

Paris, le 11 février 2016

Résultats du quatrième trimestre et de l'année 2015

	4T15	Variation vs 4T14	2015	Variation vs 2014
Résultat net ajusté¹				
- en milliards de dollars (G\$)	2,1	-26%	10,5	-18%
- en dollars par action	0,88	-28%	4,51	-20%
Résultat net² de 5,1 G\$ sur l'année 2015				
Ratio d'endettement de 28% au 31 décembre 2015				
Production d'hydrocarbures de 2 347 kbep/j sur l'année 2015				
Solde sur dividende au titre du 4T15 de 0,61 €/action payable en juin 2016³				

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

Mike SANGSTER

 Nicolas FUMEX
 Patrick GUENKEL
 Romain RICHEMONT

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

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

 TOTAL S.A.
 Capital : 6 135 008 980 €
 542 051 180 R.C.S. Nanterre

total.com

Le Conseil d'administration de Total, réuni le 10 février 2016 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a pris connaissance des comptes du Groupe pour le quatrième trimestre. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Les prix des hydrocarbures ont fortement chuté en 2015, marquée par la baisse du cours du Brent de près de 50%. Dans ce contexte, Total réalise un résultat net ajusté de 10,5 milliards de dollars, en retrait de 18% par rapport à 2014, la meilleure performance parmi les majors. Cette résistance à un environnement dégradé est le fruit de l'efficacité du modèle intégré du Groupe et de la pleine mobilisation de ses équipes.

La discipline sur les dépenses a été renforcée en 2015. Le programme de réduction de coûts a permis d'économiser 1,5 milliard de dollars, au-delà de l'objectif de 1,2 milliard de dollars. Les investissements organiques se sont élevés à 23 milliards de dollars, en retrait de près de 15% par rapport à 2014.

La production dans l'Amont a connu une hausse historique de 9,4%, avec le démarrage de neuf projets. Le Raffinage-Chimie a su pleinement tirer parti de marges élevées grâce à une bonne disponibilité des installations. Le secteur Marketing & Services a connu une forte croissance, de 6% pour les réseaux de distribution et de 3% pour les lubrifiants.

Des cessions d'actifs pour 4 milliards de dollars ont été signées cette année, dans le cadre du programme de 10 milliards prévu sur la période 2015-17. Dans le même temps, Total a su préparer son futur avec un taux de renouvellement des réserves de 107%.

Le ratio d'endettement à la fin de l'année est en diminution à 28%, résultat d'une politique financière visant à maintenir un bilan solide à travers le cycle.

Ces résultats confirment le succès de la stratégie du Groupe, qui poursuit les efforts d'abaissement de son point mort afin de tirer le meilleur parti de ses marchés. »

Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée Générale Mixte des actionnaires du 24 mai 2016 la distribution d'un dividende de 2,44 euros/action au titre de 2015, stable par rapport à 2014, ainsi que la possibilité du paiement du solde de 0,61 euro/action en actions nouvelles, en bénéficiant d'une décote de 10%.

¹ Définition des résultats ajustés en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement du solde aura lieu le 6 juin 2016 et la mise en paiement à compter du 23 juin 2016, sous réserve de l'approbation par l'Assemblée Générale Mixte du 24 mai 2016.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	2015	2014	2015 vs 2014
37 749	40 580	52 511	-28%	Chiffre d'affaires	165 357	236 122	-30%
2 093	3 204	3 705	-44%	Résultat opérationnel ajusté des secteurs	12 672	21 604	-41%
2 285	2 963	2 797	-18%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	11 362	14 247	-20%
748	1 107	1 596	-53%	Amont	4 774	10 504	-55%
1 007	1 433	956	+5%	Raffinage-Chimie	4 889	2 489	+96%
530	423	245	x2,2	Marketing & Services	1 699	1 254	+35%
610	493	653	-7%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	2 414	3 315	-27%
20,0%	27,2%	40,1%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	33,1%	53,0%	
2 075	2 756	2 801	-26%	Résultat net ajusté	10 518	12 837	-18%
0,88	1,17	1,22	-28%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars)	4,51	5,63	-20%
0,80	1,06	0,98	-18%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	4,07	4,24	-4%
2 329	2 312	2 287	+2%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 304	2 281	+1%
(1 626)	1 079	(5 658)	+71%	Résultat net part du Groupe	5 087	4 244	+20%
6 594	6 040	8 152	-19%	Investissements ⁶	28 033	30 509	-8%
2 297	410	1 689	+36%	Désinvestissements	7 584	6 190	+23%
4 289	5 630	6 409	-33%	Investissements nets ⁷	20 360	24 140	-16%
4 838	5 989	7 354	-34%	Flux de trésorerie d'exploitation	19 946	25 608	-22%
4 365	5 059	5 721	-24%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	19 376	24 597	-21%

* Taux de change moyen €-\$: 1,0953 au 4^e trimestre 2015 et 1,1095 sur l'année 2015.

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2015⁸

- Démarrage de Laggan-Tormore au Royaume-Uni, de Moho Phase 1b au Congo et de Lianzi dans la zone commune entre le Congo et l'Angola
- Première cargaison de gaz naturel liquéfié de Gladstone LNG en Australie
- Découvertes de Shwe Yee Htun au Myanmar et de Léo en Argentine
- Acquisition du principal réseau de stations-service de République Dominicaine
- Cession d'une participation de 20% dans le champ Kharyaga en Russie
- Signature d'accords d'approvisionnement à long terme de gaz naturel liquéfié avec la société nationale indonésienne Pertamina et la société chinoise ENN
- Changement de gouvernance du Groupe Total avec la nomination d'un Président-directeur général et d'un Administrateur Référent, Patricia Barbizet

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*

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14		2015	2014	2015 vs 2014
43,8	50,5	76,6	-43%	Brent (\$/b)	52,4	99,0	-47%
38,1	44,0	61,7	-38%	Prix moyen des liquides (\$/b)	47,4	89,4	-47%
4,45	4,47	6,29	-29%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,75	6,57	-28%
33,1	36,6	50,5	-34%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	39,2	66,2	-41%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	Production d'hydrocarbures	2015	2014	2015 vs 2014
2 352	2 342	2 229	+6%	Productions combinées (kbep/j)	2 347	2 146	+9%
1 251	1 241	1 077	+16%	Liquides (kb/j)	1 237	1 034	+20%
5 993	6 003	6 219	-4%	Gaz (Mpc/j)	6 054	6 063	-

Au quatrième trimestre 2015 la production d'hydrocarbures a été de 2 352 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j), en hausse de 5,5% par rapport au quatrième trimestre 2014, en raison des éléments suivants :

- +4% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment GLNG, West Franklin phase 2, Eldfisk II et Termokarstovoye,
- +6% d'effets périmètres, liés principalement à l'extension de la concession ADCO aux Emirats arabes unis contrebalancé pour partie par la cession d'actifs en mer du Nord, au Nigeria et en Azerbaïdjan,
- -5% liés à l'arrêt des productions au Yémen et en Libye,
- l'effet prix positif compense le déclin naturel des champs.

En 2015, la production d'hydrocarbures a été de 2 347 kbep/j, en hausse de 9,4% par rapport à 2014, en raison des éléments suivants :

- +6% liés au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment CLOV, West Franklin phase 2, Eldfisk II et Termokarstovoye,
- +6% liés aux effets périmètres mentionnés ci-dessus,
- -4% liés à l'arrêt des productions au Yémen et en Libye,
- +1% liés à l'effet prix positif et à la performance, net du déclin naturel des champs.

> Réserves

Réserves au 31 décembre	2015	2014	%
Réserves d'hydrocarbures (Mbep)	11 580	11 523	-
• Liquides (Mb)	5 605	5 303	+6%
• Gaz (Gpc)	32 206	33 590	-4%

Les réserves prouvées d'hydrocarbures établies selon les règles de la SEC (Brent à 54,17 \$/b) s'élèvent à 11 580 Mbep au 31 décembre 2015. Au niveau de production moyen de 2015, la durée de vie des réserves est de plus de 13 ans.

En 2015, le taux de renouvellement des réserves prouvées⁹, établi selon les règles de la SEC, ressort à 107%, notamment en raison de l'extension de la concession d'ADCO.

Fin 2015, Total possède un portefeuille solide et diversifié de réserves prouvées et probables¹⁰ représentant plus de 20 ans de durée de vie au niveau de production moyen de 2015.

> Résultats

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	2015	2014	2015 vs 2014
405	994	2 174	-81%	Résultat opérationnel ajusté*	4 925	17 156	-71%
55,1%	33,8%	57,0%		Taux moyen d'imposition**	45,5%	57,1%	
748	1 107	1 596	-53%	Résultat opérationnel net ajusté*	4 774	10 504	-55%
415	316	533	-22%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 723	2 859	-40%
5 293	5 173	6 287	-16%	Investissements	24 270	26 520	-8%
1 402	272	1 473	-5%	Désinvestissements	3 215	5 764	-44%
2 624	2 320	2 608	+1%	Flux de trésorerie d'exploitation	11 182	16 666	-33%
2 514	2 736	3 665	-31%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	11 179	18 667	-40%

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

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

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

- 748 M\$ au quatrième trimestre 2015, en recul de 53% par rapport au quatrième trimestre 2014, affecté essentiellement par la baisse des prix de vente des hydrocarbures partiellement compensée par l'augmentation de la production et la baisse des coûts,
- 4 774 M\$ sur 2015, en recul de 55% par rapport à 2014, affecté essentiellement par la baisse des prix moyens de vente des hydrocarbures partiellement compensée par l'augmentation de la production, la baisse des coûts et du taux moyen de fiscalité.

Les coûts techniques des filiales consolidées, calculés conformément à l'ASC 932¹¹, s'établissent à 23,0 \$/bep en 2015 contre 28,3 \$/bep en 2014. Cette réduction est essentiellement liée à la mise en œuvre du programme de réductions de coûts opératoires (qui diminuent de 9,9 \$/bep à 7,4 \$/bep) et à la baisse des amortissements (effet de portefeuille).

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14		2015	2014	2015 vs 2014
1 931	1 973	1 887	+2%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 938	1 775	+9%
682	662	632	+8%	France	674	639	+5%
831	891	852	-2%	Reste de l'Europe	849	794	+7%
418	420	403	+4%	Reste du monde	415	342	+21%
Taux d'utilisation**							
87%	87%	82%		Sur bruts traités	86%	77%	
88%	90%	86%		Sur bruts et autres charges	89%	81%	

* 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.

⁹ Variation des réserves hors productions : i.e. (révisions + découvertes, extensions + acquisitions – cessions) / productions de la période.

¹⁰ En se limitant aux réserves prouvées et probables couvertes par des contrats d'exploration-production, sur des champs ayant déjà été forés et pour lesquels les études techniques mettent en évidence un développement économique dans le scénario de prix central du Groupe, y compris les projets développés par des techniques minières.

¹¹ FASB Accounting Standards Codification Topic 932, Extractive industries – Oil and Gas.

Les volumes raffinés sont :

- en hausse de 2% au quatrième trimestre 2015 par rapport au quatrième trimestre 2014 grâce à un bon fonctionnement des sites, malgré l'arrêt partiel pour maintenance planifiée de la plateforme d'Anvers,
- en hausse de 9% sur 2015 par rapport à 2014. Les actions d'amélioration de la disponibilité en Europe se sont traduites par un taux d'utilisation élevé à 89%. Le secteur a également bénéficié de la montée en puissance de la raffinerie SATORP en Arabie Saoudite.

> Résultats

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	En millions de dollars sauf l'ERMI	2015	2014	2015 vs 2014
38,1	54,8	27,6	+38%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	48,5	18,7	x2,6
997	1 713	1 069	-7%	Résultat opérationnel ajusté*	5 649	2 739	x2,1
1 007	1 433	956	+5%	Résultat opérationnel net ajusté*	4 889	2 489	x2,0
117	128	155	-25%	dont Chimie de spécialités**	496	629	-21%
586	358	875	-33%	Investissements	1 843	2 022	-9%
836	12	157	x5,3	Désinvestissements	3 488	192	x18
2 127	2 291	3 113	-32%	Flux de trésorerie d'exploitation	6 432	6 302	+2%
1 042	1 797	1 465	-29%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	5 785	4 028	+44%

* 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.

Le Raffinage-Chimie a bénéficié en 2015 d'un environnement porteur, en particulier en Europe. L'ERMI s'est établie en moyenne à 48,5 \$/t en 2015 contre 18,7 \$/t en 2014, tirée notamment par une forte demande en essence. Les marges pétrochimiques en Europe ont été en hausse en 2015 du fait de la bonne demande en polymères et de la baisse du prix des matières premières.

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

- 1 007 M\$ au quatrième trimestre 2015, soit 5% de plus qu'au quatrième trimestre 2014 dans un environnement globalement favorable,
- 4 889 M\$ sur 2015, soit un montant deux fois supérieur à celui de 2014, grâce à une bonne performance industrielle en période de fortes marges et aux programmes de réduction de coûts.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	Ventes en kb/j*	2015	2014	2015 vs 2014
1 797	1 825	1 810	-1%	Total des ventes du Marketing & Services	1 818	1 769	+3%
1 065	1 103	1 132	-6%	Europe	1 092	1 100	-1%
732	722	678	+8%	Reste du monde	726	669	+9%

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

Les ventes de produits pétroliers sont :

- stables au quatrième trimestre 2015 par rapport au quatrième 2014. Le dynamisme des ventes dans les zones de croissance compense un effet de périmètre en Europe lié aux cessions de Totalgaz et Total Suisse,
- en hausse de 3% sur 2015 par rapport à 2014. Au-delà de la forte croissance en Afrique, le secteur bénéficie de son repositionnement stratégique en Europe et d'une demande stimulée par les prix plus bas.

> Résultats

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	En millions de dollars	2015	2014	2015 vs 2014
18 326	19 522	24 079	-24%	Chiffre d'affaires hors Groupe	77 887	106 509	-27%
691	497	462	+50%	Résultat opérationnel ajusté*	2 098	1 709	+23%
530	423	245	x2,2	Résultat opérationnel net ajusté*	1 699	1 254	+35%
277	(82)	(15)	n.a.	dont Energies Nouvelles	108	10	x10,8
689	501	941	-27%	Investissements	1 841	1 818	+1%
56	121	53	+6%	Désinvestissements	856	163	x5,3
289	1 011	1 627	-82%	Flux de trésorerie d'exploitation	2 323	2 721	-15%
598	518	544	+10%	Flux de trésorerie d'exploitation ajusté	2 065	2 016	+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 :

- 530 M\$ au quatrième trimestre 2015, deux fois plus élevé qu'au quatrième trimestre 2014, bénéficiant de la contribution des Energies Nouvelles liée à la finalisation de la ferme solaire Quinto aux Etats-Unis,
- 1 699 M\$ sur 2015, en hausse de 35% par rapport à 2014, bénéficiant de la hausse des ventes et des marges dans un environnement favorable et de la contribution de Sunpower.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 2 285 M\$ au quatrième trimestre 2015, en baisse de 18% par rapport au quatrième trimestre 2014 alors que le prix du Brent a baissé de 43%. La moindre performance de l'Amont affecté par la baisse des prix des hydrocarbures a été partiellement compensée par les solides résultats de l'Aval,
- 11 362 M\$ sur 2015, en baisse de 20% par rapport à 2014 alors que le Brent a baissé de 47%. Le Groupe tire parti de son modèle intégré et de ses programmes de réduction de coûts.

Le taux moyen d'imposition¹² des secteurs s'est établi à :

- 28,4% au quatrième trimestre 2015 contre 45,6% au quatrième trimestre 2014, principalement du fait de la baisse du taux d'impôt de l'Amont et du poids plus important de l'Aval dans le résultat,
- 33,9% en 2015 contre 51,2% en 2014, pour les mêmes raisons.

> Résultat net part du Groupe

Le résultat net ajusté est de :

- 2 075 M\$ au quatrième trimestre 2015 contre 2 801 M\$ au quatrième trimestre de 2014, soit une baisse de 26% alors que le Brent a perdu 43%,
- 10 518 M\$ en 2015 contre 12 837 M\$ en 2014, soit une baisse de 18% alors que le Brent a baissé de 47%.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹³.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹⁴ au quatrième trimestre 2015 est de -3 701 M\$. Il inclut notamment une dépréciation exceptionnelle sur Gladstone LNG en Australie, un rattrapage

¹² 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).

¹³ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 10.

¹⁴ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 10 ainsi que dans les annexes aux comptes.

d'amortissements sur Usan au Nigéria suite à l'arrêt du processus de cession, la dépréciation d'actifs d'exploration dont les projets de développement ont été abandonnés et un ajustement de stock négatif.

En 2015, le total des éléments d'ajustement du résultat net est de -5 431 M\$. Il inclut notamment des dépréciations exceptionnelles sur Fort Hills au Canada et sur Gladstone LNG en Australie ainsi qu'en Libye, un rattrapage d'amortissements sur Usan au Nigéria suite à l'arrêt du processus de cession, la dépréciation d'actifs d'exploration dont les projets de développement ont été abandonnés, et un ajustement de stock négatif.

> **Résultat net ajusté par action**

Au 31 décembre 2015, le nombre d'actions dilué est de 2 336 millions contre 2 285 millions au 31 décembre 2014. Le résultat net ajusté par action a été de 4,5 dollars en 2015, en baisse de 20%.

> **Cessions – acquisitions**

Les cessions se sont élevées à :

- 2 101 M\$ au quatrième trimestre 2015, essentiellement constituées de la finalisation des cessions de la raffinerie de Schwedt, des infrastructures de stockage de Géosel, et d'intérêts partiels dans Laggan-Tormore et Fort Hills,
- 5 968 M\$ en 2015, essentiellement constituées de la finalisation des ventes de Bostik, des blocs *onshore* au Nigeria, de Totalgaz, de la raffinerie de Schwedt, des infrastructures de stockage de Géosel, des activités de production de charbon en Afrique du Sud, et d'intérêts partiels dans Laggan-Tormore et Fort Hills.

Les acquisitions se sont élevées à :

- 33 M\$ en au quatrième trimestre 2015,
- 3 441 M\$ en 2015, essentiellement constituées de l'extension de la concession ADCO aux Emirats arabes unis, de l'acquisition de 0,7% supplémentaire dans le capital de Novatek en Russie portant la participation du Groupe à 18,9% et du portage d'investissements dans les gisements de l'Utica aux Etats-Unis.

> **Cash flow net**

Le cash flow net¹⁵ du Groupe ressort à :

- 549 M\$ au quatrième trimestre 2015 contre 945 M\$ au quatrième trimestre 2014. Cette baisse s'explique par la baisse de la contribution de l'Amont compensée en partie par les bons résultats de l'Aval et la baisse des investissements,
- -414 M\$ en 2015 contre 1 468 M\$ en 2014. La réduction des investissements nets compense partiellement le recul du flux de trésorerie d'exploitation dans un contexte de baisse du prix du Brent de 47%.

Comptes de TOTAL S.A.

Le bénéfice de TOTAL S.A., société mère, s'établit à 11 067 M€ en 2015 contre 6 045 M€ en 2014. 2015 a été l'occasion pour les filiales de TOTAL S.A. de remonter un volume important de dividendes à leur maison-mère.

Proposition de dividende

Le Conseil d'administration, réuni le 10 février 2016, après avoir arrêté les comptes, a décidé de proposer à l'Assemblée Générale Mixte des actionnaires, qui se tiendra le 24 mai 2016, de fixer le dividende au titre de l'exercice 2015 à 2,44 euros par action, stable par rapport à 2014. Le taux de distribution de Total en 2015, calculé sur la base du résultat net ajusté, ressortirait ainsi à 60%.

Compte tenu des trois acomptes de 0,61 euro par action relatifs à l'exercice 2015, un solde du même montant de 0,61 euro est donc proposé. Le Conseil propose également que l'Assemblée Générale décide d'offrir aux actionnaires la possibilité de recevoir le paiement de ce solde du dividende relatif à l'exercice 2015, soit en numéraire, soit en souscrivant à des actions nouvelles de la Société en bénéficiant d'une décote de 10%, comme pour les trois premiers acomptes de l'exercice 2015. Dès lors, sous réserve de la décision par ladite assemblée, le solde sera détaché de l'action sur Euronext Paris le 6 juin 2016 et le paiement en numéraire ou la livraison des actions éventuellement émises, selon l'option retenue, devra intervenir à compter du 23 juin 2016.

¹⁵ 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

En 2015, la rentabilité des capitaux propres s'est établie à 11,5%. Total a résisté à la chute des prix en s'appuyant sur l'efficacité de son modèle intégré et la qualité de ses performances opérationnelles. La stratégie engagée sera poursuivie. Toutes les actions nécessaires continueront à être mises en œuvre pour réduire les coûts et maintenir un bilan solide, démontrant à nouveau la capacité du Groupe à s'adapter.

En 2016 le Groupe réduira ses investissements organiques à environ 19 milliards de dollars, soit une baisse de plus de 15% par rapport à 2015. Ceci marque la transition vers un niveau d'investissements organiques durable de 17 à 19 milliards de dollars à partir de 2017. Le programme de réduction des coûts opératoires engagé en 2014 permettra d'économiser 2,4 milliards de dollars en 2016, confirmant ainsi l'objectif d'économies de plus de 3 milliards de dollars à horizon 2017. Les cessions d'actifs se poursuivront conformément au plan, avec 4 milliards prévus en 2016 comme en 2015.

Dans l'Amont, cinq démarrages majeurs sont prévus en 2016. Le premier d'entre eux, Laggan-Tormore, a eu lieu le 8 février. La production devrait croître de 4% en 2016 par rapport à 2015, après plus de 9% en 2015 par rapport en 2014, confirmant l'objectif de croissance de 5% par an en moyenne entre 2014 et 2019.

Dans l'Aval, la réduction de capacité de 20% du raffinage européen sera achevée fin 2016, avec un an d'avance sur le plan initial annoncé en 2012. L'arrêt de l'activité traditionnelle de raffinage en vue de la conversion de La Mède en bio-raffinerie, la restructuration de la raffinerie de Lindsey et la modernisation de la raffinerie d'Anvers seront réalisés avant la fin de l'année 2016, pour des bénéfices attendus à partir de 2017.

La stratégie déployée par le Groupe en 2015 autour des quatre priorités que sont la Sécurité, l'Excellence Opérationnelle, la Réduction des Coûts et le Cash-flow sera poursuivie en 2016, notamment pour le bénéfice de ses actionnaires.

• • •

Pour écouter en direct la présentation en anglais uniquement de Patrick Pouyanné et de Patrick de La Chevardière qui se tient ce jour à 14h30 (heure de Londres) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site du Groupe total.com ou composer le +33 (0)1 76 77 22 22 (code d'accès 3406579). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0)1 74 20 28 00 (code d'accès 3406579).

Principales données opérationnelles des secteurs

Amont

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2015	2014	2015 vs 2014
381	364	393	-3%	Europe	374	364	+3%
676	685	690	-2%	Afrique	678	657	+3%
465	486	391	+19%	Moyen-Orient	492	391	+26%
110	96	99	+11%	Amérique du Nord	103	90	+14%
145	153	151	-4%	Amérique du Sud	152	157	-3%
275	245	235	+17%	Asie Pacifique	258	238	+8%
300	313	270	+11%	CEI	290	249	+16%
2 352	2 342	2 229	+6%	Production totale	2 347	2 146	+9%
544	574	594	-8%	dont filiales mises en équivalence	559	571	-2%
4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2015	2014	2015 vs 2014
163	159	168	-3%	Europe	161	165	-2%
545	542	558	-2%	Afrique	542	522	+4%
341	359	185	+84%	Moyen-Orient	351	192	+83%
56	45	45	+24%	Amérique du Nord	48	39	+23%
44	46	49	-10%	Amérique du Sud	47	50	-6%
37	30	33	+12%	Asie Pacifique	34	30	+13%
65	60	39	+67%	CEI	54	36	+50%
1 251	1 241	1 077	+16%	Production totale	1 237	1 034	+20%
220	230	197	+11%	dont filiales mises en équivalence	219	200	+9%
4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2015	2014	2015 vs 2014
1 179	1 115	1 224	-4%	Europe	1 161	1 089	+7%
639	719	674	-5%	Afrique	677	693	-2%
686	708	1 113	-38%	Moyen-Orient	778	1 084	-28%
305	280	305	-	Amérique du Nord	308	285	+8%
564	598	573	-2%	Amérique du Sud	588	599	-2%
1 364	1 240	1 144	+19%	Asie Pacifique	1 290	1 178	+10%
1 256	1 343	1 186	+6%	CEI	1 252	1 135	+10%
5 993	6 003	6 219	-4%	Production totale	6 054	6 063	-
1 739	1 850	2 064	-16%	dont filiales mises en équivalence	1 828	1 988	-8%
4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	Gaz Naturel Liquéfié	2015	2014	2015 vs 2014
2,48	2,53	3,06	-19%	Ventes de GNL* (Mt)	10,22	12,15	-16%

* Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2014 et 2015 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2014 et SEC 2015 respectivement.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4T15	3T15 *	4T14	4T15 vs 4T14	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)**	2015	2014	2015 vs 2014
2 298	2 264	2 112	+9%	Europe	2 184	2 047	+7%
547	611	606	-10%	Afrique	619	552	+12%
489	585	482	+1%	Amériques	570	558	+2%
620	612	660	-6%	Reste du monde	632	612	+3%
3 954	4 072	3 860	+2%	Total des ventes	4 005	3 769	+6%
688	648	628	+9%	dont ventes massives raffinage	649	615	+6%
1 469	1 599	1 421	+3%	dont négoce international	1 538	1 385	+11%

* Chiffres historiques retraités.

** Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement

> Eléments d'ajustement du résultat opérationnel

4T15	3T15	4T14	En millions de dollars	2015	2014
(5 677)	(654)	(7 812)	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel	(8 182)	(8 205)
(48)	-	-	Charges de restructuration	(48)	-
(4 933)	(650)	(7 817)	Dépréciations exceptionnelles	(6 877)	(7 979)
(696)	(4)	5	Autres éléments	(1 257)	(226)
(464)	(1 127)	(2 842)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement	(1 113)	(3 469)
-	(10)	24	Effet des variations de juste valeur	(16)	31
(6 141)	(1 791)	(10 630)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel	(9 311)	(11 643)

> Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T15	3T15	4T14	En millions de dollars	2015	2014
(3 386)	(912)	(6 485)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(4 675)	(6 165)
579	(98)	30	Plus (moins) -value de cession	1 810	1 209
(29)	(12)	(8)	Charges de restructuration	(72)	(20)
(3 443)	(650)	(6 450)	Dépréciations exceptionnelles	(5 447)	(7 063)
(493)	(152)	(57)	Autres éléments	(966)	(291)
(315)	(760)	(1 993)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(747)	(2 453)
-	(5)	19	Effet des variations de juste valeur	(9)	25
(3 701)	(1 677)	(8 459)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(5 431)	(8 593)

Sensibilités 2016*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,0 \$/€	+0,1 \$ par €	-0,15 G\$	-0,1 G\$
Brent	50 \$/b	-10 \$/b	-2 G\$	-2 G\$
Marge de raffinage européenne (ERMI)	35 \$/t	-10 \$/t	-0,5 G\$	-0,6 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4e trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2016. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour 85% au Raffinage-Chimie.

Investissements – Désinvestissements

4T15	3T15	4T14	4T15 vs 4T14	En millions de dollars	2015	2014	2015 vs 2014
6 365	5 394	7 002	-9%	Investissements hors acquisitions	22 976	26 430	-13%
232	170	422	-45%	dont exploration capitalisée	1 198	1 616	-26%
553	523	565	-2%	dont augmentation des prêts non courants	2 260	2 769	-18%
(196)	(15)	(420)	-53%	dont remboursement des prêts non courants	(1 616)	(1 540)	+5%
33	631	730	-95%	Acquisitions	3 441	2 539	+36%
2 101	395	1 269	+66%	Cessions	5 968	4 650	+28%
8	-	54	-85%	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	89	179	-50%
4 289	5 630	6 409	-33%	Investissements nets*	20 360	24 140	-16%

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

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	31/12/2015	30/09/2015	31/12/2014
Dettes financières courantes	12 488	13 296	10 942
Actifs financiers courants nets	(6 019)	(3 246)	(1 113)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	141	94	(56)
Dettes financières non courantes	44 464	42 873	45 481
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 219)	(1 221)	(1 319)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(23 269)	(25 858)	(25 181)
Dette nette	26 586	25 938	28 754
Capitaux propres – part du Groupe	92 494	96 093	90 330
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 545)	(1 573)	(1 686)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 915	3 068	3 201
Capitaux propres retraités	93 864	97 588	91 845
Ratio dette nette sur capitaux propres	28,3%	26,6%	31,3%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} janvier 2015 au 31 décembre 2015

En millions de dollars	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 774	4 889	1 699	11 400
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2014*	100 497	13 451	8 825	120 526
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2015*	105 580	10 407	8 415	121 143
ROACE	4,6%	41,0%	19,7%	9,4%

> Période du 1^{er} octobre 2014 au 30 septembre 2015

En millions de dollars	Mont	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	5 622	4 838	1 414	11 895
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2014*	104 488	17 611	9 633	128 360
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2015*	108 425	11 319	7 865	123 904
ROACE	5,3%	33,4%	16,2%	9,4%

> 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 communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2015, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 décembre 2015. Les procédures d'audit par le Commissaires aux Comptes sont en cours. Ce document ne constitue pas le rapport financier annuel au sens de L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.

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

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

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

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

(i) les éléments non récurrents

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

(ii) l'effet de stock

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

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

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

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

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

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

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

Principaux indicateurs

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

	\$/€	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***
Quatrième trimestre 2015	1,10	38,1	43,8	38,1	4,45
Troisième trimestre 2015	1,11	54,8	50,5	44,0	4,47
Deuxième trimestre 2015	1,11	54,1	61,9	58,2	4,67
Premier trimestre 2015	1,13	47,1	53,9	49,5	5,38
Quatrième trimestre 2014	1,25	27,6	76,6	61,7	6,29

* 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 quatrième trimestre et de l'année 2015, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2015	3 ^{ème} trimestre 2015	4 ^{ème} trimestre 2014
Chiffre d'affaires	37 749	40 580	52 511
Droits d'accises	(5 457)	(5 683)	(5 777)
Produits des ventes	32 292	34 897	46 734
Achats, nets de variation de stocks	(21 874)	(24 240)	(35 644)
Autres charges d'exploitation	(6 248)	(5 794)	(6 831)
Charges d'exploration	(727)	(275)	(611)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 672)	(3 345)	(10 900)
Autres produits	833	430	740
Autres charges	(298)	(441)	(487)
Coût de l'endettement financier brut	(241)	(233)	(108)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	25	10	28
Coût de l'endettement financier net	(216)	(223)	(80)
Autres produits financiers	300	185	219
Autres charges financières	(171)	(154)	(168)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	600	486	464
Charge d'impôt	1 381	(461)	722
Résultat net de l'ensemble consolidé	(1 800)	1 065	(5 842)
Part du Groupe	(1 626)	1 079	(5 658)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(174)	(14)	(184)
Résultat net par action (dollars)	(0,72)	0,45	(2,49)
Résultat net dilué par action (dollars)	(0,71)	0,45	(2,47)

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2015	3 ^{ème} trimestre 2015	4 ^{ème} trimestre 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	(1 800)	1 065	(5 842)
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	358	46	99
Effet d'impôt	(140)	(21)	11
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 171)	132	(2 562)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 953)	157	(2 452)
Écart de conversion de consolidation	604	(736)	980
Actifs financiers disponibles à la vente	16	(3)	(5)
Couverture de flux futurs	4	(95)	(12)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(95)	(626)	(1 242)
Autres éléments	-	-	3
Effet d'impôt	(7)	31	10
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	522	(1 429)	(266)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(1 431)	(1 272)	(2 718)
Résultat global	(3 231)	(207)	(8 560)
<i>Part du Groupe</i>	<i>(3 033)</i>	<i>(167)</i>	<i>(8 365)</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(198)</i>	<i>(40)</i>	<i>(195)</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	Exercice 2015	Exercice 2014
Chiffre d'affaires	165 357	236 122
Droits d'accises	(21 936)	(24 104)
Produits des ventes	143 421	212 018
Achats, nets de variation de stocks	(96 671)	(152 975)
Autres charges d'exploitation	(24 345)	(28 349)
Charges d'exploration	(1 991)	(1 964)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(17 720)	(19 656)
Autres produits	3 606	2 577
Autres charges	(1 577)	(954)
Coût de l'endettement financier brut	(967)	(748)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	94	108
Coût de l'endettement financier net	(873)	(640)
Autres produits financiers	882	821
Autres charges financières	(654)	(676)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 361	2 662
Charge d'impôt	(1 653)	(8 614)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 786	4 250
Part du Groupe	5 087	4 244
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(301)	6
Résultat net par action (dollars)	2,17	1,87
Résultat net dilué par action (dollars)	2,16	1,86

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Exercice 2015	Exercice 2014
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 786	4 250
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	557	(1 526)
Effet d'impôt	(278)	580
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(7 268)	(9 039)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(6 989)	(9 985)
Écart de conversion de consolidation	2 456	4 245
Actifs financiers disponibles à la vente	9	(29)
Couverture de flux futurs	(185)	97
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	120	(1 538)
Autres éléments	1	3
Effet d'impôt	53	(18)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 454	2 760
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(4 535)	(7 225)
Résultat global	251	(2 975)
<i>Part du Groupe</i>	633	(2 938)
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(382)	(37)

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	31 décembre 2015	30 septembre 2015 <i>(non audité)</i>	31 décembre 2014
(en millions de dollars)			
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	14 549	15 639	14 682
Immobilisations corporelles	109 518	108 886	106 876
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	19 384	19 200	19 274
Autres titres	1 241	1 227	1 399
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	1 219	1 221	1 319
Impôts différés	3 982	3 439	4 079
Autres actifs non courants	4 355	4 292	4 192
Total actifs non courants	154 248	153 904	151 821
Actifs courants			
Stocks	13 116	14 773	15 196
Clients et comptes rattachés	10 629	12 306	15 704
Autres créances	15 843	15 102	15 702
Actifs financiers courants	6 190	3 448	1 293
Trésorerie et équivalents de trésorerie	23 269	25 858	25 181
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 189	3 734	4 901
Total actifs courants	70 236	75 221	77 977
Total actif	224 484	229 125	229 798
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital	7 670	7 602	7 518
Primes et réserves consolidées	101 528	103 519	94 646
Écarts de conversion	(12 119)	(10 443)	(7 480)
Actions autodétenues	(4 585)	(4 585)	(4 354)
Total des capitaux propres - part du Groupe	92 494	96 093	90 330
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 915	3 068	3 201
Total des capitaux propres	95 409	99 161	93 531
Passifs non courants			
Impôts différés	12 360	12 836	14 810
Engagements envers le personnel	3 774	4 312	4 758
Provisions et autres passifs non courants	17 502	17 053	17 545
Dettes financières non courantes	44 464	42 873	45 481
Total passifs non courants	78 100	77 074	82 594
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	20 928	20 003	24 150
Autres créditeurs et dettes diverses	16 884	17 991	16 641
Dettes financières courantes	12 488	13 296	10 942
Autres passifs financiers courants	171	202	180
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	504	1 398	1 760
Total passifs courants	50 975	52 890	53 673
Total passif	224 484	229 125	229 798

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2015	3 ^{ème} trimestre 2015	4 ^{ème} trimestre 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	(1 800)	1 065	(5 842)
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	8 278	3 519	11 310
Provisions et impôts différés	(1 862)	(540)	(2 329)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-	-
(Plus) Moins-valeur sur cessions d'actifs	(665)	22	(460)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	39	(61)	403
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	937	2 057	4 475
Autres, nets	(89)	(73)	(203)
Flux de trésorerie d'exploitation	4 838	5 989	7 354
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(5 919)	(5 266)	(7 339)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(42)	(76)	(56)
Coût d'acquisition de titres	(80)	(175)	(192)
Augmentation des prêts non courants	(553)	(523)	(565)
Investissements	(6 594)	(6 040)	(8 152)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 437	6	874
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	58	289	136
Produits de cession d'autres titres	606	100	259
Remboursement de prêts non courants	196	15	420
Désinvestissements	2 297	410	1 689
Flux de trésorerie d'investissement	(4 297)	(5 630)	(6 463)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	31	4	30
- actions propres	-	(237)	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(592)	(681)	(1 735)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(3)	(25)	(1)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	8	-	54
Émission nette d'emprunts non courants	2 039	356	3 647
Variation des dettes financières courantes	(531)	23	(928)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(3 320)	(1 096)	(255)
Flux de trésorerie de financement	(2 368)	(1 656)	812
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(1 827)	(1 297)	1 703
Incidence des variations de change	(762)	(167)	(829)
Trésorerie en début de période	25 858	27 322	24 307
Trésorerie à fin de période	23 269	25 858	25 181

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Exercice 2015	Exercice 2014
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 786	4 250
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	19 334	20 859
Provisions et impôts différés	(2 563)	(1 980)
Effet de l'externalisation des engagements sociaux	-	-
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(2 459)	(1 979)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(311)	29
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 683	4 480
Autres, nets	(524)	(51)
Flux de trésorerie d'exploitation	19 946	25 608
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(25 132)	(26 320)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(128)	(471)
Coût d'acquisition de titres	(513)	(949)
Augmentation des prêts non courants	(2 260)	(2 769)
Investissements	(28 033)	(30 509)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	2 623	3 442
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 508	136
Produits de cession d'autres titres	837	1 072
Remboursement de prêts non courants	1 616	1 540
Désinvestissements	7 584	6 190
Flux de trésorerie d'investissement	(20 449)	(24 319)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	485	420
- actions propres	(237)	(289)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 845)	(7 308)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(100)	(154)
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	89	179
Émission nette d'emprunts non courants	4 166	15 786
Variation des dettes financières courantes	(597)	(2 374)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(5 517)	(351)
Flux de trésorerie de financement	1 060	5 909
Augmentation (diminution) de la trésorerie	557	7 198
Incidence des variations de change	(2 469)	(2 217)
Trésorerie en début de période	25 181	20 200
Trésorerie à fin de période	23 269	25 181

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 2014	-	-	4 244	-	-	-	4 244	6	4 250
Autres éléments du résultat global	-	-	(907)	(6 275)	-	-	(7 182)	(43)	(7 225)
Résultat Global	-	-	3 337	(6 275)	-	-	(2 938)	(37)	(2 975)
Dividendes	-	-	(7 378)	-	-	-	(7 378)	(154)	(7 532)
Émissions d'actions	7 589 365	25	395	-	-	-	420	-	420
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 386 300)	(283)	(283)	-	(283)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(232)	-	4 239 335	232	-	-	-
Palements en actions	-	-	114	-	-	-	114	-	114
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	148	(2)	-	-	146	195	341
Autres éléments	-	-	8	-	-	-	8	59	67
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 2015	-	-	5 087	-	-	-	5 087	(301)	4 786
Autres éléments du résultat global	-	-	185	(4 639)	-	-	(4 454)	(81)	(4 535)
Résultat Global	-	-	5 272	(4 639)	-	-	633	(382)	251
Dividendes	-	-	(6 303)	-	-	-	(6 303)	(100)	(6 403)
Émissions d'actions	54 790 358	152	2 159	-	-	-	2 311	-	2 311
Rachats d'actions	-	-	-	-	(4 711 935)	(237)	(237)	-	(237)
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(6)	-	105 590	6	-	-	-
Palements en actions	-	-	101	-	-	-	101	-	101
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	5 616	-	-	-	5 616	-	5 616
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(114)	-	-	-	(114)	-	(114)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	23	-	-	-	23	64	87
Autres éléments	-	-	134	-	-	-	134	132	266
Au 31 décembre 2015	2 440 057 883	7 670	101 528	(12 119)	(113 967 758)	(4 585)	92 494	2 915	95 409

⁽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)

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

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

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

- (359) (105) -

Sur le résultat opérationnel net

- (247) (68) -

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 660	17 397	19 522	1	-	40 580
Chiffre d'affaires Groupe	4 280	6 912	201	51	(11 444)	-
Droits d'accises	-	(1 094)	(4 589)	-	-	(5 683)
Produits des ventes	7 940	23 215	15 134	52	(11 444)	34 897
Charges d'exploitation	(4 717)	(22 169)	(14 651)	(216)	11 444	(30 309)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 898)	(256)	(185)	(6)	-	(3 345)
Résultat opérationnel	325	790	298	(170)	-	1 243
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	360	152	(29)	23	-	506
Impôts du résultat opérationnel net	(345)	(152)	(126)	128	-	(495)
Résultat opérationnel net	340	790	143	(19)	-	1 254
Coût net de la dette nette						(189)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						14
Résultat net						1 079

3 ^{ème} trimestre 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(10)	-	-	-	-	(10)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(10)	-	-	-	-	(10)
Charges d'exploitation	(9)	(923)	(199)	-	-	(1 131)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(650)	-	-	-	-	(650)
Résultat opérationnel^(b)	(669)	(923)	(199)	-	-	(1 791)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(151)	(14)	(145)	-	-	(310)
Impôts du résultat opérationnel net	53	294	64	-	-	411
Résultat opérationnel net^(b)	(767)	(643)	(280)	-	-	(1 690)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						13
Résultat net						(1 677)

^(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

- (934) (193) -

Sur le résultat opérationnel net

- (631) (139) -

3 ^{ème} trimestre 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 670	17 397	19 522	1	-	40 590
Chiffre d'affaires Groupe	4 280	6 912	201	51	(11 444)	-
Droits d'accises	-	(1 094)	(4 589)	-	-	(5 683)
Produits des ventes	7 950	23 215	15 134	52	(11 444)	34 907
Charges d'exploitation	(4 708)	(21 246)	(14 452)	(216)	11 444	(29 178)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 248)	(256)	(185)	(6)	-	(2 695)
Résultat opérationnel ajusté	994	1 713	497	(170)	-	3 034
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	511	166	116	23	-	816
Impôts du résultat opérationnel net	(398)	(446)	(190)	128	-	(906)
Résultat opérationnel net ajusté	1 107	1 433	423	(19)	-	2 944
Coût net de la dette nette						(189)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						1
Résultat net ajusté						2 756
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						1,17

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

3 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	5 173	358	501	8	-	6 040
Désinvestissements	272	12	121	5	-	410
Flux de trésorerie d'exploitation	2 320	2 291	1 011	367	-	5 989

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

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

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

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel

- (2 406) (436) -

Sur le résultat opérationnel net

- (1 710) (321) -

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

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

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

Exercice 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	16 840	70 623	77 887	7	-	165 357
Chiffre d'affaires Groupe	17 927	26 794	911	218	(45 850)	-
Droits d'accises	-	(4 107)	(17 829)	-	-	(21 936)
Produits des ventes	34 767	93 310	60 969	225	(45 850)	143 421
Charges d'exploitation	(21 851)	(87 674)	(58 467)	(865)	45 850	(123 007)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15 857)	(1 092)	(744)	(27)	-	(17 720)
Résultat opérationnel	(2 941)	4 544	1 758	(667)	-	2 694
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 019	1 780	297	522	-	4 618
Impôts du résultat opérationnel net	(294)	(1 105)	(585)	171	-	(1 813)
Résultat opérationnel net	(1 216)	5 219	1 470	26	-	5 499
Coût net de la dette nette						(713)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						301
Résultat net						5 087

Exercice 2015 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	(519)	-	-	-	-	(519)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(519)	-	-	-	-	(519)
Charges d'exploitation	(564)	(1 035)	(316)	-	-	(1 915)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 783)	(70)	(24)	-	-	(6 877)
Résultat opérationnel^(b)	(7 866)	(1 105)	(340)	-	-	(9 311)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(264)	1 172	24	(19)	-	913
Impôts du résultat opérationnel net	2 140	263	87	7	-	2 497
Résultat opérationnel net^(b)	(5 990)	330	(229)	(12)	-	(5 901)
Coût net de la dette nette						(11)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						481
Résultat net						(5 431)

^(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

-	(859)	(254)	-
-	(590)	(169)	-

Exercice 2015 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	17 359	70 623	77 887	7	-	165 876
Chiffre d'affaires Groupe	17 927	26 794	911	218	(45 850)	-
Droits d'accises	-	(4 107)	(17 829)	-	-	(21 936)
Produits des ventes	35 286	93 310	60 969	225	(45 850)	143 940
Charges d'exploitation	(21 287)	(86 639)	(58 151)	(865)	45 850	(121 092)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 074)	(1 022)	(720)	(27)	-	(10 843)
Résultat opérationnel ajusté	4 925	5 649	2 098	(667)	-	12 005
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 283	608	273	541	-	3 705
Impôts du résultat opérationnel net	(2 434)	(1 368)	(672)	164	-	(4 310)
Résultat opérationnel net ajusté	4 774	4 889	1 699	38	-	11 400
Coût net de la dette nette						(702)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(180)
Résultat net ajusté						10 518
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						4,51

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

Exercice 2015 (en millions de dollars)	Amont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	24 270	1 843	1 841	79	-	28 033
Désinvestissements	3 215	3 488	856	25	-	7 584
Flux de trésorerie d'exploitation	11 182	6 432	2 323	9	-	19 946

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

Exercice 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	23 484	106 124	106 509	5	-	236 122
Chiffre d'affaires Groupe	29 183	44 950	1 615	236	(75 984)	-
Droits d'accises	-	(4 850)	(19 254)	-	-	(24 104)
Produits des ventes	52 667	146 224	88 870	241	(75 984)	212 018
Charges d'exploitation	(26 235)	(145 014)	(86 931)	(1 092)	75 984	(183 288)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15 938)	(2 901)	(781)	(36)	-	(19 656)
Résultat opérationnel	10 494	(1 691)	1 158	(887)	-	9 074
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	4 302	90	(140)	178	-	4 430
Impôts du résultat opérationnel net	(8 799)	391	(344)	(8)	-	(8 760)
Résultat opérationnel net	5 997	(1 210)	674	(717)	-	4 744
Coût net de la dette nette						(494)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(6)
Résultat net						4 244

Exercice 2014 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	31	-	-	-	-	31
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	31	-	-	-	-	31
Charges d'exploitation	(164)	(2 980)	(551)	-	-	(3 695)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 529)	(1 450)	-	-	-	(7 979)
Résultat opérationnel ^(b)	(6 662)	(4 430)	(551)	-	-	(11 643)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	883	(282)	(203)	-	-	398
Impôts du résultat opérationnel net	1 272	1 013	174	-	-	2 459
Résultat opérationnel net ^(b)	(4 507)	(3 699)	(580)	-	-	(8 786)
Coût net de la dette nette						-
Intérêts ne conférant pas le contrôle						193
Résultat net						(8 593)

^(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

- (2 944) (525) -

Sur le résultat opérationnel net

- (2 114) (384) -

Exercice 2014 (ajusté) (en millions de dollars) ^(a)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	23 453	106 124	106 509	5	-	236 091
Chiffre d'affaires Groupe	29 183	44 950	1 615	236	(75 984)	-
Droits d'accises	-	(4 850)	(19 254)	-	-	(24 104)
Produits des ventes	52 636	146 224	88 870	241	(75 984)	211 987
Charges d'exploitation	(26 071)	(142 034)	(86 380)	(1 092)	75 984	(179 593)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 409)	(1 451)	(781)	(36)	-	(11 677)
Résultat opérationnel ajusté	17 156	2 739	1 709	(887)	-	20 717
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	3 419	372	63	178	-	4 032
Impôts du résultat opérationnel net	(10 071)	(622)	(518)	(8)	-	(11 219)
Résultat opérationnel net ajusté	10 504	2 489	1 254	(717)	-	13 530
Coût net de la dette nette						(494)
Intérêts ne conférant pas le contrôle						(199)
Résultat net ajusté						12 837
Résultat net ajusté dilué par action (dollars)						5,63

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

Exercice 2014 (en millions de dollars)	Mont	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	26 520	2 022	1 818	149	-	30 509
Désinvestissements	5 764	192	163	71	-	6 190
Flux de trésorerie d'exploitation	16 666	6 302	2 721	(81)	-	25 608

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	37 954	(205)	37 749
Droits d'accises	(5 457)	-	(5 457)
Produits des ventes	32 497	(205)	32 292
Achats, nets de variation de stocks	(21 410)	(464)	(21 874)
Autres charges d'exploitation	(6 063)	(185)	(6 248)
Charges d'exploration	(373)	(354)	(727)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 739)	(4 933)	(7 672)
Autres produits	169	664	833
Autres charges	(47)	(251)	(298)
Coût de l'endettement financier brut	(230)	(11)	(241)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	25	-	25
Coût de l'endettement financier net	(205)	(11)	(216)
Autres produits financiers	300	-	300
Autres charges financières	(171)	-	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	610	(10)	600
Charge d'impôt	(364)	1 745	1 381
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 204	(4 004)	(1 800)
Part du Groupe	2 075	(3 701)	(1 626)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	129	(303)	(174)

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

4 ^{ème} trimestre 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	52 487	24	52 511
Droits d'accises	(5 777)	-	(5 777)
Produits des ventes	46 710	24	46 734
Achats, nets de variation de stocks	(32 802)	(2 842)	(35 644)
Autres charges d'exploitation	(6 836)	5	(6 831)
Charges d'exploration	(611)	-	(611)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 083)	(7 817)	(10 900)
Autres produits	515	225	740
Autres charges	(294)	(193)	(487)
Coût de l'endettement financier brut	(108)	-	(108)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	28	-	28
Coût de l'endettement financier net	(80)	-	(80)
Autres produits financiers	219	-	219
Autres charges financières	(168)	-	(168)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	653	(189)	464
Charge d'impôt	(1 420)	2 142	722
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 803	(8 645)	(5 842)
Part du Groupe	2 801	(8 459)	(5 658)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2	(186)	(184)

^(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)

Exercice 2015 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	165 876	(519)	165 357
Droits d'accises	(21 936)	-	(21 936)
Produits des ventes	143 940	(519)	143 421
Achats, nets de variation de stocks	(95 558)	(1 113)	(96 671)
Autres charges d'exploitation	(23 984)	(361)	(24 345)
Charges d'exploration	(1 550)	(441)	(1 991)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 843)	(6 877)	(17 720)
Autres produits	1 468	2 138	3 606
Autres charges	(405)	(1 172)	(1 577)
Coût de l'endettement financier brut	(956)	(11)	(967)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	94	-	94
Coût de l'endettement financier net	(862)	(11)	(873)
Autres produits financiers	882	-	882
Autres charges financières	(654)	-	(654)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 414	(53)	2 361
Charge d'impôt	(4 150)	2 497	(1 653)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 698	(5 912)	4 786
Part du Groupe	10 518	(5 431)	5 087
Intérêts ne conférant pas le contrôle	180	(481)	(301)

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

Exercice 2014 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	236 091	31	236 122
Droits d'accises	(24 104)	-	(24 104)
Produits des ventes	211 987	31	212 018
Achats, nets de variation de stocks	(149 506)	(3 469)	(152 975)
Autres charges d'exploitation	(28 123)	(226)	(28 349)
Charges d'exploration	(1 964)	-	(1 964)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 677)	(7 979)	(19 656)
Autres produits	1 272	1 305	2 577
Autres charges	(700)	(254)	(954)
Coût de l'endettement financier brut	(748)	-	(748)
Produits de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	108	-	108
Coût de l'endettement financier net	(640)	-	(640)
Autres produits financiers	821	-	821
Autres charges financières	(676)	-	(676)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 315	(653)	2 662
Charge d'impôt	(11 073)	2 459	(8 614)
Résultat net de l'ensemble consolidé	13 036	(8 786)	4 250
Part du Groupe	12 837	(8 593)	4 244
Intérêts ne conférant pas le contrôle	199	(193)	6

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