

Paris, le 26 juillet 2013

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2013¹

	2T13	Variation vs 2T12	1S13	Variation vs 1S12
Résultat net ajusté²				
- en milliards d'euros (G€)	2,7	-3%	5,6	-5%
- en milliards de dollars (G\$)	3,5	-1%	7,3	-4%
- en euro par action	1,19	-4%	2,45	-6%
- en dollar par action	1,55	-2%	3,22	-4%
Résultat net³ de 2,5 G€ au 2T13 et 4,1 G€ au 1S13				
Ratio d'endettement de 27,6 % au 30 juin 2013				
Production d'hydrocarbures de 2 290 kbp/j au 2^{ème} trimestre 2013				
Acompte sur dividende au titre du 2T13 à 0,59 €/action payable en décembre 2013⁴				

En commentant les résultats, Christophe de Margerie, Président-directeur général a déclaré:

« Avec un résultat net ajusté qui atteint 2,7 milliards d'euros ce trimestre, le Groupe fait preuve d'une bonne résistance dans l'Amont, malgré un prix des hydrocarbures en baisse.

Le retour des productions d'Elgin/Franklin au Royaume-Uni et le premier cargo de GNL d'Angola LNG font partie des éléments de satisfaction du trimestre. Concernant nos projets Amont, le lancement d'Egina en offshore profond et les avancées sur Yamal LNG illustrent à nouveau notre capacité à préparer l'avenir de manière durable, en développant des projets compétitifs et diversifiés. Ainsi, le Groupe bénéficiera d'une succession de démarrages de projets d'envergure dans les prochaines années.

L'Aval obtient les premiers résultats de ses efforts, même si des adaptations supplémentaires sont encore nécessaires pour que ces activités soient durablement renforcées. La modernisation de la plateforme d'Anvers annoncée ce trimestre permettra de franchir une nouvelle étape, démontrant une fois de plus que performance économique et respect des engagements environnementaux et sociétaux sont intimement liés. »

2, place Jean Millier
 Arche Nord Coupole/Regnault
 92 400 Courbevoie France
 Tel. : (33) 1 47 44 58 53
 Fax : (33) 1 47 44 58 24

Martin DEFFONTAINES
 Matthieu GOT
 Karine KACZKA
 Magali PAILHE

Robert HAMMOND (U.S.)
 Robert PERKINS (U.S.)
 Tel. : (1) 713-483-5070
 Fax : (1) 713-483-5629

TOTAL S.A.
 Capital 5 941 838 402,50 euros
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

www.total.com

¹ Conformément à l'application de la norme IAS19 révisée applicable au 1^{er} janvier 2013, les informations comparatives de l'année 2012 et 2011 ont été retraitées sans impact significatif sur les résultats (voir note 1 de l'annexe aux comptes consolidés).

² Définition des résultats ajustés en page 2 - chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €/ \$ de la période : 1,3062 \$/€ au 2^{ème} trimestre 2013, 1,2814 \$/€ au 2^{ème} trimestre 2012, 1,3206 \$/€ au 1^{er} trimestre 2013, 1,3134 \$/€ au premier semestre 2013 et 1,2965 \$/€ au premier semestre 2012.

³ Part du Groupe.

⁴ Le détachement de cet acompte aura lieu le 16 décembre 2013 et la mise en paiement le 19 décembre 2013.

• Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁵

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Données en millions d'euros sauf le résultat par action et le nombre d'actions	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
46 973	48 130	49 135	-4%	Chiffre d'affaires	95 103	100 303	-5%
5 084	5 779	5 698	-11%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	10 863	12 486	-13%
3 025	3 114	3 060	-1%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	6 139	6 322	-3%
2 325	2 466	2 505	-7%	• Amont	4 791	5 562	-14%
370	383	378	-2%	• Raffinage-Chimie	753	442	+70%
330	265	177	+86%	• Marketing & Services	595	318	+87%
2 699	2 863	2 791	-3%	Résultat net ajusté	5 562	5 871	-5%
1,19	1,26	1,23	-4%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)	2,45	2,59	-6%
2 274	2 269	2 264	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 272	2 264	-
2 537	1 537	1 518	+67%	Résultat net part du Groupe	4 074	5 186	-21%
5 712	5 984	4 964	+15%	Investissements ⁶	11 696	10 904	+7%
1 334	616	980	+36%	Désinvestissements	1 950	2 670	-27%
4 378	5 368	3 984	+10%	Investissements nets	9 746	8 234	+18%
3 706	3 718	6 167	-40%	Flux de trésorerie d'exploitation	7 424	11 434	-35%
5 019	5 209	4 768	+5%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	10 228	9 863	+4%
2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Données exprimées en millions de dollars ⁷ sauf le résultat par action et le nombre d'actions	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
61 356	63 560	62 962	-3%	Chiffre d'affaires	124 908	130 043	-4%
6 641	7 632	7 301	-9%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	14 267	16 188	-12%
3 951	4 112	3 921	+1%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	8 063	8 196	-2%
3 037	3 257	3 210	-5%	• Amont	6 292	7 211	-13%
483	506	484	-	• Raffinage-Chimie	989	573	+73%
431	350	227	+90%	• Marketing & Services	781	412	+90%
3 525	3 781	3 576	-1%	Résultat net ajusté	7 305	7 612	-4%
1,55	1,67	1,58	-2%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	3,22	3,36	-4%
2 274	2 269	2 264	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 272	2 264	-
3 314	2 030	1 945	+70%	Résultat net part du Groupe	5 351	6 724	-20%
7 461	7 902	6 361	+17%	Investissements ⁶	15 362	14 137	+9%
1 742	813	1 256	+39%	Désinvestissements	2 561	3 462	-26%
5 719	7 089	5 105	+12%	Investissements nets	12 800	10 675	+20%
4 841	4 910	7 902	-39%	Flux de trésorerie d'exploitation	9 751	14 824	-34%
6 556	6 879	6 110	+7%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	13 433	12 787	+5%

⁵ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrenents, 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 18 et la méthode du coût de remplacement est explicitée en page 15.

⁶ Y compris acquisitions.

⁷ Chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €/\$ de la période.

● Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2013

- Démarrage de la production d'Angola LNG dans lequel le Groupe possède une participation de 13,6%
- Finalisation de la vente d'un intérêt de 25% dans le champ de Tempa Rossa en Italie dans l'Amont, et de l'activité Fertilisants en Europe dans l'Aval
- Accord-cadre en vue de l'entrée de Qatar Petroleum International, à hauteur de 15%, au capital de Total E&P Congo
- Lancement du développement du champ d'Egina dans l'*offshore* profond au Nigeria
- Mise en évidence d'un horizon à huile de bonne qualité grâce au forage d'exploration Ivoire-1X sur le bloc *offshore* CI-100 en Côte d'Ivoire
- Extension du domaine minier avec, notamment, une prise de permis dans 10 blocs d'exploration au Brésil
- Lancement du projet de modernisation de la plateforme de raffinage et pétrochimie d'Anvers
- Fin de la modernisation du vapocraqueur de Port Arthur aux Etats-Unis permettant de traiter de l'éthane, en bénéficiant ainsi de son prix compétitif

● Résultats de Total du deuxième trimestre 2013

> Résultats opérationnels des secteurs

Au deuxième trimestre 2013, le prix moyen du Brent a été de 102,4 \$/b, en baisse de 5% par rapport au deuxième trimestre 2012. L'indicateur ERMI de marges de raffinage européennes s'est établi à 24 \$/t en moyenne sur le trimestre, soit une baisse de 37% par rapport au deuxième trimestre 2012. L'environnement de la pétrochimie est resté stable en Europe et s'est légèrement amélioré aux Etats-Unis par rapport à la même période de l'an passé.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,31 \$/€ au deuxième trimestre 2013 contre 1,28 \$/€ au deuxième trimestre 2012.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté⁸ des secteurs ressort à 5 084 M€, en baisse de 11% par rapport au deuxième trimestre 2012. Exprimée en dollars, la baisse est de 9%.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à 53,5% au deuxième trimestre 2013 contre 55,5% au deuxième trimestre 2012, en raison essentiellement de la part plus importante de l'Aval dans les résultats avant impôt.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 025 M€ contre 3 060 M€ au deuxième trimestre 2012, soit une baisse de 1%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs s'élève à 4,0 milliards de dollars (G\$), en hausse de 1% par rapport au deuxième trimestre 2012, la hausse des résultats du Marketing & Services ayant compensé la baisse dans l'Amont.

⁸ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activité ont eu un impact de -37 M€ au 2^{ème} trimestre 2013. Ils avaient eu un impact de -66 M€ au 2^{ème} trimestre 2012.

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).

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de 2 699 M€ ce trimestre contre 2 791 M€ au deuxième trimestre 2012, soit une baisse de 3%. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 1%.

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 -400 M€ au deuxième trimestre 2013 et était de -959 M€ au deuxième trimestre 2012.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de -24 M€ au deuxième trimestre 2013 contre +9 M€ au deuxième trimestre 2012.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net ont eu un impact de +262 M€ au deuxième trimestre 2013, essentiellement constitués d'une plus-value sur la cession d'actifs Amont en Italie. Au deuxième trimestre 2012, l'impact des éléments non-récurrents s'était élevé à -323 M€.

Le résultat net part du Groupe ressort à 2 537 M€ contre 1 518 M€ au deuxième trimestre 2012.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'établit à 55,6% au deuxième trimestre 2013.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 274 millions, s'élève à 1,19 euro contre 1,23 euro au deuxième trimestre 2012, soit une baisse de 4%.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est en baisse de 2% à 1,55 dollar par action.

> Investissements – désinvestissements¹¹

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 4,9 G€ (6,5 G\$) au deuxième trimestre 2013 contre 4,4 G€ (5,6 G\$) au deuxième trimestre 2012.

Les acquisitions ont représenté 500 M€ au deuxième trimestre 2013, essentiellement constituées de l'acquisition d'un intérêt supplémentaire dans le capital de Novatek, de portage dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis et de bonus d'obtention de licences.

Les cessions du deuxième trimestre 2013 se sont élevées à 1 061 M€, essentiellement constituées de la vente d'un intérêt dans le champ de Tempa Rossa en Italie.

Les investissements nets¹² ressortent à 4,4 G€ (5,7 G\$) au deuxième trimestre 2013 contre 4,0 G€ (5,1 G\$) au deuxième trimestre 2012.

¹⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

¹¹ Le détail des investissements figure page 19.

¹² Investissements nets = investissements y compris acquisitions et variation des prêts non courants – cessions.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 3 706 M€ au deuxième trimestre 2013 contre 6 167 M€ au deuxième trimestre 2012. Cette baisse s'explique essentiellement par la variation du besoin en fonds de roulement de l'Amont.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté¹³ s'établit à 5 019 M€, en hausse de 5% par rapport au deuxième trimestre 2012. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 6,6 G\$, en hausse de 7%.

Le cash flow net du Groupe¹⁴ ressort à -672 M€ au deuxième trimestre 2013 contre 2 183 M€ au deuxième trimestre 2012. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de -0,9 G\$ au deuxième trimestre 2013 contre 2,8 G\$ au deuxième trimestre 2012, reflétant essentiellement l'évolution nettement défavorable du besoin en fonds de roulement de l'Amont.

¹³ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

¹⁴ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets.

● Résultats de Total du premier semestre 2013

> Résultats opérationnels des secteurs

Comparé au premier semestre 2012, le prix moyen du Brent a diminué de 5% à 107,5 \$/b au premier semestre 2013. L'indicateur ERMI des marges de raffinage en Europe s'établit à 25,5 \$/t contre 29,5 \$/t au premier semestre 2012, soit une baisse de 14%. En revanche l'environnement moyen de la pétrochimie en Europe et aux Etats-Unis s'est amélioré entre les deux périodes.

La parité euro-dollar s'est établie à 1,31 \$/€ contre 1,30 \$/€ au premier semestre 2012.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel ajusté des secteurs d'activité ressort à 10 863 M€, soit une baisse de 13% par rapport au premier semestre 2012¹⁵.

Le taux moyen d'imposition des secteurs est de 55,9% au premier semestre 2013 contre 58,0% au premier semestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs d'activité s'établit à 6 139 M€ contre 6 322 M€ au premier semestre 2012, en baisse de 3%.

Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs est en baisse de 2%. Cette baisse s'explique essentiellement par la moindre performance de l'Amont qui a été presque entièrement compensée par une amélioration des performances dans les secteurs de l'Aval.

> Résultats nets part du Groupe

Le résultat net ajusté est en baisse de 5% et s'élève à 5 562 M€ au premier semestre 2013 contre 5 871 M€ au premier semestre 2012. Exprimé en dollars, le résultat net ajusté est en baisse de 4%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁶:

- L'effet de stock après impôt ressort à -451 M€ au premier semestre 2013 contre -369 M€ au premier semestre 2012.
- Les effets des variations de juste valeur ont été de -23 M€ au premier semestre 2013 contre -11 M€ au premier semestre 2012.
- Les autres éléments non-récurrents du résultat net ont eu un impact de -1 014 M€ au premier semestre 2013, essentiellement constitués de la perte nette liée à la cession de la participation dans le projet d'*upgrader* Voyageur au Canada, partiellement compensée par la plus-value sur la cession d'actifs Amont en Italie. Les éléments non-récurrents s'étaient élevés à -305 M€ au premier semestre 2012.

Le résultat net part du Groupe ressort à 4 074 M€ contre 5 186 M€ au premier semestre 2012.

Au 30 juin 2013, le nombre dilué d'actions est de 2 277 millions contre 2 264 au 30 juin 2012.

Le résultat net ajusté dilué par action, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 272 millions, s'élève à 2,45 euros, en baisse de 6% par rapport au premier semestre 2012.

Exprimé en dollars, le résultat net ajusté dilué par action est de 3,22 contre 3,36 au premier semestre 2012, soit une baisse de 4%.

¹⁵ Les éléments non-récurrents du résultat opérationnel des secteurs d'activités ont eu un impact de -43 M€ au 1^{er} semestre 2013. Ils avaient eu un impact de -66 M€ au 1^{er} semestre 2012.

¹⁶ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

> Investissements – désinvestissements¹⁷

Les investissements hors acquisitions, y compris variation des prêts non courants, se sont établis à 9,8 G€ (12,9 G\$) au premier semestre 2013 contre 8,3 G€ (10,7 G\$) au premier semestre 2012.

Les acquisitions ont représenté 1,4 G€ (1,9 G\$) au premier semestre 2013, essentiellement constituées de l'acquisition de 6% supplémentaires dans le projet d'Ichthys en Australie, de 0,7% supplémentaire au capital de Novatek¹⁸, de portage dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis et de bonus d'entrée sur des permis d'exploration.

Les cessions du premier semestre 2013 se sont élevées à 1,5 G€ (1,9 G\$)¹⁹, essentiellement constituées de la vente d'un intérêt dans le champ de Tempa Rossa en Italie et de l'intérêt de 49% dans le projet d'upgrader Voyageur au Canada.

Les investissements nets ressortent à 9,7 G€ (12,8 G\$) au premier semestre 2013, contre 8,2 G€ (10,7 G\$) au premier semestre 2012.

> Flux de trésorerie

Le flux de trésorerie d'exploitation s'élève à 7 424 M€ au premier semestre 2013, en baisse de 35% par rapport à celui du premier semestre 2012, en raison de la variation nettement défavorable du besoin en fonds de roulement.

Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté²⁰ s'établit à 10 228 M€, en hausse de 4%. Exprimé en dollars, le flux de trésorerie d'exploitation ajusté est de 13,4 G\$, en hausse de 5%.

Le cash flow net²¹ du Groupe ressort à -2 322 M€ contre 3 200 M€ au premier semestre 2012. Exprimé en dollars, le cash flow net du Groupe est de -3,0 G\$ au premier semestre 2013.

Le ratio de dette nette sur fonds propres s'établit à 27,6% au 30 juin 2013 contre 21,9% au 30 juin 2012²².

¹⁷ Le détail des investissements figure page 19.

¹⁸ La participation du Groupe au capital de Novatek se monte à 16% au 30 juin 2013.

¹⁹ Ce montant de cessions n'intègre pas l'opération de vente d'un intérêt dans le bloc 14 en Angola, indiquée dans le tableau de flux de trésorerie du premier trimestre 2013 comme une opération avec les intérêts ne conférant pas le contrôle.

²⁰ Flux de trésorerie d'exploitation au coût de remplacement, avant variation du besoin en fonds de roulement.

²¹ Cash flow net = flux de trésorerie d'exploitation – investissements nets.

²² Le détail du calcul est disponible en page 20.

● Analyse des résultats des secteurs

Amont

Depuis le 1^{er} juillet 2012, le secteur Amont n'intègre plus l'activité Energies Nouvelles, affectée au secteur Marketing & Services. En conséquence, l'information de la période comparative antérieure à ce changement a fait l'objet d'un retraitement selon la nouvelle organisation en vigueur.

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12		1S13	1S12	1S13 vs 1S12
102,4	112,6	108,3	-5%	Brent (\$/b)	107,5	113,6	-5%
96,6	106,7	101,6	-5%	Prix moyen de vente liquides (\$/b)	101,7	108,3	-6%
6,62	7,31	7,10	-7%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)	6,97	7,10	-2%
69,8	77,4	76,0	-8%	Prix moyen de vente des hydrocarbures (\$/bep)	73,6	79,0	-7%

* filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Productions d'hydrocarbures	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
2 290	2 323	2 261	+1%	Productions combinées (kbep/j)	2 306	2 317	-
1 160	1 193	1 218	-5%	• Liquides (kb/j)	1 176	1 224	-4%
6 169	6 137	5 722	+8%	• Gaz (Mpc/j)	6 153	5 974	+3%

La production d'hydrocarbures a été de 2 290 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2013, en hausse de 1% par rapport à celle du deuxième trimestre 2012, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +2% liés à la croissance des nouveaux projets,
- -3% liés au déclin naturel des productions et au niveau d'arrêts planifiés,
- +2% liés à la reprise de production sur Elgin/Franklin en mer du Nord et sur Ibewa au Nigeria,
- Sur le plan de la sécurité, l'effet de l'amélioration des conditions au Yémen a été compensé par une intensification des actes de vol et de sabotage au Nigeria ce trimestre.

Au premier semestre 2013, la production d'hydrocarbures a été de 2 306 kbep/j, stable par rapport à celle du premier semestre 2012, essentiellement en raison des éléments suivants :

- +3% liés à la croissance des nouveaux projets,
- -2% liés au déclin naturel des productions et au niveau d'arrêts planifiés,
- -1% lié aux incidents de 2012 en mer du Nord et au Nigeria,
- Sur le plan de la sécurité, l'effet de l'amélioration des conditions au Yémen a été compensé par une intensification des actes de vol et de sabotage au Nigeria ce semestre.

Résultats

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	En millions d'euros	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
4 308	4 960	4 948	-13%	Résultat opérationnel ajusté*	9 268	11 456	-19%
2 325	2 466	2 505	-7%	Résultat opérationnel net ajusté*	4 791	5 562	-14%
527	633	433	+22%	• dont quote-part du résultat ajusté des sociétés mises en équivalence	1 160	928	+25%
5 056	5 255	4 227	+20%	Investissements	10 311	9 533	+8%
1 112	543	234	x5	Désinvestissements	1 655	982	+69%
2 128	4 150	5 298	-60%	Flux de trésorerie d'exploitation	6 278	11 064	-43%
4 283	4 186	3 994	+7%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	8 469	8 707	-3%

* 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 2 325 M€ au deuxième trimestre 2013 contre 2 505 M€ au deuxième trimestre 2012, soit une baisse de 7%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté est en baisse de 5%, celle-ci s'expliquant essentiellement par l'évolution du prix des hydrocarbures entre les deux périodes.

Le taux moyen d'imposition de l'Amont ressort à 58,3%, quasiment identique au taux du deuxième trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont au premier semestre 2013 s'élève à 4 791 M€ contre 5 562 M€ au premier semestre 2012, soit une baisse de 14%. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté de l'Amont est de 6 292 M\$, soit une baisse de 13% qui s'explique essentiellement par la baisse du prix moyen de vente des hydrocarbures et une hausse des coûts techniques entre les deux périodes.

La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE²³) de l'Amont calculée sur la période allant du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013 est de 16%, contre 17% pour la période allant du 1^{er} avril 2012 au 31 mars 2013 et 18% pour l'année 2012.

²³ 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 21.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12		1S13	1S12	1S13 vs 1S12
1 772	1 763	1 878	-6%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 769	1 855	-5%
729	627	752	-3%	• France	678	722	-6%
781	866	876	-11%	• Reste de l'Europe	824	878	-6%
262	270	250	+5%	• Reste du monde	267	255	+5%
Taux d'utilisation**							
83%	83%	86%		• Sur bruts traités	83%	84%	
87%	86%	90%		• Sur bruts et autres charges	86%	89%	

* 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 deuxième trimestre 2013, les volumes raffinés sont en baisse de 6% par rapport au deuxième trimestre 2012. La baisse s'explique essentiellement par l'arrêt planifié à la raffinerie d'Anvers et par des maintenances à la raffinerie de Donges ce trimestre, ainsi que par la fermeture de la raffinerie de Rome survenue à la fin du troisième trimestre 2012.

Au premier semestre 2013, les volumes raffinés sont en baisse de 5% par rapport au premier semestre 2012, reflétant essentiellement les grands arrêts sur les plateformes de Normandie et d'Anvers en 2013, un niveau de maintenance élevé à la raffinerie de Donges, ainsi que l'effet périmètre lié à la fermeture de la raffinerie de Rome à la fin du troisième trimestre 2012.

> Résultats

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	En millions d'euros (sauf l'indicateur de marge ERMI)	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
24,1	26,9	38,2	-37%	Indicateur de marges de raffinage européennes ERMI (\$/t)	25,5	29,5	-14%
357	410	458	-22%	Résultat opérationnel ajusté*	767	415	+85%
370	383	378	-2%	Résultat opérationnel net ajusté*	753	442	+70%
113	90	100	+13%	• dont Chimie de spécialités**	203	191	+6%
382	533	501	-24%	Investissements	915	930	-2%
208	27	7	x30	Désinvestissements	235	148	+59%
1 303	(288)	625	x2	Flux de trésorerie d'exploitation	1 015	589	+72%
572	563	599	-5%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	1 135	727	+56%

* 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 24,1 \$/t sur le trimestre, soit une baisse de 37% par rapport au niveau affiché au deuxième trimestre 2012. Les

marges pétrochimiques sont restées globalement stables en Europe par rapport à la même période de l'an passé et ont continué de progresser aux Etats-Unis.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'élève à 370 M€ au deuxième trimestre 2013, contre 378 M€ au deuxième trimestre 2012. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté atteint 483 M\$, au même niveau que celui de l'an passé. L'amélioration de l'environnement dans la pétrochimie américaine et la mise en œuvre des plans d'efficacité opérationnelle et de synergies ont globalement compensé des traitements en baisse et des marges de raffinage moins favorables.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie au premier semestre 2013 s'élève à 753 M€, en hausse de 70% par rapport au premier semestre 2012. Exprimé en dollars, le résultat opérationnel net ajusté s'établit à 989 M\$, en hausse de 73% par rapport au premier semestre 2012, alors que les marges de raffinage étaient en retrait. Cette hausse s'explique essentiellement par l'environnement plus favorable dans la pétrochimie et par les premiers résultats des plans d'efficacité opérationnelle et de synergies.

Le ROACE²⁴ du Raffinage-Chimie calculé sur la période allant du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013 est de 11%. Il était de 10% pour la période allant du 1^{er} avril 2012 au 31 mars 2013 et de 9% pour l'année 2012.

²⁴ 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 21.

Marketing & Services

Depuis le 1^{er} juillet 2012, le secteur Marketing & Services intègre l'activité Energies Nouvelles. En conséquence, l'information de la période comparative antérieure à ce changement a fait l'objet d'un retraitement selon la nouvelle organisation en vigueur.

> Ventes de produits raffinés

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Ventes en kb/j*	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
1 150	1 108	1 166	-1%	Europe	1 129	1 189	-5%
633	607	524	+21%	Reste du monde	620	526	+18%
1 783	1 715	1 690	+6%	Total des ventes du Marketing & Services	1 749	1 715	+2%

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

Au deuxième trimestre 2013, les volumes de ventes ont progressé de 6% par rapport au deuxième trimestre de l'an passé. Cette hausse est tirée par les zones hors d'Europe, en particulier l'Amérique, l'Afrique et l'Asie.

Les volumes de vente du premier semestre 2013 sont en hausse de 2% par rapport au premier semestre 2012, qui s'explique par une nette croissance des ventes dans les zones hors d'Europe, en particulier zones Amériques, Afrique et Asie. De leur côté, les ventes en Europe ont reculé de 5%, avec une baisse plus marquée en Italie liée en particulier à la fermeture de la raffinerie de Rome.

> Résultats

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	En millions d'euros	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
20 561	20 999	21 519	-4%	Chiffre d'affaires hors Groupe	41 560	43 371	-4%
419	409	292	+43%	Résultat opérationnel ajusté*	828	615	+35%
330	265	177	+86%	Résultat opérationnel net ajusté*	595	318	+87%
-	(13)	(59)	na	• dont Energies Nouvelles	(13)	(175)	na
242	187	212	+14%	Investissements	429	410	+5%
12	38	20	-40%	Désinvestissements	50	65	-23%
414	(93)	(140)	na	Flux de trésorerie d'exploitation	321	(584)	na
525	434	367	+43%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	959	637	+51%

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

Le chiffre d'affaires hors Groupe du secteur Marketing & Services s'est établi à 20,6 G€, en baisse de 4% par rapport au deuxième trimestre 2012.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services est de 330 M€ au deuxième trimestre 2013, soit une hausse de 86% par rapport au deuxième trimestre 2012 expliquée essentiellement par la hausse des volumes de vente de produits pétroliers et par une amélioration de la performance dans les Energies Nouvelles.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services au premier semestre 2013 s'élève à 595 M€, en hausse de 87% par rapport au premier semestre 2012. Cette hausse s'explique par l'amélioration de la performance des Energies Nouvelles dont le résultat était nettement déficitaire au premier semestre 2012, ainsi que par une progression globale dans le Marketing de produits pétroliers tirée par les marchés émergents.

Le ROACE²⁵ du Marketing & Services calculé sur la période allant du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013 est de 14%. Il était de 13% pour la période allant du 1^{er} avril 2012 au 31 mars 2013 et de 12% pour l'année 2012.

²⁵ 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 21.

• Comptes de TOTAL S.A.

Le résultat net de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 3 876 M€ au premier semestre 2013, contre 3 116 M€ au premier semestre 2012.

• Synthèse et perspectives

Le ROACE²⁶ du Groupe calculé sur les douze derniers mois est de 15%. Il était de 15% pour la période allant du 1^{er} avril 2012 au 31 mars 2013 et de 16% pour l'année 2012.

La rentabilité des capitaux propres calculée sur les douze derniers mois s'établit à 17%.

La deuxième partie de 2013 devrait voir Total progresser dans la réalisation de ses grands projets. Dans l'Amont, après le récent démarrage d'Angola LNG, le Groupe devrait bénéficier des premières productions d'huile du projet géant de Kashagan au Kazakhstan, ainsi que des productions de gaz et liquides de l'extension de l'OML58 au Nigeria. Par ailleurs, alors que deux nouveaux projets *deep offshore* ont déjà été lancés en 2013, Moho Nord au Congo et Egina au Nigeria, le Groupe étudie le lancement de deux autres grands projets d'ici la fin de l'année : les projets à long plateau de Yamal LNG en Russie et le projet minier de Fort Hills au Canada.

Dans l'Aval, la mise en route de la plateforme Satorp à Jubail en Arabie Saoudite doit s'achever d'ici la fin 2013. Aux côtés de son partenaire Saudi Aramco, Total détiendra ainsi l'une des plateformes de raffinage-pétrochimie les plus modernes et compétitives au monde.

Dans le même temps, le Groupe compte poursuivre son programme d'optimisation de son portefeuille d'actifs, avec, en particulier, la clôture des cessions de TIGF en France et du bloc OML 138 au Nigeria. Fort des accords déjà signés et des négociations en cours, le Groupe est confiant en sa capacité à atteindre son objectif de cession de 15-20 G\$ d'actifs pour la période 2012-14.

Par décision du Conseil d'administration du 25 avril 2013, Total mettra en paiement le 27 septembre 2013, un premier acompte trimestriel sur dividende au titre de l'exercice 2013 de 0,59 € par action.

Fin septembre, le Groupe présentera sa stratégie et ses principaux objectifs au cours d'une « journée investisseurs » dont une partie sera également consacrée aux enjeux de responsabilité sociétale et environnementale.



Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevardière, Directeur Financier de Total, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 70 77 09 34 (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 282 163)

²⁶ 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 21.

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier semestre 2013, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 juin 2013. 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 dollars sont obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-§) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en dollars.

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 deuxième trimestre et du premier semestre 2013

● Amont

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
383	392	429	-11%	Europe	388	464	-16%
688	692	706	-3%	Afrique	690	707	-2%
527	542	477	+10%	Moyen-Orient	535	494	+8%
70	71	69	+1%	Amérique du Nord	71	69	+3%
171	172	187	-9%	Amérique du Sud	172	185	-7%
229	236	213	+8%	Asie Pacifique	232	213	+9%
222	218	180	+23%	CEI	218	185	+18%
2 290	2 323	2 261	+1%	Production totale	2 306	2 317	-
678	681	578	+17%	Dont filiales mises en équivalence	679	603	+13%
2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
154	166	199	-23%	Europe	160	212	-25%
542	552	573	-5%	Afrique	547	570	-4%
320	329	310	+3%	Moyen-Orient	324	305	+6%
27	27	25	+8%	Amérique du Nord	27	25	+8%
55	57	60	-8%	Amérique du Sud	56	61	-8%
29	31	25	+16%	Asie Pacifique	30	25	+20%
33	31	26	+27%	CEI	32	26	+23%
1 160	1 193	1 218	-5%	Production totale	1 176	1 224	-4%
323	325	311	+4%	Dont filiales mises en équivalence	324	305	+6%

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
1 285	1 215	1 264	+2%	Europe	1 250	1 378	-9%
741	707	674	+10%	Afrique	724	702	+3%
1 105	1 165	916	+21%	Moyen-Orient	1 135	1 029	+10%
242	250	253	-4%	Amérique du Nord	246	249	-1%
649	637	759	-14%	Amérique du Sud	643	711	-10%
1 121	1 151	1 019	+10%	Asie Pacifique	1 136	1 046	+9%
1 026	1 012	837	+23%	CEI	1 019	859	+19%
6 169	6 137	5 722	+8%	Production totale	6 153	5 974	+3%
1 900	1 922	1 445	+31%	Dont filiales mises en équivalence	1 911	1 609	+19%

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Gaz Naturel Liquéfié	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
2,86	2,90	2,55	+12%	Ventes de GNL* (Mt)	5,76	5,77	-

* ventes part Groupe, hors trading ; données des périodes 2012 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2012.

● Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
1 973	1 978	2 060	-4%	Europe	1 975	2 064	-4%
442	448	401	+10%	Afrique	445	397	+12%
544	481	509	+7%	Amériques	513	475	+8%
520	505	508	+2%	Reste du monde	513	538	-5%
3 479	3 412	3 478	-	Total des ventes	3 446	3 473	-1%
534	521	542	-1%	Dont ventes massives raffinage	528	522	+1%
1 162	1 176	1 246	-7%	Dont négoce international	1 169	1 236	-5%

* y compris quote-part dans TotalErg.

Éléments d'ajustement

● Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

2T13	1T13	2T12	En millions d'euros	1S13	1S12
(37)	(6)	(89)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(43)	(154)
-	(2)	(48)	• Charges de restructuration	(2)	(48)
-	(4)	-	• Dépréciations exceptionnelles	(4)	-
(37)	-	(41)	• Autres éléments	(37)	(106)
(581)	(88)	(1 384)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(669)	(538)
(32)	2	11	Effet des variations de juste valeur	(30)	(14)
(650)	(92)	(1 462)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(742)	(706)

● Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T13	1T13	2T12	En millions d'euros	1S13	1S12
262	(1 276)	(323)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(1 014)	(305)
287	(1 247)	73	• Plus (moins)-value de cession	(960)	153
-	(26)	(40)	• Charges de restructuration	(26)	(40)
-	(3)	(18)	• Dépréciations exceptionnelles	(3)	(38)
(25)	-	(338)	• Autres éléments	(25)	(380)
(400)	(51)	(959)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(451)	(369)
(24)	1	9	Effet des variations de juste valeur	(23)	(11)
(162)	(1 326)	(1 273)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(1 488)	(685)

Taux d'imposition

2T13	1T13	2T12	Taux moyen d'impôt*	1S13	1S12
58,3%	62,7%	58,4%	Amont	60,6%	59,9%
55,6%	58,8%	56,5%	Groupe	57,3%	58,8%

* 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

2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	En millions d'euros	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
4 939	4 854	4 381	+13%	Investissements hors acquisitions*	9 793	8 254	+19%
397	362	319	+24%	• dont exploration capitalisée	759	669	+13%
9	277	231	-96%	• dont variations des prêts non courants**	286	390	-27%
500	934	437	+14%	Acquisitions	1 434	2 270	-37%
5 439	5 788	4 818	+13%	Investissements yc acquisitions*	11 227	10 523	+7%
1 061	420	834	+27%	Cessions	1 481	2 289	-35%
4 378	5 368	3 984	+10%	Investissements nets**	9 746	8 234	+18%
2T13	1T13	2T12	2T13 vs 2T12	Exprimé en millions de dollars***	1S13	1S12	1S13 vs 1S12
6 451	6 410	5 614	+15%	Investissements hors acquisitions*	12 862	10 701	+20%
519	478	409	+27%	• dont exploration capitalisée	997	867	+15%
12	366	296	-96%	• dont variations des prêts non courants**	376	506	-26%
653	1 233	560	+17%	Acquisitions	1 883	2 943	-36%
7 104	7 644	6 174	+15%	Investissements yc acquisitions*	14 746	13 643	+8%
1 386	555	1 069	+30%	Cessions	1 945	2 968	-34%
5 719	7 089	5 105	+12%	Investissements nets**	12 800	10 675	+20%

* y compris variations des prêts non courants.

** inclut les investissements nets dans les sociétés mises en équivalence et non consolidées + flux net des prêts aux salariés.

*** chiffres en dollars obtenus à partir des chiffres en euros convertis sur la base du taux de change moyen €-\$ de la période.

Ratio dette nette sur capitaux propres

en millions d'euros	30/06/2013	31/03/2013	30/06/2012
Dettes financières courantes	10 030	10 739	10 642
Actifs financiers courants nets	(465)	(535)	(1 552)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	775	682	-
Dettes financières non courantes	22 595	22 875	23 260
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 306)	(1 472)	(1 886)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(11 558)	(13 415)	(14 998)
Dette nette	20 071	18 874	15 466
Capitaux propres – part du Groupe	72 461	73 846	70 665
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 313)	(2 666)	(1 299)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	1 701	1 785	1 256
Capitaux propres retraités	72 849	72 965	70 622
Ratio dette nette sur capitaux propres	27,6%	25,9%	21,9%

Sensibilités 2013*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté (e)	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté (e)
Dollar	1,30 \$/€	+0,1 \$ par €	-2,2 G€	-0,95 G€
Brent	100 \$/b	+1 \$/b	+0,24 G€ / 0,31 G\$	+0,11 G€ / 0,14 G\$
Marges de raffinage européennes ERMI	30 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G€ / 0,1 G\$	+0,05 G€ / 0,06 G\$

* sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2013. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Les impacts de la sensibilité €-\$ sur le résultat opérationnel ajusté et sur le résultat opérationnel net ajusté sont attribuables à l'Amont pour respectivement environ 80% et 70%. Les impacts restants proviennent essentiellement du Raffinage-Chimie.

Rentabilité des capitaux employés moyens

● Période du 1^{er} juillet 2012 au 30 juin 2013

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 374	1 687	1 107	12 679
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2012*	58 668	16 014	8 003	83 729
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2013*	69 644	15 998	7 511	90 858
ROACE	16,2%	10,5%	14,3%	14,5%

● Période du 1^{er} avril 2012 au 31 mars 2013

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	10 554	1 695	954	12 764
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2012*	57 382	15 790	7 485	82 009
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2013*	67 187	17 096	7 503	90 694
ROACE	16,9%	10,3%	12,7%	14,8%

● Période du 1^{er} janvier au 31 décembre 2012

en millions d'euros	Mont	Raffinage -Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	11 145	1 376	830	12 927
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2011*	56 910	15 454	6 852	79 976
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2012*	63 862	15 726	6 986	84 152
ROACE	18,5%	8,8%	12,0%	15,8%

* 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)***
Deuxième trimestre 2013	1,31	24,1	102,4	96,6	6,62
Premier trimestre 2013	1,32	26,9	112,6	106,7	7,31
Quatrième trimestre 2012	1,30	33,9	110,1	106,4	6,94
Troisième trimestre 2012	1,25	51,0	109,5	107,6	6,00
Deuxième trimestre 2012	1,28	38,2	108,3	101,6	7,10

* 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.

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

Comptes Total

Comptes consolidés du deuxième trimestre 2013, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2013	1 ^{er} trimestre 2013	2 ^{ème} trimestre 2012
Chiffre d'affaires	46 973	48 130	49 135
Droits d'accises	(4 469)	(4 196)	(4 559)
Produits des ventes	42 504	43 934	44 576
Achats, nets de variation de stocks	(30 344)	(30 530)	(32 294)
Autres charges d'exploitation	(5 635)	(5 352)	(5 927)
Charges d'exploration	(272)	(307)	(269)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 941)	(2 160)	(2 028)
Autres produits	352	31	225
Autres charges	(94)	(1 532)	(451)
Coût de l'endettement financier brut	(182)	(169)	(170)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	14	22	24
Coût de l'endettement financier net	(168)	(147)	(146)
Autres produits financiers	157	103	209
Autres charges financières	(137)	(128)	(118)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	609	718	436
Charge d'impôt	(2 456)	(3 042)	(2 668)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 575	1 588	1 545
Part du Groupe	2 537	1 537	1 518
Intérêts ne conférant pas le contrôle	38	51	27
Résultat net par action (euros)	1,12	0,68	0,67
Résultat net dilué par action (euros)	1,12	0,68	0,67

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	2 ^{ème} trimestre 2013	1 ^{er} trimestre 2013	2 ^{ème} trimestre 2012
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 575	1 588	1 545
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(188)	169	(422)
Effet d'impôt	72	(66)	158
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(116)	103	(264)
Écart de conversion de consolidation	(1 111)	951	2 337
Actifs financiers disponibles à la vente	6	(4)	(93)
Couverture de flux futurs	61	11	(67)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(430)	94	(57)
Autres éléments	-	(8)	(7)
Effet d'impôt	(25)	(2)	46
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 499)	1 042	2 159
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 615)	1 145	1 895
Résultat global	960	2 733	3 440
- Part du Groupe	978	2 649	3 363
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	(18)	84	77

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros) ^(a)	1 ^{er} semestre 2013	1 ^{er} semestre 2012
Chiffre d'affaires	95 103	100 303
Droits d'accises	(8 665)	(8 952)
Produits des ventes	86 438	91 351
Achats, nets de variation de stocks	(60 874)	(64 335)
Autres charges d'exploitation	(10 987)	(11 007)
Charges d'exploration	(579)	(625)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 101)	(3 866)
Autres produits	383	514
Autres charges	(1 626)	(547)
Coût de l'endettement financier brut	(351)	(357)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	36	59
Coût de l'endettement financier net	(315)	(298)
Autres produits financiers	260	294
Autres charges financières	(265)	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 327	977
Charge d'impôt	(5 498)	(6 979)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 163	5 225
Part du Groupe	4 074	5 186
Intérêts ne conférant pas le contrôle	89	39
Résultat net par action (euros)	1,80	2,30
Résultat net dilué par actions (euros)	1,79	2,29

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	1 ^{er} semestre 2013	1 ^{er} semestre 2012
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 163	5 225
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(19)	(423)
Effet d'impôt	6	156
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(13)	(267)
Écart de conversion de consolidation	(160)	1 289
Actifs financiers disponibles à la vente	2	(159)
Couverture de flux futurs	72	3
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(336)	105
Autres éléments	(8)	(14)
Effet d'impôt	(27)	35
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(457)	1 259
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(470)	992
Résultat global	3 693	6 217
- Part du Groupe	3 627	6 155
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	66	62

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions d'euros)	30 juin 2013 (non audité)	31 mars 2013 (non audité)	31 décembre 2012	30 juin 2012 (non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	13 322	13 552	12 858	13 847
Immobilisations corporelles	71 397	70 680	69 332	69 868
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	14 555	15 139	13 759	13 911
Autres titres	1 210	1 223	1 190	2 222
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 306	1 472	1 626	1 886
Impôts différés	2 842	2 568	2 279	1 758
Autres actifs non courants	2 914	2 846	2 663	2 535
Total actifs non courants	107 546	107 480	103 707	106 027
Actifs courants				
Stocks	15 441	17 095	17 397	17 111
Clients et comptes rattachés	19 563	21 995	19 206	19 768
Autres créances	11 353	10 898	10 086	10 435
Actifs financiers courants	510	624	1 562	1 723
Trésorerie et équivalents de trésorerie	11 558	13 415	15 469	14 998
Actifs destinés à être cédés ou échangés	3 902	4 555	3 797	-
Total actifs courants	62 327	68 582	67 517	64 035
Total actif	169 873	176 062	171 224	170 062
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	5 942	5 915	5 915	5 911
Primes et réserves consolidées	71 785	71 751	70 116	67 776
Écarts de conversion	(1 924)	(478)	(1 504)	368
Actions autodétenues	(3 342)	(3 342)	(3 342)	(3 390)
Total des capitaux propres - part du Groupe	72 461	73 846	71 185	70 665
Intérêts ne conférant pas le contrôle	1 701	1 785	1 280	1 256
Total des capitaux propres	74 162	75 631	72 465	71 921
Passifs non courants				
Impôts différés	12 800	12 877	12 132	11 860
Engagements envers le personnel	3 633	3 503	3 744	3 406
Provisions et autres passifs non courants	11 059	11 554	11 585	11 264
Dettes financières non courantes	22 595	22 875	22 274	23 260
Total passifs non courants	50 087	50 809	49 735	49 790
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	20 168	21 809	21 648	20 448
Autres créditeurs et dettes diverses	13 901	15 254	14 698	17 090
Dettes financières courantes	10 030	10 739	11 016	10 642
Autres passifs financiers courants	45	89	176	171
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 480	1 731	1 486	-
Total passifs courants	45 624	49 622	49 024	48 351
Total passif et capitaux propres	169 873	176 062	171 224	170 062

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	2 ^{ème} trimestre 2013	1 ^{er} trimestre 2013	2 ^{ème} trimestre 2012
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 575	1 588	1 545
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 114	2 306	2 164
Provisions et impôts différés	(101)	77	(32)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	(362)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(271)	1 418	(165)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	70	(353)	193
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(732)	(1 403)	2 783
Autres, nets	51	85	41
Flux de trésorerie d'exploitation	3 706	3 718	6 167
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(5 232)	(4 913)	(4 128)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	(16)	(4)
Coût d'acquisition de titres	(198)	(582)	(455)
Augmentation des prêts non courants	(282)	(473)	(377)
Investissements	(5 712)	(5 984)	(4 964)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	844	420	95
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	200	-	-
Produits de cession d'autres titres	17	-	739
Remboursement de prêts non courants	273	196	146
Désinvestissements	1 334	616	980
Flux de trésorerie d'investissement	(4 378)	(5 368)	(3 984)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	329	-	-
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 356)	(1 333)	(1 284)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(70)	(2)	(96)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(3)	357	1
Émission nette d'emprunts non courants	575	2 850	1 409
Variation des dettes financières courantes	(698)	(3 232)	(693)
Variation des actifs et passifs financiers courants	9	892	(10)
Flux de trésorerie de financement	(1 214)	(468)	(673)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(1 886)	(2 118)	1 510
Incidence des variations de change	29	64	158
Trésorerie en début de période	13 415	15 469	13 330
Trésorerie à fin de période	11 558	13 415	14 998

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions d'euros)	1 ^{er} semestre 2013	1 ^{er} semestre 2012
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 163	5 225
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	4 420	4 267
Provisions et impôts différés	(24)	326
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	(362)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	1 147	(446)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(283)	227
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(2 135)	2 109
Autres, nets	136	88
Flux de trésorerie d'exploitation	7 424	11 434
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(10 145)	(9 355)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(16)	(125)
Coût d'acquisition de titres	(780)	(653)
Augmentation des prêts non courants	(755)	(771)
Investissements	(11 696)	(10 904)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 264	662
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	200	34
Produits de cession d'autres titres	17	1 593
Remboursement de prêts non courants	469	381
Désinvestissements	1 950	2 670
Flux de trésorerie d'investissement	(9 746)	(8 234)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	329	31
- actions propres	-	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 689)	(2 570)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(72)	(98)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	354	1
Émission nette d'emprunts non courants	3 425	3 073
Variation des dettes financières courantes	(3 930)	(1 794)
Variation des actifs et passifs financiers courants	901	(939)
Flux de trésorerie de financement	(1 682)	(2 296)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(4 004)	904
Incidence des variations de change	93	69
Trésorerie en début de période	15 469	14 025
Trésorerie à fin de période	11 558	14 998

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(en millions d'euros)	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 2012	2 363 767 313	5 909	65 430	(1 004)	(109 554 173)	(3 390)	66 945	1 352	68 297
Résultat net du premier semestre	-	-	5 186	-	-	-	5 186	39	5 225
Autres éléments du résultat global	-	-	(396)	1 365	-	-	969	23	992
Résultat Global	-	-	4 790	1 365	-	-	6 155	62	6 217
Dividendes	-	-	(2 570)	-	-	-	(2 570)	(98)	(2 668)
Émissions d'actions	779 653	2	29	-	-	-	31	-	31
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	10 295	-	-	-	-
Paievements en actions	-	-	74	-	-	-	74	-	74
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	14	7	-	-	21	(20)	1
Autres éléments	-	-	9	-	-	-	9	(40)	(31)
Au 30 juin 2012	2 364 546 966	5 911	67 776	368	(109 543 878)	(3 390)	70 665	1 256	71 921
Résultat net du 1 ^{er} juillet au 31 décembre 2012	-	-	5 423	-	-	-	5 423	108	5 531
Autres éléments du résultat global	-	-	(373)	(1 871)	-	-	(2 244)	(63)	(2 307)
Résultat Global	-	-	5 050	(1 871)	-	-	3 179	45	3 224
Dividendes	-	-	(2 667)	-	-	-	(2 667)	(6)	(2 673)
Émissions d'actions	1 386 180	4	(3)	-	-	-	1	-	1
Rachats d'actions	-	-	-	-	(1 800 000)	(68)	(68)	-	(68)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(116)	-	2 952 239	116	-	-	-
Paievements en actions	-	-	72	-	-	-	72	-	72
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(3)	(1)	-	-	(4)	4	-
Autres éléments	-	-	7	-	-	-	7	(19)	(12)
Au 31 décembre 2012	2 365 933 146	5 915	70 116	(1 504)	(108 391 639)	(3 342)	71 185	1 280	72 465
Résultat net du premier semestre	-	-	4 074	-	-	-	4 074	89	4 163
Autres éléments du résultat global	-	-	(28)	(419)	-	-	(447)	(23)	(470)
Résultat Global	-	-	4 046	(419)	-	-	3 627	66	3 693
Dividendes	-	-	(2 685)	-	-	-	(2 685)	(72)	(2 757)
Émissions d'actions	10 802 845	27	302	-	-	-	329	-	329
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	980	-	-	-	-
Paievements en actions	-	-	74	-	-	-	74	-	74
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(69)	(1)	-	-	(70)	424	354
Autres éléments	-	-	1	-	-	-	1	3	4
Au 30 juin 2013	2 376 735 991	5 942	71 785	(1 924)	(108 390 659)	(3 342)	72 461	1 701	74 162

⁽¹⁾ Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions gratuites dont bénéficient les salariés du Groupe.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 781	21 560	20 561	71	-	46 973
Chiffre d'affaires Groupe	6 519	9 807	806	27	(17 159)	-
Droits d'accises	-	(835)	(3 634)	-	-	(4 469)
Produits des ventes	11 300	30 532	17 733	98	(17 159)	42 504
Charges d'exploitation	(5 512)	(30 413)	(17 273)	(212)	17 159	(36 251)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 512)	(298)	(123)	(8)	-	(1 941)
Résultat opérationnel	4 276	(179)	337	(122)	-	4 312
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	774	52	38	23	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(2 421)	80	(100)	(44)	-	(2 485)
Résultat opérationnel net	2 629	(47)	275	(143)	-	2 714
Coût net de la dette nette						(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(38)
Résultat net						2 537

2 ^{ème} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(32)	-	-	-	-	(32)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(32)	-	-	-	-	(32)
Charges d'exploitation	-	(536)	(82)	-	-	(618)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	(32)	(536)	(82)	-	-	(650)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	252	(32)	1	-	-	221
Impôts du résultat opérationnel net	84	151	26	-	-	261
Résultat opérationnel net^(b)	304	(417)	(55)	-	-	(168)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						6
Résultat net						(162)

^(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 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 813	21 560	20 561	71	-	47 005
Chiffre d'affaires Groupe	6 519	9 807	806	27	(17 159)	-
Droits d'accises	-	(835)	(3 634)	-	-	(4 469)
Produits des ventes	11 332	30 532	17 733	98	(17 159)	42 536
Charges d'exploitation	(5 512)	(29 877)	(17 191)	(212)	17 159	(35 633)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 512)	(298)	(123)	(8)	-	(1 941)
Résultat opérationnel ajusté	4 308	357	419	(122)	-	4 962
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	522	84	37	23	-	666
Impôts du résultat opérationnel net	(2 505)	(71)	(126)	(44)	-	(2 746)
Résultat opérationnel net ajusté	2 325	370	330	(143)	-	2 882
Coût net de la dette nette						(139)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(44)
Résultat net ajusté						2 699
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,19

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

2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 056	382	242	32	-	5 712
Désinvestissements	1 112	208	12	2	-	1 334
Flux de trésorerie d'exploitation	2 128	1 303	414	(139)	-	3 706

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 452	21 618	20 999	61	-	48 130
Chiffre d'affaires Groupe	7 335	9 914	108	51	(17 408)	-
Droits d'accises	-	(830)	(3 366)	-	-	(4 196)
Produits des ventes	12 787	30 702	17 741	112	(17 408)	43 934
Charges d'exploitation	(6 115)	(30 067)	(17 208)	(207)	17 408	(36 189)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 710)	(298)	(145)	(7)	-	(2 160)
Résultat opérationnel	4 962	337	388	(102)	-	5 585
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(846)	72	(32)	(2)	-	(808)
Impôts du résultat opérationnel net	(2 896)	(79)	(115)	21	-	(3 069)
Résultat opérationnel net	1 220	330	241	(83)	-	1 708
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(120)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(51)
Résultat net						1 537

1 ^{er} trimestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2	-	-	-	-	2
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	2	-	-	-	-	2
Charges d'exploitation	-	(69)	(21)	-	-	(90)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(4)	-	-	-	(4)
Résultat opérationnel^(b)	2	(73)	(21)	-	-	(92)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 420)	(10)	(10)	-	-	(1 440)
Impôts du résultat opérationnel net	172	30	7	-	-	209
Résultat opérationnel net^(b)	(1 246)	(53)	(24)	-	-	(1 323)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(3)
Résultat net						(1 326)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

1 ^{er} trimestre 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	5 450	21 618	20 999	61	-	48 128
Chiffre d'affaires Groupe	7 335	9 914	108	51	(17 408)	-
Droits d'accises	-	(830)	(3 366)	-	-	(4 196)
Produits des ventes	12 785	30 702	17 741	112	(17 408)	43 932
Charges d'exploitation	(6 115)	(29 998)	(17 187)	(207)	17 408	(36 099)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 710)	(294)	(145)	(7)	-	(2 156)
Résultat opérationnel ajusté	4 960	410	409	(102)	-	5 677
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	574	82	(22)	(2)	-	632
Impôts du résultat opérationnel net	(3 068)	(109)	(122)	21	-	(3 278)
Résultat opérationnel net ajusté	2 466	383	265	(83)	-	3 031
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(120)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(48)
Résultat net ajusté						2 863
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,26

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

1 ^{er} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 255	533	187	9	-	5 984
Désinvestissements	543	27	38	8	-	616
Flux de trésorerie d'exploitation	4 150	(288)	(93)	(51)	-	3 718

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 977	22 592	21 519	47	-	49 135
Chiffre d'affaires Groupe	7 751	10 474	222	48	(18 495)	-
Droits d'accises	-	(874)	(3 686)	1	-	(4 559)
Produits des ventes	12 728	32 192	18 055	96	(18 495)	44 576
Charges d'exploitation	(6 274)	(32 653)	(17 768)	(290)	18 495	(38 490)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 513)	(319)	(189)	(7)	-	(2 028)
Résultat opérationnel	4 941	(780)	98	(201)	-	4 058
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	448	23	(14)	(156)	-	301
Impôts du résultat opérationnel net	(2 882)	258	(62)	(12)	-	(2 698)
Résultat opérationnel net	2 507	(499)	22	(369)	-	1 661
Coût net de la dette nette						(116)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(27)
Résultat net						1 518

2 ^{ème} trimestre 2012 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	11	-	-	-	-	11
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	11	-	-	-	-	11
Charges d'exploitation	(18)	(1 238)	(148)	(23)	-	(1 427)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	(46)	-	-	(46)
Résultat opérationnel^(b)	(7)	(1 238)	(194)	(23)	-	(1 462)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(40)	(8)	(244)	-	(292)
Impôts du résultat opérationnel net	9	401	47	(9)	-	448
Résultat opérationnel net^(b)	2	(877)	(155)	(276)	-	(1 306)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						33
Résultat net						(1 273)

^(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

- (1 238) (146) -

Sur le résultat opérationnel net

- (877) (99) -

2 ^{ème} trimestre 2012 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 966	22 592	21 519	47	-	49 124
Chiffre d'affaires Groupe	7 751	10 474	222	48	(18 495)	-
Droits d'accises	-	(874)	(3 686)	1	-	(4 559)
Produits des ventes	12 717	32 192	18 055	96	(18 495)	44 565
Charges d'exploitation	(6 256)	(31 415)	(17 620)	(267)	18 495	(37 063)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 513)	(319)	(143)	(7)	-	(1 982)
Résultat opérationnel ajusté	4 948	458	292	(178)	-	5 520
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	448	63	(6)	88	-	593
Impôts du résultat opérationnel net	(2 891)	(143)	(109)	(3)	-	(3 146)
Résultat opérationnel net ajusté	2 505	378	177	(93)	-	2 967
Coût net de la dette nette						(116)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(60)
Résultat net ajusté						2 791
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						1,23

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

2 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 227	501	212	24	-	4 964
Désinvestissements	234	7	20	719	-	980
Flux de trésorerie d'exploitation	5 298	625	(140)	384	-	6 167

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	10 233	43 178	41 560	132	-	95 103
Chiffre d'affaires Groupe	13 854	19 721	914	78	(34 567)	-
Droits d'accises	-	(1 665)	(7 000)	-	-	(8 665)
Produits des ventes	24 087	61 234	35 474	210	(34 567)	86 438
Charges d'exploitation	(11 627)	(60 480)	(34 481)	(419)	34 567	(72 440)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 222)	(596)	(268)	(15)	-	(4 101)
Résultat opérationnel	9 238	158	725	(224)	-	9 897
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(72)	124	6	21	-	79
Impôts du résultat opérationnel net	(5 317)	1	(215)	(23)	-	(5 554)
Résultat opérationnel net	3 849	283	516	(226)	-	4 422
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(259)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(89)
Résultat net						4 074

1 ^{er} semestre 2013 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(30)	-	-	-	-	(30)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(30)	-	-	-	-	(30)
Charges d'exploitation	-	(605)	(103)	-	-	(708)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(4)	-	-	-	(4)
Résultat opérationnel^(b)	(30)	(609)	(103)	-	-	(742)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 168)	(42)	(9)	-	-	(1 219)
Impôts du résultat opérationnel net	256	181	33	-	-	470
Résultat opérationnel net^(b)	(942)	(470)	(79)	-	-	(1 491)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	3
Résultat net						(1 488)

^(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

-	(566)	(103)	-	-
-	(385)	(69)	-	-

1 ^{er} semestre 2013 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	10 263	43 178	41 560	132	-	95 133
Chiffre d'affaires Groupe	13 854	19 721	914	78	(34 567)	-
Droits d'accises	-	(1 665)	(7 000)	-	-	(8 665)
Produits des ventes	24 117	61 234	35 474	210	(34 567)	86 468
Charges d'exploitation	(11 627)	(59 875)	(34 378)	(419)	34 567	(71 732)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 222)	(592)	(268)	(15)	-	(4 097)
Résultat opérationnel ajusté	9 268	767	828	(224)	-	10 639
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 096	166	15	21	-	1 298
Impôts du résultat opérationnel net	(5 573)	(180)	(248)	(23)	-	(6 024)
Résultat opérationnel net ajusté	4 791	753	595	(226)	-	5 913
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	(259)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	(92)
Résultat net ajusté						5 562
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						2,45

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

1 ^{er} semestre 2013 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	10 311	915	429	41	-	11 696
Désinvestissements	1 655	235	50	10	-	1 950
Flux de trésorerie d'exploitation	6 278	1 015	321	(190)	-	7 424

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	11 154	45 688	43 371	90	-	100 303
Chiffre d'affaires Groupe	15 985	22 289	453	93	(38 820)	-
Droits d'accises	-	(1 678)	(7 274)	-	-	(8 952)
Produits des ventes	27 139	66 299	36 550	183	(38 820)	91 351
Charges d'exploitation	(12 809)	(65 706)	(35 755)	(517)	38 820	(75 967)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 906)	(633)	(311)	(16)	-	(3 866)
Résultat opérationnel	11 424	(40)	484	(350)	-	11 518
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	991	115	(83)	(39)	-	984
Impôts du résultat opérationnel net	(6 871)	43	(218)	(10)	-	(7 056)
Résultat opérationnel net	5 544	118	183	(399)	-	5 446
Coût net de la dette nette						(221)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(39)
Résultat net						5 186

1 ^{er} semestre 2012 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(14)	-	-	-	-	(14)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(14)	-	-	-	-	(14)
Charges d'exploitation	(18)	(455)	(85)	(88)	-	(646)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	(46)	-	-	(46)
Résultat opérationnel ^(b)	(32)	(455)	(131)	(88)	-	(706)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(17)	(29)	(134)	-	(180)
Impôts du résultat opérationnel net	14	148	25	(16)	-	171
Résultat opérationnel net ^(b)	(18)	(324)	(135)	(238)	-	(715)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						30
Résultat net						(685)

^(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

-	(455)	(83)	-
-	(324)	(59)	-

1 ^{er} semestre 2012 (ajusté) (en millions d'euros) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	11 168	45 688	43 371	90	-	100 317
Chiffre d'affaires Groupe	15 985	22 289	453	93	(38 820)	-
Droits d'accises	-	(1 678)	(7 274)	-	-	(8 952)
Produits des ventes	27 153	66 299	36 550	183	(38 820)	91 365
Charges d'exploitation	(12 791)	(65 251)	(35 670)	(429)	38 820	(75 321)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 906)	(633)	(265)	(16)	-	(3 820)
Résultat opérationnel ajusté	11 456	415	615	(262)	-	12 224
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	991	132	(54)	95	-	1 164
Impôts du résultat opérationnel net	(6 885)	(105)	(243)	6	-	(7 227)
Résultat opérationnel net ajusté	5 562	442	318	(161)	-	6 161
Coût net de la dette nette						(221)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(69)
Résultat net ajusté						5 871
Résultat net ajusté dilué par action (euros)						2,59

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

1 ^{er} semestre 2012 (en millions d'euros)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	9 533	930	410	31	-	10 904
Désinvestissements	982	148	65	1 475	-	2 670
Flux de trésorerie d'exploitation	11 064	589	(584)	365	-	11 434

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2013 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	47 005	(32)	46 973
Droits d'accises	(4 469)	-	(4 469)
Produits des ventes	42 536	(32)	42 504
Achats, nets de variation de stocks	(29 763)	(581)	(30 344)
Autres charges d'exploitation	(5 598)	(37)	(5 635)
Charges d'exploration	(272)	-	(272)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 941)	-	(1 941)
Autres produits	100	252	352
Autres charges	(77)	(17)	(94)
Coût de l'endettement financier brut	(182)	-	(182)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	14	-	14
Coût de l'endettement financier net	(168)	-	(168)
Autres produits financiers	157	-	157
Autres charges financières	(137)	-	(137)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	623	(14)	609
Charge d'impôt	(2 717)	261	(2 456)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 743	(168)	2 575
Part du Groupe	2 699	(162)	2 537
Intérêts ne conférant pas le contrôle	44	(6)	38

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

2 ^{ème} trimestre 2012 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	49 124	11	49 135
Droits d'accises	(4 559)	-	(4 559)
Produits des ventes	44 565	11	44 576
Achats, nets de variation de stocks	(30 910)	(1 384)	(32 294)
Autres charges d'exploitation	(5 884)	(43)	(5 927)
Charges d'exploration	(269)	-	(269)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 982)	(46)	(2 028)
Autres produits	126	99	225
Autres charges	(108)	(343)	(451)
Coût de l'endettement financier brut	(170)	-	(170)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	24	-	24
Coût de l'endettement financier net	(146)	-	(146)
Autres produits financiers	209	-	209
Autres charges financières	(118)	-	(118)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	484	(48)	436
Charge d'impôt	(3 116)	448	(2 668)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 851	(1 306)	1 545
Part du Groupe	2 791	(1 273)	1 518
Intérêts ne conférant pas le contrôle	60	(33)	27

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2013 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	95 133	(30)	95 103
Droits d'accises	(8 665)	-	(8 665)
Produits des ventes	86 468	(30)	86 438
Achats, nets de variation de stocks	(60 205)	(669)	(60 874)
Autres charges d'exploitation	(10 948)	(39)	(10 987)
Charges d'exploration	(579)	-	(579)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 097)	(4)	(4 101)
Autres produits	131	252	383
Autres charges	(174)	(1 452)	(1 626)
Coût de l'endettement financier brut	(351)	-	(351)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	36	-	36
Coût de l'endettement financier net	(315)	-	(315)
Autres produits financiers	260	-	260
Autres charges financières	(265)	-	(265)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 346	(19)	1 327
Charge d'impôt	(5 968)	470	(5 498)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 654	(1 491)	4 163
Part du Groupe	5 562	(1 488)	4 074
Intérêts ne conférant pas le contrôle	92	(3)	89

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

1 ^{er} semestre 2012 (en millions d'euros)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	100 317	(14)	100 303
Droits d'accises	(8 952)	-	(8 952)
Produits des ventes	91 365	(14)	91 351
Achats, nets de variation de stocks	(63 797)	(538)	(64 335)
Autres charges d'exploitation	(10 899)	(108)	(11 007)
Charges d'exploration	(625)	-	(625)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 820)	(46)	(3 866)
Autres produits	305	209	514
Autres charges	(200)	(347)	(547)
Coût de l'endettement financier brut	(357)	-	(357)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	-	59
Coût de l'endettement financier net	(298)	-	(298)
Autres produits financiers	294	-	294
Autres charges financières	(254)	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 019	(42)	977
Charge d'impôt	(7 150)	171	(6 979)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 940	(715)	5 225
Part du Groupe	5 871	(685)	5 186
Intérêts ne conférant pas le contrôle	69	(30)	39

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