

Paris, le 29 juillet 2015

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2015

	2T15	Variation vs 2T14	1S15	Variation vs 1S14
Résultat net ajusté¹				
- en milliards de dollars (G\$)	3,1	-2%	5,7	-12%
- en dollar par action	1,34	-3%	2,47	-13%
Résultat net² de 3,0 G\$ au 2T15				
Ratio d'endettement de 25,9% au 30 juin 2015				
Production d'hydrocarbures de 2 299 kbep/j au 2^e trimestre 2015				
Acompte sur dividende au titre du 2T15 de 0,61 €/action payable en janvier 2016³				

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

Mike SANGSTER

Nicolas FUMEX
Patrick GUENKEL
Magali PAILHE

Tel. : + 44 (0)207 719 7962
Fax : + 44 (0)207 719 7959

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

TOTAL S.A.
Capital : 6 035 891 002,50 €
542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 28 juillet 2015 sous la présidence de Thierry Desmarest, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le deuxième trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné, Directeur Général, a déclaré :

« Le prix du pétrole s'est légèrement redressé ce trimestre pour se stabiliser aux environs de 60 \$/b mais reste en recul de plus de 40% sur un an. Malgré cette forte baisse du prix, le résultat net ajusté de Total s'établit à 3,1 milliards de dollars, en retrait de seulement 2% sur la même période, grâce à des gains de productivité dans tous les secteurs.

L'Amont a démarré son quatrième projet cette année avec la mise en production de Termokarstovoye en Russie. Notre stratégie de croissance se matérialise ainsi par une hausse de production de 12% sur un an, en dépit de l'arrêt de Yemen LNG pour des raisons de sûreté. L'excellent résultat de l'Aval souligne la pertinence du modèle intégré du Groupe. Les secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services bénéficient pleinement des marges de raffinage, de pétrochimie et de distribution, soutenues notamment par la hausse de la demande dans un contexte de prix plus bas. Dans le raffinage européen, Total a engagé les projets de reconversion de La Mède et d'adaptation de Donges en France, de réduction de capacité de Lindsey au Royaume-Uni et de cession de Schwedt en Allemagne.

Total tire de plus profit des actions mises en œuvre pour réduire son point mort. Le Groupe prévoit de dépasser son objectif de baisse des coûts opératoires de 1,2 milliard de dollars en 2015 et la baisse annoncée des capex pour 2015 à 23-24 milliards de dollars est confirmée.

Enfin, malgré un environnement économique dégradé, Total conforte la solidité de son bilan en abaissant au cours du premier semestre son ratio d'endettement de 31% à 26%. »

¹ Définition des résultats ajustés en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement de cet acompte aura lieu le 21 décembre 2015 et la mise en paiement le 14 janvier 2016.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
44 715	42 313	62 561	-29%	Chiffre d'affaires	87 028	123 248	-29%
4 064	3 311	5 583	-27%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs*	7 375	11 765	-37%
3 334	2 780	3 824	-13%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	6 114	7 523	-19%
1 560	1 359	3 051	-49%	Montant	2 919	6 143	-52%
1 349	1 100	401	x3	Raffinage-Chimie	2 449	747	x3
425	321	372	+14%	Marketing & Services	746	633	+18%
677	634	883	-23%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 311	1 713	-23%
39,6%	38,5%	55,1%		Taux moyen d'imposition du Groupe ^{5*}	39,1%	56,5%	
3 085	2 602	3 151	-2%	Résultat net ajusté	5 687	6 478	-12%
1,34	1,13	1,38	-3%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	2,47	2,84	-13%
1,21	1,00	1,00	+21%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	2,21	2,07	+7%
2 292	2 285	2 281	-	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 289	2 279	-
2 971	2 663	3 104	-4%	Résultat net part du Groupe	5 634	6 439	-13%
6 590	8 809	8 723	-24%	Investissements ⁶	15 399	14 588	+6%
1 893	2 984	631	x3	Désinvestissements	4 877	2 471	x2
4 616	5 825	7 966	-42%	Investissements nets ⁷	10 441	11 991	-13%
4 732	4 387	5 277	-10%	Flux de trésorerie d'exploitation	9 119	10 615	-14%
5 317	4 635	5 931	-10%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	9 952	12 135	-18%

* Au 2^e trimestre 2015, le Groupe a revu le classement au compte de résultat de certaines taxes dues au titre de sa participation dans la concession ADCO, effective depuis le 1^{er} janvier 2015. Ces taxes sont dorénavant comptabilisées en taxes d'exploitation, ce qui entraîne le reclassement d'une charge de 498 M\$ de la ligne « Charge d'impôt » vers la ligne « Achats, nets des variations de stocks » au titre du 1^{er} trimestre 2015. Ce reclassement impacte le résultat opérationnel ajusté des secteurs et le taux moyen d'imposition du Groupe et n'a pas d'impact sur le résultat net.

** Taux de change moyen €-\$: 1,1053 au 2^e trimestre 2015 et 1,1158 au 1^{er} semestre 2015.

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2015⁸

- Démarrage de la production du champ de gaz de Termokarstovoye en Russie
- Appréciation positive sur les champs de gaz de Elk-Antelope en Papouasie-Nouvelle-Guinée
- Production cumulée de deux milliards de barils en offshore profond sur le Bloc 17 et mise en production de la phase 1A du projet Dalia en Angola
- Annonce du plan pour le raffinage en France : Total va moderniser Donges et transformer La Mède en bio-raffinerie
- Cession de participations dans des actifs à l'ouest des îles Shetland au Royaume-Uni
- Cession de la participation dans la raffinerie de Schwedt en Allemagne
- Démarrage de l'usine de lubrifiants à Singapour

⁴ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le flux de trésorerie d'exploitation ajusté se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 10 et la méthode du coût de remplacement est explicitée page 13.

⁵ Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁶ Y compris acquisitions.

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

⁸ Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

Analyse des résultats des secteurs

Amont

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14		1S15	1S14	1S15 vs 1S14
61,9	53,9	109,7	-44%	Brent (\$/b)	57,8	108,9	-47%
58,2	49,5	103,0	-44%	Prix moyen des liquides (\$/b)	53,8	102,5	-48%
4,67	5,38	6,52	-28%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	5,03	6,80	-26%
45,4	41,8	73,1	-38%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	43,6	73,2	-40%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	Production d'hydrocarbures	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
2 299	2 395	2 054	+12%	Productions combinées (kbep/j)	2 347	2 116	+11%
1 215	1 240	984	+23%	Liquides (kb/j)	1 227	1 007	+22%
5 910	6 312	5 867	+1%	Gaz (Mpc/j)	6 110	6 066	+1%

La production d'hydrocarbures a été de 2 299 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2015, en hausse de 12% par rapport au deuxième trimestre 2014, en raison des éléments suivants :

- +5% liés au démarrage des nouveaux projets, notamment CLOV, West Franklin Phase 2 et Termokarstovoye,
- +7% d'effets périmètres, liés principalement à l'entrée dans la nouvelle concession ADCO aux Emirats arabes unis compensée pour partie par la cession d'actifs en mer du Nord, au Nigeria et en Azerbaïdjan,
- -4% liés à l'arrêt des productions au Yémen,
- +4% lié à l'effet prix, à une meilleure performance des champs et à un programme de maintenance planifiée moins important qui compensent le déclin naturel.

Au premier semestre 2015, la production d'hydrocarbures a été de 2 347 kbep/j, en hausse de 11% par rapport au premier semestre 2014, en raison des éléments suivants :

- +4% liés au démarrage des nouveaux projets,
- +6% liés aux effets périmètres mentionnés ci-dessus,
- -2% liés à l'arrêt des productions au Yémen,
- +3% liés à l'effet prix et à une meilleure performance des champs qui compensent le déclin naturel.

> Résultats

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
1 995	1 531	4 810	-59%	Résultat opérationnel ajusté*	3 526	10 311	-66%
47,3%	48,6%	52,3%		Taux moyen d'imposition**	47,9%	56,3%	
1 560	1 359	3 051	-49%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 919	6 143	-52%
489	503	769	-36%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	992	1 502	-34%
5 653	8 151	7 999	-29%	Investissements	13 804	13 310	+4%
379	1 162	568	-33%	Désinvestissements	1 541	2 367	-35%
2 713	3 525	4 805	-44%	Flux de trésorerie d'exploitation	6 238	8 616	-28%
3 010	2 919	4 841	-38%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	5 929	9 974	-41%

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers. De plus, au 2^e trimestre 2015, le Groupe a revu le classement au compte de résultat de certaines taxes dues au titre de sa participation dans la concession ADCO, effective depuis le 1^{er} janvier 2015. Ces taxes sont dorénavant comptabilisées en taxes d'exploitation, ce qui entraîne le reclassement d'une charge de 498 M\$ de la ligne « Charge d'impôt » vers la ligne « Achats, nets des variations de stocks » au titre du 1^{er} trimestre 2015. Ce reclassement impacte le résultat opérationnel ajusté et le taux moyen d'imposition et n'a pas d'impact sur le résultat net.

** Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

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

- 1 560 M\$ au deuxième trimestre 2015, en recul de 49% par rapport au deuxième trimestre 2014, affecté essentiellement par la baisse des prix moyens de vente des hydrocarbures partiellement compensée par la hausse de la production, la baisse notable des coûts opératoires et la réduction du taux moyen d'imposition, notamment au Nigeria et au Congo,
- 2 919 M\$ au premier semestre 2015, en recul de 52% par rapport au premier semestre 2014, pour les mêmes raisons.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14		1S15	1S14	1S15 vs 1S14
1 909	1 931	1 622	+18%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 920	1 662	+16%
613	737	634	-3%	France	675	626	+8%
875	795	695	+26%	Reste de l'Europe	835	741	+13%
421	399	293	+44%	Reste du monde	410	295	+39%
Taux d'utilisation**							
84%	87%	72%		Sur bruts traités	85%	72%	
87%	88%	74%		Sur bruts et autres charges	88%	76%	

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

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

Les volumes raffinés sont :

- en hausse de 18% au deuxième trimestre 2015 par rapport au deuxième trimestre 2014, bénéficiant du démarrage de SATORP et d'un moindre niveau de maintenance en Europe. La bonne fiabilité des sites a permis d'augmenter les traitements pour tirer parti des bonnes marges,
- en hausse de 16% au premier semestre 2015 par rapport à ceux du premier semestre 2014, pour les mêmes raisons. Les taux d'utilisation sont en hausse dans un environnement de marge favorable.

> Résultats

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	En millions de dollars sauf l'ERMI	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
54,1	47,1	10,9	x5	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	50,6	8,7	x6
1 604	1 335	368	x4	Résultat opérationnel ajusté*	2 939	696	x4
1 349	1 100	401	x3	Résultat opérationnel net ajusté*	2 449	747	x3
135	116	174	-22%	dont Chimie de spécialités**	251	313	-20%
465	434	475	-2%	Investissements	899	725	+24%
874	1 766	15	na	Désinvestissements	2 640	26	na
1 700	314	(133)	na	Flux de trésorerie d'exploitation	2 014	1 460	+38%
1 566	1 380	683	x2	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 946	1 300	x2

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

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

L'indicateur de marge de raffinage européenne (ERMI) s'établit à un niveau élevé de 54 \$/t ce trimestre, soutenu par une bonne demande en produits finis, en particulier en essence, et par un niveau de maintenance important, notamment en Asie. Les marges de pétrochimie ont aussi été élevées, notamment en raison d'une capacité de production limitée par de nombreux arrêts dans l'industrie.

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

- 1 349 M\$ au deuxième trimestre 2015, plus de trois fois plus élevé qu'au deuxième trimestre 2014. Le secteur a pleinement bénéficié des marges élevées dans le raffinage et la pétrochimie grâce à une bonne disponibilité des sites et un niveau de maintenance plus faible que l'an dernier,
- 2 449 M\$ sur le premier semestre 2015, plus de trois fois plus élevé qu'au premier semestre 2014 dans un environnement favorable. Le secteur démontre sa flexibilité en tirant profit des bonnes marges ce semestre grâce à des traitements élevés, un an après les avoir volontairement réduits pour résister à un environnement 2014 difficile.

Le montant des désinvestissements intègre ce trimestre le refinancement de SATORP en Arabie Saoudite. A la suite du démarrage réussi du site, l'un des plus compétitifs au monde, Total a pu refinancer dans d'excellentes conditions son avance actionnaire dans la société.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	Ventes en kb/j*	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
1 822	1 814	1 833	-1%	Total des ventes du Marketing & Services	1 818	1 742	+4%
1 079	1 103	1 102	-2%	Europe	1 091	1 080	+1%
743	711	731	+2%	Reste du monde	727	662	+10%

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

Les ventes de produits pétroliers sont :

- stables au deuxième trimestre 2015 par rapport au deuxième trimestre de l'an passé, bénéficiant de la hausse des ventes dans les zones en croissance,
- en hausse de 4% sur le premier semestre 2015 par rapport au premier semestre 2014, dans un marché plus favorable que l'an dernier, affecté par un hiver doux notamment.

> Résultats

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	En millions de dollars	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
20 419	19 620	28 213	-28%	Chiffre d'affaires hors Groupe	40 039	54 683	-27%
465	445	405	+15%	Résultat opérationnel ajusté*	910	758	+20%
425	321	372	+14%	Résultat opérationnel net ajusté*	746	633	+18%
(45)	(42)	(8)	x6	dont Energies Nouvelles	(87)	20	na
436	215	203	x2	Investissements	651	479	+36%
627	52	28	na	Désinvestissements	679	54	na
379	644	304	+25%	Flux de trésorerie d'exploitation	1 023	393	x3
531	418	551	-4%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	949	930	+2%

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

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

- 425 M\$ au deuxième trimestre 2015, en hausse de 14% par rapport au deuxième trimestre 2014, notamment du fait de l'augmentation des marges,
- 746 M\$ sur le premier semestre 2015, en hausse de 18% par rapport au premier semestre 2014.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 3 334 M\$ au deuxième trimestre 2015, en baisse de seulement 13% par rapport au deuxième trimestre 2014 alors que le prix du Brent baisse de 44%. L'Amont a été affecté par ce recul du prix compensé partiellement par une hausse de 12% de la production et les effets du programme de réduction des coûts. Par ailleurs, l'Aval réalise un excellent résultat, tirant profit de l'amélioration des marges,
- 6 114 M\$ au premier semestre 2015, en baisse de 19% par rapport au premier semestre 2014 alors que le Brent baisse de 47%. Le Groupe bénéficie pleinement de son programme de réduction des coûts, de la résilience de l'Amont et de la remarquable performance de l'Aval.

Le taux moyen d'imposition⁹ des secteurs s'est établi à :

- 37,5% au deuxième trimestre 2015 contre 48,8% au deuxième trimestre 2014, bénéficiant principalement des bons résultats de l'Aval dont le taux d'impôt est plus faible,
- 37,4% au cours du premier semestre 2015 contre 52,5% au cours du premier semestre 2014, pour la même raison.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de :

- 3 085 M\$ au deuxième trimestre 2015 contre 3 151 M\$ au deuxième trimestre de 2014, soit une baisse de 2% seulement dans un environnement défavorable,
- 5 687 M\$ au premier semestre 2015 contre 6 478 M\$ sur le premier semestre 2014, soit une baisse de 12% alors que le Brent baisse de 47%.

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). De plus, au 2ème trimestre 2015, le Groupe a revu le classement au compte de résultat de certaines taxes dues au titre de sa participation dans la concession ADCO, effective depuis le 1er janvier 2015. Ces taxes sont dorénavant comptabilisées en taxes d'exploitation, ce qui entraîne le reclassement d'une charge de 498 M\$ de la ligne « Charge d'impôt » vers la ligne « Achats, nets des variations de stocks » au titre du 1er trimestre 2015. Ce reclassement impacte le résultat opérationnel ajusté et le taux moyen d'imposition et n'a pas d'impact sur le résultat net.

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

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹¹ représente un montant de -114 M\$ ce trimestre contre -47 M\$ au second trimestre 2014. Ce semestre, le total des éléments d'ajustement du résultat net représente -53 M\$ en 2015, contre -39 M\$ en 2014.

Au 30 juin 2015, le nombre d'actions dilué est de 2 294 millions contre 2 284 millions au 30 juin 2014.

> **Cessions – acquisitions**

Les cessions se sont élevées à :

- 733 M\$ au deuxième trimestre 2015, notamment constituées de la vente de Totalgaz,
- 3 472 M\$ au cours du premier semestre 2015, essentiellement constituées des ventes de Bostik, des intérêts du Groupe dans les blocs OML 18 et 29 au Nigeria et de Totalgaz.

Les acquisitions ont représenté :

- 282 M\$ au deuxième trimestre 2015,
- 2 777 M\$ lors du premier semestre 2015, essentiellement constituées de l'entrée dans la nouvelle concession ADCO aux Emirats arabes unis et du portage d'investissements dans les gisements de gaz à condensats de l'Utica aux Etats-Unis.

> **Cash flow net**

Le cash flow net¹² du Groupe ressort à :

- 116 M\$ au deuxième trimestre 2015 contre -2 689 M\$ au deuxième trimestre 2014. Cette hausse s'explique essentiellement par la forte baisse des investissements organiques dont le refinancement de SATORP et une bonne résistance du flux de trésorerie d'exploitation dans un contexte de prix du Brent plus bas notamment grâce à la bonne performance de l'Aval,
- -1 322 M\$ au premier semestre 2015 contre -1 376 M\$ sur le premier semestre 2014. Le flux de trésorerie d'exploitation net est en hausse de 4%, résistant bien à la baisse de 47% du prix du Brent, notamment grâce à la résilience de l'Amont et la performance de l'Aval. Les investissements organiques sont en ligne avec l'objectif de 23 à 24 milliards de dollars cette année.

Comptes de TOTAL S.A.

Le résultat net de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 3 438 M€ au premier semestre 2015, contre 3 397 M€ au premier semestre 2014.

¹⁰ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 13.

¹¹ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 10 ainsi que dans les annexes aux comptes

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

Synthèse et perspectives

Après s'être légèrement repris au deuxième trimestre, le prix du pétrole a baissé d'environ 10% depuis le début du mois de juillet. Dans ce contexte, les équipes de Total restent pleinement mobilisées sur les démarrages de projet et l'exécution des programmes de réduction des coûts, afin de baisser durablement le point mort et maximiser la génération de *cash*. La mise en œuvre rapide de cette réponse industrielle à l'environnement dégradé a d'ores et déjà porté ses premiers fruits et permis les bons résultats du premier semestre. Elle assurera également la réussite du Groupe au second semestre et au-delà.

Dans l'Amont, les démarrages des projets Surmont Phase 2, GLNG et Laggan-Tormore sont prévus au second semestre. La production devrait ainsi être en hausse de plus de 8% cette année et ce malgré l'arrêt de Yemen LNG.

Dans l'Aval, les conditions de marché restent favorables en ce début de troisième trimestre. La hausse de la demande, notamment en essence, est positive pour le raffinage sans toutefois éliminer les surcapacités du marché. Aussi, les équipes poursuivent leurs actions visant à baisser les coûts et à adapter les sites pour leur permettre de résister aux environnements défavorables.

Enfin, après l'annonce des cessions de participations dans les champs gaziers situés à l'ouest des îles Shetland au Royaume-Uni et dans la raffinerie de Schwedt en Allemagne pour un montant cumulé de 1,2 milliard de dollars, Total poursuit ses discussions pour la cession de plusieurs autres actifs.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0)1 76 77 22 24 (code d'accès 9806117) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 74 20 28 00 (code d'accès 9806117).

Principales données opérationnelles des secteurs

Amont

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
360	393	329	+9%	Europe	376	361	+4%
663	687	618	+7%	Afrique	675	637	+6%
477	540	380	+26%	Moyen-Orient	508	393	+29%
107	98	91	+18%	Amérique du Nord	103	86	+20%
156	155	157	-1%	Amérique du Sud	155	158	-2%
251	261	238	+5%	Asie Pacifique	256	240	+7%
285	261	241	+18%	CEI	274	241	+14%
2 299	2 395	2 054	+12%	Production totale	2 347	2 116	+11%
547	573	544	+1%	dont filiales mises en équivalence	560	563	-1%
2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
159	162	159	-	Europe	160	165	-3%
530	551	482	+10%	Afrique	540	495	+9%
347	358	190	+83%	Moyen-Orient	353	197	+79%
48	41	40	+20%	Amérique du Nord	44	37	+19%
48	50	50	-4%	Amérique du Sud	49	50	-2%
32	37	29	+10%	Asie Pacifique	34	29	+17%
51	41	34	+50%	CEI	47	34	+38%
1 215	1 240	984	+23%	Production totale	1 227	1 007	+22%
218	207	197	+11%	dont filiales mises en équivalence	213	202	+5%
2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
1 086	1 265	936	+16%	Europe	1 175	1 075	+9%
663	687	710	-7%	Afrique	675	729	-7%
720	999	1 042	-31%	Moyen-Orient	859	1 073	-20%
332	315	285	+16%	Amérique du Nord	323	276	+17%
602	589	601	-	Amérique du Sud	596	605	-1%
1 258	1 298	1 188	+6%	Asie Pacifique	1 278	1 194	+7%
1 249	1 159	1 105	+13%	CEI	1 204	1 114	+8%
5 910	6 312	5 867	+1%	Production totale	6 110	6 066	+1%
1 764	1 963	1 895	-7%	dont filiales mises en équivalence	1 863	1 962	-5%
2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	Gaz Naturel Liquéfié	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
2,34	2,77	2,96	-21%	Ventes de GNL* (Mt)	5,11	6,11	-16%

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

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)*	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
2 100	2 056	2 017	+4%	Europe**	2 078	2 011	+3%
657	663	587	+12%	Afrique	660	531	+24%
625	581	643	-3%	Amériques	603	559	+8%
641	657	611	+5%	Reste du monde	649	592	+10%
4 023	3 957	3 858	+4%	Total des ventes	3 990	3 693	+8%
632	628	576	+10%	dont ventes massives raffinage	630	605	+4%
1 569	1 515	1 449	+8%	dont négoce international	1 542	1 346	+15%

* Y compris quote-part dans TotalErg.

** Chiffres historiques retraités.

Eléments d'ajustement

> Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

2T15	1T15	2T14	En millions de dollars	1S15	1S14
(474)	(1 377)	(62)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(1 851)	(177)
-	-	-	Charges de restructuration	-	-
(248)	(1 046)	(40)	Dépréciations exceptionnelles	(1 294)	(40)
(226)	(331)	(22)	Autres éléments	(557)	(137)
250	228	117	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	478	(64)
(10)	4	(36)	Effet des variations de juste valeur	(6)	(10)
(234)	(1 145)	19	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(1 379)	(251)

> Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T15	1T15	2T14	En millions de dollars	1S15	1S14
(282)	(95)	(98)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(377)	26
327	1 002	-	Plus (moins) -value de cession	1 329	599
-	(31)	(5)	Charges de restructuration	(31)	(5)
(245)	(1 109)	(76)	Dépréciations exceptionnelles	(1 354)	(426)
(364)	43	(17)	Autres éléments	(321)	(142)
174	154	80	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	328	(57)
(6)	2	(29)	Effet des variations de juste valeur	(4)	(8)
(114)	61	(47)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(53)	(39)

Sensibilités 2015*

	Scénario	Variation	Impact sur le résultat opérationnel ajusté	Impact sur le résultat opérationnel net ajusté
Dollar	1,30 \$/€	-0,1 \$ par €	+0,7 G\$	+0,2 G\$
Brent	60 \$/b	+10 \$/b	+3,1 G\$	+1,7 G\$
Marge de raffinage européenne (ERMI)	25 \$/t	+1 \$/t	+0,08 G\$	+0,05 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel ajusté est attribuable pour 60% à l'Exploration-Production. L'impact de la sensibilité \$-€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour 90% au Raffinage-Chimie. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2015. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités.

Investissements – Désinvestissements

2T15	1T15	2T14	2T15 vs 2T14	En millions de dollars	1S15	1S14	1S15 vs 1S14
5 148	6 069	7 193	-28%	Investissements hors acquisitions	11 217	12 395	-10%
396	399	362	+9%	dont exploration capitalisée	796	681	+17%
391	793	1 075	-64%	dont augmentation des prêts non courants	1 184	1 336	-11%
(1 160)	(245)	(430)	x3	dont remboursement des prêts non courants	(1 405)	(794)	+77%
282	2 495	1 100	-74%	Acquisitions	2 777	1 399	x2
733	2 739	201	x4	Cessions	3 472	1 677	x2
81	-	126	-36%	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	81	126	-36%
4 616	5 825	7 966	-42%	Investissements nets*	10 441	11 991	-13%

* 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	30/06/2015	31/03/2015	30/06/2014
Dettes financières courantes	13 114	13 604	13 525
Actifs financiers courants nets	(2 351)	(2 262)	(531)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(16)	(27)	(62)
Dettes financières non courantes	43 363	41 827	39 433
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 157)	(1 275)	(1 973)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(27 322)	(25 051)	(22 166)
Dette nette	25 631	26 816	28 226
Capitaux propres – part du Groupe	97 244	95 096	102 872
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 561)	(2 988)	(1 894)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 104	3 024	3 344
Capitaux propres retraités	98 787	95 132	104 322
Ratio dette nette sur capitaux propres	25,9%	28,2%	27,1%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} juillet 2014 au 30 juin 2015

En millions de dollars	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 280	4 191	1 367	12 679
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2014*	103 572	19 265	10 324	129 967
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2015*	107 214	12 013	8 234	124 001
ROACE	6,9%	26,8%	14,7%	10,0%

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

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

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

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

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

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier semestre 2015, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 juin 2015. L'annexe à ces comptes consolidés est disponible sur le site du Groupe total.com.

Ce document peut contenir des informations prospectives sur le Groupe (notamment des objectifs et tendances), ainsi que des déclarations prospectives (forward-looking statements) au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995, concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Ces données ne constituent pas des prévisions au sens du règlement européen n°809/2004.

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment la variation des taux de change, le prix des produits pétroliers, la capacité d'effectuer des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturbation inopportune des opérations, les considérations de réglementations environnementales et des conditions économiques et financières générales. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

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

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

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par la Direction Générale de TOTAL et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

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

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

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

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Cette présentation peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F publié par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC sec.gov.

Principaux indicateurs

Tableau mis à jour au milieu du mois suivant la fin de chaque trimestre

	\$/€	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***
Deuxième trimestre 2015	1,11	54,1	61,9	58,2	4,67
Premier trimestre 2015	1,13	47,1	53,9	49,5	5,38
Quatrième trimestre 2014	1,25	27,6	76,6	61,7	6,29
Troisième trimestre 2014	1,33	29,9	101,9	94,0	6,40
Deuxième trimestre 2014	1,37	10,9	109,7	103,0	6,52

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

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

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

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

Comptes Total

Comptes consolidés du deuxième trimestre et du premier semestre 2015, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015	2 ^{ème} trimestre 2014
Chiffre d'affaires	44 715	42 313	62 561
Droits d'accises	(5 446)	(5 350)	(6 354)
Produits des ventes	39 269	36 963	56 207
Achats, nets de variation de stocks *	(26 353)	(24 204)	(40 371)
Autres charges d'exploitation	(6 031)	(6 272)	(7 229)
Charges d'exploration	(352)	(637)	(301)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 831)	(3 872)	(2 929)
Autres produits	722	1 621	96
Autres charges	(396)	(442)	(163)
Coût de l'endettement financier brut	(231)	(262)	(266)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	31	31
Coût de l'endettement financier net	(203)	(231)	(235)
Autres produits financiers	255	142	265
Autres charges financières	(163)	(166)	(183)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	685	590	874
Charge d'impôt *	(1 589)	(984)	(2 902)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 013	2 508	3 129
Part du Groupe	2 971	2 663	3 104
Intérêts ne conférant pas le contrôle	42	(155)	25
Résultat net par action (dollars)	1,29	1,16	1,37
Résultat net dilué par action (dollars)	1,29	1,16	1,36

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

* Au 2^{ème} trimestre 2015, le Groupe a revu le classement au compte de résultat de certaines taxes dues au titre de sa participation dans la concession ADCO, effective depuis le 1er janvier 2015. Ces taxes sont dorénavant comptabilisées en taxes d'exploitation, ce qui entraîne le reclassement d'une charge de 498 M\$ de la ligne « Charge d'impôt » vers la ligne « Achats, nets des variations de stocks » au titre du 1^{er} trimestre 2015. Ce reclassement n'a pas d'impact sur le résultat net.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015	2 ^{ème} trimestre 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 013	2 508	3 129
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	248	(95)	(416)
Effet d'impôt	(81)	(36)	154
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	2 963	(8 192)	(732)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 130	(8 323)	(994)
Écart de conversion de consolidation	(1 160)	3 748	512
Actifs financiers disponibles à la vente	(12)	8	(6)
Couverture de flux futurs	36	(130)	30
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(201)	1 042	436
Autres éléments	(2)	3	(4)
Effet d'impôt	(8)	37	(5)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 347)	4 708	963
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 783	(3 615)	(31)
<hr/>			
Résultat global	4 796	(1 107)	3 098
<i>Part du Groupe</i>	4 749	(916)	3 078
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	47	(191)	20

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} semestre 2015	1 ^{er} semestre 2014
Chiffre d'affaires	87 028	123 248
Droits d'accises	(10 796)	(12 186)
Produits des ventes	76 232	111 062
Achats, nets de variation de stocks	(50 557)	(78 703)
Autres charges d'exploitation	(12 303)	(14 593)
Charges d'exploration	(989)	(920)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 703)	(5 674)
Autres produits	2 343	1 196
Autres charges	(838)	(312)
Coût de l'endettement financier brut	(493)	(467)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	50
Coût de l'endettement financier net	(434)	(417)
Autres produits financiers	397	426
Autres charges financières	(329)	(349)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 275	1 347
Charge d'impôt	(2 573)	(6 499)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 521	6 564
Part du Groupe	5 634	6 439
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(113)	125
Résultat net par action (dollars)	2,46	2,84
Résultat net dilué par action (dollars)	2,45	2,82

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2015	1 ^{er} semestre 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 521	6 564
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	153	(615)
Effet d'impôt	(117)	211
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 229)	(729)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(5 193)	(1 133)
Écart de conversion de consolidation	2 588	548
Actifs financiers disponibles à la vente	(4)	(3)
Couverture de flux futurs	(94)	65
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	841	(20)
Autres éléments	1	(7)
Effet d'impôt	29	(18)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 361	565
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 832)	(568)
Résultat global	3 689	5 996
<i>Part du Groupe</i>	3 833	5 879
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(144)	117

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	30 juin 2015 <i>(non audité)</i>	31 mars 2015 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2014	30 juin 2014 <i>(non audité)</i>
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	16 101	16 236	14 682	18 995
Immobilisations corporelles	110 023	105 806	106 876	108 468
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	19 380	19 552	19 274	21 256
Autres titres	1 248	1 325	1 399	1 786
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 157	1 275	1 319	1 973
Impôts différés	3 145	3 435	4 079	2 842
Autres actifs non courants	4 047	4 093	4 192	4 263
Total actifs non courants	155 101	151 722	151 821	159 583
Actifs courants				
Stocks	17 373	15 393	15 196	23 484
Clients et comptes rattachés	14 415	15 458	15 704	21 698
Autres créances	15 072	14 576	15 702	16 519
Actifs financiers courants	2 439	2 464	1 293	1 003
Trésorerie et équivalents de trésorerie	27 322	25 051	25 181	22 166
Actifs destinés à être cédés ou échangés	2 754	3 257	4 901	4 317
Total actifs courants	79 375	76 199	77 977	89 187
Total actif	234 476	227 921	229 798	248 770
PASSIF				
Capitaux propres				
Capital	7 549	7 519	7 518	7 511
Primes et réserves consolidées	103 286	102 755	94 646	101 100
Écarts de conversion	(9 243)	(10 830)	(7 480)	(1 436)
Actions autodétenues	(4 348)	(4 348)	(4 354)	(4 303)
Total des capitaux propres - part du Groupe	97 244	95 096	90 330	102 872
Intérêts ne conférant pas le contrôle	3 104	3 024	3 201	3 344
Total des capitaux propres	100 348	98 120	93 531	106 216
Passifs non courants				
Impôts différés	13 458	13 557	14 810	16 397
Engagements envers le personnel	4 426	4 483	4 758	4 725
Provisions et autres passifs non courants	17 353	17 050	17 545	17 445
Dettes financières non courantes	43 363	41 827	45 481	39 433
Total passifs non courants	78 600	76 917	82 594	78 000
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	22 469	22 043	24 150	28 902
Autres créditeurs et dettes diverses	18 718	15 750	16 641	19 994
Dettes financières courantes	13 114	13 604	10 942	13 525
Autres passifs financiers courants	88	202	180	472
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 139	1 285	1 760	1 661
Total passifs courants	55 528	52 884	53 673	64 554
Total passif et capitaux propres	234 476	227 921	229 798	248 770

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2015	1 ^{er} trimestre 2015	2 ^{ème} trimestre 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 013	2 508	3 129
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 113	4 424	3 087
Provisions et impôts différés	285	(446)	(156)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(459)	(1 357)	(17)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(221)	(68)	(125)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(835)	(476)	(771)
Autres, nets	(164)	(198)	130
Flux de trésorerie d'exploitation	4 732	4 387	5 277
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(5 991)	(7 956)	(6 800)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(3)	(7)	(414)
Coût d'acquisition de titres	(205)	(53)	(434)
Augmentation des prêts non courants	(391)	(793)	(1 075)
Investissements	(6 590)	(8 809)	(8 723)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	221	959	135
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	403	1 758	-
Produits de cession d'autres titres	109	22	66
Remboursement de prêts non courants	1 160	245	430
Désinvestissements	1 893	2 984	631
Flux de trésorerie d'investissement	(4 697)	(5 825)	(8 092)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	438	12	304
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(6)	(1 566)	(1 901)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(70)	(2)	(139)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	5 616	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	81	-	126
Émission nette d'emprunts non courants	1 635	136	2 931
Variation des dettes financières courantes	(512)	423	956
Variation des actifs et passifs financiers courants	(79)	(1 022)	65
Flux de trésorerie de financement	1 487	3 597	2 342
Augmentation (diminution) de la trésorerie	1 522	2 159	(473)
Incidence des variations de change	749	(2 289)	(148)
Trésorerie en début de période	25 051	25 181	22 787
Trésorerie à fin de période	27 322	25 051	22 166

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2015	1 ^{er} semestre 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 521	6 564
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	7 537	6 261
Provisions et impôts différés	(161)	243
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 816)	(1 040)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(289)	(114)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 311)	(1 456)
Autres, nets	(362)	157
Flux de trésorerie d'exploitation	9 119	10 615
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(13 947)	(12 248)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(10)	(414)
Coût d'acquisition de titres	(258)	(590)
Augmentation des prêts non courants	(1 184)	(1 336)
Investissements	(15 399)	(14 588)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 180	1 155
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 161	-
Produits de cession d'autres titres	131	522
Remboursement de prêts non courants	1 405	794
Désinvestissements	4 877	2 471
Flux de trésorerie d'investissement	(10 522)	(12 117)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	450	337
- actions propres	-	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(1 572)	(3 736)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(72)	(146)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	5 616	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	81	126
Émission nette d'emprunts non courants	1 771	7 120
Variation des dettes financières courantes	(89)	(211)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(1 101)	(52)
Flux de trésorerie de financement	5 084	3 438
Augmentation (diminution) de la trésorerie	3 681	1 936
Incidence des variations de change	(1 540)	30
Trésorerie en début de période	25 181	20 200
Trésorerie à fin de période	27 322	22 166

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2014	2 377 678 160	7 493	98 254	(1 203)	(109 214 448)	(4 303)	100 241	3 138	103 379
Résultat net du premier semestre 2014	-	-	6 439	-	-	-	6 439	125	6 564
Autres éléments du résultat global	-	-	(329)	(231)	-	-	(560)	(8)	(568)
Résultat Global	-	-	6 110	(231)	-	-	5 879	117	5 996
Dividendes	-	-	(3 794)	-	-	-	(3 794)	(146)	(3 940)
Émissions d'actions	5 192 417	18	319	-	-	-	337	-	337
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	-	-	7 200	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	82	-	-	-	82	-	82
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	128	(2)	-	-	126	183	309
Autres éléments	-	-	1	-	-	-	1	52	53
Au 30 juin 2014	2 382 870 577	7 511	101 100	(1 436)	(109 207 248)	(4 303)	102 872	3 344	106 216
Résultat net du 1er juillet au 31 décembre 2014	-	-	(2 195)	-	-	-	(2 195)	(119)	(2 314)
Autres éléments du résultat global	-	-	(578)	(6 044)	-	-	(6 622)	(35)	(6 657)
Résultat Global	-	-	(2 773)	(6 044)	-	-	(8 817)	(154)	(8 971)
Dividendes	-	-	(3 584)	-	-	-	(3 584)	(8)	(3 592)
Émissions d'actions	2 396 948	7	76	-	-	-	83	-	83
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 386 300)	(283)	(283)	-	(283)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(232)	-	4 232 135	232	-	-	-
Paiements en actions	-	-	32	-	-	-	32	-	32
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	20	-	-	-	20	12	32
Autres éléments	-	-	7	-	-	-	7	7	14
Au 31 décembre 2014	2 385 267 525	7 518	94 646	(7 480)	(109 361 413)	(4 354)	90 330	3 201	93 531
Résultat net premier semestre 2015	-	-	5 634	-	-	-	5 634	(113)	5 521
Autres éléments du résultat global	-	-	(38)	(1 763)	-	-	(1 801)	(31)	(1 832)
Résultat Global	-	-	5 596	(1 763)	-	-	3 833	(144)	3 689
Dividendes	-	-	(3 123)	-	-	-	(3 123)	(72)	(3 195)
Émissions d'actions	11 092 565	31	419	-	-	-	450	-	450
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(6)	-	103 150	6	-	-	-
Paiements en actions	-	-	69	-	-	-	69	-	69
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(31)	-	-	-	(31)	-	(31)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	21	-	-	-	21	57	78
Autres éléments	-	-	79	-	-	-	79	62	141
Au 30 juin 2015	2 396 360 090	7 549	103 286	(9 243)	(109 258 263)	(4 348)	97 244	3 104	100 348

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

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

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

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

1 ^{er} trimestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(146)	-	-	-	-	(146)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(146)	-	-	-	-	(146)
Charges d'exploitation	(140)	194	(7)	-	-	47
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 046)	-	-	-	-	(1 046)
Résultat opérationnel^(b)	(1 332)	194	(7)	-	-	(1 145)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	136	661	(89)	-	-	708
Impôts du résultat opérationnel net	437	(110)	2	-	-	329
Résultat opérationnel net^(b)	(759)	745	(94)	-	-	(108)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	169
Résultat net						61

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

-	235	(7)	-
-	150	(5)	-

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

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

- 122 (5) -

Sur le résultat opérationnel net

- 77 (3) -

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)

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

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

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

Sur le résultat opérationnel net

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	12 871	55 682	54 683	12	-	123 248
Chiffre d'affaires Groupe	15 493	23 696	810	95	(40 094)	-
Droits d'accises	-	(2 441)	(9 745)	-	-	(12 186)
Produits des ventes	28 364	76 937	45 748	107	(40 094)	111 062
Charges d'exploitation	(13 688)	(75 536)	(44 655)	(431)	40 094	(94 216)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 490)	(786)	(380)	(18)	-	(5 674)
Résultat opérationnel	10 186	615	713	(342)	-	11 172
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 046	119	90	53	-	2 308
Impôts du résultat opérationnel net	(5 963)	(108)	(208)	(292)	-	(6 571)
Résultat opérationnel net	6 269	626	595	(581)	-	6 909
Coût net de la dette nette						(345)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(125)
Résultat net						6 439

1 ^{er} semestre 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(10)	-	-	-	-	(10)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(10)	-	-	-	-	(10)
Charges d'exploitation	(115)	(41)	(45)	-	-	(201)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(40)	-	-	-	(40)
Résultat opérationnel^(b)	(125)	(81)	(45)	-	-	(251)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	280	(40)	(7)	-	-	233
Impôts du résultat opérationnel net	(29)	-	14	-	-	(15)
Résultat opérationnel net^(b)	126	(121)	(38)	-	-	(33)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(6)
Résultat net						(39)

^(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

-	(41)	(23)	-
-	(34)	(17)	-

1 ^{er} semestre 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	12 881	55 682	54 683	12	-	123 258
Chiffre d'affaires Groupe	15 493	23 696	810	95	(40 094)	-
Droits d'accises	-	(2 441)	(9 745)	-	-	(12 186)
Produits des ventes	28 374	76 937	45 748	107	(40 094)	111 072
Charges d'exploitation	(13 573)	(75 495)	(44 610)	(431)	40 094	(94 015)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 490)	(746)	(380)	(18)	-	(5 634)
Résultat opérationnel ajusté	10 311	696	758	(342)	-	11 423
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 766	159	97	53	-	2 075
Impôts du résultat opérationnel net	(5 934)	(108)	(222)	(292)	-	(6 556)
Résultat opérationnel net ajusté	6 143	747	633	(581)	-	6 942
Coût net de la dette nette						(345)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(119)
Résultat net ajusté						6 478
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						2,84

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

1 ^{er} semestre 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	13 310	725	479	74	-	14 588
Désinvestissements	2 367	26	54	24	-	2 471
Flux de trésorerie d'exploitation	8 616	1 460	393	146	-	10 615

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

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

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

2 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	62 597	(36)	62 561
Droits d'accises	(6 354)	-	(6 354)
Produits des ventes	56 243	(36)	56 207
Achats, nets de variation de stocks	(40 488)	117	(40 371)
Autres charges d'exploitation	(7 207)	(22)	(7 229)
Charges d'exploration	(301)	-	(301)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 889)	(40)	(2 929)
Autres produits	96	-	96
Autres charges	(133)	(30)	(163)
Coût de l'endettement financier brut	(266)	-	(266)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	31	-	31
Coût de l'endettement financier net	(235)	-	(235)
Autres produits financiers	265	-	265
Autres charges financières	(183)	-	(183)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	883	(9)	874
Charge d'impôt	(2 869)	(33)	(2 902)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 182	(53)	3 129
Part du Groupe	3 151	(47)	3 104
Intérêts ne conférant pas le contrôle	31	(6)	25

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

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

1 ^{er} semestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	123 258	(10)	123 248
Droits d'accises	(12 186)	-	(12 186)
Produits des ventes	111 072	(10)	111 062
Achats, nets de variation de stocks	(78 639)	(64)	(78 703)
Autres charges d'exploitation	(14 456)	(137)	(14 593)
Charges d'exploration	(920)	-	(920)
Amortissements des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 634)	(40)	(5 674)
Autres produits	548	648	1 196
Autres charges	(263)	(49)	(312)
Coût de l'endettement financier brut	(467)	-	(467)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	50	-	50
Coût de l'endettement financier net	(417)	-	(417)
Autres produits financiers	426	-	426
Autres charges financières	(349)	-	(349)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 713	(366)	1 347
Charge d'impôt	(6 484)	(15)	(6 499)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 597	(33)	6 564
Part du Groupe	6 478	(39)	6 439
Intérêts ne conférant pas le contrôle	119	6	125

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