

Communiqué de Presse

Résultats du quatrième trimestre et de l'année 2017

	4T17	Variation vs 4T16	2017	Variation vs 2016
Résultat net ajusté¹				
- en milliards de dollars (G\$)	2,9	+19%	10,6	+28%
- en dollar par action	1,10	+15%	4,12	+22%
Marge brute d'autofinancement¹ (G\$)	6,0	+25%	21,1	+24%
DACF¹ (G\$)	6,2	+26%	22,2	+26%
Résultat net² de 8,6 G\$ en 2017, en hausse de 39% par rapport à 2016				
Ratio d'endettement de 13,8% au 31 décembre 2017 (dette nette sur capitaux propres)				
Production d'hydrocarbures de 2 566 kbep/j en 2017, en hausse de 4,6% sur un an				
Solde sur dividende au titre du 4T17 de 0,62 €/action payable en juin 2018³				

Paris, le 8 février 2018 - Le Conseil d'administration de Total, réuni le 7 février 2018 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour l'exercice 2017. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Les cours du pétrole se sont établis à 54 \$/b en moyenne en 2017 contre 44 \$/b en 2016, tout en restant volatiles. Le Groupe a démontré sa capacité à capter la hausse des prix et enregistre un résultat annuel net ajusté de 10,6 milliards de dollars en hausse de 28% (contre 24% d'augmentation du prix du pétrole) affichant ainsi une rentabilité des capitaux propres supérieure à 10%, la meilleure parmi les majors. En particulier, l'Amont a vu son résultat augmenter sur un an de plus de 80% et sa marge brute d'autofinancement de près de 40%.

La discipline sur les dépenses a été maintenue avec succès. Les investissements ont été de 14,4 milliards de dollars (hors acquisitions) en ligne avec la guidance de 13 à 15 milliards de dollars et les économies de coûts ont atteint 3,7 milliards de dollars en 2017 au-dessus de l'objectif de 3,5 milliards de dollars. Les coûts de production ont ainsi baissé à 5,4 \$/bep en 2017, contre 9,9 \$/bep en 2014.

Ces bons résultats ont été portés par la croissance de la production (5% en 2017) avec notamment le démarrage du projet géant Moho-Nord en République du Congo, la montée en puissance de la production de Kashagan au Kazakhstan et l'entrée sur Al-Shaheen au Qatar. L'Aval a confirmé cette année encore sa capacité à générer environ 7 milliards de dollars de marge brute d'autofinancement et a enregistré une rentabilité sur capitaux supérieure à 30%.

En 2017, le Groupe a su tirer profit du bas de cycle en lançant 5 projets Amont dont la phase 1 du développement de Libra au Brésil ainsi que des projets d'investissements en pétrochimie aux Etats-Unis et en Corée du Sud. Dans l'Exploration-Production, le Groupe prépare sa croissance future avec l'acquisition annoncée de Maersk Oil, renforçant sa position en Mer du Nord et a finalisé au Brésil son entrée dans les champs de Lapa et Iara début 2018. Il participe à la découverte majeure de Ballymore dans le Golfe du Mexique aux Etats-Unis. Dans le cadre du renforcement de sa stratégie gaz intégré, il a annoncé l'acquisition du business GNL d'Engie et pourra ainsi tirer pleinement parti d'un marché GNL en forte croissance. Le Marketing & Services poursuit sa croissance en entrant notamment dans la distribution au Mexique.

La stratégie mise en place depuis 2015 a permis au Groupe en 2017 de baisser son point mort organique avant dividende à 27 \$/b et de générer 22 milliards de dollars de marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF). Le Groupe a continué ainsi à renforcer son bilan cette année avec un ratio d'endettement de 14%, en forte baisse par rapport à 2016.

Dans ce contexte, compte tenu de la croissance attendue du cash flow à compter de 2018 du fait de l'augmentation des productions et du levier accru au prix du pétrole, le Conseil d'administration a décidé de retirer la décote sur le dividende en action et de proposer une politique de retour aux actionnaires pour les trois prochaines années. »

¹ Définitions en page 2.

² Part du Groupe.

³ Le détachement du solde aura lieu le 11 juin 2018 et la mise en paiement le 28 juin 2018.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	2017	2016	2017 vs 2016
3 359	3 062	2 676	+26%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	11 936	9 410	+27%
1 805	1 439	1 007	+79%	Exploration-Production	5 985	3 217	+86%
232	97	132	+76%	Gas, Renewables & Power	485	439	+10%
886	1 020	1 131	-22%	Raffinage-Chimie	3 790	4 195	-10%
436	506	406	+7%	Marketing & Services	1 676	1 559	+8%
731	674	720	+2%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	2 574	2 531	+2%
31,8%	32,6%	31,3%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	31,1%	25,0%	
2 872	2 674	2 407	+19%	Résultat net ajusté part du Groupe	10 578	8 287	+28%
1,10	1,04	0,96	+15%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁶	4,12	3,38	+22%
0,94	0,88	0,89	+5%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	3,65	3,06	+19%
2 536	2 505	2 433	+4%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 495	2 390	+4%
1 021	2 724	548	+86%	Résultat net part du Groupe	8 631	6 196	+39%
5 103	3 910	5 855	-13%	Investissements ⁷	16 896	20 530	-18%
1 467	539	927	+58%	Désinvestissements ⁸	5 264	2 877	+83%
3 638	3 373	4 928	-26%	Investissements nets ⁹	11 636	17 757	-34%
4 442	3 060	4 728	-6%	Investissements organiques ¹⁰	14 395	17 484	-18%
107	542	651	-84%	Acquisition de ressources	714	780	-8%
5 955	5 159	4 758	+25%	Marge brute d'autofinancement ¹¹	21 135	16 988	+24%
6 233	5 467	4 964	+26%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ¹²	22 183	17 581	+26%
8 615	4 363	7 018	+23%	Flux de trésorerie d'exploitation	22 319	16 521	+35%

* Taux de change moyen €-\$: 1,1774 au 4e trimestre 2017 et 1,1297 sur 2017.

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2017¹³

- Démarrage en Russie des exportations de gaz du projet Yamal LNG, l'un des plus grands projets de liquéfaction du monde d'une capacité maximum de 16,5 millions de tonnes de GNL par an
- Démarrage du champ géant de Libra au Brésil avec la mise en production du FPSO Pioneiro de Libra d'une capacité de 50 000 bep/j et lancement de la première phase de développement à grande échelle du champ comprenant un nouveau FPSO d'une capacité de 150 000 bep/j
- Démarrage de la production du projet Fort Hills au Canada d'une capacité de 180 000 b/j
- Découverte majeure de pétrole dans l'offshore profond aux Etats-Unis sur le prospect de Ballymore sur lequel Total est rentré avec une participation de 40% en Septembre 2017
- Prise de participation de 12,5% dans le permis d'Anchor en offshore profond dans le Golfe du Mexique aux Etats-Unis
- Entrée de Total, en tant qu'opérateur, dans l'exploration du Bloc 48 en Angola

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 détail des éléments d'ajustement figure en page 11.

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 - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁶ Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

⁷ Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

⁸ Y compris cessions et remboursements des emprunts non courants.

⁹ Investissements nets = investissements bruts - cessions - remboursement des prêts non courants - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

¹⁰ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

¹¹ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 14.

¹² DACF = Debt adjusted cash flow

¹³ 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.

- Acquisition de l'activité amont GNL d'Engie pour 1,49 milliard de dollars, Total devient le n°2 mondial du GNL
- Cession de sa participation dans le champ de Martin Linge en Norvège pour un montant de 1,45 milliard de dollars
- Lancement en France de Total Spring, une offre de distribution aux particuliers de gaz et d'électricité verte
- Cession en Italie des activités de distribution de carburants et de raffinage par TotalErg (Total 49%)
- Accord stratégique entre Total et CMA CGM visant à fournir 0,3 millions de tonnes de GNL par an destiné aux futurs porte-conteneurs de CMA CGM
- Entrée dans la distribution de produits pétroliers au Mexique avec le passage à la marque Total de 250 stations-service du groupement GASORED

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16		2017	2016	2017 vs 2016
61,3	52,1	49,3	+24%	Brent (\$/b)	54,2	43,7	+24%
57,6	48,9	46,1	+25%	Prix moyen des liquides (\$/b)	50,2	40,3	+25%
4,23	4,05	3,89	+9%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,08	3,56	+15%
43,3	38,2	35,6	+22%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	38,7	31,9	+21%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

> Production

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16		2017	2016	2017 vs 2016
2 613	2 581	2 462	+6%	Production d'hydrocarbures	2 566	2 452	+5%
1 389	1 392	1 257	+11%	Liquides (kb/j)	1 346	1 271	+6%
6 832	6 427	6 597	+4%	Gaz (Mpc/j)	6 662	6 447	+3%

La production d'hydrocarbures a été de 2 613 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au quatrième trimestre 2017, en hausse de près de 6% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +6% lié au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Moho Nord, Kashagan, Edradour-Glenlivet, Yamal LNG et Angola LNG,
- +3% d'effet de périmètre, liés notamment à l'entrée dans la concession du champ géant d'Al Shaheen au Qatar et à la prise d'un intérêt supplémentaire de 75% dans le Barnett aux Etats-Unis partiellement compensés par le retrait du secteur Sud en République du Congo et des cessions d'intérêts en Norvège,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye et au Nigeria,
- -1% lié à l'effet prix et aux quotas,
- -3% lié au déclin naturel des champs et à l'interruption de la production sur Elgin-Franklin suite à la rupture du pipeline Forties.

En 2017, la production d'hydrocarbures a été de 2 566 kbep/j, en hausse de 5% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +5% lié au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Moho Nord, Kashagan, Edradour-Glenlivet et Angola LNG,
- +2% d'effet de périmètre, lié notamment à l'entrée dans la concession du champ géant d'Al Shaheen au Qatar et à la prise d'un intérêt supplémentaire de 75% dans le Barnett aux Etats-Unis partiellement compensés par le retrait du secteur Sud en République du Congo et des cessions d'intérêts en Norvège,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté en Libye et au Nigeria,
- -3% lié au déclin naturel des champs, à l'effet prix et aux quotas.

> Résultats

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	2017	2016	2017 vs 2016
1 805	1 439	1 007	+79%	Résultat opérationnel net ajusté*	5 985	3 217	+86%
419	435	429	-2%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 542	1 363	+13%
42,8%	42,8%	47,1%		Taux moyen d'imposition**	41,2%	27,7%	
3 490	3 228	4 833	-28%	Investissements	12 802	16 085	-20%
1 334	339	818	+63%	Désinvestissements	1 918	2 187	-12%
3 120	2 388	3 705	-16%	Investissements organiques	11 310	14 464	-22%
3 915	3 197	2 895	+35%	Marge brute d'autofinancement	13 391	9 736	+38%
4 263	3 574	3 142	+36%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers	14 753	10 592	+39%
3 826	2 633	4 039	-5%	Flux de trésorerie d'exploitation	11 459	9 010	+27%

* 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 - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

La marge brute d'autofinancement de l'Exploration-Production s'est établie au quatrième trimestre à 3 915 M\$, en hausse de 35% sur un an, notamment du fait de la hausse de la production, de la hausse du prix des hydrocarbures et de la baisse des coûts opératoires.

En 2017, la marge brute d'autofinancement de l'Exploration-Production s'établit à 13 391 M\$, en hausse de 38% alors que le Brent n'a augmenté que de 24%, grâce notamment à la montée en puissance de projets majeurs démarrés depuis 2016 dont Kashagan et Moho Nord, à la hausse du prix des hydrocarbures et à la baisse des coûts opératoires.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'établit à :

- 1 805 M\$ au quatrième trimestre 2017, en hausse de 79% sur un an, grâce à la croissance de la production, aux réductions de coûts, et au prix plus élevé des hydrocarbures.
- 5 985 M\$ sur l'année 2017, en hausse de 86% pour les mêmes raisons.

Le taux moyen d'imposition augmente de 27,7% en 2016 à 41,2% en 2017 en lien avec la remontée des prix du pétrole.

Les coûts techniques des filiales consolidées, calculés conformément à l'ASC932¹⁴, continuent à diminuer, à 19,5 \$/bep en 2017, contre 20,4 \$/bep en 2016. Cette évolution est notamment liée à la baisse des coûts de production, à 5,4 \$/bep en 2017 contre 5,9 \$/bep en 2016.

¹⁴ FASB Accounting Standards Codification Topic 932, Extractive industries – Oil and Gas

Gas, Renewables & Power

> Résultats

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16	En millions de dollars	2017	2016	2017 vs 2016
232	97	132	+76%	Résultat opérationnel net ajusté*	485	439	+10%
306	99	(118)	ns	Investissements	797	1 221	-35%
46	-	29	+59%	Désinvestissements	73	166	-56%
85	98	(57)	ns	Investissements organiques	353	270	+31%
15	87	103	-85%	Marge brute d'autofinancement	232	125	+86%
25	110	124	-80%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers	294	176	+67%
657	325	732	-10%	Flux de trésorerie d'exploitation	993	538	+85%

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Gas, Renewables & Power s'est établi à 232 M\$ au quatrième trimestre 2017 avec notamment la livraison de la ferme solaire El Pelicano au Chili. En 2017, le résultat opérationnel net ajusté a progressé de 10% par rapport à 2016.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 232 millions de dollars en 2017, en hausse de 86%.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16		2017	2016	2017 vs 2016
1 842	1 877	2 010	-8%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 827	1 965	-7%
648	648	717	-10%	France	624	669	-7%
784	802	787	-	Reste de l'Europe	767	802	-4%
410	427	506	-19%	Reste du monde	436	494	-12%
91%	90%	87%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	88%	85%	

* Y compris les quotes-parts dans TotalErg et les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

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

Les volumes raffinés sont :

- en baisse de 8% au quatrième trimestre 2017 par rapport au quatrième trimestre 2016, conséquence notamment de l'arrêt du raffinage de pétrole brut à La Mède et d'activités de maintenance à la raffinerie de Port Arthur.
- en retrait de 7% en 2017 par rapport à 2016 du fait de l'arrêt définitif de capacités de distillation à La Mède (France) et Lindsey (Royaume Uni) et de l'arrêt temporaire lié à l'ouragan Harvey aux Etats-Unis.

> Résultats

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16	En millions de dollars sauf l'ERMI	2017	2016	2017 vs 2016
35,5	48,2	41,0	-13%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	40,9	34,1	+20%
886	1 020	1 131	-22%	Résultat opérationnel net ajusté*	3 790	4 195	-10%
710	357	566	+25%	Investissements	1 734	1 861	-7%
36	24	15	x2,4	Désinvestissements	2 820	88	x32
684	338	548	25%	Investissements organiques	1 625	1 642	-1%
1 153	1 218	1 365	-16%	Marge brute d'autofinancement	4 757	4 874	-2%
1 142	1 208	1 368	-17%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers	4 728	4 873	-3%
3 041	662	1 746	+74%	Flux de trésorerie d'exploitation	7 440	4 585	+62%

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

L'indicateur de marge de raffinage européenne (ERMI) du Groupe est en hausse en 2017 à 40,9 \$/t en moyenne du fait de la demande élevée en produits pétroliers. La pétrochimie a continué de bénéficier d'un environnement porteur bien qu'en retrait sur un an.

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

- 886 M\$ au quatrième trimestre 2017, en baisse de 22% sur un an à cause d'activités de maintenance notamment à Port Arthur aux Etats-Unis et à la cession d'Atotech.
- 3 790 M\$ en 2017, en baisse de 10% par rapport à 2016 du fait notamment de l'impact de l'ouragan Harvey, de l'impact des travaux de modernisation sur la plateforme d'Anvers et de la cession d'Atotech début 2017 ainsi que de résultats du négoce en retrait en raison de l'évolution du marché en *backwardation*.

La marge brute d'autofinancement est restée stable entre 2016 et 2017 à 4,8 milliards de dollars.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16	Ventes en kbj*	2017	2016	2017 vs 2016
1 821	1 807	1 808	+1%	Total des ventes du Marketing & Services	1 779	1 793	-1%
1 046	1 072	1 123	-7%	Europe	1 049	1 093	-4%
775	735	685	+13%	Reste du monde	730	700	+4%

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

Les ventes de produits pétroliers sont globalement stables sur un an, et se déplacent vers l'Afrique et l'Asie où le Groupe poursuit sa croissance forte. Les ventes en Europe intègrent la cession des activités matures de distribution de GPL en Belgique et en Allemagne.

> Résultats

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16	En millions de dollars	2017	2016	2017 vs 2016
436	506	406	+7%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 676	1 559	+8%
570	190	500	+14%	Investissements	1 457	1 245	+17%
45	150	65	-31%	Désinvestissements	413	424	-3%
533	205	460	+16%	Investissements organiques	1 019	1 003	+2%
621	517	417	+49%	Marge brute d'autofinancement	2 151	1 887	+14%
644	545	440	+46%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers	2 242	1 966	+14%
992	596	340	x2,9	Flux de trésorerie d'exploitation	2 130	1 754	+21%

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

Les résultats du Marketing & Services continuent de croître dans un contexte de bonnes marges de distribution, notamment en Afrique. Le résultat opérationnel net ajusté est ainsi en hausse de 7% sur un an à 436 M\$ au quatrième trimestre 2017, et est en hausse de 8% en 2017 à 1 676 M\$.
La marge brute d'autofinancement est en hausse de 14% entre 2016 et 2017.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 3 359 M\$ au quatrième trimestre 2017, en hausse de 26% sur un an, notamment grâce à la hausse de 79% de la contribution de l'Exploration-Production qui tire parti de la montée en puissance des nouveaux projets et de la hausse des prix.
- 11 936 M\$ en 2017, en hausse de 27% sur un an, pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté s'est établi à 2 872 M\$ au quatrième trimestre 2017, en hausse de 19% par rapport à l'année dernière, et à 10 578 M\$ en 2017, en hausse de 28% sur un an. Cette augmentation s'explique par la forte hausse de la contribution de l'Exploration-Production et par la baisse continue du point mort du Groupe.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹⁵.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹⁶ représente :

- Un montant de -1 851 M\$ au quatrième trimestre 2017 composé notamment de la dépréciation de Gladstone LNG en Australie et d'actifs en République du Congo.
- Un montant de -1 947 M\$ sur 2017 composé notamment des dépréciations de Fort Hills au Canada, de Gladstone LNG en Australie et d'actifs en République du Congo, partiellement compensées par la plus-value réalisée sur la cession d'Atotech.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à :

- 31,8% au quatrième trimestre 2017, contre 31,3% un an plus tôt, du fait de la hausse du taux d'imposition de l'Exploration-Production dans un contexte de hausse du prix des hydrocarbures, et du poids plus important de ce secteur dans les résultats du Groupe ce trimestre compensée en partie par le remboursement d'impôts de l'Etat français lié à la taxe sur les dividendes.
- 31,1% sur 2017, contre 25,0% un an auparavant, pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action est en hausse de 22% à 4,12 \$ sur 2017, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 495 millions, contre 3,38 \$ en 2016.

Au 31 décembre 2017, le nombre d'actions dilué était de 2 536 millions contre 2 436 millions au 31 décembre 2016.

¹⁵ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

¹⁶ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 11 ainsi que dans les annexes aux comptes.

> Cessions – acquisitions

Les cessions finalisées ont représenté :

- 1 119 M\$ au quatrième trimestre 2017, constituées notamment de la cession d'actifs matures au Gabon, de Gina Krog en Norvège et d'une partie de l'intérêt dans le projet Fort Hills au Canada.
- 4 239 M\$ sur 2017, essentiellement constituées de la cession d'Atotech, d'actifs matures au Gabon, de Gina Krog en Norvège, d'une partie de l'intérêt dans le projet Fort Hills au Canada, du pipeline SPMR et des activités GPL en Allemagne.

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 313 M\$ au quatrième trimestre 2017, essentiellement constituées par l'acquisition de 23% dans EREN Renewable Energy et de 12,5% dans le permis d'Anchor aux Etats-Unis.
- 1 476 M\$ sur 2017, essentiellement constituées du bonus lié au permis d'Elk-Antelope, d'actifs de distribution et de logistique en Afrique de l'Est et de 23% dans la société Tellurian.

Par ailleurs, le Groupe a finalisé début janvier 2018 l'acquisition des actifs de Petrobras au Brésil pour un montant de 1,95 milliard de dollars ainsi que la cession de TotalErg en Italie pour un montant total de 415 millions de dollars (montant incluant les cessions du business de GPL et de commerce général).

> Cash flow net

Le *cash flow net*¹⁷ du Groupe ressort à :

- 2 317 M\$ au quatrième trimestre 2017 contre -170 M\$ un an plus tôt, lié à la hausse de la marge brute d'autofinancement et à un niveau plus élevé de cessions ce trimestre conduisant à une baisse des investissements nets.
- 9 499 M\$ sur 2017, contre -769 M\$ en 2016, grâce notamment à la hausse de plus de 4 milliards de dollars de la marge brute d'autofinancement, à la baisse des investissements nets liée d'une part à la maîtrise des investissements organiques pour trois milliards de dollars et d'autre part au produit de la vente d'Atotech.

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres sur la période du 1er janvier au 31 décembre 2017 s'est établie à 10,1%, en hausse par rapport à l'année 2016.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2017 au 31 décembre 2017	Période du 1er octobre 2016 au 30 septembre 2017	Période du 1er janvier 2016 au 31 décembre 2016
Résultat net ajusté	10 762	10 244	8 447
Capitaux propres retraités moyens	106 078	105 130	96 929
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	10,1%	9,7%	8,7%

En outre, la rentabilité sur capitaux employés s'est redressée à 9,4% en 2017 contre 7,5% en 2016.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2017 au 31 décembre 2017	Période du 1er octobre 2016 au 30 septembre 2017	Période du 1er janvier 2016 au 31 décembre 2016
Résultat opérationnel net ajusté	11 958	11 298	9 274
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	127 575	130 860	124 283
ROACE	9,4%	8,6%	7,5%

Comptes de Total S.A.

Le bénéfice de Total S.A., société mère, s'établit à 6 634 M€ en 2017 contre 4 142 M€ en 2016. Cette augmentation s'explique par un montant plus important de dividendes remontés par les filiales à leur maison-mère.

Proposition de dividende

Le Conseil d'administration, réuni le 7 février 2018, propose à l'Assemblée générale mixte des actionnaires, qui se tiendra le 1er juin 2018, de fixer le dividende au titre de l'exercice 2017 à 2,48 euros par action, en hausse de 1,2% par rapport à 2016. Compte tenu des trois acomptes de 0,62 euro par action relatifs à l'exercice 2017, un solde d'un montant égal de 0,62 euro par action est donc proposé.

Le Conseil d'administration 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 2017, soit en numéraire, soit en souscrivant à des actions nouvelles de la Société sans décote. Dès lors, sous réserve de l'approbation par l'Assemblée générale de la résolution qui sera proposée, le solde du dividende sera détaché de l'action sur Euronext Paris le 11 juin 2018 et le paiement en numéraire et/ou la livraison des actions éventuellement émises, selon l'option retenue, devra intervenir à compter du 28 juin 2018.

¹⁷ Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

Sensibilités 2018*

	Scénario	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	1,2 \$/€	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Brent	50 \$/b	+/- 10 \$/b	+/- 2,3 G\$	+/- 2,8 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 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2018. 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 l'essentiel au Raffinage-Chimie.

Synthèse et perspectives

Depuis fin 2017, le Brent évolue entre 65 et 70 \$/b, porté par une forte demande (+1,6 Mb/j en 2017), le prolongement des réductions de production de l'OPEP et de la Russie ainsi que par la baisse des stocks de pétrole brut. Ils restent néanmoins plus élevés que la moyenne des cinq dernières années, ce qui pourrait maintenir une volatilité sur les prix. Le Groupe maintient sa stratégie et ses efforts de discipline avec un objectif de plus de 4 milliards de dollars d'économies en 2018 et un coût de production de 5,5 \$/bep. Les investissements organiques sont prévus à environ 14 milliards de dollars en 2018, en ligne avec l'objectif annoncé de 13 à 15 milliards de dollars.

Dans l'Amont, la production devrait augmenter de 6% en 2018, confirmant l'objectif d'une croissance de 5% par an en moyenne entre 2016 et 2022. Compte tenu de cette croissance et du renouvellement du portefeuille, la sensibilité cash du Groupe au prix du pétrole en 2018 augmente à 2,8 milliards de dollars pour 10 \$ de variation du Brent contre 2,5 milliards de dollars en 2017. Déterminé à tirer parti d'un environnement toujours favorable en matière de coûts, le Groupe poursuivra en 2018 les lancements de projets. La demande croissante en GNL supporte la stratégie du Groupe de se développer de manière intégrée sur l'ensemble de la chaîne gazière comme l'illustre l'acquisition annoncée du portefeuille GNL d'Engie.

Dans un contexte d'appréciation brutale du prix du brut et de stocks de produits en hausse du fait d'un taux d'utilisation élevé du raffinage mondial et d'une demande saisonnière faible en période hivernale, les marges se sont érodées depuis décembre 2017. Malgré le retrait actuel des marges de raffinage, l'Aval devrait générer cette année encore une marge brute d'autofinancement de près de 7 milliards de dollars. Le Raffinage-Chimie continue de s'appuyer sur des plateformes intégrées performantes notamment aux Etats-Unis et en Asie – Moyen Orient. Le Marketing & Services poursuit sa stratégie de croissance sur des marchés à potentiel.

Le point mort organique avant dividende du Groupe continuera à diminuer avec un objectif de 25 \$/b en 2018.

Après une période d'investissements élevés, la génération de cash du Groupe est en forte croissance, tirée par une augmentation de sa production, au meilleur niveau des majors. Le Groupe a profité du bas de cycle pour acquérir des ressources de qualité à prix attractif et ressort renforcé avec une visibilité accrue sur sa génération de cash et une dette nette sur capitaux propres inférieure à 20%¹⁸. Dans ce contexte, le Conseil d'administration propose une politique de retour aux actionnaires pour les trois années à venir composée d'augmentation de dividende et de rachat d'actions.

• • •

Pour écouter en direct la présentation en anglais uniquement de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 11h30 (heure de Paris) 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 57 (code d'accès 4126099). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0) 1 70 48 00 94 (code d'accès 4126099).

* * * * *

Total contacts

Relations Médias : +33 1 47 44 46 99 | presse@total.com | @TotalPress

Relations Investisseurs : +44 (0)207 719 7962 | ir@total.com

¹⁸ Hors prise en compte de l'impact de l'IFRS16 (en cours d'évaluation)

Principales données opérationnelles des secteurs

> Exploration – Production

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16		2017	2016	2017 vs 2016
				Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)			
764	730	752	+2%	Europe et Asie centrale	761	757	+1%
659	665	625	+5%	Afrique	654	634	+3%
595	592	503	+18%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	559	517	+8%
356	357	319	+11%	Amériques	348	279	+25%
239	237	263	-9%	Asie Pacifique	244	265	-8%
2 613	2 581	2 462	+6%	Production totale	2 566	2 452	+5%
656	659	561	+17%	dont filiales mises en équivalence	639	600	+7%
				Production de liquides par zone géographique (kb/j)			
4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16		2017	2016	2017 vs 2016
265	257	258	+3%	Europe et Asie centrale	265	249	+6%
501	517	483	+4%	Afrique	502	509	-1%
457	452	365	+25%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	419	373	+12%
137	138	121	+13%	Amériques	132	109	+20%
29	29	30	-2%	Asie Pacifique	28	31	-7%
1 389	1 392	1 257	+11%	Production totale	1 346	1 271	+6%
311	311	233	+34%	dont filiales mises en équivalence	283	247	+15%
				Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)			
4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16		2017	2016	2017 vs 2016
2 657	2 556	2 665	-	Europe et Asie centrale	2 672	2 737	-2%
980	663	710	+38%	Afrique	759	621	+22%
759	778	767	-1%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	772	795	-3%
1 225	1 228	1 108	+11%	Amériques	1 212	944	+28%
1 211	1 202	1 347	-10%	Asie Pacifique	1 247	1 350	-8%
6 832	6 427	6 597	+4%	Production totale	6 662	6 447	+3%
2 022	1 798	1 779	+14%	dont filiales mises en équivalence	1 916	1 894	+1%
				Gaz Naturel Liquéfié			
4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16		2017	2016	2017 vs 2016
2,67	2,95	2,75	-3%	Ventes de GNL* (Mt)	11,23	10,99	+2%

* Ventes part du Groupe, hors trading ; données des périodes 2017 retraitées pour corriger les estimations des volumes de Bontang en Indonésie avec le coefficient SEC 2017.

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4T17	3T17*	4T16	4T17 vs 4T16	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)**	2017	2016	2017 vs 2016
2 034	2 246	2 330	-13%	Europe	2 142	2 355	-9%
637	633	569	+12%	Afrique	604	551	+10%
479	537	313	+53%	Amériques	560	517	+8%
692	728	997	-31%	Reste du monde	713	760	-6%
3 842	4 144	4 209	-9%	Total des ventes	4 019	4 183	-4%
587	583	678	-13%	dont ventes massives raffinage	581	700	-17%
1 434	1 754	1 723	-17%	dont négoce international	1 659	1 690	-2%

* Données 3T17 retraitées

** Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T17	3T17	4T16	En millions de dollars	2017	2016
(2 218)	(123)	(2 133)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(2 213)	(2 567)
188	-	(45)	Plus (moins) -value de cession	2 452	267
(5)	(2)	(10)	Charges de restructuration	(66)	(32)
(2 060)	(74)	(1 886)	Dépréciations exceptionnelles	(3 884)	(2 097)
(341)	(47)	(192)	Autres éléments	(715)	(705)
354	183	262	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	282	479
13	(10)	12	Effet des variations de juste valeur	(16)	(3)
(1 851)	50	(1 859)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(1 947)	(2 091)

Investissements – Désinvestissements

4T17	3T17	4T16	4T17 vs 4T16	En millions de dollars	2017	2016	2017 vs 2016
4 442	3 060	4 728	-6%	Investissements organiques	14 395	17 484	-18%
181	161	119	+52%	dont exploration capitalisée	619	655	-5%
207	153	157	+32%	dont augmentation des prêts non courants	961	1 121	-14%
(348)	(337)	(511)	-32%	dont remboursement des prêts non courants	(1 025)	(1 013)	+1%
313	513	616	-49%	Acquisitions	1 476	2 033	-27%
1 119	202	416	x2,7	Cessions	4 239	1 864	x2,3
(2)	(2)	-	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle	(4)	(104)	ns
3 638	3 373	4 928	-26%	Investissements nets	11 636	17 757	-34%

Ratio dette nette sur capitaux propres

En millions de dollars	31/12/2017	30/09/2017	31/12/2016
Dettes financières courantes	11 096	11 206	13 920
Actifs financiers courants nets	(3 148)	(2 306)	(4 221)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	0	(2)	(140)
Dettes financières non courantes	41 340	40 226	43 067
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(679)	(626)	(908)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(33 185)	(28 583)	(24 597)
Dette nette	15 424	19 915	27 121
Capitaux propres – part du Groupe	111 556	109 801	98 680
Répartition du résultat sur la base des actions existantes à la clôture	(1 874)	(1 826)	(1 581)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 481	2 799	2 894
Capitaux propres retraités	112 163	110 774	99 993
Ratio dette nette sur capitaux propres	13,8%	18,0%	27,1%
Ratio dette nette sur capital*	12,1%	15,2%	21,3%

* Dette nette / (capitaux propres + dette nette)

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} janvier 2017 au 31 décembre 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	5 985	485	3 790	1 676	11 958
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2016*	107 617	4 976	11 618	5 884	127 423
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2017*	107 921	4 692	11 045	6 929	127 727
ROACE	5,6%	10,0%	33,4%	26,2%	9,4%

> Période du 1^{er} octobre 2016 au 30 septembre 2017

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	5 187	385	4 035	1 646	11 298
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2016*	109 210	6 058	12 034	5 704	130 535
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2017*	110 114	5 388	11 919	6 871	131 185
ROACE	4,7%	6,7%	33,7%	26,2%	8,6%

> Période du 1^{er} janvier 2016 au 31 décembre 2016

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	3 217	439	4 195	1 559	9 274
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2015*	103 791	4 340	10 454	5 875	121 143
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2016*	107 617	4 975	11 618	5 884	127 423
ROACE	3,0%	9,4%	38,0%	26,5%	7,5%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2017, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 décembre 2017. Les procédures d'audit par les 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 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. Ce document 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.

Comptes Total

Comptes consolidés du quatrième trimestre et l'année 2017, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2017	3 ^{ème} trimestre 2017	4 ^{ème} trimestre 2016
Chiffre d'affaires	47 351	43 044	42 275
Droits d'accises	(5 909)	(5 962)	(5 408)
Produits des ventes	41 442	37 082	36 867
Achats, nets de variation de stocks	(27 659)	(24 367)	(23 967)
Autres charges d'exploitation	(6 586)	(6 108)	(6 791)
Charges d'exploration	(287)	(181)	(260)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 691)	(3 035)	(4 939)
Autres produits	512	404	337
Autres charges	(570)	(67)	(473)
Coût de l'endettement financier brut	(352)	(368)	(299)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(45)	(45)	(2)
Coût de l'endettement financier net	(397)	(413)	(301)
Autres produits financiers	240	204	203
Autres charges financières	(159)	(164)	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	657	500	409
Charge d'impôt	(772)	(1 092)	(437)
Résultat net de l'ensemble consolidé	730	2 763	487
Part du Groupe	1 021	2 724	548
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(291)	39	(61)
Résultat net par action (dollars)	0,37	1,06	0,20
Résultat net dilué par action (dollars)	0,37	1,06	0,20

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2017	3 ^{ème} trimestre 2017	4 ^{ème} trimestre 2016
Résultat net de l'ensemble consolidé	730	2 763	487
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	794	(129)	205
Effet d'impôt	(373)	36	(64)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 432	2 420	(3 515)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 853	2 327	(3 374)
Écart de conversion de consolidation	(585)	(575)	619
Actifs financiers disponibles à la vente	3	4	3
Couverture de flux futurs	174	116	94
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(5)	(209)	458
Autres éléments	-	-	1
Effet d'impôt	(49)	(42)	(32)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(462)	(706)	1 143
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 391	1 621	(2 231)
Résultat global	2 121	4 384	(1 744)
<i>Part du Groupe</i>	2 385	4 346	(1 676)
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(264)	38	(68)

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars) ^(a)	Exercice 2017 <i>(non audité)</i>	Exercice 2016
Chiffre d'affaires	171 493	149 743
Droits d'accises	(22 394)	(21 818)
Produits des ventes	149 099	127 925
Achats, nets de variation de stocks	(99 411)	(83 377)
Autres charges d'exploitation	(24 966)	(24 302)
Charges d'exploration	(864)	(1 264)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(16 103)	(13 523)
Autres produits	3 811	1 299
Autres charges	(1 034)	(1 027)
Coût de l'endettement financier brut	(1 396)	(1 108)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(138)	4
Coût de l'endettement financier net	(1 534)	(1 104)
Autres produits financiers	957	971
Autres charges financières	(642)	(636)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 015	2 214
Charge d'impôt	(3 029)	(970)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 299	6 206
Part du Groupe	8 631	6 196
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(332)	10
Résultat net par action (dollars)	3,36	2,52
Résultat net dilué par action (dollars)	3,34	2,51

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2017 <i>(non audité)</i>	Exercice 2016
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 299	6 206
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	823	(371)
Effet d'impôt	(390)	55
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	9 316	(1 548)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	9 749	(1 864)
Écart de conversion de consolidation	(2 578)	(1 098)
Actifs financiers disponibles à la vente	7	4
Couverture de flux futurs	324	239
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(677)	935
Autres éléments	-	1
Effet d'impôt	(100)	(76)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 024)	5
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	6 725	(1 859)
Résultat global		
Part du Groupe	15 312	4 336
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>(288)</i>	<i>11</i>

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	31 décembre 2017 (non audité)	30 septembre 2017 (non audité)	31 décembre 2016
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	14 587	14 891	15 362
Immobilisations corporelles	109 397	113 491	111 971
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	22 103	22 130	20 576
Autres titres	1 727	1 124	1 133
Actifs financiers non courants	679	626	908
Impôts différés	5 206	5 345	4 368
Autres actifs non courants	3 984	4 291	4 143
Total actifs non courants	157 683	161 898	158 461
Actifs courants			
Stocks	16 520	14 769	15 247
Clients et comptes rattachés	14 893	13 738	12 213
Autres créances	14 210	13 944	14 835
Actifs financiers courants	3 393	2 579	4 548
Trésorerie et équivalents de trésorerie	33 185	28 583	24 597
Actifs destinés à être cédés ou échangés	2 747	997	1 077
Total actifs courants	84 948	74 610	72 517
Total actif	242 631	236 508	230 978
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital	7 882	7 806	7 604
Primes et réserves consolidées	112 040	111 128	105 547
Écarts de conversion	(7 908)	(8 675)	(13 871)
Actions autodétenues	(458)	(458)	(600)
Total des capitaux propres - part du Groupe	111 556	109 801	98 680
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 481	2 799	2 894
Total des capitaux propres	114 037	112 600	101 574
Passifs non courants			
Impôts différés	10 828	11 326	11 060
Engagements envers le personnel	3 735	4 384	3 746
Provisions et autres passifs non courants	15 986	17 140	16 846
Dettes financières non courantes	41 340	40 226	43 067
Total passifs non courants	71 889	73 076	74 719
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	26 479	21 092	23 227
Autres créditeurs et dettes diverses	17 779	17 740	16 720
Dettes financières courantes	11 096	11 206	13 920
Autres passifs financiers courants	245	273	327
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 106	521	491
Total passifs courants	56 705	50 832	54 685
Total passif	242 631	236 508	230 978

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2017	3 ^{ème} trimestre 2017	4 ^{ème} trimestre 2016
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	730	2 763	487
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	5 857	3 164	5 030
Provisions et impôts différés	(44)	(93)	(275)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(71)	(144)	58
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(54)	(110)	65
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	2 206	(1 057)	1 913
Autres, nets	(9)	(160)	(260)
Flux de trésorerie d'exploitation	8 615	4 363	7 018
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(4 662)	(3 104)	(5 742)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(3)	(472)	118
Coût d'acquisition de titres	(231)	(181)	(74)
Augmentation des prêts non courants	(207)	(153)	(157)
Investissements	(5 103)	(3 910)	(5 855)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	901	55	413
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	213	-	-
Produits de cession d'autres titres	5	147	3
Remboursement de prêts non courants	348	337	511
Désinvestissements	1 467	539	927
Flux de trésorerie d'investissement	(3 636)	(3 371)	(4 928)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	33	65	60
- actions propres	-	-	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(643)	-	(534)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(54)	(11)	(16)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	2 761
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(57)	-	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(2)	(2)	-
Émission nette d'emprunts non courants	1 531	400	(105)
Variation des dettes financières courantes	(878)	(3 717)	(335)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(916)	1 182	(3 006)
Flux de trésorerie de financement	(986)	(2 083)	(1 175)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	3 993	(1 091)	915
Incidence des variations de change	609	954	(1 119)
Trésorerie en début de période	28 583	28 720	24 801
Trésorerie à fin de période	33 185	28 583	24 597

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2017 <i>(non audité)</i>	Exercice 2016
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 299	6 206
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	16 611	14 423
Provisions et impôts différés	(384)	(1 559)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(2 598)	(263)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	42	(643)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	827	(1 119)
Autres, nets	(478)	(524)
Flux de trésorerie d'exploitation	22 319	16 521
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(13 767)	(18 106)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(800)	(1 123)
Coût d'acquisition de titres	(1 368)	(180)
Augmentation des prêts non courants	(961)	(1 121)
Investissements	(16 896)	(20 530)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	1 036	1 462
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 909	270
Produits de cession d'autres titres	294	132
Remboursement de prêts non courants	1 025	1 013
Désinvestissements	5 264	2 877
Flux de trésorerie d'investissement	(11 632)	(17 653)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	519	100
- actions propres	-	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(2 643)	(2 661)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(141)	(93)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	4 711
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(276)	(133)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(4)	(104)
Émission nette d'emprunts non courants	2 277	3 576
Variation des dettes financières courantes	(7 175)	(3 260)
Variation des actifs et passifs financiers courants	1 903	1 396
Flux de trésorerie de financement	(5 540)	3 532
Augmentation (diminution) de la trésorerie	5 147	2 400
Incidence des variations de change	3 441	(1 072)
Trésorerie en début de période	24 597	23 269
Trésorerie à fin de période	33 185	24 597

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité :2017)

(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 2016	2 440 057 883	7 670	101 528	(12 119)	(113 967 758)	(4 585)	92 494	2 915	95 409
Résultat net 2016	-	-	6 196	-	-	-	6 196	10	6 206
Autres éléments du résultat global	-	-	(108)	(1 752)	-	-	(1 860)	1	(1 859)
Résultat Global	-	-	6 088	(1 752)	-	-	4 336	11	4 347
Dividendes	-	-	(6 512)	-	-	-	(6 512)	(93)	(6 605)
Émissions d'actions	90 639 247	251	3 553	-	-	-	3 804	-	3 804
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(163)	-	3 048 668	163	-	-	-
Paiements en actions	-	-	112	-	-	-	112	-	112
Annulation d'actions	(100 331 268)	(317)	(3 505)	-	100 331 268	3 822	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	4 711	-	-	-	4 711	-	4 711
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(203)	-	-	-	(203)	-	(203)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(98)	-	-	-	(98)	(43)	(141)
Autres éléments	-	-	36	-	-	-	36	104	140
Au 31 décembre 2016	2 430 365 862	7 604	105 547	(13 871)	(10 587 822)	(600)	98 680	2 894	101 574
Résultat net 2017	-	-	8 631	-	-	-	8 631	(332)	8 299
Autres éléments du résultat global	-	-	718	5 963	-	-	6 681	44	6 725
Résultat Global	-	-	9 349	5 963	-	-	15 312	(288)	15 024
Dividendes	-	-	(6 992)	-	-	-	(6 992)	(141)	(7 133)
Émissions d'actions	98 623 754	278	4 431	-	-	-	4 709	-	4 709
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ⁽¹⁾	-	-	(142)	-	2 211 066	142	-	-	-
Paiements en actions	-	-	151	-	-	-	151	-	151
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(302)	-	-	-	(302)	-	(302)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(8)	-	-	-	(8)	4	(4)
Autres éléments	-	-	6	-	-	-	6	12	18
Au 31 décembre 2017	2 528 989 616	7 882	112 040	(7 908)	(8 376 756)	(458)	111 556	2 481	114 037

⁽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 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 185	4 083	20 661	20 419	3	-	47 351
Chiffre d'affaires Groupe	6 506	311	7 890	207	90	(15 004)	-
Droits d'accises	-	-	(828)	(5 081)	-	-	(5 909)
Produits des ventes	8 691	4 394	27 723	15 545	93	(15 004)	41 442
Charges d'exploitation	(3 806)	(4 385)	(26 191)	(14 849)	(305)	15 004	(34 532)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 890)	(319)	(284)	(185)	(13)	-	(5 691)
Résultat opérationnel	(5)	(310)	1 248	511	(225)	-	1 219
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	348	51	199	76	6	-	680
Impôts du résultat opérationnel net	(537)	(86)	(67)	(157)	55	-	(792)
Résultat opérationnel net	(194)	(345)	1 380	430	(164)	-	1 107
Coût net de la dette nette							(377)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							291
Résultat net - part du groupe							1 021

4 ^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	21	-	-	-	-	21
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	21	-	-	-	-	21
Charges d'exploitation	-	(243)	355	33	-	-	145
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 382)	(266)	(3)	(10)	-	-	(2 661)
Résultat opérationnel^(b)	(2 382)	(488)	352	23	-	-	(2 495)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(112)	(22)	9	(19)	-	-	(144)
Impôts du résultat opérationnel net	495	(67)	133	(10)	(136)	-	415
Résultat opérationnel net^(b)	(1 999)	(577)	494	(6)	(136)	-	(2 224)
Coût net de la dette nette							(8)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							381
Résultat net - part du groupe							(1 851)

^(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

-	-	423	31	-
-	-	354	11	-

4 ^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 185	4 062	20 661	20 419	3	-	47 330
Chiffre d'affaires Groupe	6 506	311	7 890	207	90	(15 004)	-
Droits d'accises	-	-	(828)	(5 081)	-	-	(5 909)
Produits des ventes	8 691	4 373	27 723	15 545	93	(15 004)	41 421
Charges d'exploitation	(3 806)	(4 142)	(26 546)	(14 882)	(305)	15 004	(34 677)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 508)	(53)	(281)	(175)	(13)	-	(3 030)
Résultat opérationnel ajusté	2 377	178	896	488	(225)	-	3 714
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	460	73	190	95	6	-	824
Impôts du résultat opérationnel net	(1 032)	(19)	(200)	(147)	191	-	(1 207)
Résultat opérationnel net ajusté	1 805	232	886	436	(28)	-	3 331
Coût net de la dette nette							(369)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(90)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 872

4 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 490	306	710	570	27	-	5 103
Désinvestissements	1 334	46	36	45	6	-	1 467
Flux de trésorerie d'exploitation	3 826	657	3 041	992	99	-	8 615

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 121	2 903	18 923	19 086	11	-	43 044
Chiffre d'affaires Groupe	5 665	286	6 592	207	89	(12 839)	-
Droits d'accises	-	-	(799)	(5 163)	-	-	(5 962)
Produits des ventes	7 786	3 189	24 716	14 130	100	(12 839)	37 082
Charges d'exploitation	(3 632)	(3 117)	(23 110)	(13 386)	(250)	12 839	(30 656)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 548)	(51)	(258)	(170)	(8)	-	(3 035)
Résultat opérationnel	1 606	21	1 348	574	(158)	-	3 391
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	521	12	179	133	32	-	877
Impôts du résultat opérationnel net	(745)	7	(379)	(173)	100	-	(1 190)
Résultat opérationnel net	1 382	40	1 148	534	(26)	-	3 078
Coût net de la dette nette							(315)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(39)
Résultat net - part du groupe							2 724

3 ^{ème} trimestre 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(14)	-	-	-	-	(14)
Charges d'exploitation	(2)	(32)	166	51	-	-	183
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(57)	-	-	-	-	-	(57)
Résultat opérationnel^(b)	(59)	(46)	166	51	-	-	112
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(2)	(15)	12	(5)	-	-	(10)
Impôts du résultat opérationnel net	4	4	(50)	(18)	-	-	(60)
Résultat opérationnel net^(b)	(57)	(57)	128	28	-	-	42
Coût net de la dette nette							(7)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							15
Résultat net - part du groupe							50

^(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

-	-	210	51	-
-	-	156	36	-

3 ^{ème} trimestre 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 121	2 917	18 923	19 086	11	-	43 058
Chiffre d'affaires Groupe	5 665	286	6 592	207	89	(12 839)	-
Droits d'accises	-	-	(799)	(5 163)	-	-	(5 962)
Produits des ventes	7 786	3 203	24 716	14 130	100	(12 839)	37 096
Charges d'exploitation	(3 630)	(3 085)	(23 276)	(13 437)	(250)	12 839	(30 839)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 491)	(51)	(258)	(170)	(8)	-	(2 978)
Résultat opérationnel ajusté	1 665	67	1 182	523	(158)	-	3 279
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	523	27	167	138	32	-	887
Impôts du résultat opérationnel net	(749)	3	(329)	(155)	100	-	(1 130)
Résultat opérationnel net ajusté	1 439	97	1 020	506	(26)	-	3 036
Coût net de la dette nette							(308)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(54)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 674

3 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 228	99	357	190	36	-	3 910
Désinvestissements	339	-	24	150	26	-	539
Flux de trésorerie d'exploitation	2 633	325	662	596	147	-	4 363

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 066	3 675	19 077	17 454	3	-	42 275
Chiffre d'affaires Groupe	5 187	306	6 707	257	82	(12 539)	-
Droits d'accises	-	-	(784)	(4 624)	-	-	(5 408)
Produits des ventes	7 253	3 981	25 000	13 087	85	(12 539)	36 867
Charges d'exploitation	(3 724)	(3 847)	(23 155)	(12 535)	(296)	12 539	(31 018)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 329)	(193)	(252)	(154)	(11)	-	(4 939)
Résultat opérationnel	(800)	(59)	1 593	398	(222)	-	910
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	25	(50)	162	41	137	-	315
Impôts du résultat opérationnel net	(53)	(5)	(392)	(132)	77	-	(505)
Résultat opérationnel net	(828)	(114)	1 363	307	(8)	-	720
Coût net de la dette nette							(233)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							61
Résultat net - part du groupe							548

4 ^{ème} trimestre 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	17	-	-	-	-	17
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	17	-	-	-	-	17
Charges d'exploitation	-	(64)	379	(116)	-	-	199
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 889)	(139)	-	(1)	-	-	(2 029)
Résultat opérationnel^(b)	(1 889)	(186)	379	(117)	-	-	(1 813)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(406)	(59)	(32)	(20)	(4)	-	(521)
Impôts du résultat opérationnel net	460	(1)	(115)	38	1	-	383
Résultat opérationnel net^(b)	(1 835)	(246)	232	(99)	(3)	-	(1 951)
Coût net de la dette nette							(6)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							98
Résultat net - part du groupe							(1 859)

^(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

-	-	380	(33)	-
-	-	281	(14)	-

4 ^{ème} trimestre 2016 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 066	3 658	19 077	17 454	3	-	42 258
Chiffre d'affaires Groupe	5 187	306	6 707	257	82	(12 539)	-
Droits d'accises	-	-	(784)	(4 624)	-	-	(5 408)
Produits des ventes	7 253	3 964	25 000	13 087	85	(12 539)	36 850
Charges d'exploitation	(3 724)	(3 783)	(23 534)	(12 419)	(296)	12 539	(31 217)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 440)	(54)	(252)	(153)	(11)	-	(2 910)
Résultat opérationnel ajusté	1 089	127	1 214	515	(222)	-	2 723
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	431	9	194	61	141	-	836
Impôts du résultat opérationnel net	(513)	(4)	(277)	(170)	76	-	(888)
Résultat opérationnel net ajusté	1 007	132	1 131	406	(5)	-	2 671
Coût net de la dette nette							(227)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(37)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 407

4 ^{ème} trimestre 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 833	(118)	566	500	74	-	5 855
Désinvestissements	818	29	15	65	-	-	927
Flux de trésorerie d'exploitation	4 039	732	1 746	340	161	-	7 018

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

Exercice 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	8 477	12 854	75 505	74 634	23	-	171 493
Chiffre d'affaires Groupe	22 837	1 180	26 844	857	374	(52 092)	-
Droits d'accises	-	-	(3 008)	(19 386)	-	-	(22 394)
Produits des ventes	31 314	14 034	99 341	56 105	397	(52 092)	149 099
Charges d'exploitation	(14 672)	(13 828)	(94 097)	(53 629)	(1 107)	52 092	(125 241)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(13 850)	(482)	(1 074)	(657)	(40)	-	(16 103)
Résultat opérationnel	2 792	(276)	4 170	1 819	(750)	-	7 755
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 546	31	2 979	497	54	-	5 107
Impôts du résultat opérationnel net	(2 233)	(140)	(944)	(561)	540	-	(3 338)
Résultat opérationnel net	2 105	(385)	6 205	1 755	(156)	-	9 524
Coût net de la dette nette							(1 225)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							332
Résultat net - part du groupe							8 631

Exercice 2017 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(20)	-	-	-	-	(20)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(20)	-	-	-	-	(20)
Charges d'exploitation	(119)	(389)	167	(11)	(64)	-	(416)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 308)	(291)	(53)	(10)	-	-	(4 662)
Résultat opérationnel^(b)	(4 427)	(700)	114	(21)	(64)	-	(5 098)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(328)	(116)	2 177	102	-	-	1 835
Impôts du résultat opérationnel net	875	(54)	124	(2)	(114)	-	829
Résultat opérationnel net^(b)	(3 880)	(870)	2 415	79	(178)	-	(2 434)
Coût net de la dette nette							(29)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							516
Résultat net - part du groupe							(1 947)

^(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	-	-	344	13	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	298	(3)	-	

Exercice 2017 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	8 477	12 874	75 505	74 634	23	-	171 513
Chiffre d'affaires Groupe	22 837	1 180	26 844	857	374	(52 092)	-
Droits d'accises	-	-	(3 008)	(19 386)	-	-	(22 394)
Produits des ventes	31 314	14 054	99 341	56 105	397	(52 092)	149 119
Charges d'exploitation	(14 553)	(13 439)	(94 264)	(53 618)	(1 043)	52 092	(124 825)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 542)	(191)	(1 021)	(647)	(40)	-	(11 441)
Résultat opérationnel ajusté	7 219	424	4 056	1 840	(686)	-	12 853
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 874	147	802	395	54	-	3 272
Impôts du résultat opérationnel net	(3 108)	(86)	(1 068)	(559)	654	-	(4 167)
Résultat opérationnel net ajusté	5 985	485	3 790	1 676	22	-	11 958
Coût net de la dette nette							(1 196)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(184)
Résultat net ajusté - part du groupe							10 578

Exercice 2017 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	12 802	797	1 734	1 457	106	-	16 896
Désinvestissements	1 918	73	2 820	413	40	-	5 264
Flux de trésorerie d'exploitation	11 459	993	7 440	2 130	297	-	22 319

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

Exercice 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 629	10 124	65 632	66 351	7	-	149 743
Chiffre d'affaires Groupe	17 759	1 009	21 467	744	307	(41 286)	-
Droits d'accises	-	-	(3 544)	(18 274)	-	-	(21 818)
Produits des ventes	25 388	11 133	83 555	48 821	314	(41 286)	127 925
Charges d'exploitation	(14 236)	(10 993)	(77 562)	(46 432)	(1 006)	41 286	(108 943)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 583)	(301)	(1 002)	(600)	(37)	-	(13 523)
Résultat opérationnel	(431)	(161)	4 991	1 789	(729)	-	5 459
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 375	71	779	170	426	-	2 821
Impôts du résultat opérationnel net	401	(4)	(1 244)	(541)	164	-	(1 224)
Résultat opérationnel net	1 345	(94)	4 526	1 418	(139)	-	7 056
Coût net de la dette nette							(850)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(10)
Résultat net - part du groupe							6 196

Exercice 2016 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(231)	-	-	-	-	(231)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(231)	-	-	-	-	(231)
Charges d'exploitation	(691)	(79)	625	(136)	-	-	(281)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 089)	(139)	-	(1)	-	-	(2 229)
Résultat opérationnel^(b)	(2 780)	(449)	625	(137)	-	-	(2 741)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(200)	(135)	(93)	(40)	(4)	-	(472)
Impôts du résultat opérationnel net	1 108	51	(201)	36	1	-	995
Résultat opérationnel net^(b)	(1 872)	(533)	331	(141)	(3)	-	(2 218)
Coût net de la dette nette							(23)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							150
Résultat net - part du groupe							(2 091)

^(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	-	-	695	(43)	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	500	(13)	-	

Exercice 2016 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 629	10 355	65 632	66 351	7	-	149 974
Chiffre d'affaires Groupe	17 759	1 009	21 467	744	307	(41 286)	-
Droits d'accises	-	-	(3 544)	(18 274)	-	-	(21 818)
Produits des ventes	25 388	11 364	83 555	48 821	314	(41 286)	128 156
Charges d'exploitation	(13 545)	(10 914)	(78 187)	(46 296)	(1 006)	41 286	(108 662)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 494)	(162)	(1 002)	(599)	(37)	-	(11 294)
Résultat opérationnel ajusté	2 349	288	4 366	1 926	(729)	-	8 200
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 575	206	872	210	430	-	3 293
Impôts du résultat opérationnel net	(707)	(55)	(1 043)	(577)	163	-	(2 219)
Résultat opérationnel net ajusté	3 217	439	4 195	1 559	(136)	-	9 274
Coût net de la dette nette							(827)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(160)
Résultat net ajusté - part du groupe							8 287

Exercice 2016 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	16 085	1 221	1 861	1 245	118	-	20 530
Désinvestissements	2 187	166	88	424	12	-	2 877
Flux de trésorerie d'exploitation	9 010	538	4 585	1 754	634	-	16 521

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	47 330	21	47 351
Droits d'accises	(5 909)	-	(5 909)
Produits des ventes	41 421	21	41 442
Achats, nets de variation de stocks	(28 020)	361	(27 659)
Autres charges d'exploitation	(6 370)	(216)	(6 586)
Charges d'exploration	(287)	-	(287)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 030)	(2 661)	(5 691)
Autres produits	220	292	512
Autres charges	(208)	(362)	(570)
Coût de l'endettement financier brut	(344)	(8)	(352)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(45)	-	(45)
Coût de l'endettement financier net	(389)	(8)	(397)
Autres produits financiers	240	-	240
Autres charges financières	(159)	-	(159)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	731	(74)	657
Charge d'impôt	(1 187)	415	(772)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 962	(2 232)	730
Part du Groupe	2 872	(1 851)	1 021
Intérêts ne conférant pas le contrôle	90	(381)	(291)

^(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 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	42 258	17	42 275
Droits d'accises	(5 408)	-	(5 408)
Produits des ventes	36 850	17	36 867
Achats, nets de variation de stocks	(24 253)	286	(23 967)
Autres charges d'exploitation	(6 704)	(87)	(6 791)
Charges d'exploration	(260)	-	(260)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 910)	(2 029)	(4 939)
Autres produits	337	-	337
Autres charges	(263)	(210)	(473)
Coût de l'endettement financier brut	(293)	(6)	(299)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(2)	-	(2)
Coût de l'endettement financier net	(295)	(6)	(301)
Autres produits financiers	203	-	203
Autres charges financières	(161)	-	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	720	(311)	409
Charge d'impôt	(820)	383	(437)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 444	(1 957)	487
Part du Groupe	2 407	(1 859)	548
Intérêts ne conférant pas le contrôle	37	(98)	(61)

^(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

Exercice 2017 (en millions de dollars) (non audité)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	171 513	(20)	171 493
Droits d'accises	(22 394)	-	(22 394)
Produits des ventes	149 119	(20)	149 099
Achats, nets de variation de stocks	(99 534)	123	(99 411)
Autres charges d'exploitation	(24 427)	(539)	(24 966)
Charges d'exploration	(864)	-	(864)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 441)	(4 662)	(16 103)
Autres produits	772	3 039	3 811
Autres charges	(389)	(645)	(1 034)
Coût de l'endettement financier brut	(1 367)	(29)	(1 396)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(138)	-	(138)
Coût de l'endettement financier net	(1 505)	(29)	(1 534)
Autres produits financiers	957	-	957
Autres charges financières	(642)	-	(642)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 574	(559)	2 015
Charge d'impôt	(3 858)	829	(3 029)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 762	(2 463)	8 299
Part du Groupe	10 578	(1 947)	8 631
Intérêts ne conférant pas le contrôle	184	(516)	(332)

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

Exercice 2016 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	149 974	(231)	149 743
Droits d'accises	(21 818)	-	(21 818)
Produits des ventes	128 156	(231)	127 925
Achats, nets de variation de stocks	(83 916)	539	(83 377)
Autres charges d'exploitation	(23 832)	(470)	(24 302)
Charges d'exploration	(914)	(350)	(1 264)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 294)	(2 229)	(13 523)
Autres produits	964	335	1 299
Autres charges	(537)	(490)	(1 027)
Coût de l'endettement financier brut	(1 085)	(23)	(1 108)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	4	-	4
Coût de l'endettement financier net	(1 081)	(23)	(1 104)
Autres produits financiers	971	-	971
Autres charges financières	(636)	-	(636)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 531	(317)	2 214
Charge d'impôt	(1 965)	995	(970)
Résultat net de l'ensemble consolidé	8 447	(2 241)	6 206
Part du Groupe	8 287	(2 091)	6 196
Intérêts ne conférant pas le contrôle	160	(150)	10

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