

Communiqué de Presse

Résultats du quatrième trimestre 2020 et de l'année 2020

Total résiste bien à la crise et accélère sa transformation

Total propose à ses actionnaires de changer son nom en TotalEnergies

	4T20	Variation vs 4T19	2020	Variation vs 2019
Prix du pétrole - Brent (\$/b)	44,2	-30%	41,8	-35%
Prix du gaz européen - NBP (\$/Mbtu)	5,6	+10%	3,3	-31%
Résultat net ajusté part du Groupe ¹				
- en milliards de dollars (G\$)	1,30	-59%	4,06	-66%
- en dollar par action	0,46	-61%	1,43	-67%
DACF ¹ (G\$)	4,9	-33%	17,6	-37%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	5,7	-14%	14,8	-40%
Résultat net part du Groupe de 891 M\$ au 4T20				
Ratio d'endettement de 21,7% au 31 décembre 2020 vs. 22,0% au 30 septembre 2020²				
Production d'hydrocarbures de 2 841 kbep/j au 4T20, en baisse de 9% sur un an				
Solde du dividende au titre de l'exercice 2020 de 0,66 €/action				

Paris, le 9 février 2021 - Le Conseil d'administration de Total SE, réuni le 8 février 2021 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour l'exercice 2020. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Au quatrième trimestre, le Groupe a connu un rebond de ses résultats par rapport au trimestre précédent dans un contexte où les prix du pétrole se sont stabilisés au-dessus de 40\$ par baril grâce au maintien d'une bonne discipline des pays de l'OPEP+, où les prix du gaz se sont fortement appréciés en Europe et en Asie mais où les marges de raffinage sont restées faibles, toujours affectées par une faible demande et des stocks élevés. Dans ce contexte, le Groupe démontre sa capacité à profiter d'un environnement globalement plus favorable avec un résultat net ajusté en hausse de plus de 50% à 1,3 G\$ et un cash-flow (DACF) de 4,9 G\$.

L'année 2020 a connu deux crises majeures : celle de la pandémie de la Covid 19 qui a fortement affecté la demande mondiale, et celle du pétrole qui a conduit les prix du Brent à un niveau inférieur à 20\$ par baril au cours du deuxième trimestre. Dans ce contexte particulièrement difficile, le Groupe a immédiatement mis en œuvre un plan d'action et a prouvé sa résilience grâce à la qualité de son portefeuille (coût de production de 5,1 \$/bep, le plus bas parmi ses pairs) et à son modèle intégré avec une génération de cash-flow (DACF) de près de 18 G\$. Il enregistre un résultat net annuel ajusté de 4,1 G\$ et, grâce notamment à la discipline renforcée sur les investissements (13 G\$ en baisse de 26%) et les coûts (1,1 G\$ d'économies), le point mort cash organique s'établit à 26 \$/b. En cohérence avec son ambition climat, le Groupe a procédé à des dépréciations exceptionnelles d'actifs pour un montant global de 10 G\$, notamment sur les actifs oil sands au Canada, enregistrées pour l'essentiel dans ses comptes à fin juin, ce qui conduit à un résultat IFRS en perte sur l'année de -7,2 G\$.

L'année 2020 constitue une année charnière pour la stratégie du Groupe et l'expression de son ambition d'aller vers la neutralité carbone, en phase avec la société. Le Groupe affirme sa volonté de se transformer en une compagnie multi-énergies pour répondre au double défi de la transition énergétique : plus d'énergie, moins d'émissions. Ainsi le profil du Groupe se transformera au cours de la décennie 2020-2030 : la croissance de ses productions d'énergies s'appuiera sur les deux piliers que sont le GNL et les Renouvelables & Electricité, tandis que les produits pétroliers devraient baisser de 55% à 30% du total de ses ventes. Pour ancrer cette transformation, le Groupe va proposer à ses actionnaires lors de l'Assemblée Générale du 28 mai 2021 de changer son nom en TotalEnergies. Ils auront ainsi l'opportunité d'approuver cette stratégie et l'ambition de transition vers la neutralité carbone qui la sous-tend.

Au cours de 2020, Total a préservé ses investissements dans les Renouvelables & Electricité (2 G\$) et a accéléré la mise en œuvre de sa stratégie de croissance dans les renouvelables, en ajoutant 10 GW à son portefeuille. Compte tenu notamment de l'acquisition début 2021 d'une participation de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL), le premier développeur solaire au monde, et de portefeuilles de projets aux Etats-Unis, le Groupe dispose désormais d'un portefeuille de capacités brutes installées, en construction et en développement de 35 GW à horizon 2025 dont plus de 20 GW bénéficient déjà de contrats d'achat d'électricité à long terme.

Total affiche une bonne solidité financière avec un taux d'endettement à 21,7% à fin 2020. Confiant dans les fondamentaux du Groupe, le Conseil d'administration confirme sa politique de soutien du dividende à travers les cycles économiques. Il propose donc à l'Assemblée Générale des actionnaires qui se tiendra le 28 mai 2021, la distribution d'un solde de dividende au titre de 2020 de 0,66 € par action, d'un montant identique à celui des trois trimestres précédents, pour ainsi établir le dividende au titre de 2020 à 2,64 € par action. »

¹ Définitions en page 3.

² Hors engagements liés aux contrats de location.

Faits marquants³

Responsabilité sociétale et environnementale

- Renforcement de l'engagement du Groupe pour réduire ses émissions de méthane avec l'initiative OGMP 2.0
- Retrait du Groupe de l'American Petroleum Institute
- Total de nouveau sélectionné en 2020 dans les « Dow Jones Sustainability Indices »

Renouvelables et Électricité

Renouvelables

- Acquisition en Inde d'une participation minoritaire de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL), le premier développeur solaire au monde
- Acquisition de la société Fonroche Biogaz en France, faisant de Total le leader français de la production de gaz renouvelable
- Accord avec 174 Power Global, filiale du groupe Hanwha, pour développer un portefeuille de 1,6 GW de projets solaires et de stockage d'énergie aux États-Unis
- Acquisition d'un portefeuille de projets solaires et stockage de 2,2 GW au Texas
- Développement du plus grand site de production d'hydrogène vert sur base d'électricité 100% renouvelable en France en association avec Engie
- Émission de 3 G€ d'obligations hybrides destinées à financer la stratégie de croissance dans les renouvelables

Electricité

- Clôture de l'acquisition du portefeuille de 2 millions de clients résidentiels et de 2 CCGT d'une capacité cumulée de 850 MW auprès d'Energías de Portugal en Espagne
- Total remporte l'appel d'offres de la Mairie de Paris portant sur la gestion des 2 300 points de recharge du réseau BéliB'
- Acquisition de la société Charging Solutions, opérateur d'un réseau de 2 000 points de recharge en Allemagne

GNL

- Prise de participation de 16,6% dans le projet Energia Costa Azul d'exportation de GNL sur la côte Pacifique du Mexique
- Livraison de la 1^{ère} cargaison de GNL neutre en carbone à CNOOC (Chine)
- Première opération d'avitaillement en Gaz Naturel Liquéfié pour CMA CGM dans le port de Rotterdam
- Affrètement de quatre nouveaux navires de type Aframax à propulsion GNL afin de réduire les émissions du Groupe dans le transport maritime

Amont

- Quatrième découverte d'hydrocarbures sur le bloc 58 au Suriname
- Seconde découverte de gaz à condensats sur le bloc 11B/12B en Afrique du Sud
- Entrée sur un nouveau permis d'exploration offshore en qualité d'opérateur en Egypte
- Cession de la participation du Groupe de 10% dans le bloc onshore OML 17 au Nigéria

CCUS

- Approbation par le gouvernement norvégien de la décision finale d'investissement pour le projet Northern Lights de séquestration de CO₂ en mer du Nord septentrionale
- Signature avec ADNOC d'un accord stratégique sur des projets communs de réductions d'émissions de CO₂ et de CCUS à Abou Dhabi
- Première mondiale avec le 1^{er} emballage durable produit à partir d'émissions de carbone captées et recyclées par Lanzatech, Total et L'Oréal en France

³ 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.

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	2020	2019	2020 vs 2019
1 824	1 459	3 879	-53%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	6 404	14 554	-56%
1 068	801	2 031	-47%	Exploration-Production	2 363	7 509	-69%
254	285	794	-68%	Integrated Gas, Renewables & Power	1 778	2 389	-26%
170	(88)	580	-71%	Raffinage-Chimie	1 039	3 003	-65%
332	461	474	-30%	Marketing & Services	1 224	1 653	-26%
367	352	668	-45%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 388	2 260	-39%
14,9%	45,7%	31,8%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	27,8%	34,1%	
1 304	848	3 165	-59%	Résultat net ajusté part du Groupe	4 059	11 828	-66%
0,46	0,29	1,19	-61%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁶	1,43	4,38	-67%
0,39	0,24	1,07	-64%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	1,25	3,92	-68%
2 645	2 637	2 607	+1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 621	2 618	-
891	202	2 600	-66%	Résultat net part du Groupe	(7 242)	11 267	ns
3 432	2 184	4 291	-20%	Investissements organiques ⁷	10 339	13 397	-23%
1 099	(272)	(80)	ns	Acquisitions nettes ⁸	2 650	4 052	-35%
4 531	1 912	4 211	+8%	Investissements nets ⁹	12 989	17 449	-26%
4 498	3 791	6 793	-34%	Marge brute d'autofinancement** ¹⁰	15 697	26 111	-40%
4 933	4 281	7 326	-33%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ¹¹	17 635	28 180	-37%
5 674	4 351	6 599	-14%	Flux de trésorerie d'exploitation	14 803	24 685	-40%

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

* Taux de change moyen €-\$: 1,1929 au 4^{ème} trimestre 2020 et 1,1422 en 2020.

** Données 4T19 et 2019 retraitées¹⁰

⁴ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 13.

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

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

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

⁸ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 13).

⁹ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 13).

¹⁰ 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, hors impact des contrats compatibles en juste valeur du secteur IGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

La méthode du coût de remplacement est explicitée page 15. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 13.

¹¹ DACF = Debt adjusted cash-flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

Principales données d'environnement et de production du Groupe

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

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19		2020	2019	2020 vs 2019
44,2	42,9	63,1	-30%	Brent (\$/b)	41,8	64,2	-35%
2,8	2,1	2,4	+15%	Henry Hub (\$/Mbtu)	2,1	2,5	-16%
5,6	2,9	5,1	+10%	NBP (\$/Mbtu)	3,3	4,9	-31%
8,0	3,6	5,8	+39%	JKM (\$/Mbtu)	4,4	5,5	-20%
41,0	39,9	59,1	-31%	Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiale consolidées	37,0	59,8	-38%
3,31	2,52	3,76	-12%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	2,96	3,88	-24%
4,90	3,57	6,52	-25%	Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	4,83	6,31	-24%
4,6	-2,7	30,2	-85%	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	11,5	34,9	-67%

* Les indicateurs sont indiqués en page 16

Le prix moyen de vente de GNL est en rebond de 37% ce trimestre par rapport au précédent, du fait de la saisonnalité de la demande et de l'impact différé de la hausse du prix du pétrole au troisième trimestre 2020 sur les contrats long-terme GNL.

> Production*

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19		2020	2019	2020 vs 2019
2 841	2 715	3 113	-9%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 871	3 014	-5%
1 238	1 196	1 452	-15%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 298	1 431	-9%
1 603	1 519	1 661	-3%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 573	1 583	-1%
2 841	2 715	3 113	-9%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 871	3 014	-5%
1 483	1 437	1 714	-13%	Liquides (kb/j)	1 543	1 672	-8%
7 406	6 973	7 563	-2%	Gaz (Mpc/j)**	7 246	7 309	-1%

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

** Données 4T19 et 2019 retraitées

La production d'hydrocarbures a été de 2 841 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au quatrième trimestre 2020, en baisse de 9% sur un an, en raison des éléments suivants :

- -5% lié au respect des quotas de production décidés par les pays de l'OPEP+, notamment le Nigéria, les Émirats Arabes Unis et le Kazakhstan, ainsi que les réductions de production volontaires au Canada et subies en Libye
- -1% d'effet périmètre, notamment lié à la cession des actifs au Royaume-Uni et à la vente du Bloc CA1 au Brunei
- +3% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment North Russkoye en Russie, Tempa Rossa en Italie, Johan Sverdrup en Norvège, Iara au Brésil et de Culzean au Royaume-Uni
- -3% lié au déclin naturel des champs
- -3% lié à des maintenances et des arrêts non planifiés notamment en Norvège

La production d'hydrocarbures a été de 2 871 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) sur l'année 2020, en baisse de 5% sur un an, en raison des éléments suivants :

- -5% lié au respect des quotas de production décidés par les pays de l'OPEP+, notamment le Nigéria, les Émirats Arabes Unis et le Kazakhstan, ainsi que les réductions de production volontaires au Canada et subies en Libye
- +5% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Culzean au Royaume-Uni, Johan Sverdrup en Norvège, Iara au Brésil, Tempa Rossa en Italie et North Russkoye en Russie
- -3% lié au déclin naturel des champs
- -2% lié à des maintenances et des arrêts non planifiés notamment en Norvège

Analyse des résultats des secteurs

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de GNL et d'électricité

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Production d'hydrocarbures pour le GNL	2020	2019	2020 vs 2019
532	518	624	-15%	iGRP (kbep/j)	530	560	-5%
65	70	74	-12%	Liquides (kb/j)	69	71	-4%
2 549	2 445	2 939	-13%	Gaz (Mpc/j)*	2 519	2 656	-5%

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	GNL (Mt)	2020	2019	2020 vs 2019
10,0	8,1	10,6	-6%	Ventes totales de GNL	38,3	34,3	+12%
4,3	4,3	4,2	+2%	incl. Ventes issues des quotes-parts de production**	17,6	16,3	+8%
8,0	6,6	9,6	-17%	incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	31,1	27,9	+12%

* Données 4T19 et 2019 retraitées

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

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Renouvelables et électricité	2020	2019	2020 vs 2019
7,0	5,1	3,0	x2,4	Capacité brute installée de génération électrique renouvelable (GW)*	7,0	3,0	x2,4
17,5	14,2			Capacité brute de génération électrique renouvelable, installée ou en développement, bénéficiant de PPA (GW)*	17,5		
4,3	4,1	3,5	+20%	Production nette d'électricité (TWh)**	14,1	11,4	+24%
1,2	1,0	0,6	+87%	dont à partir de sources renouvelables	4,0	2,0	+97%
5,6	4,4	4,1	+37%	Clients électricité - BtB et BtC (Million)*	5,6	4,1	+37%
2,7	1,7	1,7	+59%	Clients gaz - BtB et BtC (Million)*	2,7	1,7	+59%
13,5	10,2	12,9	+5%	Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	47,3	46,0	+3%
31,5	13,5	29,4	+7%	Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	95,8	95,0	+1%

* Données à fin de période.

** Solaire, éolien, biogaz, hydroélectricité et centrales à gaz à cycles combinés

La production d'hydrocarbures pour le GNL au quatrième trimestre est en baisse de 15% sur un an notamment du fait de l'arrêt de l'usine de Snøhvit LNG suite à l'incendie intervenu fin septembre 2020.

Les ventes totales de GNL ont augmenté en 2020 de 12% sur un an grâce aux démarrages des trois trains de Cameron LNG aux Etats-Unis, à la montée en puissance de Yamal LNG en Russie et Ichthys LNG en Australie et à la croissance des activités de négoce.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable a plus que doublé sur un an et s'établit à 7 GW à la fin du quatrième trimestre notamment grâce à l'acquisition en Inde de 50% d'un portefeuille de 3 GWp au Groupe Adani.

Le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie d'intégration dans la chaîne de l'électricité et du gaz en Europe et a vu les nombres de ses clients électricité et gaz croître sur un an respectivement de 1,5 million et 1 million, notamment grâce à la finalisation de l'acquisition au quatrième trimestre du portefeuille de clients d'Energías de Portugal en Espagne.

La production nette d'électricité s'établit à 4,3 TWh au quatrième trimestre, en hausse de 20% sur un an, notamment du fait du doublement de la production d'électricité renouvelable et de l'acquisition de 4 CCGT en France et en Espagne.

Les ventes d'électricité et de gaz au quatrième trimestre sont en hausse de 5% et 7% respectivement sur un an grâce à la croissance du nombre de clients.

> Résultats

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars	2020	2019	2020 vs 2019
254	285	794	-68%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 778	2 389	-26%
97	99	353	-73%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	375	1 009	-63%
1 007	450	684	+47%	Investissements organiques	2 720	2 259	+20%
577	36	(13)	ns	Acquisitions nettes	2 183	3 921	-44%
1 584	486	671	x2,4	Investissements nets	4 903	6 180	-21%
1 072	695	1 356	-21%	Marge brute d'autofinancement **	3 418	3 409	-
575	654	1 527	-62%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	2 129	3 461	-38%

* 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. Données 4T19 et 2019 retraitées. (voir note ¹⁰ en page 3)

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 254 M\$ au quatrième trimestre 2020 contre 794 M\$ au quatrième trimestre 2019, et à 1 778 M\$ sur 2020, en baisse de 26% sur un an principalement du fait de la baisse des prix du GNL.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 1 072 M\$ au quatrième trimestre en baisse de 21% sur un an en raison de la baisse des prix du GNL partiellement compensée par une contribution positive et en hausse des activités Renouvelables et Electricité. Sur l'année, la marge brute d'autofinancement est stable sur un an en 2020 à 3 418 M\$.

Exploration-Production

> Production

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Production d'hydrocarbures	2020	2019	2020 vs 2019
2 309	2 197	2 489	-7%	EP (kbep/j)	2 341	2 454	-5%
1 418	1 367	1 640	-14%	Liquides (kb/j)	1 474	1 601	-8%
4 857	4 528	4 624	+5%	Gaz (Mpc/j)	4 727	4 653	+2%

> Résultats

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	2020	2019	2020 vs 2019
1 068	801	2 031	-47%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 363	7 509	-69%
222	268	247	-10%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	928	996	-7%
19,8%	32,9%	38,0%		Taux moyen d'imposition**	29,4%	41,5%	
1 569	1 266	2 617	-40%	Investissements organiques	5 519	8 635	-36%
548	(309)	(224)	ns	Acquisitions nettes	544	14	x38,9
2 117	957	2 393	-12%	Investissements nets	6 063	8 649	-30%
2 652	2 646	4 451	-40%	Marge brute d'autofinancement ***	9 684	18 030	-46%
3 046	2 043	4 206	-28%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	9 922	16 917	-41%

* 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 :

- 1 068 M\$ au quatrième trimestre contre 2 031 M\$ au quatrième trimestre 2019, du fait de la forte baisse des prix du pétrole et de la baisse de la production,
- 2 363 M\$ sur l'année 2020, contre 7 509 M\$ en 2019, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement est en baisse de 40% sur un an à 2 652 M\$ au quatrième trimestre et de 46% à 9 684 M\$ sur l'année 2020.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars	2020	2019	2020 vs 2019
502	373	1 054	-52%	Résultat opérationnel net ajusté*	2 263	4 656	-51%
840	449	950	-12%	Investissements organiques	2 023	2 395	-16%
80	2	158	-49%	Acquisitions nettes	32	118	-73%
920	451	1 108	-17%	Investissements nets	2 055	2 513	-18%
1 129	971	1 505	-25%	Marge brute d'autofinancement **	4 652	6 617	-30%
2 162	2 060	1 420	+52%	Flux de trésorerie d'exploitation **	4 539	6 441	-30%

* 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, production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Volumes raffinés et taux d'utilisation*	2020	2019	2020 vs 2019
1 262	1 212	1 509	-16%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 292	1 671	-23%
247	267	282	-12%	France	244	456	-46%
582	540	756	-23%	Reste de l'Europe	618	754	-18%
433	405	471	-8%	Reste du monde	430	462	-7%
60%	57%	71%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	61%	80%	

* Y compris les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

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

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	2020	2019	2020 vs 2019
1 486	1 255	1 431	+4%	Monomères* (kt)	5 519	5 219	+6%
1 291	1 248	1 169	+10%	Polymères (kt)	4 934	4 862	+1%
90%	75%	92%		Taux d'utilisation des vapocraqueurs **	83%	83%	

* Oléfines

** Sur la base de la production d'oléfines issue des vapocraqueurs et de leurs capacités de production en début d'année.

Les volumes raffinés sont :

- En baisse de 16% sur un an au quatrième trimestre 2020, en raison notamment de stocks élevés de produits raffinés et de la chute de la demande qui a notamment conduit à l'arrêt conjoncturel de la raffinerie de Donges.
- En baisse de 23% sur l'année 2020 pour les mêmes raisons ainsi que du fait de l'arrêt prolongé de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie à la suite de l'incident survenu fin 2019

La production de monomères est :

- En hausse de 4% sur un an à 1 486 kt au quatrième trimestre 2020
- En hausse de 6% sur l'année 2020 soutenue par la demande, et du fait notamment du grand arrêt en 2019 du vapocraqueur de Daesan en Corée du Sud.

La production de polymères est :

- En hausse de 10% sur un an à 1 291 kt au quatrième trimestre 2020 soutenue par la demande et du fait de maintenance planifiée au quatrième trimestre 2019.
- Stable sur l'année 2020.

> Résultats

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars	2020	2019	2020 vs 2019
170	(88)	580	-71%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 039	3 003	-65%
448	291	479	-6%	Investissements organiques	1 209	1 426	-15%
(2)	(1)	118	ns	Acquisitions nettes	(54)	(44)	ns
446	290	597	-25%	Investissements nets	1 155	1 382	-16%
560	242	789	-29%	Marge brute d'autofinancement **	2 472	4 072	-39%
1 514	1 027	1 142	+33%	Flux de trésorerie d'exploitation **	2 438	3 837	-36%

* 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 sur un an à 170 M\$ au quatrième trimestre 2020. Cette baisse est liée à des marges de raffinage très dégradées, du fait de la faible demande, notamment en distillats liée à une activité réduite dans le transport aérien,
- En baisse sur un an de 65% à 1 039 M\$ sur l'année 2020, du fait de marges de raffinage dégradées, en partie compensée par la résistance des marges de pétrochimie et la surperformance des activités de négoce.

La marge brute d'autofinancement est en baisse de 29% sur un an à 560 M\$ au quatrième trimestre et de 39% à 2 472 M\$ sur l'année 2020.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Ventes en kb/j*	2020	2019	2020 vs 2019
1 509	1 442	1 835	-18%	Total des ventes du Marketing & Services	1 477	1 845	-20%
828	819	1 033	-20%	Europe	823	1 021	-19%
681	623	801	-15%	Reste du monde	654	824	-21%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse sur un an de 18% ce trimestre et de 20% sur l'année 2020, en regard du très fort ralentissement de l'activité mondiale lié à la pandémie Covid-19. Les activités aviation et marine restent particulièrement impactées dans ce contexte et le repli des ventes de l'activité réseau a néanmoins été modéré par les nouveaux développements en Angola, en Arabie Saoudite, au Brésil et au Mexique.

> Résultats

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars	2020	2019	2020 vs 2019
332	461	474	-30%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 224	1 653	-26%
392	158	471	-17%	Investissements organiques	814	969	-16%
82	3	40	x2,1	Acquisitions nettes	86	162	-47%
474	161	511	-7%	Investissements nets	900	1 131	-20%
569	729	716	-21%	Marge brute d'autofinancement **	2 180	2 546	-14%
648	1 033	278	x2,3	Flux de trésorerie d'exploitation **	2 101	2 604	-19%

* 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 332 M\$ au quatrième trimestre 2020, en baisse de 30% sur un an, essentiellement du fait de la baisse des volumes et de la revalorisation conjoncturelle de contrats à terme constatée sur le quatrième trimestre 2019. Il s'élève à 1 224 M\$ sur l'année 2020.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 569 M\$ au quatrième trimestre 2020 et à 2 180 M\$ sur l'année 2020, en baisse de 21% et 14% respectivement sur un an.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 1 824 M\$ au quatrième trimestre 2020, en baisse de 53% sur un an. Cette baisse est liée à la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage,
- 6 404 M\$ sur l'année 2020, en baisse de 56% sur un an pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté part du Groupe

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

- 1 304 M\$ au quatrième trimestre 2020, contre 3 165 M\$ au quatrième trimestre 2019, en raison de la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage,
- 4 059 M\$ sur l'année 2020, en baisse de 66% sur un an pour les mêmes raisons.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur¹².

Le total des éléments d'ajustement du résultat net¹³ représente un montant de :

- -413 M\$ au quatrième trimestre 2020, dont près de 200 M\$ liés à la reconversion de la raffinerie de Grandpuits,
- -11 301 M\$ sur l'année 2020, dont 8,5 G\$ au titre de dépréciations exceptionnelles d'actifs, notamment sur les assets de sables bitumineux au Canada

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi :

- à 0,46 \$ au quatrième trimestre 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 645 millions, contre 1,19 \$ au quatrième trimestre 2019.
- à 1,43 \$ sur l'année 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 621 millions, contre 4,38 \$ sur l'année 2019.

Au 31 décembre 2020, le nombre d'actions dilué était de 2 647 millions.

> Acquisitions - cessions

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 1 538 M\$ au quatrième trimestre 2020 lié notamment à l'acquisition de la totalité des intérêts de Tullow dans le projet du Lac Albert en Ouganda, et à l'acquisition des actifs CCGT et du portefeuille de clients de Energías de Portugal en Espagne
- 4,2 G\$ sur l'année 2020 lié aux acquisitions mentionnées ci-dessus ainsi qu'à la finalisation de l'acquisition en Inde de 50% du portefeuille d'actifs solaires en opération d'Adani Green Energy Limited, la finalisation de l'acquisition de 37,4% d'Adani Gas Limited, l'acquisition de participations dans les blocs 20 et 21 en Angola et au paiement d'une deuxième tranche de bonus liée à la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie

Les cessions finalisées ont représenté :

- 439 M\$ au quatrième trimestre 2020 lié notamment à la vente de titres Enphase par SunPower et la cession immobilière du siège du Groupe à Bruxelles.
- 1,5 G\$ sur l'année 2020 lié aux cessions mentionnées ci-dessus ainsi que notamment à la cession d'actifs non-stratégiques en mer du Nord au Royaume-Uni, à la finalisation de la vente du Bloc CA1 au Brunei, à la vente de la participation du Groupe dans le terminal de regazéification de Fos Cavaou et à la vente de 50% d'un portefeuille d'actifs solaires et éoliens de Total Quadran en France.

> Cash-flow net

Le *cash-flow* net¹⁴ du Groupe ressort à :

- -33 M\$ au quatrième trimestre 2020 contre 2 582 M\$ au quatrième trimestre 2019, compte tenu de la baisse de la marge brute d'autofinancement de 6 793 M\$ à 4 498 M\$ avec des investissements nets stables à 4 531 M\$ contre 4 211 M\$.
- 2,7 G\$ sur l'année 2020 contre 8,7 G\$ en 2019, en raison de la baisse de 10,4 G\$ de la marge brute d'autofinancement, partiellement compensée par une réduction des investissements nets de 4,5 G\$.

¹² Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

¹³ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 13 ainsi que dans les annexes aux comptes.

¹⁴ 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 3,7% sur la période du 1^{er} janvier 2020 au 31 décembre 2020.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2020 au 31 décembre 2020	Période du 1er octobre 2019 au 30 septembre 2020	Période du 1er janvier 2019 au 31 décembre 2019
Résultat net ajusté	4 067	5 960	12 090
Capitaux propres retraités moyens	110 643	108 885	116 766
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	3,7%	5,5%	10,4%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 4,0% sur la période du 1^{er} janvier 2020 au 31 décembre 2020.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2020 au 31 décembre 2020	Période du 1er octobre 2019 au 30 septembre 2020	Période du 1er janvier 2019 au 31 décembre 2019
Résultat opérationnel net ajusté	5 806	7 801	14 073
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	145 723	144 060	143 674
ROACE	4,0%	5,4%	9,8%

Comptes de Total SE

Le résultat de Total SE, société mère, s'établit à 7 238 millions d'euros sur l'année 2020, contre 7 039 millions d'euros un an auparavant.

Sensibilités 2021*

	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	+/- 2,7 G\$	+/- 3,2 G\$
Prix du gaz européen - NBP	+/- 1 \$/Mbtu	+/- 0,3 G\$	+/- 0,25 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,4 G\$	+/- 0,5 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 2021. 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. Pour les indicateurs, se reporter à la page 16.

** Environnement Brent à 50 \$/b.

Synthèse et perspectives

Soutenu par le respect des quotas par les pays de l'OPEP+, le prix du pétrole s'est maintenu au-dessus de 50 \$/b depuis le début de l'année 2021. Toutefois, l'environnement pétrolier reste incertain et dépendant de la reprise de la demande mondiale, toujours affectée par la pandémie de la Covid-19.

Dans un contexte de mise en œuvre disciplinée des quotas par les pays de l'OPEP+, le Groupe anticipe une production sur l'année 2021 stable par rapport à celle de 2020, bénéficiant de la reprise de la production en Libye.

Le Groupe poursuit sa croissance rentable dans le GNL avec des ventes attendues en hausse de 10% en 2021 par rapport à 2020, notamment grâce à la montée en puissance de Cameron LNG.

Les marges européennes de raffinage restent fragiles compte tenu de la faiblesse de la demande en jet fuel qui pèse sur la valorisation de l'ensemble des distillats. Cependant, grâce à la résilience du Marketing & Services, le Groupe prévoit une contribution de l'Aval supérieure à 5 G\$ au cash flow du Groupe pour 2021, sur la base d'une hypothèse de marges de raffinage à 25 \$/t.

Face aux incertitudes liées à l'environnement, les investissements nets sont prévus à hauteur de 12 G\$ en 2021, tout en préservant la flexibilité de mobiliser des investissements supplémentaires, si l'environnement pétrolier et gazier se raffermissait. Après avoir réduit ses coûts opératoires de 1,1 G\$ en 2020 par rapport à 2019, le Groupe maintient sa discipline sur les dépenses avec un objectif d'économies supplémentaires de 0,5 G\$ en 2021.

Les équipes du Groupe sont toujours pleinement mobilisées sur les 4 priorités que sont le HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

Le Groupe maintient ses priorités en termes d'allocation du cash-flow : investir dans des projets rentables pour mettre en œuvre la stratégie de transformation du Groupe, soutenir le dividende et maintenir un bilan solide.

En 2021, dans les renouvelables, le Groupe a déjà annoncé plus de 10 GW de projets additionnels au travers de l'acquisition d'une participation de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL), le premier développeur solaire au monde, d'un partenariat avec Hanwha aux Etats-Unis portant sur un portefeuille de 1,6 GW, ainsi que de l'acquisition d'un portefeuille de projets de 2,2 GW au Texas. Total allouera en 2021 plus de 20% de ses investissements nets dans les renouvelables et l'électricité.

* * * * *

Pour écouter en direct la présentation en anglais de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 14h00 (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 70 70 07 81 (code d'accès 3971718). L'enregistrement de cette conférence sera disponible sur le site du Groupe total.com à l'issue de l'événement.

* * * * *

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

> Production du Groupe (Exploration Production + iGRP)

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2020	2019	2020 vs 2019
1 059	969	1 102	-4%	Europe et Asie centrale	1 039	1 023	+2%
566	598	703	-19%	Afrique	629	705	-11%
598	576	701	-15%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	624	702	-11%
382	343	368	+4%	Amériques	353	365	-3%
236	229	239	-1%	Asie Pacifique	226	219	+3%
2 841	2 715	3 113	-9%	Production totale	2 871	3 014	-5%
727	667	768	-5%	dont filiales mises en équivalence	712	731	-3%
4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2020	2019	2020 vs 2019
378	359	373	+1%	Europe et Asie centrale	380	355	+7%
427	458	560	-24%	Afrique	488	558	-13%
454	432	560	-19%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	474	548	-13%
181	144	171	+6%	Amériques	158	168	-6%
43	44	50	-13%	Asie Pacifique	43	44	-2%
1 483	1 437	1 714	-13%	Production totale	1 543	1 672	-8%
200	197	212	-6%	dont filiales mises en équivalence	202	216	-6%
4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2020	2019	2020 vs 2019
3 666	3 284	3 887	-6%	Europe et Asie centrale	3 547	3 596	-1%
701	713	686	+2%	Afrique*	717	737	-3%
809	801	792	+2%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	835	857	-3%
1 126	1 115	1 109	+2%	Amériques	1 095	1 110	-1%
1 104	1 060	1 089	+1%	Asie Pacifique*	1 052	1 009	+4%
7 406	6 973	7 563	-2%	Production totale*	7 246	7 309	-1%
2 851	2 540	2 961	-4%	dont filiales mises en équivalence*	2 748	2 780	-1%

* Données 4T19 et 2019 retraitées

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	2020	2019	2020 vs 2019
1 651	1 475	1 993	-17%	Europe	1 586	2 008	-21%
628	541	737	-15%	Afrique	579	706	-18%
794	673	763	+4%	Amériques	773	842	-8%
547	460	526	+4%	Reste du monde	471	555	-15%
3 619	3 149	4 019	-10%	Total des ventes	3 410	4 110	-17%
458	417	508	-10%	dont ventes massives raffinage	434	536	-19%
1 652	1 290	1 676	-1%	dont négoce international	1 498	1 730	-13%
4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	Production de produits pétrochimiques* (kt)	2020	2019	2020 vs 2019
1 381	1 274	1 253	+10%	Europe	5 202	5 364	-3%
662	513	630	+5%	Amériques	2 475	2 367	+5%
735	716	717	+2%	Moyen-Orient et Asie	2 775	2 350	+18%

* Oléfines, Polymères

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

4T20	3T20	4T19	En millions de dollars	2020	2019
(683)	(706)	(666)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(10 044)	(892)
104	-	-	Plus ou moins value de cession	104	-
(194)	(70)	(5)	Charges de restructuration	(364)	(58)
(71)	(293)	(248)	Dépréciations exceptionnelles	(8 465)	(465)
(522)	(343)	(413)	Autres éléments	(1 319)	(369)
224	4	57	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(1 280)	346
46	56	44	Effet des variations de juste valeur	23	(15)
(413)	(646)	(565)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(11 301)	(561)

Investissements – Désinvestissements

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars	2020	2019	2020 vs 2019
3 432	2 184	4 291	-20%	Investissements organiques (a)	10 339	13 397	-23%
214	148	136	+58%	dont exploration capitalisée	659	705	-6%
355	290	319	+11%	dont augmentation des prêts non courants	1 657	1 061	+56%
(212)	(330)	(102)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(717)	(551)	ns
(46)	(11)	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	(209)	(109)	ns
1 538	150	266	x5,8	Acquisitions (b)	4 189	5 980	-30%
439	422	357	+23%	Cessions (c)	1 539	1 939	-21%
15	7	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire	105	105	-
-	-	(11)	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	(11)	ns
4 531	1 912	4 211	+8%	Investissements nets (a + b - c - d)	12 989	17 449	-26%
(77)	(1)	(275)	ns	Remboursement organique de prêts SME* (e)	(111)	(475)	ns
61	18	-	ns	Variation de dettes de projets renouvelables (f) **	314	214	+47%
39	28	-	ns	Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	113	-	ns
4 476	1 901	3 925	+14%	Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f - g)	13 079	17 177	-24%

* A compter du 2^{ème} 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

4T20	3T20	4T19	4T20 vs 4T19	En millions de dollars	2020	2019	2020 vs 2019
4 933	4 281	7 326	-33%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	17 635	28 180	-37%
(436)	(491)	(533)	ns	frais financiers	(1 938)	(2 069)	ns
4 498	3 791	6 793	-34%	Marge brute d'autofinancement (a) *	15 697	26 111	-40%
976	475	92	x10,6	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement **	753	(1 397)	ns
308	90	(11)	ns	effet de stock	(1 440)	446	ns
(32)	(4)	-	ns	plus-value de cession de projets renouvelables	(96)	-	ns
(77)	(1)	(275)	ns	remboursement organique de prêts SME	(111)	(475)	ns
5 674	4 351	6 599	-14%	Flux de trésorerie d'exploitation	14 803	24 685	-40%
3 432	2 184	4 291	-20%	Investissements organiques (b)	10 339	13 397	-23%
1 066	1 607	2 502	-57%	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	5 358	12 714	-58%
4 531	1 912	4 211	+8%	Investissements nets (c)	12 989	17 449	-26%
(33)	1 879	2 582	ns	Cash flow net (a - c)	2 708	8 662	-69%

* 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, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

Les chiffres historiques ont été retraités pour annuler l'impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP

** La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP.

Ratio d'endettement

En millions de dollars	31/12/2020	30/09/2020	31/12/2019
Dettes financières courantes	17 099	14 980	14 819
Actifs financiers courants nets	(4 427)	(5 815)	(3 505)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	313	5	301
Dettes financières non courantes	60 203	61 477	47 773
Actifs financiers non courants	(4 781)	(3 155)	(912)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(31 268)	(30 593)	(27 352)
Dettes nettes (a)	37 139	36 899	31 124
<i>dont Engagements liés aux contrats de location</i>	<i>7 812</i>	<i>7 499</i>	<i>7 156</i>
Capitaux propres – part du Groupe	103 702	102 234	116 778
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 383	2 177	2 527
Capitaux propres (b)	106 085	104 411	119 305
Ratio d'endettement = a / (a + b) *	25,9%	26,1%	20,7%
Ratio d'endettement hors dettes de location	21,7%	22,0%	16,7%

* Les taux d'endettement 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 2020 au 31 décembre 2020

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration- Production	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	1 778	2 363	1 039	1 224	5 806
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2019*	41 549	88 844	12 228	8 371	148 828
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2020*	45 611	78 928	11 375	8 793	142 617
ROACE	4,1%	2,8%	8,8%	14,3%	4,0%

> Période du 1^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration- Production	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	2 318	3 326	1 449	1 366	7 801
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2019*	41 516	88 560	11 658	7 570	147 145
Capitaux mis en œuvre au 30/09/2020*	43 799	78 548	11 951	8 211	140 976
ROACE	5,4%	4,0%	12,3%	17,3%	5,4%

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

Ce communiqué de presse présente les résultats de l'exercice 2020, issus des comptes consolidés de TOTAL SE au 31 décembre 2020 (non audités). Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. Les états 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'article L.451-1-2 du Code monétaire et financier.

Ce document peut contenir 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. Il peut notamment contenir des indications sur les perspectives, objectifs et ambitions du Groupe y compris en matière climatique et de neutralité carbone (zéro émission nette). Une ambition exprime une volonté du Groupe, étant précisé que les moyens à mettre en œuvre ne dépendent pas que de TOTAL. Ces déclarations prospectives peuvent être généralement identifiées par l'utilisation du futur, du conditionnel ou de termes à caractère prospectif tels que « envisager », « avoir l'intention », « anticiper », « croire », « estimer », « planifier », « prévoir », « penser », « avoir pour objectif », « avoir pour ambition » ou terminologie similaire. Les déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données, hypothèses économiques et estimations formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné et considérées comme raisonnables par le Groupe à la date du présent document.

Ces déclarations prospectives ne sont pas des données historiques et ne doivent pas être interprétées comme des garanties que les perspectives, objectifs ou ambitions énoncés seront réalisés. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de risques tels que notamment les fluctuations des prix du pétrole brut et du gaz naturel, l'évolution de la demande et des prix des produits pétroliers, les variations des résultats de production et des estimations de réserves, 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, les changements des conditions de marché, les pertes de parts de marché et les modifications des préférences des consommateurs y compris en raison d'épidémies comme le Covid-19. 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 d'enregistrement universel 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.

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.

Enfin, TOTAL souscrit des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

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/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	Prix moyen de vente liquides*	Prix moyen de vente gaz*	Prix moyen de vente GNL**	Marge sur coûts variables, raffinage Europe***
		(\$/b)	(\$/b)	(\$/Mbtu)	(\$/Mbtu)	(\$/t)
Quatrième trimestre 2020	1,19	44,2	41,0	3,31	4,90	4,6
Troisième trimestre 2020	1,17	42,9	39,9	2,52	3,57	-2,7
Deuxième trimestre 2020	1,10	29,6	23,4	2,61	4,40	14,3
Premier trimestre 2020	1,10	50,1	44,4	3,35	6,32	26,3
Quatrième trimestre 2019	1,11	63,1	59,1	3,76	6,52	30,2

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

** Ventes en \$ / Ventes en Volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence (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 de l'année 2020, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2020	3 ^{ème} trimestre 2020	4 ^{ème} trimestre 2019
Chiffre d'affaires	37 943	33 142	49 280
Droits d'accises	(5 595)	(5 925)	(5 895)
Produits des ventes	32 348	27 217	43 385
Achats, nets de variation de stocks	(20 508)	(16 885)	(28 212)
Autres charges d'exploitation	(6 663)	(5 610)	(7 090)
Charges d'exploration	(338)	(139)	(231)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 543)	(3 493)	(4 431)
Autres produits	838	457	428
Autres charges	(697)	(281)	(235)
Coût de l'endettement financier brut	(501)	(547)	(606)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	53	89	51
Coût de l'endettement financier net	(448)	(458)	(555)
Autres produits financiers	173	134	143
Autres charges financières	(183)	(165)	(203)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	73	94	502
Produit (Charge) d'impôt	(149)	(690)	(852)
Résultat net de l'ensemble consolidé	903	181	2 649
Part du Groupe	891	202	2 600
Intérêts ne conférant pas le contrôle	12	(21)	49
Résultat net par action (dollars)	0,31	0,04	0,98
Résultat net dilué par action (dollars)	0,31	0,04	0,97

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2020	3 ^{ème} trimestre 2020	4 ^{ème} trimestre 2019
Résultat net de l'ensemble consolidé	903	181	2 649
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	17	(6)	(138)
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	386	221	16
Effet d'impôt	(21)	-	40
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	4 074	3 663	2 461
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	4 456	3 878	2 379
Écart de conversion de consolidation	(1 875)	(1 830)	(654)
Couverture de flux futurs	617	363	(24)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	(7)	(35)	(49)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(100)	(804)	82
Autres éléments	(4)	(7)	1
Effet d'impôt	(180)	(115)	26
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(1 549)	(2 428)	(618)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	2 907	1 450	1 761
Résultat global	3 810	1 631	4 410
<i>Part du Groupe</i>	3 576	1 536	4 319
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	234	95	91

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

	Exercice 2020 (non audité)	Exercice 2019
(en millions de dollars) ^(a)		
Chiffre d'affaires	140 685	200 316
Droits d'accises	(20 981)	(24 067)
Produits des ventes	119 704	176 249
Achats, nets de variation de stocks	(77 486)	(116 221)
Autres charges d'exploitation	(25 538)	(27 255)
Charges d'exploration	(731)	(785)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(22 264)	(15 731)
Autres produits	2 237	1 163
Autres charges	(1 506)	(1 192)
Coût de l'endettement financier brut	(2 147)	(2 333)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	37	(19)
Coût de l'endettement financier net	(2 110)	(2 352)
Autres produits financiers	914	792
Autres charges financières	(690)	(764)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	452	3 406
Produit (Charge) d'impôt	(318)	(5 872)
Résultat net de l'ensemble consolidé	(7 336)	11 438
Part du Groupe	(7 242)	11 267
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(94)	171
Résultat net par action (dollars)	(2,90)	4,20
Résultat net dilué par action (dollars)	(2,90)	4,17

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

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2020 (non audité)	Exercice 2019
Résultat net de l'ensemble consolidé	(7 336)	11 438
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(212)	(192)
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	533	142
Effet d'impôt	65	53
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	7 541	(1 533)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	7 927	(1 530)
Écart de conversion de consolidation	(4 645)	740
Couverture de flux futurs	(313)	(599)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	28	1
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(1 831)	408
Autres éléments	(8)	(3)
Effet d'impôt	72	202
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(6 697)	749
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 230	(781)
Résultat global	(6 106)	10 657
<i>Part du Groupe</i>	(6 312)	10 418
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	206	239

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	31 décembre 2020	30 septembre 2020	31 décembre 2019
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)	
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	33 528	33 145	33 178
Immobilisations corporelles	108 335	104 355	116 408
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	27 976	27 386	27 122
Autres titres	2 007	1 822	1 778
Actifs financiers non courants	4 781	3 155	912
Impôts différés	7 016	6 952	6 216
Autres actifs non courants	2 810	2 570	2 415
Total actifs non courants	186 453	179 385	188 029
Actifs courants			
Stocks	14 730	12 373	17 132
Clients et comptes rattachés	14 068	12 893	18 488
Autres créances	13 428	14 637	17 013
Actifs financiers courants	4 630	6 011	3 992
Trésorerie et équivalents de trésorerie	31 268	30 593	27 352
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 555	1 090	1 288
Total actifs courants	79 679	77 597	85 265
Total actif	266 132	256 982	273 294
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Capitaux propres			
Capital	8 267	8 267	8 123
Primes et réserves consolidées	107 078	107 632	121 170
Écarts de conversion	(10 256)	(12 275)	(11 503)
Actions autodétenues	(1 387)	(1 390)	(1 012)
Total des capitaux propres - part du Groupe	103 702	102 234	116 778
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 383	2 177	2 527
Total des capitaux propres	106 085	104 411	119 305
Passifs non courants			
Impôts différés	10 326	10 367	11 858
Engagements envers le personnel	3 917	3 719	3 501
Provisions et autres passifs non courants	20 925	19 351	20 613
Dettes financières non courantes	60 203	61 477	47 773
Total passifs non courants	95 371	94 914	83 745
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	23 574	18 880	28 394
Autres créditeurs et dettes diverses	22 465	22 806	25 749
Dettes financières courantes	17 099	14 980	14 819
Autres passifs financiers courants	203	196	487
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 335	795	795
Total passifs courants	64 676	57 657	70 244
Total passif et capitaux propres	266 132	256 982	273 294

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2020	3 ^{ème} trimestre 2020	4 ^{ème} trimestre 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	903	181	2 649
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 796	3 634	4 624
Provisions et impôts différés	(237)	(88)	(672)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(260)	(309)	(176)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	379	178	267
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 342	980	46
Autres, nets	(249)	(225)	(139)
Flux de trésorerie d'exploitation	5 674	4 351	6 599
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(3 834)	(2 157)	(4 015)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(778)	-	(155)
Coût d'acquisition de titres	(221)	(229)	(170)
Augmentation des prêts non courants	(355)	(301)	(319)
Investissements	(5 188)	(2 687)	(4 659)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	114	363	301
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	124	4	13
Produits de cession d'autres titres	186	77	43
Remboursement de prêts non courants	288	342	377
Désinvestissements	712	786	734
Flux de trésorerie d'investissement	(4 476)	(1 901)	(3 925)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	-	1
- actions propres	-	-	(620)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(2 053)	(825)	(1 876)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(5)	(103)	(1)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	331	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(62)	(22)	(56)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(59)	(75)	160
Émission nette d'emprunts non courants	104	224	84
Variation des dettes financières courantes	(339)	(2 343)	(1 131)
Variation des actifs et passifs financiers courants	1 212	730	(168)
Flux de trésorerie de financement	(1 202)	(2 083)	(3 607)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(4)	367	(933)
Incidence des variations de change	679	499	831
Trésorerie en début de période	30 593	29 727	27 454
Trésorerie en fin de période	31 268	30 593	27 352

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(en millions de dollars)	Exercice 2020 (non audité)	Exercice 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	(7 336)	11 438
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	22 861	16 401
Provisions et impôts différés	(1 782)	(58)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(909)	(614)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	948	(1 083)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 869	(1 718)
Autres, nets	(848)	319
Flux de trésorerie d'exploitation	14 803	24 685
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(10 764)	(11 810)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(966)	(4 748)
Coût d'acquisition de titres	(2 120)	(1 618)
Augmentation des prêts non courants	(1 684)	(1 061)
Investissements	(15 534)	(19 237)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	740	527
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	282	158
Produits de cession d'autres titres	578	349
Remboursement de prêts non courants	855	1 026
Désinvestissements	2 455	2 060
Flux de trésorerie d'investissement	(13 079)	(17 177)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	374	452
- actions propres	(611)	(2 810)
Dividendes payés :	-	-
- aux actionnaires de la société mère	(6 688)	(6 641)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(184)	(115)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	331	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(315)	(371)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(204)	10
Émission nette d'emprunts non courants	15 800	8 131
Variation des dettes financières courantes	(6 501)	(5 829)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(604)	(536)
Flux de trésorerie de financement	1 398	(7 709)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	3 122	(201)
Incidence des variations de change	794	(354)
Trésorerie en début de période	27 352	27 907
Trésorerie en fin de période	31 268	27 352

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité:2020)

(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 2019	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	-	-	-
Paiements 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
Résultat net 2020	-	-	(7 242)	-	-	-	(7 242)	(94)	(7 336)
Autres éléments du résultat global	-	-	(321)	1 251	-	-	930	300	1 230
Résultat Global	-	-	(7 563)	1 251	-	-	(6 312)	206	(6 106)
Dividendes	-	-	(7 899)	-	-	-	(7 899)	(234)	(8 133)
Émissions d'actions	51 242 950	144	1 470	-	-	-	1 614	-	1 614
Rachats d'actions	-	-	-	-	(13 236 044)	(611)	(611)	-	(611)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(236)	-	4 317 575	236	-	-	-
Paiements en actions	-	-	188	-	-	-	188	-	188
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	331	-	-	-	331	-	331
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(308)	-	-	-	(308)	-	(308)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(61)	(4)	-	-	(65)	(117)	(182)
Autres éléments	-	-	(14)	-	-	-	(14)	1	(13)
Au 31 décembre 2020	2 653 124 025	8 267	107 078	(10 256)	(24 392 703)	(1 387)	103 702	2 383	106 085

^(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 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 257	5 231	15 052	16 393	10	-	37 943
Chiffre d'affaires Groupe	5 574	628	4 160	98	140	(10 600)	-
Droits d'accises	-	-	(628)	(4 967)	-	-	(5 595)
Produits des ventes	6 831	5 859	18 584	11 524	150	(10 600)	32 348
Charges d'exploitation	(3 489)	(5 569)	(17 989)	(10 776)	(286)	10 600	(27 509)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 500)	(354)	(412)	(241)	(36)	-	(3 543)
Résultat opérationnel	842	(64)	183	507	(172)	-	1 296
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	6	149	(54)	(9)	112	-	204
Impôts du résultat opérationnel net	91	7	(93)	(169)	(72)	-	(236)
Résultat opérationnel net	939	92	36	329	(132)	-	1 264
Coût net de la dette nette							(361)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(12)
Résultat net - part du groupe							891

4 ^{ème} trimestre 2020 (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	-	3	-	-	-	-	3
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	3	-	-	-	-	3
Charges d'exploitation	(49)	(56)	133	17	31	-	76
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(355)	-	(16)	-	-	-	(371)
Résultat opérationnel^(b)	(404)	(53)	117	17	31	-	(292)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(25)	(26)	(191)	(13)	107	-	(148)
Impôts du résultat opérationnel net	300	(83)	(60)	(7)	(157)	-	(7)
Résultat opérationnel net^(b)	(129)	(162)	(134)	(3)	(19)	-	(447)
Coût net de la dette nette							10
Intérêts ne conférant pas le contrôle							24
Résultat net - part du groupe							(413)

(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	-	-	265	43	-	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	192	32	-	-	

4 ^{ème} trimestre 2020 (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	1 257	5 228	15 052	16 393	10	-	37 940
Chiffre d'affaires Groupe	5 574	628	4 160	98	140	(10 600)	-
Droits d'accises	-	-	(628)	(4 967)	-	-	(5 595)
Produits des ventes	6 831	5 856	18 584	11 524	150	(10 600)	32 345
Charges d'exploitation	(3 440)	(5 513)	(18 122)	(10 793)	(317)	10 600	(27 585)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 145)	(354)	(396)	(241)	(36)	-	(3 172)
Résultat opérationnel ajusté	1 246	(11)	66	490	(203)	-	1 588
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	31	175	137	4	5	-	352
Impôts du résultat opérationnel net	(209)	90	(33)	(162)	85	-	(229)
Résultat opérationnel net ajusté	1 068	254	170	332	(113)	-	1 711
Coût net de la dette nette							(371)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(36)
Résultat net ajusté - part du groupe							1 304

4 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 226	1 895	475	533	59	-	5 188
Désinvestissements	132	339	31	61	149	-	712
Flux de trésorerie d'exploitation	3 046	575	1 514	648	(109)	-	5 674

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 142	1 995	13 607	16 397	1	-	33 142
Chiffre d'affaires Groupe	4 248	480	4 167	63	24	(8 982)	-
Droits d'accises	-	-	(658)	(5 267)	-	-	(5 925)
Produits des ventes	5 390	2 475	17 116	11 193	25	(8 982)	27 217
Charges d'exploitation	(2 435)	(1 880)	(16 799)	(10 301)	(201)	8 982	(22 634)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 187)	(342)	(678)	(270)	(16)	-	(3 493)
Résultat opérationnel	768	253	(361)	622	(192)	-	1 090
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	251	225	(247)	14	(4)	-	239
Impôts du résultat opérationnel net	(243)	(266)	(51)	(187)	3	-	(744)
Résultat opérationnel net	776	212	(659)	449	(193)	-	585
Coût net de la dette nette							(404)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							21
Résultat net - part du groupe							202

3 ^{ème} trimestre 2020 (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	-	33	-	-	-	-	33
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	33	-	-	-	-	33
Charges d'exploitation	(51)	(49)	(48)	(6)	-	-	(154)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	(290)	-	-	-	(290)
Résultat opérationnel^(b)	(51)	(16)	(338)	(6)	-	-	(411)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	8	(64)	(215)	(6)	-	-	(277)
Impôts du résultat opérationnel net	18	7	(18)	-	-	-	7
Résultat opérationnel net^(b)	(25)	(73)	(571)	(12)	-	-	(681)
Coût net de la dette nette							29
Intérêts ne conférant pas le contrôle							6
Résultat net - part du groupe							(646)

^(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	-	-	95	(5)	-		
Sur le résultat opérationnel net	-	-	14	(6)	-		

3 ^{ème} trimestre 2020 (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	1 142	1 962	13 607	16 397	1	-	33 109
Chiffre d'affaires Groupe	4 248	480	4 167	63	24	(8 982)	-
Droits d'accises	-	-	(658)	(5 267)	-	-	(5 925)
Produits des ventes	5 390	2 442	17 116	11 193	25	(8 982)	27 184
Charges d'exploitation	(2 384)	(1 831)	(16 751)	(10 295)	(201)	8 982	(22 480)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 187)	(342)	(388)	(270)	(16)	-	(3 203)
Résultat opérationnel ajusté	819	269	(23)	628	(192)	-	1 501
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	243	289	(32)	20	(4)	-	516
Impôts du résultat opérationnel net	(261)	(273)	(33)	(187)	3	-	(751)
Résultat opérationnel net ajusté	801	285	(88)	461	(193)	-	1 266
Coût net de la dette nette							(433)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							15
Résultat net ajusté - part du groupe							848

3 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	1 291	874	317	185	20	-	2 687
Désinvestissements	362	380	17	25	2	-	786
Flux de trésorerie d'exploitation	2 043	654	1 027	1 033	(406)	-	4 351

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)

Exercice 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 973	15 629	56 615	63 451	17	-	140 685
Chiffre d'affaires Groupe	18 483	2 003	17 378	357	223	(38 444)	-
Droits d'accises	-	-	(2 405)	(18 576)	-	-	(20 981)
Produits des ventes	23 456	17 632	71 588	45 232	240	(38 444)	119 704
Charges d'exploitation	(11 972)	(15 847)	(70 524)	(42 807)	(1 049)	38 444	(103 755)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(16 998)	(2 312)	(1 878)	(984)	(92)	-	(22 264)
Résultat opérationnel	(5 514)	(527)	(814)	1 441	(901)	-	(6 315)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	697	794	(393)	37	272	-	1 407
Impôts du résultat opérationnel net	(208)	71	59	(515)	(67)	-	(660)
Résultat opérationnel net	(5 025)	338	(1 148)	963	(696)	-	(5 568)
Coût net de la dette nette							(1 768)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							94
Résultat net - part du groupe							(7 242)

Exercice 2020 (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	-	20	-	-	-	-	20
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	20	-	-	-	-	20
Charges d'exploitation	(137)	(423)	(1 552)	(330)	(60)	-	(2 502)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 693)	(953)	(306)	-	-	-	(8 952)
Résultat opérationnel^(b)	(7 830)	(1 356)	(1 858)	(330)	(60)	-	(11 434)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	54	(382)	(677)	(24)	107	-	(922)
Impôts du résultat opérationnel net	388	298	348	93	(145)	-	982
Résultat opérationnel net^(b)	(7 388)	(1 440)	(2 187)	(261)	(98)	-	(11 374)
Coût net de la dette nette							(29)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							102
Résultat net - part du groupe							(11 301)

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

^(b) Dont effet stock

Sur le résultat opérationnel
Sur le résultat opérationnel net

(1 244) (196)
(1 165) (137)

Exercice 2020 (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	4 973	15 609	56 615	63 451	17	-	140 665
Chiffre d'affaires Groupe	18 483	2 003	17 378	357	223	(38 444)	-
Droits d'accises	-	-	(2 405)	(18 576)	-	-	(20 981)
Produits des ventes	23 456	17 612	71 588	45 232	240	(38 444)	119 684
Charges d'exploitation	(11 835)	(15 424)	(68 972)	(42 477)	(989)	38 444	(101 253)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 305)	(1 359)	(1 572)	(984)	(92)	-	(13 312)
Résultat opérationnel ajusté	2 316	829	1 044	1 771	(841)	-	5 119
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	643	1 176	284	61	165	-	2 329
Impôts du résultat opérationnel net	(596)	(227)	(289)	(608)	78	-	(1 642)
Résultat opérationnel net ajusté	2 363	1 778	1 039	1 224	(598)	-	5 806
Coût net de la dette nette							(1 739)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(8)
Résultat net ajusté - part du groupe							4 059

Exercice 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 782	6 230	1 325	1 052	145	-	15 534
Désinvestissements	819	1 152	149	158	177	-	2 455
Flux de trésorerie d'exploitation	9 922	2 129	2 438	2 101	(1 787)	-	14 803

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	37 940	3	37 943
Droits d'accises	(5 595)	-	(5 595)
Produits des ventes	32 345	3	32 348
Achats, nets de variation de stocks	(20 781)	273	(20 508)
Autres charges d'exploitation	(6 466)	(197)	(6 663)
Charges d'exploration	(338)	-	(338)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 172)	(371)	(3 543)
Autres produits	275	563	838
Autres charges	(280)	(417)	(697)
Coût de l'endettement financier brut	(497)	(4)	(501)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	32	21	53
Coût de l'endettement financier net	(465)	17	(448)
Autres produits financiers	173	-	173
Autres charges financières	(183)	-	(183)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	367	(294)	73
Produit (Charge) d'impôt	(135)	(14)	(149)
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 340	(437)	903
Part du Groupe	1 304	(413)	891
Intérêts ne conférant pas le contrôle	36	(24)	12

^(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 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
Produit (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.

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

Exercice 2020 (en millions de dollars) (non audité)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	140 665	20	140 685
Droits d'accises	(20 981)	-	(20 981)
Produits des ventes	119 684	20	119 704
Achats, nets de variation de stocks	(75 672)	(1 814)	(77 486)
Autres charges d'exploitation	(24 850)	(688)	(25 538)
Charges d'exploration	(731)	-	(731)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(13 312)	(8 952)	(22 264)
Autres produits	1 405	832	2 237
Autres charges	(689)	(817)	(1 506)
Coût de l'endettement financier brut	(2 140)	(7)	(2 147)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	68	(31)	37
Coût de l'endettement financier net	(2 072)	(38)	(2 110)
Autres produits financiers	914	-	914
Autres charges financières	(689)	(1)	(690)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 388	(936)	452
Produit (Charge) d'impôt	(1 309)	991	(318)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 067	(11 403)	(7 336)
Part du Groupe	4 059	(11 301)	(7 242)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	8	(102)	(94)

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

Exercice 2019 (en millions de dollars)	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
Produit (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.