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)	3,25	3,65	-11%
2 285	2 281	2 275	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 279	2 269	-
3 463	3 104	3 682	-6%	Résultat net part du Groupe	9 902	8 994	+10%
7 769	8 723	7 751	-	Investissements ⁶	22 357	23 114	-3%
2 030	631	2 897	-30%	Désinvestissements	4 501	5 460	-18%
5 740	7 966	4 804	+19%	Investissements nets ⁷	17 731	17 140	+3%
7 639	5 277	9 184	-17%	Flux de trésorerie d'exploitation	18 254	18 935	-4%
6 741	5 931	7 235	-7%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	18 876	20 615	-8%

● Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2014⁸

- **Nomination de Thierry Desmarest en tant que Président du Conseil d'administration et de Patrick Pouyanné en tant que Directeur Général**
- **CLOV atteint son plateau de production de 160 kb/j en avance sur le programme**
- **Lancement du développement d'Edradour et prise d'une participation dans Glenlivet au Royaume-Uni**
- **Projets de cession de Bostik, de Totalgaz, des actifs miniers d'Afrique du Sud et d'une participation dans le champ non opéré de Gina Krog en Norvège**

⁵ 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 16 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 13.

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.

● Résultats de Total du troisième trimestre 2014

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Au troisième trimestre 2014, le prix moyen du Brent s'est établi à 101,9 \$/b, en baisse de 8% par rapport au troisième trimestre 2013 et de 7% par rapport au second trimestre 2014. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 29,9 \$/t contre 10,6 \$/t au troisième trimestre 2013 et 10,9 \$/t au deuxième trimestre 2014.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 52,1% au troisième trimestre 2014 contre 54,6% au troisième trimestre 2013, bénéficiant principalement des bons résultats de l'Aval dont le taux d'impôt est plus faible.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 927 M\$ au troisième trimestre 2014 contre 3 995 M\$ au troisième trimestre 2013, soit une baisse de 2%. Cette baisse s'explique principalement par le moindre résultat de l'Amont, qui a été essentiellement affecté par la baisse du prix du Brent, en grande partie compensé par une solide performance du Raffinage-Chimie.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 3 558 M\$ au troisième trimestre 2014 contre 3 628 M\$ au troisième trimestre de 2013, soit une baisse de 2%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁰:

- L'effet de stock après impôt est de -403 M\$ au troisième trimestre 2014 et était de -32 M\$ au troisième trimestre de 2013.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de +14 M\$ au troisième trimestre 2014 contre -9 M\$ au troisième trimestre 2013.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net¹¹ ont eu un impact de +294 M\$ au troisième trimestre de 2014, incluant principalement la plus-value réalisée sur la cession de notre participation dans le projet de Shah Deniz en Azerbaïdjan et la dépréciation d'actifs dans le projet Ahnet en Algérie. L'impact des éléments non-récurrents au troisième trimestre 2013 était de +95 M\$.

Le résultat net part du Groupe ressort à 3 463 M\$ au troisième trimestre 2014 contre 3 682 M\$ au troisième trimestre de 2013.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 54,1% contre 55,7% au troisième trimestre 2013. Cette variation s'explique principalement par le poids de l'Aval dans le résultat ce trimestre, soumis à un taux d'impôt plus faible.

Au 30 septembre 2014, le nombre dilué d'actions est de 2 285 millions contre 2 274 millions au 30 septembre 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 285 millions, s'élève à 1,56 \$ contre 1,59 \$ au troisième trimestre 2013.

Exprimé en euros, le résultat net ajusté dilué par action s'élève à 1,17 soit une baisse de 2%.

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 13.

¹¹ Le détail des calculs est disponible en page 16.

> Investissements – désinvestissements¹²

Les investissements hors acquisitions, y compris la variation des prêts non courants, se sont établis à 7,0 G\$ au troisième trimestre 2014, en hausse de 7% par rapport aux 6,6 G\$ du troisième trimestre 2013.

Les acquisitions ont représenté 411 M\$ au troisième trimestre 2014, constituées notamment de portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis et de l'acquisition d'un intérêt supplémentaire dans le capital de Novatek¹³ en juillet.

Les cessions du troisième trimestre 2014 se sont élevées à 1 704 M\$, essentiellement constituées de la vente de notre intérêt dans le projet de Shah Deniz en Azerbaïdjan.

Les investissements nets¹⁴ ressortent à 5,7 G\$ au troisième trimestre 2014 contre 4,8 G\$ au troisième trimestre 2013.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 7 639 M\$ au troisième trimestre 2014, en baisse de 17% par rapport à celui du troisième trimestre 2013.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹⁵ s'établit à 6 741 M\$, en baisse de 7% par rapport au troisième trimestre 2013.

Le cash flow net du Groupe¹⁶ ressort à 1 899 M\$ contre 4 380 M\$ au troisième trimestre 2013. Cette baisse s'explique essentiellement par une baisse des résultats de l'Amont affecté par la baisse du prix du Brent et une hausse des investissements nets.

Le ratio dette nette sur capitaux propres s'établit au 30 septembre 2014 à 27,8% contre 27,1% au 30 juin 2014 et 23,0% au 30 septembre 2013¹⁷.

¹² Le détail des investissements figure page 17.

¹³ La participation du Groupe au capital de Novatek se monte à 18.2% depuis le 18 juillet.

¹⁴ Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants – cessions – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

¹⁵ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

¹⁶ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

¹⁷ Le détail des calculs est disponible en page 18.

● Résultats de Total sur les neuf premiers mois de 2014

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Comparé aux neuf premiers mois de 2013, le prix moyen du Brent a diminué de 2% à 106,5 \$/b. L'indicateur de marge européenne de raffinage ERMI s'est établi à 15,8 \$/t contre 20,5 \$/t sur les neuf premiers mois de 2013, soit une baisse de 23%. L'environnement de la pétrochimie s'est en revanche amélioré.

Le taux moyen d'imposition¹⁸ des secteurs s'est établi à 52,3% au cours des neuf premiers mois de 2014 contre 55,6% au cours des neuf premiers mois de 2013, bénéficiant principalement de la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux au deuxième trimestre.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 11 450 M\$ contre 12 026 M\$ sur les neuf premiers mois de 2013, soit une baisse de 5%. Cette baisse s'explique essentiellement par la moindre performance de l'Amont au troisième trimestre pénalisé par la baisse du prix du Brent et l'environnement économique très défavorable à l'Aval au premier semestre 2014.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 10 036 M\$ contre 10 907 M\$ sur les neuf premiers mois de 2013, soit une baisse de 8%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁹:

- L'effet de stock après impôt est de -460 M\$ sur les neuf premiers mois de 2014 et était de -625 M\$ lors des neuf premiers mois de 2013.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de +6 M\$ sur les neuf premiers mois de 2014 contre -39 M\$ sur les neuf premiers mois de 2013.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net²⁰ ont eu un impact de +320 M\$ sur les neuf premiers mois de 2014, incluant principalement la plus-value réalisée sur la cession d'une participation dans Gaztransport & Technigaz (GTT) à l'occasion de son introduction en bourse, la plus-value réalisée sur la cession de notre participation dans le projet de Shah Deniz en Azerbaïdjan et la dépréciation de l'investissement réalisé dans le projet Shtokman en Russie. L'impact des éléments non-récurrents sur les neuf premiers mois de 2013 était de -1 249 M\$.

Le résultat net part du Groupe ressort à 9 902 M\$ contre 8 994 M\$ sur les neuf premiers mois de 2013.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 55,7% contre 56,8% sur les neuf premiers mois de 2013. Cette variation s'explique principalement par la prise en compte au Royaume-Uni de droits à allègements fiscaux au deuxième trimestre 2014, partiellement compensée par le fait que le Groupe ne reconnaisse plus de crédits d'impôts sur déficits fiscaux depuis le 1^{er} janvier 2014 pour tenir compte de sa situation fiscale déficitaire en France.

Au 30 septembre 2014, le nombre dilué d'actions est de 2 285 millions contre 2 274 millions au 30 septembre 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 279 millions, s'élève à 4,40 \$ contre 4,81 \$ sur les neuf premiers mois de 2013.

Exprimé en euros, le résultat net ajusté dilué par action s'élève à 3,25, soit une baisse de 11%.

¹⁸ 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).

¹⁹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 13.

²⁰ Le détail des calculs est disponible en page 16.

> Investissements – désinvestissements²¹

Les investissements hors acquisitions, y compris la variation des prêts non courants, se sont établis à 19,4 G\$ sur les neuf premiers mois de 2014, stables par rapport aux neuf premiers mois de 2013.

Les acquisitions ont représenté 1 809 M\$ lors des neuf premiers mois de 2014, essentiellement constituées de l'acquisition d'une participation dans les découvertes d'Elk et d'Antelope en Papouasie-Nouvelle Guinée, de l'acquisition d'un intérêt supplémentaire dans le capital de Novatek²² et de portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux États-Unis.

Les cessions des neuf premiers mois de 2014 se sont élevées à 3 381 M\$, essentiellement constituées de la vente de notre intérêt dans le projet de Shah Deniz en Azerbaïdjan et de la cession du bloc 15/06 en Angola.

Les investissements nets²³ ressortent à 17,7 G\$ contre 17,1 G\$ sur les neuf premiers mois de 2013 en hausse de 3%.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 18 254 M\$ sur les neuf premiers mois de 2014, en baisse de 4% par rapport aux neuf premiers mois de 2013.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté²⁴ s'établit à 18 876 M\$, en baisse de 8% par rapport aux neuf premiers mois de 2013.

Le cash flow net²⁵ du Groupe ressort à 523 M\$ contre 1 795 M\$ sur les neuf premiers mois de 2013. Cette baisse s'explique essentiellement par un moindre niveau de cessions finalisées ainsi que par la baisse des flux de trésorerie d'exploitation entre les deux périodes.

Le ratio de dette nette sur fonds propres s'établit à 27,8% au 30 septembre 2014 contre 23,0% au 30 septembre 2013²⁶.

²¹ Le détail des investissements figure page 17.

²² La participation du Groupe au capital de Novatek se monte à 18,2% depuis le 18 juillet 2014

²³ Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants – cessions – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

²⁴ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

²⁵ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

²⁶ Le détail des calculs est disponible en page 18.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13		9M14	9M13	9M14 vs 9M13
101,9	109,7	110,3	-8%	Brent (\$/b)	106,5	108,5	-2%
94,0	103,0	107,2	-12%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)	99,6	103,5	-4%
6,40	6,52	7,18	-11%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	6,67	7,04	-5%
69,1	73,1	77,3	-11%	Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	71,8	74,8	-4%

* filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Productions d'hydrocarbures	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
2 122	2 054	2 299	-8%	Productions combinées (kbep/j)	2 118	2 304	-8%
1 043	984	1 174	-11%	• Liquides (kb/j)	1 019	1 175	-13%
5 902	5 867	6 167	-4%	• Gaz (Mpc/j)	6 011	6 158	-2%

La production d'hydrocarbures a été de 2 122 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2014, en baisse de 8% par rapport au troisième trimestre 2013, en raison des éléments suivants :

- -7% liés essentiellement à l'expiration de la licence d'Adco aux Emirats arabes unis,
- -3% liés au déclin naturel des productions partiellement compensé par le niveau moindre d'arrêts planifiés et l'amélioration des conditions de sécurité au Nigeria,
- +2% liés à la croissance de la production des nouveaux projets, notamment CLOV en Angola.

Hors Adco, dont la licence a expiré en janvier 2014, la production d'hydrocarbures au troisième trimestre est en baisse de 1,5% par rapport au troisième trimestre 2013 et en hausse de 3% par rapport au deuxième trimestre 2014.

Sur les neuf premiers mois de 2014, la production d'hydrocarbures a été de 2 118 kbep/j, en baisse de 8% par rapport aux neuf premiers mois de 2013, en raison des éléments suivants :

- -6% liés essentiellement à l'expiration de la licence d'Adco aux Emirats arabes unis,
- -3% essentiellement liés au déclin naturel,
- +1% lié à la croissance de la production des nouveaux projets.

Sur les neuf premiers mois de 2014, hors Adco, la production d'hydrocarbures est en baisse de 2% par rapport aux neuf premiers mois de 2013.

> Résultats

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	En millions de dollars	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
4 671	4 810	5 943	-21%	Résultat opérationnel ajusté*	14 982	18 113	-17%
2 765	3 051	3 087	-10%	Résultat opérationnel net ajusté*	8 908	9 385	-5%
824	769	661	+25%	• Quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence	2 326	2 185	+6%
6 923	7 999	6 708	+3%	Investissements	20 233	20 252	-
1 924	568	2 800	-31%	Désinvestissements	4 291	4 974	-14%
5 442	4 805	6 302	-14%	Flux de trésorerie d'exploitation	14 058	14 547	-3%
5 028	4 841	5 793	-13%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	15 002	16 916	-11%

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Amont s'établit à 2 765 M\$ au troisième trimestre 2014, en recul de 10% par rapport au troisième trimestre 2013, affecté essentiellement par la baisse des prix moyens de vente de gaz et liquides.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 59,1%, stable par rapport à 60,1% au troisième trimestre 2013.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont sur les neuf premiers mois de 2014 s'élève à 8 908 M\$ contre 9 385 M\$ sur les neuf premiers mois de 2013, soit une baisse de 5% qui s'explique essentiellement par la baisse des productions d'hydrocarbures et la baisse des prix moyens de vente de gaz et liquides.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE²⁷) de l'Amont calculée sur la période allant du 1^{er} octobre 2013 au 30 septembre 2014 est de 12%, contre 13% sur la période allant du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014. Elle était de 14% pour l'année 2013.

²⁷ Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 19.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13		9M14	9M13	9M14 vs 9M13
1 884	1 622	1 759	+7%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 735	1 764	-2%
672	634	696	-3%	• France	641	684	-6%
840	695	784	+7%	• Reste de l'Europe	774	810	-4%
372	293	279	+33%	• Reste du monde	320	270	+19%
Taux d'utilisation**							
82%	72%	81%	-	• Sur bruts traités	75%	82%	-
86%	74%	86%	-	• Sur bruts et autres charges	79%	86%	-

* 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.

Au troisième trimestre 2014, les volumes raffinés sont en hausse de 7% par rapport au troisième trimestre 2013. Cette hausse s'explique par le démarrage de Satorp qui a atteint sa pleine capacité de traitement et un programme de maintenance limité ce trimestre en Europe.

Sur les neuf premiers mois de 2014, les volumes raffinés sont en légère baisse par rapport à ceux des neuf premiers mois de 2013, expliqué essentiellement par les réductions volontaires de traitement en Europe liées aux faibles marges sur le premier semestre de 2014.

> Résultats

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	En millions de dollars (sauf l'indicateur de marge ERMI)	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
29,9	10,9	10,6	x2,8	Indicateur de marges de raffinage européennes ERMI (\$/t)	15,8	20,5	-23%
974	368	387	x2,5	Résultat opérationnel ajusté*	1 670	1 345	+24%
786	401	461	+70%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 533	1 416	+8%
161	174	158	+2%	• dont Chimie de spécialités**	473	423	+12%
422	475	550	-23%	Investissements	1 147	1 752	-35%
9	15	12	-25%	Désinvestissements	35	320	-89%
1 729	(133)	1 113	+55%	Flux de trésorerie d'exploitation	3 189	2 444	+30%
1 263	683	694	+82%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 563	2 135	+20%

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

** Hutchinson, Bostik, Atotech.

L'indicateur de marge de raffinage européenne s'établit à 29,9 \$/t sur le trimestre, à un niveau près de trois fois plus élevé qu'au troisième trimestre 2013, soutenu par la baisse du prix du Brent et une bonne tenue relative du prix des produits finis compte tenu des arrêts pour maintenance notamment aux Etats-Unis. L'environnement de la pétrochimie est par ailleurs resté favorable ce trimestre, en particulier aux Etats-Unis.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 786 M\$ au troisième trimestre 2014, contre 461 M\$ sur la même période de 2013 en hausse de 70%

sur la période. Le secteur, renforcé par les plans d'efficacité opérationnelle et de synergies en cours, a su pleinement tirer profit de la hausse des marges ce trimestre grâce à une excellente fiabilité.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie sur les neuf premiers mois de 2014 s'élève à 1 533 M\$, en hausse de 8% par rapport aux neuf premiers mois de 2013 malgré une baisse de 23% de l'indicateur de raffinage sur la même période. La restructuration porte ses fruits et, dans un environnement volatil, Total s'adapte pour réduire ses points morts et tirer profit de l'environnement quand il est porteur.

Le ROACE²⁸ du Raffinage-Chimie calculé sur la période allant du 1^{er} octobre 2013 au 30 septembre 2014 est de 10%. Il était de 8% pour la période allant du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014 et de 9% pour l'année 2013.

Marketing & Services

> Ventes de produits raffinés

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Ventes en kb/j*	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
1 107	1 102	1 144	-3%	Europe	1 089	1 134	-4%
674	731	599	+13%	Reste du monde	666	613	+9%
1 781	1 833	1 743	+2%	Total des ventes du Marketing & Services	1 755	1 747	-

* hors négoce international (Trading) et ventes massives Raffinage et y compris quote-part dans TotalErg.

Au troisième trimestre 2014, les ventes ont progressé de 2% par rapport au troisième trimestre de l'an passé. Cette hausse est tirée par le dynamisme des ventes dans les zones en croissance, notamment en Afrique et au Moyen-Orient.

Les volumes de vente des neuf premiers mois de 2014 sont stables par rapport aux neuf premiers mois de 2013, ce qui s'explique par une baisse des ventes de 4% en Europe compensée par une nette croissance en Afrique et au Moyen-Orient.

> Résultats

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	En millions de dollars	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
27 747	28 213	27 912	-1%	Chiffre d'affaires hors Groupe	82 430	82 495	-
489	405	544	-10%	Résultat opérationnel ajusté*	1 247	1 627	-23%
376	372	447	-16%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 009	1 225	-18%
5	(8)	(10)	na	• dont Energies Nouvelles	25	(27)	na
398	203	430	-7%	Investissements	877	994	-12%
56	28	57	-2%	Désinvestissements	110	123	-11%
701	304	1 693	-59%	Flux de trésorerie d'exploitation	1 094	2 115	-48%
542	551	643	-16%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 472	1 898	-22%

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

²⁸ Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 19.

Le chiffre d'affaires hors Groupe du secteur Marketing & Services au troisième trimestre 2014 s'est établi à 28 G\$, en légère baisse par rapport au troisième trimestre 2013.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services atteint 376 M\$ au troisième trimestre 2014, soit une baisse de 16% par rapport à celui du troisième trimestre 2013 expliquée principalement par une baisse des marges, exceptionnellement élevées au troisième trimestre 2013 dans les réseaux européens notamment.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services sur les neuf premiers mois de 2014 s'élève à 1 009 M\$, en baisse de 18% par rapport aux neuf premiers mois de 2013. Cette baisse s'explique principalement par l'impact des conditions climatiques sur les ventes du premier semestre et une évolution moins favorable des marges significativement plus élevées dans les réseaux européens notamment sur la même période en 2013.

Le ROACE²⁹ du Marketing & Services calculé sur la période allant du 1^{er} octobre 2013 au 30 septembre 2014 est de 14%, inchangé par rapport à la période allant du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014. Il était de 16% pour l'année 2013.

²⁹ Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 19.

● Synthèse et perspectives

Le ROACE³⁰ du Groupe calculé sur les douze derniers mois est de 12%, inchangé par rapport à la période allant du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014. Il était de 13% pour l'année 2013.

La rentabilité des capitaux propres calculée sur les douze derniers mois s'établit à 14%.

Depuis la fin du troisième trimestre, le prix du Brent est en retrait. Sans exclure des périodes de volatilité pour lesquelles il est préparé, le Groupe conserve une hypothèse de prix du Brent à moyen et long terme plus élevé que celui observé depuis début octobre.

Dans l'Amont, fort des coûts techniques les plus bas de l'industrie et d'initiatives de réduction de coûts d'ores et déjà lancées, Total est mobilisé pour démarrer ses projets en cours de développement et assurer ainsi la croissance de son *cash flow*.

Dans l'Aval, l'abaissement des points morts du Raffinage-Chimie en Europe se poursuit, renforçant la rentabilité de ses installations et sa capacité à évoluer dans des environnements moins favorables que ceux constatés jusqu'à mi-octobre. Les activités marketing diversifiées du Groupe, en développement sur les marchés les plus porteurs, contribueront quant à elles à la régularité des performances futures.

Avec la finalisation prochaine de plusieurs opérations annoncées cette année, l'objectif de 15 à 20 milliards de dollars de cessions sur la période de 2012-14 sera pleinement atteint.

Le Conseil d'administration a décidé la mise en paiement le 25 mars 2015 d'un troisième acompte trimestriel sur dividende au titre de l'exercice 2014 de 0,61 € par action.

La force du Groupe réside dans la qualité de ses équipes, sa stratégie, sa discipline et son portefeuille intégré. Ce sont des atouts majeurs que nous lègue Christophe de Margerie. Fidèles à sa mémoire, tous les collaborateurs de Total sont mobilisés pour en faire des leviers de succès.



Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick Pouyanné, Directeur Général et Patrick de La Chevardière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 75 36 28 (mode écoute seule) ou vous connecter sur le site du Groupe www.total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 72 00 15 00 (code d'accès 289 774#)

³⁰ Calculé sur la base du résultat opérationnel net ajusté et des capitaux employés moyens au coût de remplacement, le détail du calcul est disponible en page 19.

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2014, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 septembre 2014. L'annexe à ces comptes consolidés est disponible sur le site du Groupe www.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 à la Form 20-F publiée 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 à www.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 : www.sec.gov.

Principales données opérationnelles des secteurs du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2014

● Amont

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
340	329	386	-12%	Europe	354	387	-9%
665	618	656	+1%	Afrique	646	678	-5%
387	380	553	-30%	Moyen-Orient	391	541	-28%
89	91	77	+16%	Amérique du Nord	87	73	+19%
159	157	172	-8%	Amérique du Sud	159	172	-8%
237	238	235	+1%	Asie Pacifique	239	233	+3%
245	241	220	+11%	CEI	242	220	+10%
2 122	2 054	2 299	-8%	Production totale	2 118	2 304	-8%
562	544	697	-19%	Dont filiales mises en équivalence	563	685	-18%
3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
161	159	170	-5%	Europe	164	164	-
539	482	527	+2%	Afrique	510	540	-6%
190	190	335	-43%	Moyen-Orient	194	328	-41%
39	40	29	+34%	Amérique du Nord	37	28	+32%
50	50	53	-6%	Amérique du Sud	50	55	-9%
30	29	30	-	Asie Pacifique	30	30	-
34	34	30	+13%	CEI	34	30	+13%
1 043	984	1 174	-11%	Production totale	1 019	1 175	-13%
199	197	331	-40%	Dont filiales mises en équivalence	201	326	-38%

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
982	936	1 185	-17%	Europe	1 044	1 228	-15%
643	710	654	-2%	Afrique	700	701	-
1 076	1 042	1 212	-11%	Moyen-Orient	1 074	1 161	-7%
284	285	269	+6%	Amérique du Nord	278	254	+9%
613	601	667	-8%	Amérique du Sud	608	651	-7%
1 178	1 188	1 151	+2%	Asie Pacifique	1 189	1 141	+4%
1 126	1 105	1 029	+9%	CEI	1 118	1 022	+9%
5 902	5 867	6 167	-4%	Production totale	6 011	6 158	-2%
1 966	1 895	2 002	-2%	Dont filiales mises en équivalence	1 963	1 942	+1%

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Gaz Naturel Liquéfié	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
2,95	2,93	3,01	-2%	Ventes de GNL* (Mt)	9,01	8,77	+3%

* ventes part Groupe, hors trading ; données des périodes 2013 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2013.

● Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
2 053	2 017	2 111	-3%	Europe**	2 025	2 088	-3%
540	587	430	+26%	Afrique	534	440	+21%
632	643	490	+29%	Amériques	583	505	+16%
604	611	397	+52%	Reste du monde	596	474	+26%
3 829	3 858	3 428	+12%	Total des ventes	3 738	3 507	+7%
621	576	603	+3%	Dont ventes massives raffinage	610	620	-2%
1 427	1 449	1 082	+32%	Dont négoce international	1 373	1 140	+20%

* y compris quote-part dans TotalErg.

** chiffres historiques retraités.

Éléments d'ajustement

● Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

3T14	2T14	3T13	En millions de dollars	9M14	9M13
(216)	(62)	(1 014)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(393)	(1 070)
-	-	-	• Charges de restructuration	-	(2)
(122)	(40)	(862)	• Dépréciations exceptionnelles	(162)	(867)
(94)	(22)	(152)	• Autres éléments	(231)	(201)
(563)	117	(60)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(627)	(938)
17	(36)	(12)	Effet des variations de juste valeur	7	(51)
(762)	19	(1 086)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(1 013)	(2 059)

● Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

3T14	2T14	3T13	En millions de dollars	9M14	9M13
294	(98)	95	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	320	(1 249)
580	-	1 157	• Plus (moins)-value de cession	1 179	(117)
(7)	(5)	(21)	• Charges de restructuration	(12)	(54)
(187)	(76)	(588)	• Dépréciations exceptionnelles	(613)	(592)
(92)	(17)	(453)	• Autres éléments	(234)	(486)
(403)	80	(32)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(460)	(625)
14	(29)	(9)	Effet des variations de juste valeur	6	(39)
(95)	(47)	54	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(134)	(1 913)

Taux d'imposition

3T14	2T14	3T13	Taux moyen d'impôt*	9M14	9M13
59,1%	52,3%	60,1%	Amont	57,1%	60,4%
54,1%	55,1%	55,7%	Groupe	55,7%	56,8%

* 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).

Investissements - Désinvestissements

3T14	2T14	3T13	3T14 vs 3T13	Exprimé en millions de dollars	9M14	9M13	9M14 vs 9M13
7 032	7 193	6 575	+7%	Investissements hors acquisitions	19 428	19 437	-
512	362	434	+18%	• dont exploration capitalisée	1 193	1 431	-17%
868	1 075	682	+27%	• dont augmentation des prêts non courants	2 204	1 673	+32%
(326)	(430)	(449)	-27%	• dont remboursement des prêts non courants	(1 120)	(1 065)	+5%
411	1 100	727	-44%	Acquisitions	1 809	2 612	-31%
1 704	201	2 448	-30%	Cessions	3 381	4 395	-23%
(1)	126	50	na	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	125	514	-76%
5 740	7 966	4 804	+19%	Investissements nets*	17 731	17 140	+3%

* *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	30/09/2014	30/06/2014	30/09/2013
Dettes financières courantes	11 826	13 525	11 086
Actifs financiers courants nets	(848)	(531)	(400)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(77)	(62)	(57)
Dettes financières non courantes	43 242	39 433	33 937
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 491)	(1 973)	(1 840)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(24 307)	(22 166)	(20 111)
Dette nette	28 345	28 226	22 615
Capitaux propres – part du Groupe	100 408	102 872	97 938
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 746)	(1 894)	(1 807)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 382	3 344	2 328
Capitaux propres retraités	102 044	104 322	98 459
Ratio dette nette sur capitaux propres	27,8%	27,1%	23,0%

Sensibilités 2014*

	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\$	-0,3 G\$
Brent	100 \$/b	+1 \$/b	+0,30 G\$	+0,15 G\$
Marges de raffinage européennes ERMI	30 \$/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. Suite au changement à compter du 1^{er} janvier 2014 de la monnaie de présentation des états financiers consolidés du Groupe de l'euro au dollar, la sensibilité à la variation du taux de change €-\$ a été modifiée. Les impacts de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel ajusté et sur le résultat opérationnel net ajusté sont attribuables au Raffinage-Chimie pour respectivement 60% et 80%.

Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2014. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Rentabilité des capitaux employés moyens

● Période du 1^{er} octobre 2013 au 30 septembre 2014

en millions de dollars	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	11 973	1 974	1 338	14 299
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2013*	91 140	20 884	9 254	118 319
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2014*	104 488	17 611	9 633	128 360
ROACE	12,2%	10,3%	14,2%	11,6%

● Période du 1^{er} juillet 2013 au 30 juin 2014

en millions de dollars	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	12 295	1 649	1 409	14 431
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2013*	91 097	20 924	9 838	118 852
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2014*	103 572	19 265	10 324	129 967
ROACE	12,6%	8,2%	14,0%	11,6%

● Période du 1^{er} janvier au 31 décembre 2013

en millions de dollars	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	12 450	1 857	1 554	15 230
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2012*	84 260	20 783	9 232	111 080
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2013*	95 529	19 752	10 051	122 451
ROACE	13,8%	9,2%	16,1%	13,0%

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

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)***
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
Quatrième trimestre 2013	1,36	10,1	109,2	102,5	7,36
Troisième trimestre 2013	1,32	10,6	110,3	107,2	7,18

* 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 troisième trimestre 2014, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

(en millions de dollars) ^(a)	3 ^{ème} trimestre 2014	2 ^{ème} trimestre 2014	3 ^{ème} trimestre 2013
Chiffre d'affaires	60 363	62 561	61 844
Droits d'accises	(6 141)	(6 354)	(6 168)
Produits des ventes	54 222	56 207	55 676
Achats, nets de variation de stocks	(38 628)	(40 371)	(38 907)
Autres charges d'exploitation	(6 925)	(7 229)	(6 662)
Charges d'exploration	(433)	(301)	(751)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 082)	(2 929)	(3 673)
Autres produits	641	96	1 498
Autres charges	(155)	(163)	(213)
Coût de l'endettement financier brut	(173)	(266)	(211)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	30	31	13
Coût de l'endettement financier net	(143)	(235)	(198)
Autres produits financiers	176	265	182
Autres charges financières	(159)	(183)	(203)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	851	874	828
Charge d'impôt	(2 837)	(2 902)	(3 811)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 528	3 129	3 766
Part du Groupe	3 463	3 104	3 682
Intérêts ne conférant pas le contrôle	65	25	84
Résultat net par action (dollars)	1,52	1,37	1,62
Résultat net dilué par action (dollars)	1,52	1,36	1,62

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2014	2 ^{ème} trimestre 2014	3 ^{ème} trimestre 2013
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 528	3 129	3 766
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(1 010)	(416)	44
Effet d'impôt	358	154	(11)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 748)	(732)	2 244
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(6 400)	(994)	2 277
Écart de conversion de consolidation	2 717	512	(766)
Actifs financiers disponibles à la vente	(21)	(6)	5
Couverture de flux futurs	44	30	38
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(276)	436	(113)
Autres éléments	7	(4)	(3)
Effet d'impôt	(10)	(5)	(15)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 461	963	(854)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(3 939)	(31)	1 423
<hr/>			
Résultat global	(411)	3 098	5 189
<i>Part du Groupe</i>	<i>(452)</i>	<i>3 078</i>	<i>5 109</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>41</i>	<i>20</i>	<i>80</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

(en millions de dollars) ^(a)	9 mois 2014	9 mois 2013
Chiffre d'affaires	183 611	186 750
Droits d'accises	(18 327)	(17 548)
Produits des ventes	165 284	169 202
Achats, nets de variation de stocks	(117 331)	(118 857)
Autres charges d'exploitation	(21 518)	(21 144)
Charges d'exploration	(1 353)	(1 511)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 756)	(9 060)
Autres produits	1 837	2 002
Autres charges	(467)	(2 354)
Coût de l'endettement financier brut	(640)	(672)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	80	59
Coût de l'endettement financier net	(560)	(613)
Autres produits financiers	602	524
Autres charges financières	(508)	(551)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 198	2 571
Charge d'impôt	(9 336)	(11 015)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 092	9 194
Part du Groupe	9 902	8 994
Intérêts ne conférant pas le contrôle	190	200
Résultat net par action (dollars)	4,36	3,97
Résultat net dilué par action (dollars)	4,35	3,96

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

(en millions de dollars)	9 mois 2014	9 mois 2013
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 092	9 194
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(1 625)	19
Effet d'impôt	569	(3)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(6 477)	1 645
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(7 533)	1 661
Écart de conversion de consolidation	3 265	(1 157)
Actifs financiers disponibles à la vente	(24)	8
Couverture de flux futurs	109	133
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(296)	(607)
Autres éléments	-	(15)
Effet d'impôt	(28)	(50)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 026	(1 688)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(4 507)	(27)
Résultat global	5 585	9 167
<i>Part du Groupe</i>	<i>5 427</i>	<i>9 017</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>158</i>	<i>150</i>

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

	30 septembre 2014	30 juin 2014	31 décembre 2013	30 septembre 2013
(en millions de dollars)				
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	18 071	18 995	18 395	17 007
Immobilisations corporelles	109 437	108 468	104 480	97 134
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	21 043	21 256	20 417	19 750
Autres titres	1 645	1 786	1 666	1 777
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 491	1 973	1 418	1 840
Impôts différés	2 684	2 842	3 838	3 691
Autres actifs non courants	4 184	4 263	4 406	3 930
Total actifs non courants	158 555	159 583	154 620	145 129
Actifs courants				
Stocks	20 873	23 484	22 097	21 469
Clients et comptes rattachés	20 511	21 698	23 422	24 883
Autres créances	15 798	16 519	14 892	15 185
Actifs financiers courants	1 205	1 003	739	457
Trésorerie et équivalents de trésorerie	24 307	22 166	20 200	20 111
Actifs destinés à être cédés ou échangés	5 327	4 317	3 253	3 112
Total actifs courants	88 021	89 187	84 603	85 217
Total actif	246 576	248 770	239 223	230 346
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	7 516	7 511	7 493	7 491
Primes et réserves consolidées	101 979	101 100	98 254	96 442
Écarts de conversion	(4 727)	(1 436)	(1 203)	(1 695)
Actions autodétenues	(4 360)	(4 303)	(4 303)	(4 300)
Total des capitaux propres - part du Groupe	100 408	102 872	100 241	97 938
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 382	3 344	3 138	2 328
Total des capitaux propres	103 790	106 216	103 379	100 266
Passifs non courants				
Impôts différés	16 222	16 397	17 850	17 442
Engagements envers le personnel	5 232	4 725	4 235	4 799
Provisions et autres passifs non courants	17 017	17 445	17 517	14 786
Dettes financières non courantes	43 242	39 433	34 574	33 937
Total passifs non courants	81 713	78 000	74 176	70 964
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	27 394	28 902	30 282	27 811
Autres créditeurs et dettes diverses	19 610	19 994	18 948	19 299
Dettes financières courantes	11 826	13 525	11 193	11 086
Autres passifs financiers courants	357	472	381	57
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 886	1 661	864	863
Total passifs courants	61 073	64 554	61 668	59 116
Total passif et capitaux propres	246 576	248 770	239 223	230 346

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2014	2 ^{ème} trimestre 2014	3 ^{ème} trimestre 2013
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 528	3 129	3 766
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 288	3 087	4 190
Provisions et impôts différés	106	(156)	791
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(479)	(17)	(1 397)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(260)	(125)	(301)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 461	(771)	2 009
Autres, nets	(5)	130	126
Flux de trésorerie d'exploitation	7 639	5 277	9 184
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(6 733)	(6 800)	(6 801)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(1)	(414)	-
Coût d'acquisition de titres	(167)	(434)	(268)
Augmentation des prêts non courants	(868)	(1 075)	(682)
Investissements	(7 769)	(8 723)	(7 751)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 413	135	56
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	-	2 369
Produits de cession d'autres titres	291	66	23
Remboursement de prêts non courants	326	430	449
Désinvestissements	2 030	631	2 897
Flux de trésorerie d'investissement	(5 739)	(8 092)	(4 854)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	53	304	24
- actions propres	(289)	-	(236)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 837)	(1 901)	(1 775)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(7)	(139)	(13)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(1)	126	50
Émission nette d'emprunts non courants	5 019	2 931	4 466
Variation des dettes financières courantes	(1 235)	956	(2 457)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(44)	65	66
Flux de trésorerie de financement	1 659	2 342	125
Augmentation (diminution) de la trésorerie	3 559	(473)	4 455
Incidence des variations de change	(1 418)	(148)	538
Trésorerie en début de période	22 166	22 787	15 118
Trésorerie à fin de période	24 307	22 166	20 111

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

(en millions de dollars)	9 mois 2014	9 mois 2013
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 092	9 194
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	9 549	9 995
Provisions et impôts différés	349	742
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 519)	113
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(374)	(673)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	5	(742)
Autres, nets	152	306
Flux de trésorerie d'exploitation	18 254	18 935
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(18 981)	(20 126)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(415)	(21)
Coût d'acquisition de titres	(757)	(1 294)
Augmentation des prêts non courants	(2 204)	(1 673)
Investissements	(22 357)	(23 114)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	2 568	1 716
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	-	2 633
Produits de cession d'autres titres	813	46
Remboursement de prêts non courants	1 120	1 065
Désinvestissements	4 501	5 460
Flux de trésorerie d'investissement	(17 856)	(17 654)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	390	456
- actions propres	(289)	(236)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(5 573)	(5 307)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(153)	(107)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	125	514
Émission nette d'emprunts non courants	12 139	8 965
Variation des dettes financières courantes	(1 446)	(7 619)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(96)	1 250
Flux de trésorerie de financement	5 097	(2 084)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	5 495	(803)
Incidence des variations de change	(1 388)	505
Trésorerie en début de période	20 200	20 409
Trésorerie à fin de période	24 307	20 111

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

(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 2013	2 365 933 146	7 454	92 485	(1 696)	(108 391 639)	(4 274)	93 969	1 689	95 658
Résultat net 9 premiers mois 2013	-	-	8 994	-	-	-	8 994	200	9 194
Autres éléments du résultat global	-	-	23	-	-	-	23	(50)	(27)
Résultat Global	-	-	9 017	-	-	-	9 017	150	9 167
Dividendes	-	-	(5 300)	-	-	-	(5 300)	(107)	(5 407)
Émissions d'actions	11 263 033	37	419	-	-	-	456	-	456
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 414 200)	(236)	(236)	-	(236)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(210)	-	3 590 641	210	-	-	-
Paiements en actions	-	-	148	-	-	-	148	-	148
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(120)	1	-	-	(119)	587	468
Autres éléments	-	-	3	-	-	-	3	9	12
Au 30 septembre 2013	2 377 196 179	7 491	96 442	(1 695)	(109 215 198)	(4 300)	97 938	2 328	100 266
Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2013	-	-	2 234	-	-	-	2 234	93	2 327
Autres éléments du résultat global	-	-	450	492	-	-	942	(6)	936
Résultat Global	-	-	2 684	492	-	-	3 176	87	3 263
Dividendes	-	-	(1 816)	-	-	-	(1 816)	(49)	(1 865)
Émissions d'actions	481 981	2	27	-	-	-	29	-	29
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	1	-	750	(1)	-	-	-
Paiements en actions	-	-	41	-	-	-	41	-	41
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	869	-	-	-	869	768	1 637
Autres éléments	-	-	6	-	-	-	6	4	10
Au 31 décembre 2013	2 377 678 160	7 493	98 254	(1 203)	(109 214 448)	(4 303)	100 241	3 138	103 379
Résultat net 9 premiers mois 2014	-	-	9 902	-	-	-	9 902	190	10 092
Autres éléments du résultat global	-	-	(953)	(3 522)	-	-	(4 475)	(32)	(4 507)
Résultat Global	-	-	8 949	(3 522)	-	-	5 427	158	5 585
Dividendes	-	-	(5 644)	-	-	-	(5 644)	(153)	(5 797)
Émissions d'actions	6 848 895	23	367	-	-	-	390	-	390
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 386 300)	(289)	(289)	-	(289)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(232)	-	4 239 135	232	-	-	-
Paiements en actions	-	-	119	-	-	-	119	-	119
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	106	(2)	-	-	104	183	287
Autres éléments	-	-	60	-	-	-	60	56	116
Au 30 septembre 2014	2 384 527 055	7 516	101 979	(4 727)	(109 361 613)	(4 360)	100 408	3 382	103 790

⁽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, données 2013 converties de l'euro au dollar)

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 198	27 417	27 747	1	-	60 363
Chiffre d'affaires Groupe	7 560	11 931	466	67	(20 024)	-
Droits d'accises	-	(1 292)	(4 849)	-	-	(6 141)
Produits des ventes	12 758	38 056	23 364	68	(20 024)	54 222
Charges d'exploitation	(5 763)	(37 230)	(22 742)	(275)	20 024	(45 986)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 496)	(376)	(199)	(11)	-	(3 082)
Résultat opérationnel	4 499	450	423	(218)	-	5 154
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 298	41	(35)	50	-	1 354
Impôts du résultat opérationnel net	(2 627)	(107)	(123)	(31)	-	(2 888)
Résultat opérationnel net	3 170	384	265	(199)	-	3 620
Coût net de la dette nette						(92)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(65)
Résultat net						3 463

3 ^{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	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	17	-	-	-	-	17
Charges d'exploitation	(79)	(512)	(66)	-	-	(657)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(110)	(12)	-	-	-	(122)
Résultat opérationnel^(b)	(172)	(524)	(66)	-	-	(762)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	432	(45)	(65)	-	-	322
Impôts du résultat opérationnel net	145	167	20	-	-	332
Résultat opérationnel net^(b)	405	(402)	(111)	-	-	(108)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						13
Résultat net						(95)

^(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

-	(497)	(66)	-
-	(370)	(46)	-

3 ^{ème} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 181	27 417	27 747	1	-	60 346
Chiffre d'affaires Groupe	7 560	11 931	466	67	(20 024)	-
Droits d'accises	-	(1 292)	(4 849)	-	-	(6 141)
Produits des ventes	12 741	38 056	23 364	68	(20 024)	54 205
Charges d'exploitation	(5 684)	(36 718)	(22 676)	(275)	20 024	(45 329)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 386)	(364)	(199)	(11)	-	(2 960)
Résultat opérationnel ajusté	4 671	974	489	(218)	-	5 916
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	866	86	30	50	-	1 032
Impôts du résultat opérationnel net	(2 772)	(274)	(143)	(31)	-	(3 220)
Résultat opérationnel net ajusté	2 765	786	376	(199)	-	3 728
Coût net de la dette nette						(92)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(78)
Résultat net ajusté						3 558
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,56

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

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 923	422	398	26	-	7 769
Désinvestissements	1 924	9	56	41	-	2 030
Flux de trésorerie d'exploitation	5 442	1 729	701	(233)	-	7 639

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

2 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 205	28 143	28 213	-	-	62 561
Chiffre d'affaires Groupe	8 057	11 740	402	46	(20 245)	-
Droits d'accises	-	(1 281)	(5 073)	-	-	(6 354)
Produits des ventes	14 262	38 602	23 542	46	(20 245)	56 207
Charges d'exploitation	(7 174)	(37 744)	(22 966)	(262)	20 245	(47 901)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 314)	(408)	(198)	(9)	-	(2 929)
Résultat opérationnel	4 774	450	378	(225)	-	5 377
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	719	65	98	7	-	889
Impôts du résultat opérationnel net	(2 471)	(114)	(128)	(218)	-	(2 931)
Résultat opérationnel net	3 022	401	348	(436)	-	3 335
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(206)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(25)
Résultat net						3 104

2 ^{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	(36)	-	-	-	-	(36)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(36)	-	-	-	-	(36)
Charges d'exploitation	-	122	(27)	-	-	95
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(40)	-	-	-	(40)
Résultat opérationnel^(b)	(36)	82	(27)	-	-	19
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(32)	(7)	-	-	(39)
Impôts du résultat opérationnel net	7	(50)	10	-	-	(33)
Résultat opérationnel net^(b)	(29)	-	(24)	-	-	(53)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	6
Résultat net						(47)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 241	28 143	28 213	-	-	62 597
Chiffre d'affaires Groupe	8 057	11 740	402	46	(20 245)	-
Droits d'accises	-	(1 281)	(5 073)	-	-	(6 354)
Produits des ventes	14 298	38 602	23 542	46	(20 245)	56 243
Charges d'exploitation	(7 174)	(37 866)	(22 939)	(262)	20 245	(47 996)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 314)	(368)	(198)	(9)	-	(2 889)
Résultat opérationnel ajusté	4 810	368	405	(225)	-	5 358
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	719	97	105	7	-	928
Impôts du résultat opérationnel net	(2 478)	(64)	(138)	(218)	-	(2 898)
Résultat opérationnel net ajusté	3 051	401	372	(436)	-	3 388
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(206)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(31)
Résultat net ajusté						3 151
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,38

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

2 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	7 999	475	203	46	-	8 723
Désinvestissements	568	15	28	20	-	631
Flux de trésorerie d'exploitation	4 805	(133)	304	301	-	5 277

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

3 ^{ème} trimestre 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 938	28 161	27 912	(167)	-	61 844
Chiffre d'affaires Groupe	9 237	13 334	570	18	(23 159)	-
Droits d'accises	-	(1 290)	(4 878)	-	-	(6 168)
Produits des ventes	15 175	40 205	23 604	(149)	(23 159)	55 676
Charges d'exploitation	(7 106)	(39 601)	(22 826)	54	23 159	(46 320)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 106)	(377)	(180)	(10)	-	(3 673)
Résultat opérationnel	4 963	227	598	(105)	-	5 683
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 974	99	85	(66)	-	2 092
Impôts du résultat opérationnel net	(3 396)	(243)	(156)	(43)	-	(3 838)
Résultat opérationnel net	3 541	83	527	(214)	-	3 937
Coût net de la dette nette						(171)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(84)
Résultat net						3 682

3 ^{ème} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(12)	-	-	-	-	(12)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(12)	-	-	-	-	(12)
Charges d'exploitation	(113)	(153)	54	-	-	(212)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(855)	(7)	-	-	-	(862)
Résultat opérationnel^(b)	(980)	(160)	54	-	-	(1 086)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 239	(5)	40	(34)	-	1 240
Impôts du résultat opérationnel net	195	(213)	(14)	(45)	-	(77)
Résultat opérationnel net^(b)	454	(378)	80	(79)	-	77
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(23)
Résultat net						54

^(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	-	(153)	93	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	(84)	65	-		

3 ^{ème} trimestre 2013 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 950	28 161	27 912	(167)	-	61 856
Chiffre d'affaires Groupe	9 237	13 334	570	18	(23 159)	-
Droits d'accises	-	(1 290)	(4 878)	-	-	(6 168)
Produits des ventes	15 187	40 205	23 604	(149)	(23 159)	55 688
Charges d'exploitation	(6 993)	(39 448)	(22 880)	54	23 159	(46 108)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 251)	(370)	(180)	(10)	-	(2 811)
Résultat opérationnel ajusté	5 943	387	544	(105)	-	6 769
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	735	104	45	(32)	-	852
Impôts du résultat opérationnel net	(3 591)	(30)	(142)	2	-	(3 761)
Résultat opérationnel net ajusté	3 087	461	447	(135)	-	3 860
Coût net de la dette nette						(171)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(61)
Résultat net ajusté						3 628
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,59

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

3 ^{ème} trimestre 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 708	550	430	63	-	7 751
Désinvestissements	2 800	12	57	28	-	2 897
Flux de trésorerie d'exploitation	6 302	1 113	1 693	76	-	9 184

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

9 mois 2014 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	18 069	83 099	82 430	13	-	183 611
Chiffre d'affaires Groupe	23 053	35 627	1 276	162	(60 118)	-
Droits d'accises	-	(3 733)	(14 594)	-	-	(18 327)
Produits des ventes	41 122	114 993	69 112	175	(60 118)	165 284
Charges d'exploitation	(19 451)	(112 766)	(67 397)	(706)	60 118	(140 202)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 986)	(1 162)	(579)	(29)	-	(8 756)
Résultat opérationnel	14 685	1 065	1 136	(560)	-	16 326
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	3 344	160	55	103	-	3 662
Impôts du résultat opérationnel net	(8 590)	(215)	(331)	(323)	-	(9 459)
Résultat opérationnel net	9 439	1 010	860	(780)	-	10 529
Coût net de la dette nette						(437)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(190)
Résultat net						9 902

9 mois 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7	-	-	-	-	7
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	7	-	-	-	-	7
Charges d'exploitation	(194)	(553)	(111)	-	-	(858)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(110)	(52)	-	-	-	(162)
Résultat opérationnel^(b)	(297)	(605)	(111)	-	-	(1 013)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	712	(85)	(72)	-	-	555
Impôts du résultat opérationnel net	116	167	34	-	-	317
Résultat opérationnel net^(b)	531	(523)	(149)	-	-	(141)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						7
Résultat net						(134)

^(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

9 mois 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	18 062	83 099	82 430	13	-	183 604
Chiffre d'affaires Groupe	23 053	35 627	1 276	162	(60 118)	-
Droits d'accises	-	(3 733)	(14 594)	-	-	(18 327)
Produits des ventes	41 115	114 993	69 112	175	(60 118)	165 277
Charges d'exploitation	(19 257)	(112 213)	(67 286)	(706)	60 118	(139 344)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 876)	(1 110)	(579)	(29)	-	(8 594)
Résultat opérationnel ajusté	14 982	1 670	1 247	(560)	-	17 339
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 632	245	127	103	-	3 107
Impôts du résultat opérationnel net	(8 706)	(382)	(365)	(323)	-	(9 776)
Résultat opérationnel net ajusté	8 908	1 533	1 009	(780)	-	10 670
Coût net de la dette nette						(437)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(197)
Résultat net ajusté						10 036
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						4,40

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

9 mois 2014 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	20 233	1 147	877	100	-	22 357
Désinvestissements	4 291	35	110	65	-	4 501
Flux de trésorerie d'exploitation	14 058	3 189	1 094	(87)	-	18 254

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

9 mois 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	19 377	84 870	82 495	8	-	186 750
Chiffre d'affaires Groupe	27 432	39 235	1 771	120	(68 558)	-
Droits d'accises	-	(3 477)	(14 071)	-	-	(17 548)
Produits des ventes	46 809	120 628	70 195	128	(68 558)	169 202
Charges d'exploitation	(22 377)	(119 082)	(68 117)	(494)	68 558	(141 512)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(1 160)	(532)	(30)	-	(9 060)
Résultat opérationnel	17 094	386	1 546	(396)	-	18 630
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 880	256	93	(37)	-	2 192
Impôts du résultat opérationnel net	(10 380)	(226)	(438)	(71)	-	(11 115)
Résultat opérationnel net	8 594	416	1 201	(504)	-	9 707
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(513)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(200)
Résultat net						8 994

9 mois 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(51)	-	-	-	-	(51)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(51)	-	-	-	-	(51)
Charges d'exploitation	(113)	(947)	(81)	-	-	(1 141)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(855)	(12)	-	-	-	(867)
Résultat opérationnel^(b)	(1 019)	(959)	(81)	-	-	(2 059)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(305)	(66)	27	(34)	-	(378)
Impôts du résultat opérationnel net	533	25	30	(45)	-	543
Résultat opérationnel net^(b)	(791)	(1 000)	(24)	(79)	-	(1 894)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(19)
Résultat net						(1 913)

^(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

-	(896)	(42)	-
-	(590)	(26)	-

9 mois 2013 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	19 428	84 870	82 495	8	-	186 801
Chiffre d'affaires Groupe	27 432	39 235	1 771	120	(68 558)	-
Droits d'accises	-	(3 477)	(14 071)	-	-	(17 548)
Produits des ventes	46 860	120 628	70 195	128	(68 558)	169 253
Charges d'exploitation	(22 264)	(118 135)	(68 036)	(494)	68 558	(140 371)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 483)	(1 148)	(532)	(30)	-	(8 193)
Résultat opérationnel ajusté	18 113	1 345	1 627	(396)	-	20 689
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 185	322	66	(3)	-	2 570
Impôts du résultat opérationnel net	(10 913)	(251)	(468)	(26)	-	(11 658)
Résultat opérationnel net ajusté	9 385	1 416	1 225	(425)	-	11 601
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(513)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(181)
Résultat net ajusté						10 907
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						4,81

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

9 mois 2013 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	20 252	1 752	994	116	-	23 114
Désinvestissements	4 974	320	123	43	-	5 460
Flux de trésorerie d'exploitation	14 547	2 444	2 115	(171)	-	18 935

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

3 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	60 346	17	60 363
Droits d'accises	(6 141)	-	(6 141)
Produits des ventes	54 205	17	54 222
Achats, nets de variation de stocks	(38 065)	(563)	(38 628)
Autres charges d'exploitation	(6 831)	(94)	(6 925)
Charges d'exploration	(433)	-	(433)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 960)	(122)	(3 082)
Autres produits	209	432	641
Autres charges	(143)	(12)	(155)
Coût de l'endettement financier brut	(173)	-	(173)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	30	-	30
Coût de l'endettement financier net	(143)	-	(143)
Autres produits financiers	176	-	176
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	949	(98)	851
Charge d'impôt	(3 169)	332	(2 837)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 636	(108)	3 528
Part du Groupe	3 558	(95)	3 463
Intérêts ne conférant pas le contrôle	78	(13)	65

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

3 ^{ème} trimestre 2013 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	61 856	(12)	61 844
Droits d'accises	(6 168)	-	(6 168)
Produits des ventes	55 688	(12)	55 676
Achats, nets de variation de stocks	(38 847)	(60)	(38 907)
Autres charges d'exploitation	(6 510)	(152)	(6 662)
Charges d'exploration	(751)	-	(751)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 811)	(862)	(3 673)
Autres produits	186	1 312	1 498
Autres charges	(129)	(84)	(213)
Coût de l'endettement financier brut	(211)	-	(211)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	13	-	13
Coût de l'endettement financier net	(198)	-	(198)
Autres produits financiers	182	-	182
Autres charges financières	(203)	-	(203)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	816	12	828
Charge d'impôt	(3 734)	(77)	(3 811)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 689	77	3 766
Part du Groupe	3 628	54	3 682
Intérêts ne conférant pas le contrôle	61	23	84

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité, données 2013 converties de l'euro au dollar)

9 mois 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	183 604	7	183 611
Droits d'accises	(18 327)	-	(18 327)
Produits des ventes	165 277	7	165 284
Achats, nets de variation de stocks	(116 704)	(627)	(117 331)
Autres charges d'exploitation	(21 287)	(231)	(21 518)
Charges d'exploration	(1 353)	-	(1 353)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 594)	(162)	(8 756)
Autres produits	757	1 080	1 837
Autres charges	(406)	(61)	(467)
Coût de l'endettement financier brut	(640)	-	(640)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	80	-	80
Coût de l'endettement financier net	(560)	-	(560)
Autres produits financiers	602	-	602
Autres charges financières	(508)	-	(508)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 662	(464)	2 198
Charge d'impôt	(9 653)	317	(9 336)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 233	(141)	10 092
Part du Groupe	10 036	(134)	9 902
Intérêts ne conférant pas le contrôle	197	(7)	190

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

9 mois 2013 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	186 801	(51)	186 750
Droits d'accises	(17 548)	-	(17 548)
Produits des ventes	169 253	(51)	169 202
Achats, nets de variation de stocks	(117 919)	(938)	(118 857)
Autres charges d'exploitation	(20 941)	(203)	(21 144)
Charges d'exploration	(1 511)	-	(1 511)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 193)	(867)	(9 060)
Autres produits	359	1 643	2 002
Autres charges	(345)	(2 009)	(2 354)
Coût de l'endettement financier brut	(672)	-	(672)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	-	59
Coût de l'endettement financier net	(613)	-	(613)
Autres produits financiers	524	-	524
Autres charges financières	(551)	-	(551)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 583	(12)	2 571
Charge d'impôt	(11 558)	543	(11 015)
Résultat net de l'ensemble consolidé	11 088	(1 894)	9 194
Part du Groupe	10 907	(1 913)	8 994
Intérêts ne conférant pas le contrôle	181	19	200

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