

Communiqué de Presse

Résultats du quatrième trimestre et de l'année 2019

Forte croissance du cash-flow dans un environnement moins favorable

Dividende en hausse de 5% sur l'année

	4T19	Variation vs 4T18	2019	Variation vs 2018
Prix du pétrole - Brent (\$/b)	63,1	-8%	64,2	-10%
Prix du gaz européen - NBP (\$/Mbtu)	5,1	-42%	4,9	-38%
Résultat net ajusté part du Groupe ¹				
- en milliards de dollars (G\$)	3,17	0%	11,83	-13%
- en dollar par action	1,19	+1%	4,38	-13%
DACF ¹ (G\$)	7,4	+21%	28,5	+9%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	6,6	-38%	24,7	0%
Résultat net part du Groupe en 2019 de 11,3 G\$ en retrait de 2% sur un an; de 10,1 G€ en hausse de 4% sur un an				
Ratio d'endettement de 20,7% au 31 décembre 2019				
Production d'hydrocarbures de 3 014 kbep/j en 2019, en hausse de 9% sur un an				
Solde du dividende au titre de 2019 de 0,68 €/action, en hausse de 6% sur un an				

Paris, le 6 Février 2020 - Le Conseil d'administration de Total S.A., réuni le 5 février 2020 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour l'exercice 2019. En commentant les résultats, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Le Groupe a réalisé au 4^{ème} trimestre 2019 de bons résultats avec un cash-flow (DACF) à 7,4 G\$ en hausse de plus de 20% par rapport au 4^{ème} trimestre 2018 et un résultat net ajusté stable à 3,2 G\$, malgré la baisse de l'environnement de prix.

Sur l'année 2019, le Groupe a généré un cash-flow de 28,5 G\$ en forte croissance de 2,4 G\$ par rapport à 2018 grâce à une contribution positive de tous les secteurs. Cette performance a été réalisée malgré la baisse des cours du pétrole de 10% et du gaz européen de 38%, soit un environnement de prix en baisse en moyenne de l'ordre de 20%. Le Groupe enregistre un résultat annuel ajusté solide de 11,8 G\$, en baisse de 13% et une rentabilité des capitaux propres supérieure à 10%. Le point mort cash organique avant dividende est en baisse sous les 25 \$/b.

Dans l'Amont, les démarrages et la montée en puissance de projets tels que Yamal LNG en Russie et Ichthys en Australie, Egina au Nigeria et Kaombo en Angola, ont été fortement générateurs de cash et ont permis d'atteindre une croissance de production de 9% sur l'année, le GNL présentant à lui seul une croissance de près de 50%. L'Exploration-Production voit ainsi son cash-flow s'établir en hausse à 18,0 G\$ malgré la détérioration de l'environnement et le secteur iGRP, avec une augmentation des ventes de GNL de près de 60%, enregistre un cash-flow de 3,7 G\$ en hausse de 80%.

L'Aval quant à lui affiche un cash-flow stable à 6,6 G\$ grâce notamment à ses activités non-cycliques et malgré une baisse des marges de raffinage et de pétrochimie de l'ordre de 10%.

Les investissements nets s'élèvent à 17,4 G\$ et reflètent en particulier la stratégie de renforcement dans le GNL et l'offshore profond, comme en témoignent l'acquisition de Mozambique LNG et le lancement des projets Arctic LNG 2 en Russie et Mero 2 au Brésil. Plus d'un tiers des investissements nets ont été réalisés dans le secteur iGRP qui porte l'ambition bas carbone du Groupe. Total entre sur le marché du gaz et des renouvelables en Inde en partenariat avec Adani et va construire une centrale solaire géante de 800 MW au Qatar.

Total affiche une bonne solidité financière avec un taux d'endettement de 16,7% hors leases (20,7% y compris). Conformément à la décision du conseil d'administration annoncée le 24 septembre dernier, le Groupe augmente le solde du dividende au titre de l'exercice 2019 de 6% à 0,68€ par action. Compte tenu des premiers acomptes, le dividende au titre de 2019 ressort en augmentation de 5% à 2,68€ par action. Enfin, le Groupe a procédé à des rachats d'actions pour un montant de 1,75 G\$ en 2019 et projette pour 2020 de racheter pour 2 G\$ d'actions dans un environnement à 60 \$/b. »

¹ Définitions en page 2.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total²

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	2019	2018	2019 vs 2018
3 879	3 673	3 885	-	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	14 554	15 997	-9%
2 031	1 734	1 976	+3%	Exploration-Production*	7 509	8 547	-12%
794	574	676	+17%	Integrated Gas, Renewables & Power*	2 389	2 419	-1%
580	952	900	-36%	Raffinage-Chimie	3 003	3 379	-11%
474	413	333	+42%	Marketing & Services	1 653	1 652	-
668	521	893	-25%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	2 260	3 161	-29%
31,8%	30,7%	38,1%		Taux moyen d'imposition du Groupe ³	34,1%	38,7%	
3 165	3 017	3 164	-	Résultat net ajusté part du Groupe	11 828	13 559	-13%
1,19	1,13	1,17	+1%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁴	4,38	5,05	-13%
1,07	1,01	1,02	+5%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)**	3,92	4,27	-8%
2 607	2 614	2 637	-1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 618	2 624	-
2 600	2 800	1 132	x2,3	Résultat net part du Groupe	11 267	11 446	-2%
4 291	3 296	4 459	-4%	Investissements organiques ⁵	13 397	12 427	+8%
(80)	3 422	(1 751)	ns	Acquisitions nettes ⁶	4 052	3 141	+29%
4 211	6 718	2 708	+56%	Investissements nets ⁷	17 449	15 568	+12%
6 839	6 853	5 672	+21%	Marge brute d'autofinancement ⁸	26 432	24 529	+8%
7 372	7 385	6 095	+21%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁹	28 501	26 067	+9%
6 599	8 206	10 640	-38%	Flux de trésorerie d'exploitation	24 685	24 703	-

Les données 2019 prennent en compte l'impact de la nouvelle norme IFRS16 « contrats de location », entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019

* Les données du 4^e trimestre 2018 et sur l'année 2018 ont été retraitées. Un historique 2017 et 2018 est disponible sur www.total.com.

** Taux de change moyen €-\$: 1,1071 au 4^e trimestre 2019 et 1,1195 en 2019

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2019¹⁰

- Démarrage du champ géant de Johan Sverdrup en Mer du Nord et de Iara au Brésil
- Lancement du projet Anchor et des études d'ingénierie sur North Platte dans le Golfe du Mexique
- Accord entre la NOC et Total sur la participation dans les concessions de Waha en Libye
- Prolongation des licences sur le bloc 17 jusqu'en 2045 en Angola
- Acquisition de deux découvertes offshore (bloc 20-21) en Angola en vue de leur développement
- Signature d'un accord de cession de la participation dans le bloc offshore CA1 au Brunei
- Renforcement dans le pré-sel au Brésil avec un nouveau bloc d'exploration en eaux profondes
- Acquisition de 50% du bloc d'exploration 58 au Surinam et découverte significative de Maka Central-1
- Accord pour la construction d'une centrale solaire de grande envergure (800 MWc) au Qatar
- Cession à la Banque des Territoires de 50% d'un portefeuille d'actifs solaires et éoliens de Total en France
- Doublement de la capacité de production de polypropylène recyclé pour le marché automobile de la filiale Synova

² 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 12.

³ 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).

⁴ 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.

⁵ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁶ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 12).

⁷ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 12)

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, et à partir du deuxième trimestre 2019 y compris les remboursements organiques de prêts aux sociétés mises en équivalence (SME). La méthode du coût de remplacement est explicitée page 15. Le tableau de réconciliation des différents cash flow figure en page 13.

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.

- Alliance avec Zhejiang Energy Group pour développer le marché des carburants marins à bas soufre en Chine
- Second accord pour approvisionner CMA-CGM en GNL carburant marin à partir de Marseille
- Obtention de la concession pour installer et exploiter jusqu'à 20 000 nouveaux points de charge pour véhicules électriques dans la Région Métropolitaine d'Amsterdam
- Dotation de 400 millions de dollars au fonds de capital-risque dédié à la neutralité carbone

Principales données d'environnement et de production du Groupe

> Environnement* – prix de vente** liquides et gaz, marge de raffinage

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18		2019	2018	2019 vs 2018
63,1	62,0	68,8	-8%	Brent (\$/b)	64,2	71,3	-10%
2,4	2,3	3,7	-35%	Henry Hub (\$/Mbtu)	2,5	3,1	-18%
5,1	3,9	8,8	-42%	NBP (\$/Mbtu)	4,9	7,9	-38%
5,8	4,7	9,9	-42%	JKM (\$/Mbtu)	5,5	9,7	-44%
59,1	58,0	59,2	-	Prix moyen de vente liquides (\$/b)**	59,8	64,3	-7%
3,76	3,48	5,01	-25%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu)**	3,88	4,87	-20%
30,2	47,4	40,8	-26%	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	34,9	38,2	-9%

* Les indicateurs sont indiqués en page 16.

** Filiales consolidées

> Production*

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18		2019	2018	2019 vs 2018
3 113	3 040	2 876	+8%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	3 014	2 775	+9%
1 452	1 441	1 382	+5%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 431	1 378	+4%
1 661	1 599	1 493	+11%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 583	1 397	+13%
3 113	3 040	2 876	+8%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	3 014	2 775	+9%
1 714	1 720	1 589	+8%	Liquides (kb/j)	1 672	1 566	+7%
7 263	7 399	6 994	+4%	Gaz (Mpc/j)	7 364	6 599	+12%

* Production du Groupe = production de l'EP + production d'iGRP.

La production d'hydrocarbures a été de 3 113 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au quatrième trimestre 2019, en hausse de 8% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +13% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Yamal LNG en Russie, Egina au Nigéria, Ichthys en Australie, Kaombo en Angola, Culzean au Royaume-Uni et Johan Sverdrup en Norvège.
- -3% lié au déclin naturel des champs.
- -2% lié à des maintenances et au projet de redéveloppement Tyra au Danemark.

La production d'hydrocarbures a été de 3 014 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) sur l'année 2019, en hausse de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +13% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Yamal LNG en Russie, Egina au Nigéria, Ichthys en Australie, Kaombo en Angola, Culzean au Royaume-Uni et Johan Sverdrup en Norvège.
- -3% lié au déclin naturel des champs.
- -1% lié à des maintenances, notamment au Nigéria, en Norvège et au projet de redéveloppement Tyra au Danemark.

Analyse des résultats des secteurs

Exploration-Production (nouveau périmètre)

> Production

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	Production d'hydrocarbures	2019	2018	2019 vs 2018
2 489	2 501	2 408	+3%	EP (kbep/j)	2 454	2 394	+3%
1 640	1 647	1 541	+6%	Liquides (kb/j)	1 601	1 527	+5%
4 624	4 654	4 710	-2%	Gaz (Mpc/j)	4 653	4 724	-2%

> Résultats

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	2019	2018	2019 vs 2018
2 031	1 734	1 976	+3%	Résultat opérationnel net ajusté*	7 509	8 547	-12%
247	297	269	-8%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	996	1 140	-13%
38,0%	39,7%	41,2%		Taux moyen d'imposition**	41,5%	46,2%	
2 617	2 065	2 765	-5%	Investissements organiques	8 635	7 953	+9%
(224)	(3)	(143)	ns	Acquisitions nettes	14	2 162	-99%
2 393	2 061	2 622	-9%	Investissements nets	8 649	10 115	-14%
4 451	4 451	3 911	+14%	Marge brute d'autofinancement ***	18 030	17 832	+1%
4 206	5 007	6 310	-33%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	16 917	18 537	-9%

* 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 sauf ceux liés aux contrats de location.

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

- 2 031 M\$ au quatrième trimestre 2019 en hausse de 3% sur un an tirée par l'augmentation de la production.
- 7 509 M\$ sur l'année 2019 en baisse de 12% liée à la baisse des prix du Brent et du gaz.

La marge brute d'autofinancement est en hausse sur un an de 14% à 4,5 G\$ au quatrième trimestre et de 1% à 18,0 G\$ sur l'année 2019. La mise en production de projets fortement générateurs de cash a compensé l'effet de la baisse du Brent et des prix du gaz.

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de GNL

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	Production d'hydrocarbures	2019	2018	2019 vs 2018
624	539	468	+34%	iGRP (kbep/j)	560	381	+47%
74	73	48	+54%	Liquides (kb/j)	71	39	+82%
2 639	2 745	2 284	+16%	Gaz (Mpc/j)	2 711	1 875	+45%

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	GNL (Mt)	2019	2018	2019 vs 2018
10,6	7,4	7,9	+35%	Ventes totales de GNL	34,3	21,8	+57%
4,2	4,2	3,3	+28%	incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	16,3	11,1	+47%
9,6	5,5	6,7	+44%	incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	27,9	17,1	+63%

* Les quotes-parts de production du Groupe peuvent être vendues par Total ou par les joint-ventures.

La croissance des productions sur un an est essentiellement liée au démarrage de la production du projet Ichthys en Australie au troisième trimestre 2018 et aux démarrages successifs des trains de Yamal LNG en Russie.

Les ventes totales de GNL ont augmenté de 35% sur un an au quatrième trimestre 2019 grâce à la montée en puissance de Yamal LNG et d'Ichthys et au démarrage du premier train de Cameron LNG aux Etats-Unis. Les ventes totales de GNL ont augmenté de 57% sur l'année 2019 pour les mêmes raisons et du fait de l'acquisition du portefeuille de contrats GNL d'Engie au troisième trimestre 2018.

> Résultats

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars	2019	2018	2019 vs 2018
794	574	676	+17%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 389	2 419	-1%
353	206	447	-21%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 009	1 249	-19%
684	641	614	+11%	Investissements organiques	2 259	1 745	+30%
(13)	3 375	(1 346)	ns	Acquisitions nettes	3 921	1 701	x2,3
671	4 015	(733)	ns	Investissements nets	6 180	3 445	+79%
1 402	848	617	x2,3	Marge brute d'autofinancement **	3 730	2 055	+81%
1 527	401	434	x3,5	Flux de trésorerie d'exploitation **	3 461	596	x5,8

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

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Portée par la forte croissance des ventes de GNL, la marge brute d'autofinancement du secteur iGRP a plus que doublé au quatrième trimestre 2019 et est en hausse de 81% sur l'année 2019.

Le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 794 M\$ au quatrième trimestre 2019 en hausse de 17% et 2 389 M\$ sur l'année 2019 en baisse de 1% sur un an, impacté par la baisse des prix du gaz en Europe et en Asie ainsi que par l'amortissement des nouveaux projets.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars	2019	2018	2019 vs 2018
1 054	1 365	1 233	-15%	Résultat opérationnel net ajusté*	4 656	5 031	-7%
949	569	1 039	-9%	Investissements organiques	2 395	2 614	-8%
159	52	(264)	ns	Acquisitions nettes	118	(722)	ns
1 108	622	775	+43%	Investissements nets	2 513	1 892	+33%
1 505	1 995	1 776	-15%	Marge brute d'autofinancement **	6 617	6 544	+1%
1 420	3 058	4 306	-67%	Flux de trésorerie d'exploitation **	6 441	7 067	-9%

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

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés et taux d'utilisation*

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18		2019	2018	2019 vs 2018
1 509	1 719	1 886	-20%	Total volumes raffinés (kb/l)	1 671	1 852	-10%
282	503	591	-52%	France	456	610	-25%
756	757	809	-7%	Reste de l'Europe	754	755	-
471	459	486	-3%	Reste du monde	462	487	-5%
71%	82%	90%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	80%	88%	

* Y compris 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 20% au quatrième trimestre 2019 sur un an, conséquence notamment en France des mouvements sociaux ainsi que du grand arrêt de la plateforme de Normandie et d'un incendie sur sa distillation.
- en baisse de 10% sur l'année 2019 compte tenu notamment de l'arrêt de Grandpuits en France pendant près de 6 mois.

> Résultats

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars	2019	2018	2019 vs 2018
580	952	900	-36%	Résultat opérationnel net ajusté*	3 003	3 379	-11%
479	354	615	-22%	Investissements organiques	1 426	1 604	-11%
118	19	(429)	ns	Acquisitions nettes	(44)	(742)	ns
597	374	186	x3,2	Investissements nets	1 382	862	+60%
789	1 373	1 276	-38%	Marge brute d'autofinancement **	4 072	4 388	-7%
1 142	1 575	3 080	-63%	Flux de trésorerie d'exploitation **	3 837	4 308	-11%

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

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en baisse de 36% à 580 M\$ au quatrième trimestre 2019 et en baisse de 11% sur l'année 2019 à 3 003 M\$ notamment lié à la baisse des marges de raffinage et de pétrochimie d'environ 10% ainsi que des volumes raffinés.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 789 M\$ au quatrième trimestre 2019 et 4 072 M\$ sur l'année 2019, en baisse respectivement de 38% et 7% sur un an pour les mêmes raisons.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	Ventes en kbij*	2019	2018	2019 vs 2018
1 835	1 848	1 786	+3%	Total des ventes du Marketing & Services	1 845	1 801	+2%
1 033	1 034	986	+5%	Europe	1 021	1 001	+2%
801	814	800	-	Reste du monde	824	800	+3%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers affichent une croissance de 2% sur l'année 2019, grâce notamment au développement des activités dans les zones Afrique et Amérique, notamment au Mexique et au Brésil.

> Résultats

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars	2019	2018	2019 vs 2018
474	413	333	+42%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 653	1 652	-
471	215	424	+11%	Investissements organiques	969	1 010	-4%
40	33	165	-75%	Acquisitions nettes	162	20	x8,2
511	248	589	-13%	Investissements nets	1 131	1 030	+10%
716	622	500	+43%	Marge brute d'autofinancement **	2 546	2 156	+18%
278	1 483	1 226	-77%	Flux de trésorerie d'exploitation **	2 604	2 759	-6%

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

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté s'élève à 474 M\$ au quatrième trimestre 2019 en hausse de 42%, liée notamment à un phénomène conjoncturel de revalorisation de contrats à terme. Il s'élève à 1 653 M\$ sur l'année 2019.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 716 M\$ au quatrième trimestre 2019 et 2 546 M\$ sur l'année 2019, en hausse de 43% et 18% respectivement sur un an.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 3 879 M\$ au quatrième trimestre 2019, stable sur un an, la baisse du Brent, des prix du gaz et des marges de raffinage étant compensée par l'augmentation de la production.
- 14 554 M\$ sur l'année 2019, en baisse de 9% sur un an suite à la baisse du Brent, des prix du gaz et des marges de raffinage et de pétrochimie.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à :

- 3 165 M\$ au quatrième trimestre 2019, stable sur un an grâce à la stabilité du résultat opérationnel net ajusté des secteurs.
- 11 828 M\$ sur l'année 2019 en baisse de 13% par rapport à l'année dernière suite à la baisse du résultat opérationnel net ajusté des secteurs.

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 :

- - 565 M\$ au quatrième trimestre 2019, dont -248 M\$ au titre des dépréciations exceptionnelles d'actifs.
- - 561 M\$ sur l'année 2019, dont -465 M\$ au titre des dépréciations exceptionnelles d'actifs.

¹¹ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 12.

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

Ce niveau limité de dépréciations exceptionnelles en 2019 témoigne de la résilience du portefeuille dans une trajectoire de prix à long terme inscrite dans le scénario SDS¹³ de l'Agence Internationale de l'Energie et qui prévoit à horizon 2050 une convergence du prix du pétrole vers 50\$2018/b.

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

- 31,8% au quatrième trimestre 2019, contre 38,1% un an plus tôt du fait de la baisse du taux d'imposition de l'Amont en lien avec les prix moins élevés des hydrocarbures ainsi que de celui de l'Aval.
- 34,1% sur l'année 2019, contre 38,7% un an plus tôt pour les mêmes raisons.

> **Résultat net ajusté par action**

Le résultat net ajusté dilué par action est :

- en hausse de 1% à 1,19 \$ au quatrième trimestre 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 607 millions, contre 1,17 \$ au quatrième trimestre 2018.
- en baisse de 13% à 4,38 \$ sur l'année 2019, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 618 millions, contre 5,05 \$ l'année précédente.

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire annoncée en février 2018, le Groupe a procédé en 2019 à des rachats d'actions. Ces opérations intègrent :

- d'une part, les rachats de l'intégralité des 16,1 millions d'actions émises en 2019 jusqu'à l'arrêt de l'option de paiement du dividende en actions.
- d'autre part, des rachats additionnels d'actions : 11,1 millions d'actions ont ainsi été rachetées lors du quatrième trimestre 2019 pour un montant de 0,60 G\$ et 32,7 millions d'actions sur l'année 2019 pour un montant de 1,75 G\$, dans le cadre du programme de rachat d'actions de 5 G\$ sur la période 2018-2020.

Au 31 décembre 2019, le nombre d'actions dilué était de 2 603 millions.

> **Acquisitions - cessions**

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 277 M\$ au quatrième trimestre 2019.
- 5 991 M\$ sur l'année 2019, liés notamment à l'acquisition de la participation d'Anadarko dans Mozambique LNG, à la signature de la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie et la reprise de la participation de Chevron dans le Danish Underground Consortium au Danemark.

Les cessions finalisées ont représenté :

- 357 M\$ au quatrième trimestre 2019.
- 1 939 M\$ sur l'année 2019, liés notamment au paiement reçu à l'occasion de la reprise du portefeuille GNL de Toshiba aux Etats-Unis, à la cession de la participation dans la raffinerie Wepec en Chine, dans le terminal Hazira en Inde et de l'activité de polystyrène en Chine.

> **Cash flow net**

Le *cash flow* net¹⁴ du Groupe ressort à :

- 2 628 M\$ au quatrième trimestre 2019.
- 8 983 M\$ sur l'année 2019, stable sur un an.

> **Rentabilité**

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 10,4% sur la période du 1er janvier 2019 au 31 décembre 2019.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2019 au 31 décembre 2019	Période du 1er octobre 2018 au 30 septembre 2019	Période du 1er janvier 2018 au 31 décembre 2018
Résultat net ajusté	12 090	12 104	13 964
Capitaux propres retraités moyens	116 766	117 037	114 183
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	10,4%	10,3%	12,2%

¹³ Sustainable Development Scenario

¹⁴ Cash flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 9,8% sur la période du 1er janvier 2019 au 31 décembre 2019.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2019 au 31 décembre 2019	Période du 1er octobre 2018 au 30 septembre 2019	Période du 1er janvier 2018 au 31 décembre 2018
Résultat opérationnel net ajusté	14 073	14 094	15 691
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	143 674	146 222	133 123
ROACE	9,8%	9,6%	11,8%

Comptes de Total S.A.

Le résultat de Total S.A., société mère, s'établit à 7 039 millions d'euros en 2019, contre 5 485 millions d'euros un an auparavant.

Sensibilités 2020*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Prix moyen de vente liquides**	+/- 10 \$/b	+/- 2,9 G\$	+/- 3,3 G\$
Prix du gaz européen - NBP	+/- 1 \$/Mbtu	+/- 0,35 G\$	+/- 0,35 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 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 2020. 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.

** Environnement Brent à 60 \$/b.

Synthèse et perspectives

L'environnement pétrolier reste volatil compte tenu d'une incertitude sur la demande d'hydrocarbures liée aux perspectives sur la croissance économique mondiale et d'un contexte géopolitique instable.

Le Groupe dispose d'une bonne capacité de génération de cash-flow et prévoit dans un environnement à 60 \$/b une augmentation de celui-ci d'environ 1 G\$ par an à partir de 2019.

Le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie de croissance rentable sur les chaînes intégrées du gaz et de l'électricité bas carbone. Les ventes de GNL bénéficieront notamment en 2020 des démarrages du train 4 de Yamal LNG et du train 3 de Cameron LNG et s'établiront à plus de 30 millions de tonnes.

Il maintient la discipline sur les dépenses et poursuit son programme de réduction de coûts avec un objectif de plus de 5 G\$ d'économies cumulées en 2020. Les investissements nets devraient être de l'ordre de 18 G\$ en 2020, le Groupe finalisant son programme de cession de 5 G\$ d'actifs sur les années 2019-2020 (~3 G\$ ont déjà été annoncés).

La croissance organique de la production devrait se poursuivre à plus de 2% en 2020 grâce à la montée en puissance de projets mis en production en 2019 et les démarrages prévus en 2020 notamment Iara 2 au Brésil.

Depuis le début du quatrième trimestre, les marges de raffinage mondiales sont faibles compte-tenu des stocks de produits élevés et des prix du brut soutenus par l'Opep. L'Aval continuera à s'appuyer sur son portefeuille diversifié, notamment ses plateformes intégrées du Raffinage-Chimie ainsi que sur ses activités non cycliques.

Compte tenu de la visibilité accrue sur le cash-flow, le Groupe poursuivra la croissance du dividende avec comme orientation une augmentation du dividende de 5 à 6% par an. Il continuera également de racheter des actions avec un montant prévu en 2020 de 2,0 G\$ dans un environnement à 60 \$/b.

• • •

Pour écouter en direct la présentation uniquement en anglais de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Jean-Pierre Sbraire, 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 70 07 94 (code d'accès 2072029). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 170950348 (code d'accès 2072029).

Principales données opérationnelles des secteurs

> Production du Groupe (Exploration Production + iGRP)

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2019	2018	2019 vs 2018
1 102	1 004	997	+11%	Europe et Asie centrale	1 023	909	+13%
703	733	661	+6%	Afrique	705	670	+5%
701	720	655	+7%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	702	666	+6%
368	363	386	-5%	Amériques	365	389	-6%
239	221	176	+36%	Asie Pacifique	219	141	+55%
3 113	3 040	2 876	+8%	Production totale	3 014	2 775	+9%
768	698	699	+10%	dont filiales mises en équivalence	731	671	+9%
4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2019	2018	2019 vs 2018
373	367	363	+3%	Europe et Asie centrale	355	334	+6%
560	583	509	+10%	Afrique	558	513	+9%
560	562	503	+11%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	548	520	+5%
171	163	191	-11%	Amériques	168	183	-8%
50	44	22	x2,2	Asie Pacifique	44	16	x2,7
1 714	1 720	1 589	+8%	Production totale	1 672	1 566	+7%
212	210	231	-8%	dont filiales mises en équivalence	216	247	-13%
4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2019	2018	2019 vs 2018
3 887	3 431	3 416	+14%	Europe et Asie centrale	3 596	3 100	+16%
904	768	738	+22%	Afrique	792	785	+1%
792	866	843	-6%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	857	806	+6%
1 109	1 124	1 094	+1%	Amériques	1 110	1 160	-4%
571	1 210	903	-37%	Asie Pacifique	1 009	748	+35%
7 263	7 399	6 994	+4%	Production totale	7 364	6 599	+12%
3 179	2 635	2 524	+26%	dont filiales mises en équivalence	2 834	2 281	+24%

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	2019	2018	2019 vs 2018
1 993	1 999	2 062	-3%	Europe	2 008	1 984	+1%
737	677	778	-5%	Afrique	706	736	-4%
763	920	767	-	Amériques	842	827	+2%
526	541	531	-1%	Reste du monde	555	606	-8%
4 019	4 136	4 138	-3%	Total des ventes	4 110	4 153	-1%
508	544	593	-14%	dont ventes massives raffinage	536	575	-7%
1 676	1 745	1 759	-5%	dont négoce international	1 730	1 777	-3%

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T19	3T19	4T18	En millions de dollars	2019	2018
(666)	(156)	(1 026)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(892)	(1 731)
-	-	(2)	Plus ou moins value de cession	-	(16)
(5)	(20)	(32)	Charges de restructuration	(58)	(138)
(248)	(160)	(1 259)	Dépréciations exceptionnelles	(465)	(1 595)
(413)	24	267	Autres éléments	(369)	18
57	(71)	(1 052)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	346	(420)
44	10	46	Effet des variations de juste valeur	(15)	38
(565)	(217)	(2 032)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(561)	(2 113)

Investissements – Désinvestissements

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars	2019	2018	2019 vs 2018
4,291	3,296	4,459	-4%	Investissements organiques (a)	13,397	12,427	+8%
136	152	306	-56%	dont exploration capitalisée	705	711	-1%
319	242	160	+99%	dont augmentation des prêts non courants	1,061	618	+72%
(102)	(61)	(382)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(551)	(2,067)	ns
-	(109)	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote- part Groupe	(109)	-	ns
266	4,429	349	-24%	Acquisitions (b)	5,980	7,692	-22%
357	1,007	2,101	-83%	Cessions (c)	1,939	5,172	-63%
-	105	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote- part partenaire	105	-	ns
(11)	-	(1)	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	(11)	(622)	ns
4,211	6,718	2,708	+55%	Investissements nets (a + b - c - d)	17,449	15,568	+12%
(275)	(101)	-	ns	Remboursement organique de prêts SME* (e)	(475)	-	ns
-	214	-	ns	Variation de dettes de projets renouvelables (f) **	214	-	ns
3,925	6,831	2,707	+45%	Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f)	17,177	14,946	+15%

* A compter du deuxième trimestre 2019, les remboursements organiques de prêts SME se définissent comme les remboursements des prêts aux sociétés mises en équivalence provenant de leur flux de trésorerie d'exploitation.

** variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe et quote-part partenaire

Cash flow

4T19	3T19	4T18	4T19 vs 4T18	En millions de dollars	2019	2018	2019 vs 2018
7 372	7 385	6 095	+21%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	28 501	26 067	+9%
(533)	(532)	(423)	ns	frais financiers	(2 069)	(1 538)	ns
6 839	6 853	5 672	+21%	Marge brute d'autofinancement (a)	26 432	24 529	+8%
46	1 523	6 425	-99%	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 718)	769	ns
(11)	(69)	(1 457)	ns	effet de stock	446	(595)	ns
(275)	(101)	-	ns	Remboursement organique de prêts SME	(475)	-	ns
6 599	8 206	10 640	-38%	Flux de trésorerie d'exploitation	24 685	24 703	-
4 291	3 296	4 459	-4%	Investissements organiques (b)	13 397	12 427	+8%
2 548	3 557	1 213	x2,1	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	13 035	12 102	+8%
4 211	6 718	2 708	+55%	Investissements nets (c)	17 449	15 568	+12%
2 628	135	2 964	-11%	Cash flow net (a - c)	8 983	8 961	-

Ratio d'endettement*

En millions de dollars	31/12/2019	30/09/2019	31/12/2018
Dettes financières courantes	14 819	14 631	13 306
Actifs financiers courants nets	(3 505)	(3 012)	(3 176)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	301	-	(15)
Dettes financières non courantes	47 773	47 923	40 129
Instruments de couverture des dettes financières non courantes	(912)	(767)	(680)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(27 352)	(27 454)	(27 907)
Dettes nettes (a)	31 124	31 321	21 657
Capitaux propres – part du Groupe	116 778	114 994	115 640
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 527	2 319	2 474
Capitaux propres (b)	119 305	117 313	118 114
Ratio d'endettement = a / (a + b)	20,7%	21,1%	15,5%
Ratio d'endettement hors dettes de location	16,7%	17,2%	14,3%

* Les taux d'endettement au 31/12/2019 et 30/09/2019 intègrent l'impact de la nouvelle norme IFRS16, entrée en vigueur au 1^{er} janvier 2019

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} janvier 2019 au 31 décembre 2019

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 509	2 389	3 003	1 653	14 073
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2018*	89 400	34 746	10 599	6 442	138 519
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2019*	88 844	41 549	12 228	8 371	148 828
ROACE	8,4%	6,3%	26,3%	22,3%	9,8%

> Période du 1^{er} octobre 2018 au 30 septembre 2019

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	7 454	2 271	3 323	1 512	14 094
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2018*	92 104	36 587	12 884	6 841	145 298
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2019*	88 560	41 516	11 658	7 570	147 145
ROACE	8,3%	5,8%	27,1%	21,0%	9,6%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2019, issus des comptes consolidés de TOTAL S.A. au 31 décembre 2019. Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. Les Etats financiers consolidés (non audités) sont disponibles sur le site du Groupe total.com. 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.

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/A 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 d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA). 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 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/A 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

	\$/€	Brent (\$/b)	Prix moyen de vente liquides* (\$/b)	Prix moyen de vente gaz* (\$/Mbtu)	Marge sur coûts variables, raffinage Europe** (\$/t)
Quatrième trimestre 2019	1,11	63,1	59,1	3,76	30,2
Troisième trimestre 2019	1,11	62,0	58,0	3,48	47,4
Deuxième trimestre 2019	1,12	68,9	63,7	3,82	27,6
Premier trimestre 2019	1,14	63,1	58,7	4,51	33,0
Quatrième trimestre 2018	1,14	68,8	59,2	5,01	40,8

* Ventes en \$ / ventes en volume pour les filiales consolidées (exclut la variation de valeur des stocks).

** Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de Total en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de Total et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés divisée par les quantités raffinées en tonnes).

Avertissement : ces données sont issues du reporting de Total et ne sont pas auditées. Dans les limites autorisées par la loi, TOTAL S.A. décline toute responsabilité quant à l'utilisation des principaux indicateurs.

Comptes Total

Comptes consolidés du quatrième trimestre et l'année 2019, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2019	3 ^{ème} trimestre 2019	4 ^{ème} trimestre 2018
Chiffre d'affaires	49 280	48 589	52 495
Droits d'accises	(5 895)	(6 051)	(6 183)
Produits des ventes	43 385	42 538	46 312
Achats, nets de variation de stocks	(28 212)	(27 898)	(33 420)
Autres charges d'exploitation	(7 090)	(6 362)	(6 913)
Charges d'exploration	(231)	(96)	(201)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 431)	(4 173)	(4 362)
Autres produits	428	167	482
Autres charges	(235)	(559)	(315)
Coût de l'endettement financier brut	(606)	(598)	(529)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	51	-	(30)
Coût de l'endettement financier net	(555)	(598)	(559)
Autres produits financiers	143	163	269
Autres charges financières	(203)	(178)	(185)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	502	1 381	665
Charge d'impôt	(852)	(1 540)	(593)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 649	2 845	1 180
Part du Groupe	2 600	2 800	1 132
Intérêts ne conférant pas le contrôle	49	45	48
Résultat net par action (dollars)	0,98	1,05	0,40
Résultat net dilué par action (dollars)	0,97	1,04	0,40

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2019	3 ^{ème} trimestre 2019	4 ^{ème} trimestre 2018
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 649	2 845	1 180
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(138)	5	(112)
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	16	19	(3)
Effet d'impôt	40	(1)	44
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	2 461	(3 520)	(881)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 379	(3 497)	(952)
Écart de conversion de consolidation	(654)	1 207	52
Couverture de flux futurs	(24)	(202)	(285)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	(49)	(4)	(14)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	82	73	(266)
Autres éléments	1	(6)	(1)
Effet d'impôt	26	69	98
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(618)	1 137	(416)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 761	(2 360)	(1 368)
Résultat global	4 410	485	(188)
<i>Part du Groupe</i>	<i>4 319</i>	<i>462</i>	<i>(221)</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>91</i>	<i>23</i>	<i>33</i>

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

	Exercice 2019 (non audité)	Exercice 2018
(en millions de dollars) (a)		
Chiffre d'affaires	200 316	209 363
Droits d'accises	(24 067)	(25 257)
Produits des ventes	176 249	184 106
Achats, nets de variation de stocks	(116 221)	(125 816)
Autres charges d'exploitation	(27 255)	(27 484)
Charges d'exploration	(785)	(797)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15 731)	(13 992)
Autres produits	1 163	1 838
Autres charges	(1 192)	(1 273)
Coût de l'endettement financier brut	(2 333)	(1 933)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(19)	(188)
Coût de l'endettement financier net	(2 352)	(2 121)
Autres produits financiers	792	1 120
Autres charges financières	(764)	(685)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 406	3 170
Charge d'impôt	(5 872)	(6 516)
Résultat net de l'ensemble consolidé	11 438	11 550
Part du Groupe	11 267	11 446
Intérêts ne conférant pas le contrôle	171	104
Résultat net par action (dollars)	4,20	4,27
Résultat net dilué par action (dollars)	4,17	4,24

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

	Exercice 2019	Exercice 2018
(en millions de dollars)	(non audité)	
Résultat net de l'ensemble consolidé	11 438	11 550
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(192)	(12)
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	142	-
Effet d'impôt	53	13
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 533)	(4 022)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 530)	(4 021)
Écart de conversion de consolidation	740	1 113
Couverture de flux futurs	(599)	25
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	1	(80)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	408	(540)
Autres éléments	(3)	(5)
Effet d'impôt	202	14
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	749	527
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(781)	(3 494)
Résultat global	10 657	8 056
<i>Part du Groupe</i>	<i>10 418</i>	<i>8 021</i>
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	<i>239</i>	<i>35</i>

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	31 décembre 2019	30 septembre 2019	31 décembre 2018
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)	
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	33 178	31 539	28 922
Immobilisations corporelles	116 408	116 900	113 324
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	27 122	27 172	23 444
Autres titres	1 778	1 738	1 421
Actifs financiers non courants	912	767	680
Impôts différés	6 216	5 689	6 663
Autres actifs non courants	2 415	2 264	2 509
Total actifs non courants	188 029	186 069	176 963
Actifs courants			
Stocks	17 132	16 226	14 880
Clients et comptes rattachés	18 488	18 568	17 270
Autres créances	17 013	14 925	14 724
Actifs financiers courants	3 992	3 781	3 654
Trésorerie et équivalents de trésorerie	27 352	27 454	27 907
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 288	418	1 364
Total actifs courants	85 265	81 372	79 799
Total actif	273 294	267 441	256 762
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Capitaux propres			
Capital	8 123	8 300	8 227
Primes et réserves consolidées	121 170	123 805	120 569
Écarts de conversion	(11 503)	(13 297)	(11 313)
Actions autodétenues	(1 012)	(3 814)	(1 843)
Total des capitaux propres - part du Groupe	116 778	114 994	115 640
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 527	2 319	2 474
Total des capitaux propres	119 305	117 313	118 114
Passifs non courants			
Impôts différés	11 858	11 333	11 490
Engagements envers le personnel	3 501	3 273	3 363
Provisions et autres passifs non courants	20 613	20 903	21 432
Dettes financières non courantes	47 773	47 923	40 129
Total passifs non courants	83 745	83 432	76 414
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	28 394	26 237	26 134
Autres créditeurs et dettes diverses	25 749	24 728	22 246
Dettes financières courantes	14 819	14 631	13 306
Autres passifs financiers courants	487	769	478
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	795	331	70
Total passifs courants	70 244	66 696	62 234
Total passif et capitaux propres	273 294	267 441	256 762

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2019	3 ^{ème} trimestre 2019	4 ^{ème} trimestre 2018
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 649	2 845	1 180
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	4 624	4 242	4 553
Provisions et impôts différés	(672)	235	(1 356)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(176)	(74)	(390)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	267	(876)	147
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	46	1 523	6 425
Autres, nets	(139)	311	81
Flux de trésorerie d'exploitation	6 599	8 206	10 640
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(4 015)	(2 210)	(4 550)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(155)	(4 385)	49
Coût d'acquisition de titres	(170)	(258)	(529)
Augmentation des prêts non courants	(319)	(242)	(160)
Investissements	(4 659)	(7 095)	(5 190)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	301	63	1 321
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	13	(1)	27
Produits de cession d'autres titres	43	40	753
Remboursement de prêts non courants	377	162	382
Désinvestissements	734	264	2 483
Flux de trésorerie d'investissement	(3 925)	(6 831)	(2 707)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	1	1	-
- actions propres	(620)	(420)	(1 744)
Dividendes payés :	-	-	-
- aux actionnaires de la société mère	(1 876)	-	(705)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(1)	(21)	(4)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(56)	-	(59)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	160	-	(1)
Émission nette d'emprunts non courants	84	4 466	931
Variation des dettes financières courantes	(1 131)	(3 209)	(2 994)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(168)	(310)	(242)
Flux de trésorerie de financement	(3 607)	507	(4 818)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(933)	1 882	3 115
Incidence des variations de change	831	(1 151)	(460)
Trésorerie en début de période	27 454	26 723	25 252
Trésorerie à fin de période	27 352	27 454	27 907

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

	Exercice 2019 (non audité)	Exercice 2018
(en millions de dollars)		
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	11 438	11 550
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	16 401	14 584
Provisions et impôts différés	(58)	(887)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(614)	(930)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(1 083)	(826)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 718)	769
Autres, nets	319	443
Flux de trésorerie d'exploitation	24 685	24 703
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(11 810)	(17 080)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(4 748)	(3 379)
Coût d'acquisition de titres	(1 618)	(1 108)
Augmentation des prêts non courants	(1 061)	(618)
Investissements	(19 237)	(22 185)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	527	3 716
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	158	12
Produits de cession d'autres titres	349	1 444
Remboursement de prêts non courants	1 026	2 067
Désinvestissements	2 060	7 239
Flux de trésorerie d'investissement	(17 177)	(14 946)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	452	498
- actions propres	(2 810)	(4 328)
Dividendes payés :	-	-
- aux actionnaires de la société mère	(6 641)	(4 913)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(115)	(97)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(371)	(325)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	10	(622)
Émission nette d'emprunts non courants	8 131	649
Variation des dettes financières courantes	(5 829)	(3 990)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(536)	(797)
Flux de trésorerie de financement	(7 709)	(13 925)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(201)	(4 168)
Incidence des variations de change	(354)	(1 110)
Trésorerie en début de période	27 907	33 185
Trésorerie à fin de période	27 352	27 907

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité:2019)

(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 2018	2 528 989 616	7 882	112 040	(7 908)	(8 376 756)	(458)	111 556	2 481	114 037
Résultat net 2018	-	-	11 446	-	-	-	11 446	104	11 550
Autres éléments du résultat global	-	-	(20)	(3 405)	-	-	(3 425)	(69)	(3 494)
Résultat Global	-	-	11 426	(3 405)	-	-	8 021	35	8 056
Dividendes	-	-	(7 881)	-	-	-	(7 881)	(97)	(7 978)
Émissions d'actions	156 203 090	476	8 366	-	-	-	8 842	-	8 842
Rachats d'actions	-	-	-	-	(72 766 481)	(4 328)	(4 328)	-	(4 328)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(240)	-	4 079 257	240	-	-	-
Palements en actions	-	-	294	-	-	-	294	-	294
Annulation d'actions	(44 590 699)	(131)	(2 572)	-	44 590 699	2 703	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(315)	-	-	-	(315)	-	(315)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(517)	-	-	-	(517)	(99)	(616)
Autres éléments	-	-	(32)	-	-	-	(32)	154	122
Au 31 décembre 2018	2 640 602 007	8 227	120 569	(11 313)	(32 473 281)	(1 843)	115 640	2 474	118 114
Résultat net 2019	-	-	11 267	-	-	-	11 267	171	11 438
Autres éléments du résultat global	-	-	(659)	(190)	-	-	(849)	68	(781)
Résultat Global	-	-	10 608	(190)	-	-	10 418	239	10 657
Dividendes	-	-	(7 730)	-	-	-	(7 730)	(115)	(7 845)
Émissions d'actions	26 388 503	74	1 265	-	-	-	1 339	-	1 339
Rachats d'actions	-	-	-	-	(52 389 336)	(2 810)	(2 810)	-	(2 810)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(219)	-	4 278 948	219	-	-	-
Palements en actions	-	-	207	-	-	-	207	-	207
Annulation d'actions	(65 109 435)	(178)	(3 244)	-	65 109 435	3 422	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(4)	-	-	-	(4)	-	(4)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(353)	-	-	-	(353)	-	(353)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	55	-	-	-	55	(42)	13
Autres éléments	-	-	16	-	-	-	16	(29)	(13)
Au 31 décembre 2019	2 601 881 075	8 123	121 170	(11 503)	(15 474 234)	(1 012)	116 778	2 527	119 305

^(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)

4 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 563	4 292	22 040	21 379	6	-	49 280
Chiffre d'affaires Groupe	8 266	993	7 739	203	47	(17 248)	-
Droits d'accises	-	-	(765)	(5 130)	-	-	(5 895)
Produits des ventes	9 829	5 285	29 014	16 452	53	(17 248)	43 385
Charges d'exploitation	(4 156)	(4 471)	(28 084)	(15 714)	(356)	17 248	(35 533)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 307)	(488)	(351)	(263)	(22)	-	(4 431)
Résultat opérationnel	2 366	326	579	475	(325)	-	3 421
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	166	391	57	15	6	-	635
Impôts du résultat opérationnel net	(893)	104	(3)	(100)	(39)	-	(931)
Résultat opérationnel net	1 639	821	633	390	(358)	-	3 125
Coût net de la dette nette							(476)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(49)
Résultat net - part du groupe							2 600

4 ^{ème} trimestre 2019 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	10	-	-	-	-	10
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	10	-	-	-	-	10
Charges d'exploitation	(45)	(87)	44	(102)	(112)	-	(302)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(525)	(136)	(9)	-	-	-	(670)
Résultat opérationnel^(b)	(570)	(213)	35	(102)	(112)	-	(962)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(22)	(38)	(13)	(23)	-	-	(96)
Impôts du résultat opérationnel net	200	278	31	41	(73)	-	477
Résultat opérationnel net^(b)	(392)	27	53	(84)	(185)	-	(581)
Coût net de la dette nette							(3)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							19
Résultat net - part du groupe							(565)

(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	-	-	85	(96)	-	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	117	(60)	-	-	

4 ^{ème} trimestre 2019 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 563	4 282	22 040	21 379	6	-	49 270
Chiffre d'affaires Groupe	8 266	993	7 739	203	47	(17 248)	-
Droits d'accises	-	-	(765)	(5 130)	-	-	(5 895)
Produits des ventes	9 829	5 275	29 014	16 452	53	(17 248)	43 375
Charges d'exploitation	(4 111)	(4 384)	(28 128)	(15 612)	(244)	17 248	(35 231)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 782)	(352)	(342)	(263)	(22)	-	(3 761)
Résultat opérationnel ajusté	2 936	539	544	577	(213)	-	4 383
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	188	429	70	38	6	-	731
Impôts du résultat opérationnel net	(1 093)	(174)	(34)	(141)	34	-	(1 408)
Résultat opérationnel net ajusté	2 031	794	580	474	(173)	-	3 706
Coût net de la dette nette							(473)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(68)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 165

4 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 633	747	664	571	44	-	4 659
Désinvestissements	256	342	69	62	5	-	734
Flux de trésorerie d'exploitation	4 206	1 527	1 142	278	(554)	-	6 599

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 667	21 338	21 951	2	-	48 589
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 240	28 966	16 768	17	(16 845)	42 538
Charges d'exploitation	(3 999)	(3 558)	(27 518)	(15 963)	(163)	16 845	(34 356)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 136)	(361)	(413)	(247)	(16)	-	(4 173)
Résultat opérationnel	2 257	321	1 035	558	(162)	-	4 009
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	77	898	5	(15)	9	-	974
Impôts du résultat opérationnel net	(1 094)	(222)	(221)	(164)	70	-	(1 631)
Résultat opérationnel net	1 240	997	819	379	(83)	-	3 352
Coût net de la dette nette							(507)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(45)
Résultat net - part du groupe							2 800

3 ^{ème} trimestre 2019 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	12	-	-	-	-	12
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	12	-	-	-	-	12
Charges d'exploitation	(100)	(41)	(96)	22	-	-	(215)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(153)	(9)	(22)	(2)	-	-	(186)
Résultat opérationnel^(b)	(253)	(38)	(118)	20	-	-	(389)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(90)	599	(23)	(53)	-	-	433
Impôts du résultat opérationnel net	(151)	(138)	8	(1)	-	-	(282)
Résultat opérationnel net^(b)	(494)	423	(133)	(34)	-	-	(238)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
Résultat net - part du groupe							(217)

^(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 2019 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 631	3 655	21 338	21 951	2	-	48 577
Chiffre d'affaires Groupe	7 761	573	8 341	155	15	(16 845)	-
Droits d'accises	-	-	(713)	(5 338)	-	-	(6 051)
Produits des ventes	9 392	4 228	28 966	16 768	17	(16 845)	42 526
Charges d'exploitation	(3 899)	(3 517)	(27 422)	(15 985)	(163)	16 845	(34 141)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 983)	(352)	(391)	(245)	(16)	-	(3 987)
Résultat opérationnel ajusté	2 510	359	1 153	538	(162)	-	4 398
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	167	299	28	38	9	-	541
Impôts du résultat opérationnel net	(943)	(84)	(229)	(163)	70	-	(1 349)
Résultat opérationnel net ajusté	1 734	574	952	413	(83)	-	3 590
Coût net de la dette nette							(503)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(70)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 017

3 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 077	4 331	386	276	25	-	7 095
Désinvestissements	23	192	14	30	5	-	264
Flux de trésorerie d'exploitation	5 007	401	1 575	1 483	(260)	-	8 206

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 119	3 781	23 365	23 226	4	-	52 495
Chiffre d'affaires Groupe	7 659	662	8 786	246	18	(17 371)	-
Droits d'accises	-	-	(822)	(5 361)	-	-	(6 183)
Produits des ventes	9 778	4 443	31 329	18 111	22	(17 371)	46 312
Charges d'exploitation	(4 540)	(3 896)	(31 552)	(17 671)	(246)	17 371	(40 534)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 046)	(807)	(311)	(187)	(11)	-	(4 362)
Résultat opérationnel	2 192	(260)	(534)	253	(235)	-	1 416
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	339	399	144	5	29	-	916
Impôts du résultat opérationnel net	(798)	(79)	230	(69)	48	-	(668)
Résultat opérationnel net	1 733	60	(160)	189	(158)	-	1 664
Coût net de la dette nette							(484)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(48)
Résultat net - part du groupe							1 132

4 ^{ème} trimestre 2018 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	43	-	-	-	-	43
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	43	-	-	-	-	43
Charges d'exploitation	1	(72)	(1 323)	(197)	-	-	(1 591)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(642)	(580)	(2)	-	-	-	(1 224)
Résultat opérationnel^(b)	(641)	(609)	(1 325)	(197)	-	-	(2 772)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	(207)	(150)	(5)	-	-	(362)
Impôts du résultat opérationnel net	398	200	415	58	-	-	1 071
Résultat opérationnel net^(b)	(243)	(616)	(1 060)	(144)	-	-	(2 063)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							35
Résultat net - part du groupe							(2 032)

(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

4 ^{ème} trimestre 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 119	3 738	23 365	23 226	4	-	52 452
Chiffre d'affaires Groupe	7 659	662	8 786	246	18	(17 371)	-
Droits d'accises	-	-	(822)	(5 361)	-	-	(6 183)
Produits des ventes	9 778	4 400	31 329	18 111	22	(17 371)	46 269
Charges d'exploitation	(4 541)	(3 824)	(30 229)	(17 474)	(246)	17 371	(38 943)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 404)	(227)	(309)	(187)	(11)	-	(3 138)
Résultat opérationnel ajusté	2 833	349	791	450	(235)	-	4 188
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	339	606	294	10	29	-	1 278
Impôts du résultat opérationnel net	(1 196)	(279)	(185)	(127)	48	-	(1 739)
Résultat opérationnel net ajusté	1 976	676	900	333	(158)	-	3 727
Coût net de la dette nette							(480)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(83)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 164

4 ^{ème} trimestre 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 160	685	668	627	50	-	5 190
Désinvestissements	538	1 419	482	38	6	-	2 483
Flux de trésorerie d'exploitation	6 310	434	3 080	1 226	(410)	-	10 640

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

Exercice 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 261	18 167	87 598	87 280	10	-	200 316
Chiffre d'affaires Groupe	31 329	2 825	32 390	659	125	(67 328)	-
Droits d'accises	-	-	(3 015)	(21 052)	-	-	(24 067)
Produits des ventes	38 590	20 992	116 973	66 887	135	(67 328)	176 249
Charges d'exploitation	(16 389)	(18 316)	(112 104)	(63 855)	(925)	67 328	(144 261)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 659)	(1 492)	(1 527)	(980)	(73)	-	(15 731)
Résultat opérationnel	10 542	1 184	3 342	2 052	(863)	-	16 257
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	610	2 330	322	101	42	-	3 405
Impôts du résultat opérationnel net	(4 572)	(741)	(470)	(598)	155	-	(6 226)
Résultat opérationnel net	6 580	2 773	3 194	1 555	(666)	-	13 436
Coût net de la dette nette							(1 998)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(171)
Résultat net - part du groupe							11 267

Exercice 2019 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(64)	-	-	-	-	(64)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(64)	-	-	-	-	(64)
Charges d'exploitation	(145)	(240)	397	(40)	(112)	-	(140)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(721)	(156)	(41)	(2)	-	-	(920)
Résultat opérationnel ^(b)	(866)	(460)	356	(42)	(112)	-	(1 124)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(112)	974	(83)	(83)	-	-	696
Impôts du résultat opérationnel net	49	(130)	(82)	27	(73)	-	(209)
Résultat opérationnel net ^(b)	(929)	384	191	(98)	(185)	-	(637)
Coût net de la dette nette							(15)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							91
Résultat net - part du groupe							(561)

^(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

Exercice 2019 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	7 261	18 231	87 598	87 280	10	-	200 380
Chiffre d'affaires Groupe	31 329	2 825	32 390	659	125	(67 328)	-
Droits d'accises	-	-	(3 015)	(21 052)	-	-	(24 067)
Produits des ventes	38 590	21 056	116 973	66 887	135	(67 328)	176 313
Charges d'exploitation	(16 244)	(18 076)	(112 501)	(63 815)	(813)	67 328	(144 121)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 938)	(1 336)	(1 486)	(978)	(73)	-	(14 811)
Résultat opérationnel ajusté	11 408	1 644	2 986	2 094	(751)	-	17 381
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	722	1 356	405	184	42	-	2 709
Impôts du résultat opérationnel net	(4 621)	(611)	(388)	(625)	228	-	(6 017)
Résultat opérationnel net ajusté	7 509	2 389	3 003	1 653	(481)	-	14 073
Coût net de la dette nette							(1 983)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(262)
Résultat net ajusté - part du groupe							11 828

Exercice 2019 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	8 992	7 053	1 698	1 374	120	-	19 237
Désinvestissements	368	1 108	322	249	13	-	2 060
Flux de trésorerie d'exploitation	16 917	3 461	3 837	2 604	(2 134)	-	24 685

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

Exercice 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	9 889	17 236	92 025	90 206	7	-	209 363
Chiffre d'affaires Groupe	30 337	2 198	35 462	979	64	(69 040)	-
Droits d'accises	-	-	(3 359)	(21 898)	-	-	(25 257)
Produits des ventes	40 226	19 434	124 128	69 287	71	(69 040)	184 106
Charges d'exploitation	(17 532)	(17 679)	(120 393)	(66 737)	(796)	69 040	(154 097)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(10 192)	(1 827)	(1 222)	(709)	(42)	-	(13 992)
Résultat opérationnel	12 502	(72)	2 513	1 841	(767)	-	16 017
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 365	1 639	782	307	77	-	4 170
Impôts du résultat opérationnel net	(5 770)	(471)	(445)	(532)	375	-	(6 843)
Résultat opérationnel net	8 097	1 096	2 850	1 616	(315)	-	13 344
Coût net de la dette nette							(1 794)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(104)
Résultat net - part du groupe							11 446

Exercice 2018 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	56	-	-	-	-	56
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	56	-	-	-	-	56
Charges d'exploitation	(199)	(237)	(616)	(45)	(9)	-	(1 106)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(707)	(1 065)	(2)	-	-	-	(1 774)
Résultat opérationnel ^(b)	(906)	(1 246)	(618)	(45)	(9)	-	(2 824)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(128)	(247)	(116)	(5)	-	-	(496)
Impôts du résultat opérationnel net	584	170	205	14	-	-	973
Résultat opérationnel net ^(b)	(450)	(1 323)	(529)	(36)	(9)	-	(2 347)
Coût net de la dette nette							(67)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							301
Résultat net - part du groupe							(2 113)

(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

-

-

(589)

(6)

-

Sur le résultat opérationnel net

-

-

(413)

(5)

-

Exercice 2018 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	9 889	17 180	92 025	90 206	7	-	209 307
Chiffre d'affaires Groupe	30 337	2 198	35 462	979	64	(69 040)	-
Droits d'accises	-	-	(3 359)	(21 898)	-	-	(25 257)
Produits des ventes	40 226	19 378	124 128	69 287	71	(69 040)	184 050
Charges d'exploitation	(17 333)	(17 442)	(119 777)	(66 692)	(787)	69 040	(152 991)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 485)	(762)	(1 220)	(709)	(42)	-	(12 218)
Résultat opérationnel ajusté	13 408	1 174	3 131	1 886	(758)	-	18 841
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 493	1 886	898	312	77	-	4 666
Impôts du résultat opérationnel net	(6 354)	(641)	(650)	(546)	375	-	(7 816)
Résultat opérationnel net ajusté	8 547	2 419	3 379	1 652	(306)	-	15 691
Coût net de la dette nette							(1 727)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(405)
Résultat net ajusté - part du groupe							13 559

Exercice 2018 (en millions de dollars)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	13 789	5 032	1 781	1 458	125	-	22 185
Désinvestissements	3 674	2 209	919	428	9	-	7 239
Flux de trésorerie d'exploitation	18 537	596	4 308	2 759	(1 497)	-	24 703

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	49 270	10	49 280
Droits d'accises	(5 895)	-	(5 895)
Produits des ventes	43 375	10	43 385
Achats, nets de variation de stocks	(28 126)	(86)	(28 212)
Autres charges d'exploitation	(6 874)	(216)	(7 090)
Charges d'exploration	(231)	-	(231)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 761)	(670)	(4 431)
Autres produits	256	172	428
Autres charges	(133)	(102)	(235)
Coût de l'endettement financier brut	(603)	(3)	(606)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	51	-	51
Coût de l'endettement financier net	(552)	(3)	(555)
Autres produits financiers	143	-	143
Autres charges financières	(203)	-	(203)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	668	(166)	502
Charge d'impôt	(1 329)	477	(852)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 233	(584)	2 649
Part du Groupe	3 165	(565)	2 600
Intérêts ne conférant pas le contrôle	68	(19)	49

^(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 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement (a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	52 452	43	52 495
Droits d'accises	(6 183)	-	(6 183)
Produits des ventes	46 269	43	46 312
Achats, nets de variation de stocks	(31 944)	(1 476)	(33 420)
Autres charges d'exploitation	(6 798)	(115)	(6 913)
Charges d'exploration	(201)	-	(201)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 138)	(1 224)	(4 362)
Autres produits	425	57	482
Autres charges	(124)	(191)	(315)
Coût de l'endettement financier brut	(525)	(4)	(529)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(30)	-	(30)
Coût de l'endettement financier net	(555)	(4)	(559)
Autres produits financiers	269	-	269
Autres charges financières	(185)	-	(185)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	893	(228)	665
Charge d'impôt	(1 664)	1 071	(593)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 247	(2 067)	1 180
Part du Groupe	3 164	(2 032)	1 132
Intérêts ne conférant pas le contrôle	83	(35)	48

^(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 2019 (en millions de dollars) (non audité)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	200 380	(64)	200 316
Droits d'accises	(24 067)	-	(24 067)
Produits des ventes	176 313	(64)	176 249
Achats, nets de variation de stocks	(116 464)	243	(116 221)
Autres charges d'exploitation	(26 872)	(383)	(27 255)
Charges d'exploration	(785)	-	(785)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(14 811)	(920)	(15 731)
Autres produits	876	287	1 163
Autres charges	(455)	(737)	(1 192)
Coût de l'endettement financier brut	(2 318)	(15)	(2 333)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(19)	-	(19)
Coût de l'endettement financier net	(2 337)	(15)	(2 352)
Autres produits financiers	792	-	792
Autres charges financières	(764)	-	(764)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 260	1 146	3 406
Charge d'impôt	(5 663)	(209)	(5 872)
Résultat net de l'ensemble consolidé	12 090	(652)	11 438
Part du Groupe	11 828	(561)	11 267
Intérêts ne conférant pas le contrôle	262	(91)	171

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

Exercice 2018 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	209 307	56	209 363
Droits d'accises	(25 257)	-	(25 257)
Produits des ventes	184 050	56	184 106
Achats, nets de variation de stocks	(125 134)	(682)	(125 816)
Autres charges d'exploitation	(27 060)	(424)	(27 484)
Charges d'exploration	(797)	-	(797)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 218)	(1 774)	(13 992)
Autres produits	1 518	320	1 838
Autres charges	(448)	(825)	(1 273)
Coût de l'endettement financier brut	(1 866)	(67)	(1 933)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(188)	-	(188)
Coût de l'endettement financier net	(2 054)	(67)	(2 121)
Autres produits financiers	1 120	-	1 120
Autres charges financières	(685)	-	(685)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 161	9	3 170
Charge d'impôt	(7 489)	973	(6 516)
Résultat net de l'ensemble consolidé	13 964	(2 414)	11 550
Part du Groupe	13 559	(2 113)	11 446
Intérêts ne conférant pas le contrôle	405	(301)	104

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