

Communiqué de Presse

Résultats du troisième trimestre 2018

	3T18	Variation vs 3T17	9M18	Variation vs 9M17
Résultat net ajusté part du Groupe¹				
- en milliards de dollars (G\$)	4,0	+48%	10,4	+35%
- en dollar par action	1,47	+42%	3,88	+29%
DACF⁹ (G\$)	7,5	+37%	20,0	+25%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	5,7	+31%	14,1	+3%
Résultat net part du Groupe de 4,0 G\$ au 3T18, en hausse de 45% par rapport à 3T17				
Ratio d'endettement (dette nette sur capital) de 18,3% au 30 septembre 2018				
Production d'hydrocarbures de 2 804 kbep/j au 3T18, en hausse de 8,6% sur un an				
Troisième acompte sur dividende au titre de 2018 de 0,64 €/action, détachable le 19 mars 2019				

Paris, le 26 octobre 2018 - Le Conseil d'administration de Total S.A., réuni le 25 octobre 2018 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le troisième trimestre 2018. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Total affiche ce trimestre un résultat net ajusté en hausse de 48% sur un an à 4,0 milliards de dollars, alors que les prix du pétrole ont augmenté de 44% à 75 \$/b soutenus par les tensions sur l'offre et le contexte géopolitique. Le cash flow (DACF) est en hausse de 37% à 7,5 milliards de dollars et la rentabilité des capitaux propres a atteint 11,9% sur les 12 derniers mois.

Ces résultats confirment la capacité du Groupe à tirer pleinement parti de l'environnement favorable et à délivrer ses objectifs en matière de croissance de production et de discipline sur les coûts grâce à une très bonne efficacité opérationnelle.

L'Exploration-Production double ainsi son résultat opérationnel net ajusté en un an pour atteindre 2,9 milliards de dollars ce trimestre. La production atteint 2,8 Mbep/j, soit une hausse de 8,6% sur un an. Ce trimestre a notamment vu le démarrage des grands projets de Kaombo en Angola, d'Ichthys en Australie ainsi que du deuxième train de Yamal LNG en Russie. La croissance de la production sur l'année 2018 sera proche de 8%.

De plus, l'exploration a connu des succès significatifs avec les puits de Glendronach au Royaume-Uni, Shwe Yee Htun 2 au Myanmar et Sururu au Brésil.

Par ailleurs, Total a finalisé l'acquisition du business GNL d'Engie, qui lui permet de devenir le numéro 2 mondial privé dans le GNL, et celle de Direct Energie, accélérant ainsi son développement dans l'électricité bas carbone.

Enfin, malgré un environnement de forte volatilité des marges de raffinage européennes, la bonne disponibilité de ses installations a permis à l'Aval de réaliser un cash-flow de 1,8 milliard de dollars au troisième trimestre. Le Groupe a poursuivi la mise en œuvre de sa stratégie de croissance dans la pétrochimie avec notamment le lancement d'un projet majeur en coopération avec Saudi Aramco en Arabie Saoudite. Total continue son expansion dans les marchés en forte croissance en s'alliant avec le Groupe Adani pour se développer dans le GNL et la distribution de carburants en Inde.

Conformément à la politique annoncée de retour à l'actionnaire, le Groupe a augmenté de 3,2% les acomptes du dividende 2018. De plus, il a procédé à des rachats d'actions pour un montant de 1 milliard de dollars à fin septembre et confirme vouloir racheter 1,5 milliard de dollars sur l'année 2018.»

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total¹

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
4 548	4 179	3 062	+49%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	12 112	8 577	+41%
2 864	2 687	1 439	+99%	Exploration-Production	7 734	4 180	+85%
272	193	97	+180%	Gas, Renewables & Power	580	253	+129%
938	821	1 020	-8%	Raffinage-Chimie	2 479	2 904	-15%
474	478	506	-6%	Marketing & Services	1 319	1 240	+6%
865	766	674	+28%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	2 268	1 843	+23%
38,6%	38,6%	32,6%		Taux moyen d'imposition du Groupe ²	38,9%	30,9%	
3 958	3 553	2 674	+48%	Résultat net ajusté part du Groupe	10 395	7 706	+35%
1,47	1,31	1,04	+42%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ³	3,88	3,02	+29%
1,26	1,10	0,88	+43%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	3,25	2,71	+20%
2 637	2 646	2 505	+5%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 618	2 480	+6%
3 957	3 721	2 724	+45%	Résultat net part du Groupe	10 314	7 610	+36%
6 484	3 787	3 910	+66%	Investissements ⁴	16 995	11 793	+44%
897	1 274	539	+66%	Désinvestissements ⁵	4 756	3 797	+25%
6 208	2 513	3 373	+84%	Investissements nets ⁶	12 860	7 998	+61%
2 568	2 780	3 060	-16%	Investissements organiques ⁷	7 967	9 953	-20%
475	333	542	-12%	Acquisition de ressources	4 282	607	x7,1
7 088	6 399	5 159	+37%	Marge brute d'autofinancement ⁸	18 857	15 180	+24%
7 507	6 797	5 467	+37%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁹	19 972	15 950	+25%
5 736	6 246	4 363	+31%	Flux de trésorerie d'exploitation	14 063	13 704	+3%

* Taux de change moyen €-\$: 1,1629 au 3e trimestre 2018, et 1,1942 sur les 9 premiers mois de 2018

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2018¹⁰

- Démarrage de Kaombo en Angola, d'Ichthys LNG en Australie et du deuxième train de Yamal LNG en Russie
- Signature d'un accord pour augmenter la participation dans le Danish Underground Consortium au Danemark
- Signature d'un accord avec Sonatrach pour une prise de participation dans la licence TFT sud en Algérie
- Trois puits positifs à l'Exploration : Glendronach au Royaume-Uni, Shwe Yee Htun 2 au Myanmar et Sururu au Brésil
- Cession de la participation dans le projet de sables bitumineux Joslyn au Canada
- Finalisation de l'acquisition du business GNL d'Engie : Total devient N°2 mondial privé du gaz naturel liquéfié

¹ 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.

² 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).

³ 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.

⁴ Y compris acquisitions et augmentation des prêts non courants.

⁵ Y compris cessions et remboursements des emprunts non courants.

⁶ Investissements nets = investissements bruts – cessions – remboursement des prêts non courants – autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁷ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁸ 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. Le tableau de réconciliation des différents cash flow figure en page 12.

⁹ DACF = Debt adjusted cash flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

¹⁰ 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.

- Finalisation de l'acquisition de Direct Energie
- Achat de deux centrales à gaz (Combined Cycle Gas Turbine) à KKR-Energas
- Cession de la participation dans le terminal de Hazira en Inde et signature d'un contrat de GNL avec Shell
- Décision finale d'investissement dans une nouvelle unité de polyéthylène de 625 kt/an à Bayport aux Etats-Unis
- Lancement par Total et Saudi Aramco des études d'ingénierie d'un complexe pétrochimique géant à Jubail en Arabie Saoudite
- Signature par Total et Sonatrach d'un pacte d'actionnaires en vue de la réalisation d'un complexe pétrochimique à Arzew en Algérie
- Cession des activités de polystyrène en Chine à INEOS Styrolution
- Acquisition de G2mobility, société spécialisée dans les bornes de recharge pour véhicules électriques
- Alliance avec le groupe privé indien Adani pour développer le GNL et la distribution de carburants en Inde

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production

> Environnement – prix de vente liquides et gaz*

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17		9M18	9M17	9M18 vs 9M17
75,2	74,4	52,1	+44%	Brent (\$/b)	72,1	51,8	+39%
69,5	69,5	48,9	+42%	Prix moyen des liquides (\$/b)	66,8	47,7	+40%
4,96	4,49	4,05	+22%	Prix moyen du gaz (\$/Mbtu)	4,73	4,03	+17%
55,4	54,3	38,1**	+45%	Prix moyen des hydrocarbures (\$/bep)	52,5	37,2	+41%

* Filiales consolidées, hors marges fixes.

** Donnée 2017 retraitée

> Production

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	Production d'hydrocarbures	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
2 804	2 717	2 581	+9%	Productions combinées (kbep/j)	2 742	2 550	+8%
1 611	1 582	1 392	+16%	Liquides (kb/j)	1 558	1 331	+17%
6 557	6 176	6 427	+2%	Gaz (Mpc/j)	6 465	6 605	-2%

La production d'hydrocarbures a été de 2 804 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2018, en hausse de près de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +10% lié au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Yamal LNG, Ofon 2, Fort Hills, Edradour-Glenlivet, Kaombo Norte, Moho Nord, Kashagan.
- + 3% d'effet périmètre. L'intégration des actifs de Maersk Oil, de Waha, de Lapa et Lara ainsi que l'acquisition de 0,5% supplémentaire dans Novatek sont partiellement compensées par l'expiration du permis de Mahakam fin 2017 et les cessions de Visund et d'actifs gabonais.
- -4% lié au déclin naturel des champs et à l'effet prix.

Sur les 9 premiers mois de 2018, la production d'hydrocarbures a été de 2 742 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j), en hausse de 8% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +9% lié au démarrage et à la montée en puissance des nouveaux projets, notamment Yamal LNG, Moho Nord, Ofon 2, Edradour-Glenlivet, Fort Hills, Kashagan, Kaombo Norte.
- +3% d'effet périmètre. L'intégration des actifs de Maersk Oil, d'Al Shaheen, de Waha, de Lapa et Lara ainsi que l'acquisition de 0,5% supplémentaire dans Novatek sont partiellement compensées par l'expiration du permis de Mahakam fin 2017 et les cessions de Visund et d'actifs gabonais.
- -4% lié au déclin naturel des champs et à l'effet prix.

> Résultats

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
2 864	2 687	1 439	+99%	Résultat opérationnel net ajusté*	7 734	4 180	+85%
614	575	435	+41%	dont quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 635	1 123	+46%
47,6%	46,3%	42,8%		Taux moyen d'imposition**	47,3%	40,5%	
2 796	2 980	3 228	-13%	Investissements	11 647	9 312	+25%
563	500	339	+66%	Désinvestissements	3 314	584	x5,7
1 847	2 114	2 388	-23%	Investissements organiques	6 018	8 189	-27%
5 582	5 115	3 574	+56%	Marge brute d'autofinancement ***	14 962	10 490	+43%
4 821	4 628	3 010	+60%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	13 018	8 647	+51%

* 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).

*** hors frais financiers

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

- 2 864 M\$ au troisième trimestre 2018, soit le double de l'an dernier. Le Groupe tire pleinement parti des prix des hydrocarbures plus élevés grâce à la croissance des productions et à la baisse des coûts, malgré un taux d'impôt qui augmente en lien avec la remontée des prix du pétrole.
- 7 734 M\$ sur les 9 premiers mois de 2018, en hausse de 85% sur un an, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 5,6 milliards de dollars au troisième trimestre 2018 et à 15,0 milliards de dollars sur les 9 premiers mois de 2018, en hausse de 56% et 43% respectivement. L'Exploration-Production a généré 8,9 milliards de dollars de cash flow après investissements organiques sur les 9 premiers mois de 2018.

Gas, Renewables & Power

> Résultats

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	En millions de dollars	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
272	193	97	x2,8	Résultat opérationnel net ajusté*	580	253	x2,3
3 001	79	99	x30,3	Investissements	3 329	491	x6,8
129	405	-	n.s.	Désinvestissements	612	27	x22,7
165	60	98	68%	Investissements organiques	301	268	+12%
171	177	110	+55%	Marge brute d'autofinancement **	397	269	+48%
(554)	104	348	n.s.	Flux de trésorerie d'exploitation **	(629)	388	n.s.

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

** hors frais financiers

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Gas, Renewables & Power s'est établi à 272 M\$ au troisième trimestre 2018 et 580 M\$ sur les 9 premiers mois de 2018, grâce notamment à la bonne performance des activités de négoce de GNL et de gaz-électricité. Les acquisitions de Direct Energie et du business GNL d'Engie expliquent la forte hausse des investissements à 3 milliards de dollars ce trimestre.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17		9M18	9M17	9M18 vs 9M17
1 953	1 734	1 877	+4%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 840	1 821	+1%
654	569	648	+1%	France	616	616	-
795	670	802	-1%	Reste de l'Europe	737	761	-3%
504	495	427	+18%	Reste du monde	487	444	+10%
92%	83%	90%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	87%	87% ***	

* 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.

*** Donnée 2017 retraitée

Les volumes raffinés sont :

- en hausse de 4% au troisième trimestre 2018 par rapport au troisième trimestre 2017 grâce à l'excellente disponibilité de nos installations et un taux d'utilisation élevé.
- stables sur les 9 premiers mois de 2018 par rapport aux 9 premiers mois de 2017. La baisse des traitements en Europe liée aux opérations de maintenance planifiées notamment à Anvers au second trimestre est compensée par une hausse des traitements dans le reste du monde.

> Résultats

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	En millions de dollars sauf l'ERMI	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
39,9	34,7	48,2	-17%	Indicateur de marge de raffinage européenne ERMI (\$/t)	33,4	42,7	-22%
938	821	1 020	-8%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 479	2 904	-15%
377	404	357	+6%	Investissements	1 113	1 024	+9%
88	324	24	x3,7	Désinvestissements	437	2 784	-84%
295	386	338	-13%	Investissements organiques	989	941	+5%
1 174	1 018	1 208	-3%	Marge brute d'autofinancement **	3 112	3 586	-13%
1 338	999	652	x2,1	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 228	4 381	-72%

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

** hors frais financiers

L'indicateur de marge de raffinage européenne (ERMI) du Groupe est en retrait de 17% sur un an à 39,9 \$/t au troisième trimestre, et en retrait de 22% à 33,4 \$/t sur les 9 premiers mois de 2018. L'environnement pétrochimique reste favorable au troisième trimestre, même si les marges en Europe sont en baisse sur un an, affectées par la hausse du prix des matières premières.

Dans ce contexte, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie présente une bonne résistance et s'établit à :

- 938 M\$ au troisième trimestre, en baisse de 8% sur un an.
- 2 479 M\$ sur les 9 premiers mois 2018, en baisse de 15% sur un an.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	Ventes en kb/j*	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
1 818	1 799	1 807	+1%	Total des ventes du Marketing & Services	1 806	1 765	+2%
1 024	1 001	1 072	-4%	Europe	1 006	1 050	-4%
794	798	735	+8%	Reste du monde	800	715	+12%

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

Les ventes de produits pétroliers sont :

- en hausse de 1% au troisième trimestre 2018 par rapport au troisième trimestre 2017. La cession de TotalErg en Italie est compensée par la croissance des activités dans le Reste du monde.
- en hausse de 2% sur les 9 premiers mois de 2018 par rapport aux 9 premiers mois de 2017 pour les mêmes raisons.

> Résultats

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	En millions de dollars	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
474	478	506	-6%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 319	1 240	+6%
293	310	190	+54%	Investissements	831	887	-6%
117	45	150	-22%	Désinvestissements	390	368	+6%
245	205	205	+20%	Investissements organiques	586	485	+21%
580	646	545	+6%	Marge brute d'autofinancement **	1 656	1 598	+4%
752	841	624	+21%	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 533	1 206	+27%

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

** hors frais financiers

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services s'inscrit à :

- 474 M\$ au troisième trimestre 2018, en baisse de 6% par rapport au troisième trimestre 2017 .
- 1 319 M\$ sur les 9 premiers mois de 2018, en hausse de 6% sur un an.

Résultats de Total

> Résultats opérationnels nets ajustés des secteurs

Grâce notamment à la bonne performance de l'Exploration-Production, le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 4 548 M\$ au troisième trimestre 2018, en hausse de 49% sur un an.
- 12 112 M\$ sur les 9 premiers mois de 2018, en hausse de 41% par rapport aux 9 premiers mois de 2017.

> Résultat net ajusté part du Groupe

En ligne avec les contributions des secteurs, le résultat net ajusté s'est établi à :

- 3 958 M\$ au troisième trimestre 2018, en hausse de 48% par rapport à l'année dernière.
- 10 395 M\$ sur les 9 premiers mois 2018, en hausse de 35% sur un an.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹¹.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹² représente :

- un montant de -1 M\$ au troisième trimestre 2018.
- un montant de -81 M\$ sur les 9 premiers mois de 2018.

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 11.

¹² Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 11 ainsi que dans les annexes aux comptes.

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

- 38,6% au troisième trimestre 2018, contre 32,6% un an plus tôt, du fait de la hausse du taux d'imposition de l'Exploration-Production en lien avec les prix plus élevés des hydrocarbures et du poids plus important de ce secteur dans les résultats du Groupe ce trimestre.
- 38,9% sur les 9 premiers mois de 2018, contre 30,9% sur les 9 premiers mois 2017, pour les mêmes raisons.

> **Résultat net ajusté par action et rachats d'actions**

Le résultat net ajusté dilué par action est :

- en hausse de 42% à 1,47 \$ au troisième trimestre 2018, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 637 millions, contre 1,04 \$ au troisième trimestre 2017.
- en hausse de 29% à 3,88 \$ sur les 9 premiers mois de 2018, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 618 millions, contre 3,02 \$ sur les 9 premiers mois de 2017.

Au 30 septembre 2018, le nombre d'actions dilué était de 2 636 millions.

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février 2018, le Groupe a procédé depuis début 2018 à des rachats d'actions. Ces opérations intègrent :

- d'une part les rachats d'actions émises en 2018 pour paiement du dividende en actions, afin d'éliminer toute dilution liée à l'exercice de cette option : 7,2 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du troisième trimestre 2018 et 25,6 millions d'actions sur les 9 premiers mois de 2018.
- d'autre part des rachats additionnels d'actions : 6,2 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du troisième trimestre 2018 pour un montant de 400 M\$ et 16,1 millions d'actions lors des 9 premiers mois de 2018 pour un montant de 1 milliard de dollars.

> **Cessions – acquisitions**

Les cessions finalisées ont représenté :

- 209 M\$ au troisième trimestre 2018, constituées notamment de la cession de Joslyn au Canada, de Rabi au Gabon et du réseau Marketing & Services à Haïti .
- 3 071 M\$ sur les 9 premiers mois 2018, constituées des éléments indiqués ci-dessus ainsi que des cessions des champs Martin Linge et Visund en Norvège, d'une participation dans Fort Hills au Canada, de la participation de SunPower dans la société 8point3, des activités de distribution de TotalErg en Italie et de la contribution de l'usine de polyéthylène de Bayport aux Etats Unis à la co-entreprise formée avec Borealis et Nova dans laquelle Total détient 50%.

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 3 849 M\$ au troisième trimestre 2018, constituées essentiellement des acquisitions du business GNL d'Engie, de Direct Energie, de 2 centrales à gaz de KKR-Energas et de l'augmentation de notre participation à 19,4% dans Novatek.
- 7 964 M\$ sur les 9 premiers mois de 2018, constituées des éléments indiqués ci-dessus ainsi que notamment les acquisitions de participations dans les champs de Lara et Lapa au Brésil, dans deux nouvelles concessions offshore pour 40 ans à Abou Dhabi, dans l'actif Waha en Libye et l'acquisition d'actifs offshore de Cobalt dans le golfe du Mexique.

> **Cash flow net**

Le *cash flow net*¹³ du Groupe ressort à :

- 880 M\$ au troisième trimestre 2018 contre 1 786 M\$ au troisième trimestre 2017. Ceci résulte de l'augmentation de 2 835 M\$ des investissements nets portés notamment par les acquisitions de Direct Energie et du business GNL d'Engie, partiellement compensée par une hausse de la marge brute d'autofinancement de 1 929 M\$.
- 5 997 M\$ sur les 9 premiers mois de 2018 contre 7 182 M\$ sur les 9 premiers mois de 2017. Ceci résulte de l'augmentation de 4 862 M\$ des investissements nets portés par la stratégie d'acquisition contracyclique du Groupe, partiellement compensée par une hausse de la marge brute d'autofinancement de 3 677 M\$.

¹³ Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle)

> Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 11,9% sur la période du 1er octobre 2017 au 30 septembre 2018, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er octobre 2017 au 30 septembre 2018	Période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018	Période du 1er octobre 2016 au 30 septembre 2017
Résultat net ajusté	13 679	12 299	10 244
Capitaux propres retraités moyens	114 729	113 251	105 130
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	11,9%	10,9%	9,7%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 11,1% sur la période du 1er octobre 2017 au 30 septembre 2018, en hausse par rapport à la même période l'année dernière.

En millions de dollars	Période du 1er octobre 2017 au 30 septembre 2018	Période du 1er juillet 2017 au 30 juin 2018	Période du 1er octobre 2016 au 30 septembre 2017
Résultat opérationnel net ajusté	15 295	13 748	11 298
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	138 242	136 355	130 860
ROACE	11,1%	10,1%	8,6%

Comptes de Total S.A.

Le résultat de Total S.A., société mère, s'établit à 4 814 M€ sur les 9 premiers mois de 2018, contre 2 620 M€ sur les 9 premiers mois de 2017.

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.

** en supposant les différentiels constants sur la valorisation des liquides

Synthèse et perspectives

Au début du quatrième trimestre, le Brent continue d'évoluer autour de 80 \$/b du fait de tensions sur l'offre et du contexte géopolitique. Le Groupe maintient résolument ses programmes d'efficacité opérationnelle et de baisse du point mort afin de rester rentable quel que soit l'environnement.

L'Amont est bien positionné pour profiter de la hausse des cours du pétrole grâce à une croissance de production prévue de l'ordre de 8% en 2018 et de 6-7% par an entre 2017 et 2020. Il bénéficiera dans les mois à venir des démarrages du troisième train de Yamal LNG en Russie, des projets Egina au Nigéria et Tempa Rossa en Italie ainsi que du deuxième train d'Ichthys en Australie.

Les marges européennes de raffinage sont très volatiles, ayant atteint en moyenne 50 \$/t en août et autour de 20 \$/t depuis début octobre. Cette baisse est le résultat combiné de la montée du prix du pétrole et de l'effet saisonnier de la demande. En ayant cependant déjà généré 4,8 milliards de dollars de cash flow sur les 9 premiers mois, l'Aval est bien positionné pour atteindre ses objectifs en 2018, confirmant ainsi sa robustesse.

Conformément aux annonces sur l'allocation du cash sur la période 2018-2020, le Groupe maintient sa discipline sur les investissements nets avec un montant prévu autour de 16 milliards de dollars en 2018 et de 15-17 milliards sur 2019-2020. Il met en œuvre l'augmentation de 10% du dividende sur 3 ans annoncée en février 2018, tout en continuant de racheter les actions émises dans le cadre du paiement du dividende en actions afin d'éliminer toute dilution. Le maintien d'un ratio d'endettement bas est une priorité et le Groupe prévoit de racheter 1,5 milliard de dollars d'actions en 2018 dans le cadre de son programme de rachat d'actions de 5 milliards de dollars sur la période 2018-2020.

• • •

Pour écouter en direct la conférence téléphonique qui se tient ce jour à 15h00 (heure de Paris) de Patrick de La Chevadière, Directeur Financier, avec les analystes financiers, vous pouvez composer le +33 (0) 1 76 77 22 88 (code d'accès 6006933) ou vous connecter sur le site du Groupe total.com. Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0) 1 70 48 00 94 (code d'accès 6006933).

* * * * *

Total contacts

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

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

Principales données opérationnelles des secteurs

> Exploration – Production

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
910	842	730	+25%	Europe et Asie centrale	879	761	+16%
676	672	665	+2%	Afrique	674	652	+3%
687	681	592	+16%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	669	547	+22%
399	401	357	+12%	Amériques	390	345	+13%
132	121	237	-44%	Asie Pacifique	129	245	-47%
2 804	2 717	2 581	+9%	Production totale	2 742	2 550	+8%
645	616	659	-2%	dont filiales mises en équivalence	661	634	+4%
3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
341	332	257	+33%	Europe et Asie centrale	324	264	+23%
528	511	517	+2%	Afrique	514	503	+2%
538	539	452	+19%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	526	407	+29%
186	190	138	+35%	Amériques	180	130	+39%
18	11	29	-37%	Asie Pacifique	14	28	-50%
1 611	1 582	1 392	+16%	Production totale	1 558	1 331	+17%
221	233	311	-29%	dont filiales mises en équivalence	252	273	-8%
3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
3 069	2 754	2 556	+20%	Europe et Asie centrale	2 993	2 678	+12%
776	772	663	+17%	Afrique	801	685	+17%
830	787	778	+7%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	793	777	+2%
1 198	1 192	1 228	-2%	Amériques	1 183	1 207	-2%
684	671	1 202	-43%	Asie Pacifique	695	1 258	-45%
6 557	6 176	6 427	+2%	Production totale	6 465	6 605	-2%
2 313	2 026	1 798	+29%	dont filiales mises en équivalence	2 199	1 880	+17%
3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	Gaz Naturel Liquéfié	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
2,78	2,47	2,95	-6%	Ventes de GNL* (Mt)	7,75	8,56	-9%

* 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)

3T18	2T18	3T17*	3T18 vs 3T17	Ventes de produits pétroliers par zone géographique (kb/j)**	9M18	9M17*	9M18 vs 9M17
2 030	1 942	2 189	-7%	Europe	1 958	2 115	-7%
760	652	647	+18%	Afrique	722	607	+19%
979	802	538	+82%	Amériques	847	589	+44%
569	644	770	-26%	Reste du monde	631	767	-18%
4 338	4 040	4 144	+5%	Total des ventes	4 158	4 078	+2%
581	556	583	-	dont ventes massives raffinage	569	579	-2%
1 939	1 685	1 754	+11%	dont négoce international	1 783	1 734	+3%

* Données 2017 retraitées

** Y compris quote-part dans TotalErg.

Eléments d'ajustement du résultat net par du Groupe

3T18	2T18	3T17	En millions de dollars	9M18	9M17
(152)	(358)	(123)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(705)	5
89	(2)	-	Plus (moins) -value de cession	(14)	2 264
(39)	(46)	(2)	Charges de restructuration	(106)	(61)
(88)	(236)	(74)	Dépréciations exceptionnelles	(336)	(1 824)
(114)	(74)	(47)	Autres éléments	(249)	(374)
160	517	183	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	632	(72)
(9)	9	(10)	Effet des variations de juste valeur	(8)	(29)
(1)	168	50	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(81)	(96)

Investissements – Désinvestissements

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	En millions de dollars	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
2 568	2 780	3 060	-16%	Investissements organiques (a)	7 967	9 953	-20%
156	137	161	-3%	dont exploration capitalisée	405	438	-8%
147	140	153	-4%	dont augmentation des prêts non courants	458	754	-39%
(688)	(581)	(337)	x2	dont remboursement des prêts non courants	(1 685)	(677)	x2,5
3 228	426	513	x6,3	Acquisitions (b)	7 343	1 163	x6,3
209	693	202	+3%	Cessions (c)	3 071	3 120	-2%
(621)	-	(2)	-	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	(621)	(2)	-
6 208	2 513	3 373	+84%	Investissements nets (a + b - c - d)	12 860	7 998	+61%

Cash flow

3T18	2T18	3T17	3T18 vs 3T17	En millions de dollars	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
7 507	6 797	5 467	+37%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	19 972	15 950	+25%
(419)	(398)	(308)	+36%	frais financiers	(1 115)	(770)	+45%
7 088	6 399	5 159	+37%	Marge brute d'autofinancement (a)	18 857	15 180	+24%
(1 578)	(856)	(1 057)	n.s.	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(5 656)	(1 379)	n.s.
226	703	261	n.s.	effet de stock	862	(97)	n.s.
5 736	6 246	4 363	+31%	Flux de trésorerie d'exploitation	14 063	13 704	+3%
2 568	2 780	3 060	-16%	Investissements organiques (b)	7 967	9 953	-20%
4 520	3 619	2 099	x2,2	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	10 890	5 227	x2,1
6 208	2 513	3 373	+84%	Investissements nets (c)	12 860	7 998	+61%
880	3 886	1 786	-51%	Cash flow net (a - c)	5 997	7 182	-16%

La croissance du besoin de fond de roulement après effet de stock se monte à :

- 1,4 milliard de dollars sur le troisième trimestre dû à l'entrée dans le périmètre du business GNL d'Engie et de Direct Energie ainsi qu'à la hausse du prix du pétrole en fin de trimestre.
- 4,8 milliards de dollars sur les 9 premiers mois de 2018 pour les mêmes raisons, ainsi que l'entrée en périmètre de Maersk Oil et la forte hausse du prix du pétrole.

Ratios d'endettement

En millions de dollars	30/09/2018	30/06/2018	30/09/2017
Dettes financières courantes	15 180	15 659	11 206
Actifs financiers courants nets	(2 884)	(2 806)	(2 306)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(14)	-	(2)
Dettes financières non courantes	41 088	38 362	40 226
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(1 129)	(967)	(626)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(25 252)	(26 475)	(28 583)
Dettes nettes (a)	26 989	23 773	19 915
Capitaux propres – part du Groupe	118 193	117 975	109 801
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 430	2 288	2 799
Capitaux propres (b)	120 623	120 263	112 600
Ratio dette nette sur capitaux propres = a / b	22,4%	19,8%	17,7%
Ratio dette nette sur capital = a / (a + b)	18,3%	16,5%	15,0%

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} octobre 2017 au 30 septembre 2018

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	9 539	812	3 365	1 755	15 295
Capitaux mis en oeuvre (30.09.2017)*	110 114	5 388	11 919	6 871	131 185
Capitaux mis en oeuvre (30.09.2018)*	118 820	9 871	12 884	6 841	145 298
ROACE	8,3%	10,6%	27,1%	25,6%	11,1%

> Période du 1^{er} juillet 2017 au 30 juin 2018

En millions de dollars	Exploration- Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	8 114	637	3 447	1 787	13 748
Capitaux mis en oeuvre au 30/06/2017*	108 618	5 363	10 957	6 937	130 831
Capitaux mis en oeuvre au 30/06/2018*	118 715	4 442	12 939	7 040	141 878
ROACE	7,1%	13,0%	28,9%	25,6%	10,1%

> 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 oeuvre (30.09.2016)	109 210	6 058	12 034	5 704	130 535
Capitaux mis en oeuvre (30.09.2017)	110 114	5 388	11 919	6 871	131 185
ROACE	4,7%	6,7%	33,7%	26,2%	8,6%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre 2018 et des neufs premiers mois de 2018, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 30 septembre 2018. Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audité) est disponible sur le site du Groupe total.com.

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

Les informations et déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données et hypothèses économiques formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques susceptibles de donner lieu à un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, tels que notamment le prix des produits pétroliers, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques et les changements des conditions de marché. 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 activités du Groupe, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation ou ses perspectives 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.

En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux moyens employés (ROACE), le ratio dette nette/capitaux propres. Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TOTAL et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer de la performance du Groupe.

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 pour le résultat net ajusté dilué par action 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.



Principaux indicateurs

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

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides*** (\$/b)	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)***	Marge de raffinage européenne ERMI* (\$/t)**
Troisième trimestre 2018	1,16	75,2	69,5	4,96	39,9
Deuxième trimestre 2018	1,19	74,4	69,5	4,49	34,7
Premier trimestre 2018	1,23	66,8	60,4	4,73	25,6
Quatrième trimestre 2017	1,18	61,3	57,6	4,23	35,5
Troisième trimestre 2017	1,17	52,1	48,9	4,05	48,2

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

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

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

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

Comptes Total

Comptes consolidés du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2018, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	3 ^{ème} trimestre 2018	2 ^{ème} trimestre 2018	3 ^{ème} trimestre 2017
Chiffre d'affaires	54 717	52 540	43 044
Droits d'accises	(6 317)	(6 438)	(5 962)
Produits des ventes	48 400	46 102	37 082
Achats, nets de variation de stocks	(32 351)	(30 599)	(24 367)
Autres charges d'exploitation	(6 873)	(6 761)	(6 108)
Charges d'exploration	(234)	(158)	(181)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 279)	(3 435)	(3 035)
Autres produits	581	252	404
Autres charges	(355)	(413)	(67)
Coût de l'endettement financier brut	(536)	(478)	(368)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(63)	(54)	(45)
Coût de l'endettement financier net	(599)	(532)	(413)
Autres produits financiers	290	321	204
Autres charges financières	(171)	(159)	(164)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	918	1 103	500
Charge d'impôt	(2 240)	(2 087)	(1 092)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 087	3 634	2 763
Part du Groupe	3 957	3 721	2 724
Intérêts ne conférant pas le contrôle	130	(87)	39
Résultat net par action (en \$)	1,48	1,38	1,06
Résultat net dilué par action (en \$)	1,47	1,38	1,06

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2018	2 ^{ème} trimestre 2018	3 ^{ème} trimestre 2017
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 087	3 634	2 763
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	33	42	(129)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(2)	(2)	-
Effet d'impôt	(13)	(20)	36
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(511)	(4 761)	2 420
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(493)	(4 741)	2 327
Écart de conversion de consolidation	93	1 330	(575)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	-	4
Couverture de flux futurs	55	77	116
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(39)	2	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(142)	36	(209)
Autres éléments	(2)	(2)	-
Effet d'impôt	(9)	(27)	(42)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(44)	1 416	(706)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(537)	(3 325)	1 621
Résultat global	3 550	309	4 384
<i>Part du Groupe</i>	3 436	450	4 346
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	114	(141)	38

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	9 mois 2018	9 mois 2017
Chiffre d'affaires	156 868	124 142
Droits d'accises	(19 074)	(16 485)
Produits des ventes	137 794	107 657
Achats, nets de variation de stocks	(92 396)	(71 752)
Autres charges d'exploitation	(20 571)	(18 380)
Charges d'exploration	(596)	(577)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 630)	(10 412)
Autres produits	1 356	3 299
Autres charges	(958)	(464)
Coût de l'endettement financier brut	(1 404)	(1 044)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(158)	(93)
Coût de l'endettement financier net	(1 562)	(1 137)
Autres produits financiers	851	717
Autres charges financières	(500)	(483)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 505	1 358
Charge d'impôt	(5 923)	(2 257)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 370	7 569
Part du Groupe	10 314	7 610
Intérêts ne conférant pas le contrôle	56	(41)
Résultat net par action (en \$)	3,87	2,99
Résultat net dilué par action (en \$)	3,85	2,98

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2018	9 mois 2017
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 370	7 569
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	100	29
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	-
Effet d'impôt	(31)	(17)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(3 141)	7 884
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 069)	7 896
Écart de conversion de consolidation	1 061	(1 993)
Actifs financiers disponibles à la vente	-	4
Couverture de flux futurs	310	150
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(66)	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(274)	(672)
Autres éléments	(4)	-
Effet d'impôt	(84)	(51)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	943	(2 562)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(2 126)	5 334
Résultat global	8 244	12 903
<i>Part du Groupe</i>	8 242	12 927
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	2	(24)

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	30 septembre 2018	30 juin 2018	31 décembre 2017	30 septembre 2017
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)		(non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	27 356	24 562	14 587	14 891
Immobilisations corporelles	115 136	114 047	109 397	113 491
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	23 402	22 443	22 103	22 130
Autres titres	1 602	1 396	1 727	1 124
Actifs financiers non courants	1 129	967	679	626
Impôts différés	5 186	5 348	5 206	5 345
Autres actifs non courants	3 167	3 384	3 984	4 291
Total actifs non courants	176 978	172 147	157 683	161 898
Actifs courants				
Stocks	19 689	18 392	16 520	14 769
Clients et comptes rattachés	20 010	16 974	14 893	13 738
Autres créances	18 613	14 408	14 210	13 944
Actifs financiers courants	3 553	3 609	3 393	2 579
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25 252	26 475	33 185	28 583
Actifs destinés à être cédés ou échangés	207	-	2 747	997
Total actifs courants	87 324	79 858	84 948	74 610
Total actif	264 302	252 005	242 631	236 508
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	8 304	8 305	7 882	7 806
Primes et réserves consolidées	123 167	121 896	112 040	111 128
Écarts de conversion	(10 321)	(9 764)	(7 908)	(8 675)
Actions autodétenues	(2 957)	(2 462)	(458)	(458)
Total des capitaux propres - part du Groupe	118 193	117 975	111 556	109 801
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 430	2 288	2 481	2 799
Total des capitaux propres	120 623	120 263	114 037	112 600
Passifs non courants				
Impôts différés	12 138	11 969	10 828	11 326
Engagements envers le personnel	3 308	3 329	3 735	4 384
Provisions et autres passifs non courants	18 740	18 807	15 986	17 140
Dettes financières non courantes	41 088	38 362	41 340	40 226
Total passifs non courants	75 274	72 467	71 889	73 076
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	28 100	25 021	26 479	21 092
Autres créditeurs et dettes diverses	24 429	17 792	17 779	17 740
Dettes financières courantes	15 180	15 659	11 096	11 206
Autres passifs financiers courants	669	803	245	273
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	27	-	1 106	521
Total passifs courants	68 405	59 275	56 705	50 832
Total passif et capitaux propres	264 302	252 005	242 631	236 508

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	3 ^{ème} trimestre 2018	2 ^{ème} trimestre 2018	3 ^{ème} trimestre 2017
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 087	3 634	2 763
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 477	3 508	3 164
Provisions et impôts différés	320	35	(93)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(267)	(148)	(144)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(416)	(298)	(110)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 578)	(856)	(1 057)
Autres, nets	113	371	(160)
Flux de trésorerie d'exploitation	5 736	6 246	4 363
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(3 352)	(3 513)	(3 104)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(2 714)	12	(472)
Coût d'acquisition de titres	(271)	(146)	(181)
Augmentation des prêts non courants	(147)	(140)	(153)
Investissements	(6 484)	(3 787)	(3 910)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	113	304	55
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	(11)	(7)	-
Produits de cession d'autres titres	107	396	147
Remboursement de prêts non courants	688	581	337
Désinvestissements	897	1 274	539
Flux de trésorerie d'investissement	(5 587)	(2 513)	(3 371)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	16	473	65
- actions propres	(844)	(1 182)	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	-	(2 692)	-
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(9)	(72)	(11)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	(116)	-
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(621)	-	(2)
Émission nette d'emprunts non courants	2 146	52	400
Variation des dettes financières courantes	(1 965)	(738)	(3 717)
Variation des actifs et passifs financiers courants	69	(1 779)	1 182
Flux de trésorerie de financement	(1 208)	(6 054)	(2 083)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(1 059)	(2 321)	(1 091)
Incidence des variations de change	(164)	(1 296)	954
Trésorerie en début de période	26 475	30 092	28 720
Trésorerie à fin de période	25 252	26 475	28 583

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	9 mois 2018	9 mois 2017
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 370	7 569
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	10 031	10 754
Provisions et impôts différés	469	(340)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(540)	(2 527)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(973)	96
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(5 656)	(1 379)
Autres, nets	362	(469)
Flux de trésorerie d'exploitation	14 063	13 704
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(12 530)	(9 105)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(3 428)	(797)
Coût d'acquisition de titres	(579)	(1 137)
Augmentation des prêts non courants	(458)	(754)
Investissements	(16 995)	(11 793)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	2 395	135
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	(15)	2 696
Produits de cession d'autres titres	691	289
Remboursement de prêts non courants	1 685	677
Désinvestissements	4 756	3 797
Flux de trésorerie d'investissement	(12 239)	(7 996)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	498	486
- actions propres	(2 584)	-
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(4 208)	(2 000)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(93)	(87)
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(266)	(219)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(621)	(2)
Émission nette d'emprunts non courants	(282)	746
Variation des dettes financières courantes	(996)	(6 297)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(555)	2 819
Flux de trésorerie de financement	(9 107)	(4 554)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(7 283)	1 154
Incidence des variations de change	(650)	2 832
Trésorerie en début de période	33 185	24 597
Trésorerie à fin de période	25 252	28 583

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 2017	2 430 365 862	7 604	105 547	(13 871)	(10 587 822)	(600)	98 680	2 894	101 574
Résultat net des neuf premiers mois 2017	-	-	7 610	-	-	-	7 610	(41)	7 569
Autres éléments du résultat global	-	-	121	5 196	-	-	5 317	17	5 334
Résultat Global	-	-	7 731	5 196	-	-	12 927	(24)	12 903
Dividendes	-	-	(5 137)	-	-	-	(5 137)	(87)	(5 224)
Émissions d'actions	72 388 372	202	3 242	-	-	-	3 444	-	3 444
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(142)	-	2 209 716	142	-	-	-
Paiements en actions	-	-	113	-	-	-	113	-	113
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(223)	-	-	-	(223)	-	(223)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(7)	-	-	-	(7)	5	(2)
Autres éléments	-	-	4	-	-	-	4	11	15
Au 30 septembre 2017	2 502 754 234	7 806	111 128	(8 675)	(8 378 106)	(458)	109 801	2 799	112 600
Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2017	-	-	1 021	-	-	-	1 021	(291)	730
Autres éléments du résultat global	-	-	597	767	-	-	1 364	27	1 391
Résultat Global	-	-	1 618	767	-	-	2 385	(264)	2 121
Dividendes	-	-	(1 855)	-	-	-	(1 855)	(54)	(1 909)
Émissions d'actions	26 235 382	76	1 189	-	-	-	1 265	-	1 265
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	1 350	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	38	-	-	-	38	-	38
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(79)	-	-	-	(79)	-	(79)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(1)	-	-	-	(1)	(1)	(2)
Autres éléments	-	-	2	-	-	-	2	1	3
Au 31 décembre 2017	2 528 989 616	7 882	112 040	(7 908)	(8 376 756)	(458)	111 556	2 481	114 037
Résultat net des neuf premiers mois 2018	-	-	10 314	-	-	-	10 314	56	10 370
Autres éléments du résultat global	-	-	341	(2 413)	-	-	(2 072)	(54)	(2 126)
Résultat Global	-	-	10 655	(2 413)	-	-	8 242	2	8 244
Dividendes	-	-	(6 078)	-	-	-	(6 078)	(93)	(6 171)
Émissions d'actions	137 393 893	422	7 265	-	-	-	7 687	-	7 687
Rachats d'actions	-	-	-	-	(45 047 172)	(2 740)	(2 740)	-	(2 740)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(241)	-	4 079 257	241	-	-	-
Paiements en actions	-	-	246	-	-	-	246	-	246
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(239)	-	-	-	(239)	-	(239)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(455)	-	-	-	(455)	(57)	(512)
Autres éléments	-	-	(26)	-	-	-	(26)	97	71
Au 30 septembre 2018	2 666 383 509	8 304	123 167	(10 321)	(49 344 671)	(2 957)	118 193	2 430	120 623

^(a) 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)

3 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 734	5 267	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 538	455	9 280	242	12	(18 527)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	11 272	5 722	32 029	17 892	12	(18 527)	48 400
Charges d'exploitation	(4 559)	(5 535)	(30 593)	(17 147)	(151)	18 527	(39 458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 714)	(84)	(294)	(176)	(11)	-	(3 279)
Résultat opérationnel	3 999	103	1 142	569	(150)	-	5 663
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	829	65	221	109	39	-	1 263
Impôts du résultat opérationnel net	(1 975)	(33)	(292)	(166)	146	-	(2 320)
Résultat opérationnel net	2 853	135	1 071	512	35	-	4 606
Coût net de la dette nette							(519)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(130)
Résultat net - part du groupe							3 957

3 ^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(50)	(64)	176	47	-	-	109
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(39)	-	-	-	-	(104)
Résultat opérationnel^(b)	(115)	(103)	176	47	-	-	5
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	39	(25)	9	-	-	-	23
Impôts du résultat opérationnel net	65	(9)	(52)	(9)	-	-	(5)
Résultat opérationnel net^(b)	(11)	(137)	133	38	-	-	23
Coût net de la dette nette							(44)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							20
Résultat net - part du groupe							(1)

^(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 - - - 179 47 -
- Sur le résultat opérationnel net - - - 135 38 -

3 ^{ème} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 734	5 267	23 572	23 144	-	-	54 717
Chiffre d'affaires Groupe	8 538	455	9 280	242	12	(18 527)	-
Droits d'accises	-	-	(823)	(5 494)	-	-	(6 317)
Produits des ventes	11 272	5 722	32 029	17 892	12	(18 527)	48 400
Charges d'exploitation	(4 509)	(5 471)	(30 769)	(17 194)	(151)	18 527	(39 567)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 649)	(45)	(294)	(176)	(11)	-	(3 175)
Résultat opérationnel ajusté	4 114	206	966	522	(150)	-	5 658
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	790	90	212	109	39	-	1 240
Impôts du résultat opérationnel net	(2 040)	(24)	(240)	(157)	146	-	(2 315)
Résultat opérationnel net ajusté	2 864	272	938	474	35	-	4 583
Coût net de la dette nette							(475)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(150)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 958

3 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 796	3 001	377	293	17	-	6 484
Désinvestissements	563	129	88	117	-	-	897
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	4 821	(554)	1 338	752	(621)	-	5 736

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 268	23 349	22 528	(3)	-	52 540
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 698	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 102
Charges d'exploitation	(4 934)	(3 570)	(30 369)	(16 416)	(122)	17 893	(37 518)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(464)	(304)	(172)	(11)	-	(3 435)
Résultat opérationnel	3 773	(336)	1 249	662	(199)	-	5 149
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	569	128	289	107	11	-	1 104
Impôts du résultat opérationnel net	(1 772)	(19)	(279)	(194)	85	-	(2 179)
Résultat opérationnel net	2 570	(227)	1 259	575	(103)	-	4 074
Coût net de la dette nette							(440)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							87
Résultat net - part du groupe							3 721

2 ^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	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	(97)	(9)	569	134	-	-	597
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(424)	-	-	-	-	(424)
Résultat opérationnel ^(b)	(97)	(409)	569	134	-	-	197
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(66)	(4)	46	1	-	-	(23)
Impôts du résultat opérationnel net	46	(7)	(177)	(38)	-	-	(176)
Résultat opérationnel net ^(b)	(117)	(420)	438	97	-	-	(2)
Coût net de la dette nette							(9)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							179
Résultat net - part du groupe							168

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel
- Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	3 398	3 244	23 349	22 528	(3)	-	52 516
Chiffre d'affaires Groupe	7 793	430	9 440	293	(63)	(17 893)	-
Droits d'accises	-	-	(867)	(5 571)	-	-	(6 438)
Produits des ventes	11 191	3 674	31 922	17 250	(66)	(17 893)	46 078
Charges d'exploitation	(4 837)	(3 561)	(30 938)	(16 550)	(122)	17 893	(38 115)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 484)	(40)	(304)	(172)	(11)	-	(3 011)
Résultat opérationnel ajusté	3 870	73	680	528	(199)	-	4 952
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	635	132	243	106	11	-	1 127
Impôts du résultat opérationnel net	(1 818)	(12)	(102)	(156)	85	-	(2 003)
Résultat opérationnel net ajusté	2 687	193	821	478	(103)	-	4 076
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(92)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 553

2 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 980	79	404	310	14	-	3 787
Désinvestissements	500	405	324	45	-	-	1 274
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	4 628	104	999	841	(326)	-	6 246

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

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'ajustements) ^(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

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 ^(*)	3 010	348	652	624	(271)	-	4 363

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	8 599	12 626	68 660	66 980	3	-	156 868
Chiffre d'affaires Groupe	23 255	1 353	26 676	733	46	(52 063)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	31 854	13 979	92 799	51 176	49	(52 063)	137 794
Charges d'exploitation	(13 538)	(13 631)	(88 841)	(49 066)	(550)	52 063	(113 563)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 548)	(618)	(911)	(522)	(31)	-	(9 630)
Résultat opérationnel	10 768	(270)	3 047	1 588	(532)	-	14 601
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 039	227	638	302	48	-	3 254
Impôts du résultat opérationnel net	(5 297)	(67)	(675)	(463)	327	-	(6 175)
Résultat opérationnel net	7 510	(110)	3 010	1 427	(157)	-	11 680
Coût net de la dette nette							(1 310)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(56)
Résultat net - part du groupe							10 314

9 mois 2018 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	13	-	-	-	-	13
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	13	-	-	-	-	13
Charges d'exploitation	(200)	(165)	707	152	(9)	-	485
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(65)	(485)	-	-	-	-	(550)
Résultat opérationnel^(b)	(265)	(637)	707	152	(9)	-	(52)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(128)	(40)	34	-	-	-	(134)
Impôts du résultat opérationnel net	169	(13)	(210)	(44)	-	-	(98)
Résultat opérationnel net^(b)	(224)	(690)	531	108	(9)	-	(284)
Coût net de la dette nette							(63)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							266
Résultat net - part du groupe							(81)

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel
- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	8 599	12 613	68 660	66 980	3	-	156 855
Chiffre d'affaires Groupe	23 255	1 353	26 676	733	46	(52 063)	-
Droits d'accises	-	-	(2 537)	(16 537)	-	-	(19 074)
Produits des ventes	31 854	13 966	92 799	51 176	49	(52 063)	137 781
Charges d'exploitation	(13 338)	(13 466)	(89 548)	(49 218)	(541)	52 063	(114 048)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 483)	(133)	(911)	(522)	(31)	-	(9 080)
Résultat opérationnel ajusté	11 033	367	2 340	1 436	(523)	-	14 653
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 167	267	604	302	48	-	3 388
Impôts du résultat opérationnel net	(5 466)	(54)	(465)	(419)	327	-	(6 077)
Résultat opérationnel net ajusté	7 734	580	2 479	1 319	(148)	-	11 964
Coût net de la dette nette							(1 247)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(322)
Résultat net ajusté - part du groupe							10 395

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	11 647	3 329	1 113	831	75	-	16 995
Désinvestissements	3 314	612	437	390	3	-	4 756
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	13 018	(629)	1 228	1 533	(1 087)	-	14 063

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

9 mois 2017	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 292	8 771	54 844	54 215	20	-	124 142
Chiffre d'affaires Groupe	16 331	869	18 954	650	284	(37 088)	-
Droits d'accises	-	-	(2 180)	(14 305)	-	-	(16 485)
Produits des ventes	22 623	9 640	71 618	40 560	304	(37 088)	107 657
Charges d'exploitation	(10 866)	(9 443)	(67 906)	(38 780)	(802)	37 088	(90 709)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 960)	(163)	(790)	(472)	(27)	-	(10 412)
Résultat opérationnel	2 797	34	2 922	1 308	(525)	-	6 536
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 198	(20)	2 780	421	48	-	4 427
Impôts du résultat opérationnel net	(1 696)	(54)	(877)	(404)	485	-	(2 546)
Résultat opérationnel net	2 299	(40)	4 825	1 325	8	-	8 417
Coût net de la dette nette							(848)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							41
Résultat net - part du groupe							7 610

9 mois 2017 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(41)	-	-	-	-	(41)
Charges d'exploitation	(119)	(146)	(188)	(44)	(64)	-	(561)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 926)	(25)	(50)	-	-	-	(2 001)
Résultat opérationnel^(b)	(2 045)	(212)	(238)	(44)	(64)	-	(2 603)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(216)	(94)	2 168	121	-	-	1 979
Impôts du résultat opérationnel net	380	13	(9)	8	22	-	414
Résultat opérationnel net^(b)	(1 881)	(293)	1 921	85	(42)	-	(210)
Coût net de la dette nette							(21)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							135
Résultat net - part du groupe							(96)

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel
- Sur le résultat opérationnel net

9 mois 2017 (ajusté)	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	6 292	8 812	54 844	54 215	20	-	124 183
Chiffre d'affaires Groupe	16 331	869	18 954	650	284	(37 088)	-
Droits d'accises	-	-	(2 180)	(14 305)	-	-	(16 485)
Produits des ventes	22 623	9 681	71 618	40 560	304	(37 088)	107 698
Charges d'exploitation	(10 747)	(9 297)	(67 718)	(38 736)	(738)	37 088	(90 148)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 034)	(138)	(740)	(472)	(27)	-	(8 411)
Résultat opérationnel ajusté	4 842	246	3 160	1 352	(461)	-	9 139
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 414	74	612	300	48	-	2 448
Impôts du résultat opérationnel net	(2 076)	(67)	(868)	(412)	463	-	(2 960)
Résultat opérationnel net ajusté	4 180	253	2 904	1 240	50	-	8 627
Coût net de la dette nette							(827)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(94)
Résultat net ajusté - part du groupe							7 706

9 mois 2017	Exploration & Production	Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	9 312	491	1 024	887	79	-	11 793
Désinvestissements	584	27	2 784	368	34	-	3 797
Flux de trésorerie d'exploitation ^(*)	8 647	388	4 381	1 206	(918)	-	13 704

^(*) A compter du 1er janvier 2018, afin de mieux refléter la performance opérationnelle des secteurs, les frais financiers ont été sectorisés dans le secteur Holding. Les données 2017 ont été retraitées.

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	54 717	-	54 717
Droits d'accises	(6 317)	-	(6 317)
Produits des ventes	48 400	-	48 400
Achats, nets de variation de stocks	(32 567)	216	(32 351)
Autres charges d'exploitation	(6 766)	(107)	(6 873)
Charges d'exploration	(234)	-	(234)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 175)	(104)	(3 279)
Autres produits	465	116	581
Autres charges	(209)	(146)	(355)
Coût de l'endettement financier brut	(492)	(44)	(536)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(63)	-	(63)
Coût de l'endettement financier net	(555)	(44)	(599)
Autres produits financiers	290	-	290
Autres charges financières	(171)	-	(171)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	865	53	918
Charge d'impôt	(2 235)	(5)	(2 240)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 108	(21)	4 087
Part du Groupe	3 958	(1)	3 957
Intérêts ne conférant pas le contrôle	150	(20)	130

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

3 ^{ème} trimestre 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	43 058	(14)	43 044
Droits d'accises	(5 962)	-	(5 962)
Produits des ventes	37 096	(14)	37 082
Achats, nets de variation de stocks	(24 585)	218	(24 367)
Autres charges d'exploitation	(6 073)	(35)	(6 108)
Charges d'exploration	(181)	-	(181)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 978)	(57)	(3 035)
Autres produits	238	166	404
Autres charges	(65)	(2)	(67)
Coût de l'endettement financier brut	(361)	(7)	(368)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(45)	-	(45)
Coût de l'endettement financier net	(406)	(7)	(413)
Autres produits financiers	204	-	204
Autres charges financières	(164)	-	(164)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	674	(174)	500
Charge d'impôt	(1 032)	(60)	(1 092)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 728	35	2 763
Part du Groupe	2 674	50	2 724
Intérêts ne conférant pas le contrôle	54	(15)	39

(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)

9 mois 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	156 855	13	156 868
Droits d'accises	(19 074)	-	(19 074)
Produits des ventes	137 781	13	137 794
Achats, nets de variation de stocks	(93 190)	794	(92 396)
Autres charges d'exploitation	(20 262)	(309)	(20 571)
Charges d'exploration	(596)	-	(596)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 080)	(550)	(9 630)
Autres produits	1 093	263	1 356
Autres charges	(324)	(634)	(958)
Coût de l'endettement financier brut	(1 341)	(63)	(1 404)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(158)	-	(158)
Coût de l'endettement financier net	(1 499)	(63)	(1 562)
Autres produits financiers	851	-	851
Autres charges financières	(500)	-	(500)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 268	237	2 505
Charge d'impôt	(5 825)	(98)	(5 923)
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 717	(347)	10 370
Part du Groupe	10 395	(81)	10 314
Intérêts ne conférant pas le contrôle	322	(266)	56

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

9 mois 2017 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	124 183	(41)	124 142
Droits d'accises	(16 485)	-	(16 485)
Produits des ventes	107 698	(41)	107 657
Achats, nets de variation de stocks	(71 514)	(238)	(71 752)
Autres charges d'exploitation	(18 057)	(323)	(18 380)
Charges d'exploration	(577)	-	(577)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 411)	(2 001)	(10 412)
Autres produits	552	2 747	3 299
Autres charges	(181)	(283)	(464)
Coût de l'endettement financier brut	(1 023)	(21)	(1 044)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(93)	-	(93)
Coût de l'endettement financier net	(1 116)	(21)	(1 137)
Autres produits financiers	717	-	717
Autres charges financières	(483)	-	(483)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 843	(485)	1 358
Charge d'impôt	(2 671)	414	(2 257)
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 800	(231)	7 569
Part du Groupe	7 706	(96)	7 610
Intérêts ne conférant pas le contrôle	94	(135)	(41)

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

