

Communiqué de Presse

Dans un environnement exceptionnellement dégradé ce trimestre, Total démontre sa résilience et maintient son dividende

	2T20	Variation vs 2T19	1S20	Variation vs 1S19
Prix du pétrole - Brent (\$/b)	29,6	-57%	40,1	-39%
Prix du gaz européen - NBP (\$/Mbtu)	1,7	-59%	2,4	-54%
Résultat net ajusté part du Groupe ¹				
- en milliards de dollars (G\$)	0,13	-96%	1,91	-66%
- en dollar par action	0,02	-98%	0,68	-67%
DACF ¹ (G\$)	3,6	-49%	8,2	-41%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	3,5	-44%	4,8	-52%

Résultat net part du Groupe au 2T20 de -8,4 G\$ après prise en compte d'une dépréciation exceptionnelle d'actifs de -8,1 G\$²
 Ratio d'endettement (hors contrats de location) de 23,6% au 30 juin 2020
 Production d'hydrocarbures de 2 846 kbep/j au 2T20, en baisse de 4% sur un an
 Deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2020 de 0,66 €/action

Paris, le 30 juillet 2020 - Le Conseil d'administration de Total SE, réuni le 29 juillet 2020 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le deuxième trimestre 2020. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Au cours du deuxième trimestre, le Groupe fait face à des circonstances tout à fait exceptionnelles : la crise sanitaire du Covid-19 qui affecte l'économie mondiale et la crise des marchés pétroliers avec un prix du Brent en très forte baisse à 30\$ du baril en moyenne, des prix du gaz historiquement faibles et des marges de raffinage très dégradées compte tenu de la chute de la demande.

Les mesures de réduction de production de l'OPEP+ contribuent cependant à la reprise des marchés depuis le mois de juin avec un prix du Brent moyen supérieur à 40\$/b. Compte tenu de la discipline avec laquelle les divers pays mettent en œuvre les quotas, la production du Groupe a été réduite de près de 100 kbep/j au cours du deuxième trimestre pour s'établir à 2,85 Mbep/j et le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 comprise entre 2,9 Mbep/j et 2,95 Mbep/j.

En raison du fort ralentissement de l'économie européenne durant cette période de confinement, le Groupe a observé sur ses réseaux une baisse moyenne de la demande de produits pétroliers de l'ordre de 30% sur le trimestre et ses raffineries européennes ont connu un taux d'utilisation de l'ordre de 60%. Cependant, le mois de juin a vu un rebond de l'activité en Europe pour atteindre 90% des niveaux avant crise sur les réseaux et 97% sur ses commerces gaz et électricité.

Dans ce contexte historiquement difficile, le Groupe prouve sa résistance avec un cash-flow de 3,6 G\$, un résultat net ajusté positif et un niveau d'endettement maîtrisé. Ces résultats ont notamment été portés par la surperformance des activités de négoce, démontrant à nouveau la pertinence du modèle intégré de Total, et par l'efficacité du plan d'actions mis en place dès le début de la crise notamment la maîtrise des dépenses.

Compte tenu de cette résilience, le conseil d'administration maintient le deuxième acompte sur dividende à 0,66 € par action et réaffirme sa soutenabilité dans un contexte de 40\$/b.

Ce trimestre a démontré une nouvelle fois la qualité du portefeuille d'actifs du Groupe avec un point mort sous les 25\$/b, qui bénéficie de la stratégie privilégiant les actifs à faibles coûts de production, notamment au Moyen-Orient. Cette gestion active du portefeuille se poursuit avec la cession des actifs non opérés au Gabon et de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni.

En dépit de ces défis court terme, le Groupe met résolument en œuvre sa nouvelle ambition climat exprimée le 5 mai 2020, avec l'entrée dans un projet éolien offshore géant en mer du Nord ainsi que l'acquisition en Espagne d'un portefeuille de 2,5 millions de clients résidentiels gaz et électricité et de capacités de production d'électricité. Les investissements dans l'électricité bas carbone seront proches de 2 G\$ et représenteront près de 15% des Capex en 2020. En cohérence avec cette ambition, le Groupe a passé en revue les actifs qui auraient pu être qualifiés de « stranded assets ». Les seuls actifs concernés sont les projets « oil sands » canadiens et le conseil d'administration a ainsi décidé de déprécier ces actifs au Canada pour un montant de 7 G\$². »

¹ Définitions en page 2.

² cf communiqué de presse publié le 29 juillet 2020

Faits marquants³

- Nouvelle Ambition Climat pour atteindre la neutralité carbone à horizon 2050
- Association à la « Coalition pour l'énergie de demain » aux côtés de 10 partenaires majeurs pour accélérer la transition énergétique du transport et de la logistique
- Association à la Coalition « Getting to Zero » pour contribuer à la décarbonation du transport maritime
- Décision d'investissement pour le transport et le stockage du CO₂ au travers du projet Northern Lights en Norvège
- Signature de l'accord de financement externe du projet Mozambique LNG, pour un montant de 14,9 milliards de dollars, le plus gros financement de projet en Afrique
- Prolongation du contrat avec Sonatrach d'approvisionnement en GNL à hauteur de 2 millions de tonnes par an
- Accord avec SSE Renewables en vue d'acquiescer une participation de 51% dans le projet éolien offshore d'une capacité de 1 140 MW en mer du Nord Ecossoise
- Acquisition auprès d'EDP de son portefeuille de 2,5 millions de clients résidentiels et de deux centrales à cycle combiné au gaz naturel, d'une puissance cumulée de près de 850 mégawatts
- Démarrage du second FPSO du projet en eaux profondes Iara au Brésil
- Découverte du gisement de gaz de Bashrush en Egypte sur le permis de North El Hammad
- Troisième découverte (Kwaskwasi) sur le bloc 58 au Surinam
- Cession du portefeuille de champs matures non-opérés au Gabon
- Cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni
- Création d'une coentreprise avec Indian Oil pour fabriquer et commercialiser des bitumes de spécialité
- Adoption par la Société du statut de Société Européenne

Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁴

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
821	2 300	3 589	-77%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	3 121	7 002	-55%
(209)	703	2 022	ns	Exploration-Production	494	3 744	-87%
326	913	429	-24%	Integrated Gas, Renewables & Power	1 239	1 021	+21%
575	382	715	-20%	Raffinage-Chimie	957	1 471	-35%
129	302	423	-70%	Marketing & Services	431	766	-44%
11	658	457	-98%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	669	1 071	-38%
-6,8%	30,0%	33,0%		Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	24,3%	36,9%	
126	1 781	2 887	-96%	Résultat net ajusté part du Groupe	1 907	5 646	-66%
0,02	0,66	1,05	-98%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁶	0,68	2,07	-67%
0,02	0,60	0,94	-98%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	0,62	1,84	-66%
2 598	2 601	2 625	-1%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 598	2 622	-1%
(8 369)	34	2 756	ns	Résultat net part du Groupe	(8 335)	5 867	ns
2 201	2 523	3 028	-27%	Investissements organiques ⁷	4 724	5 811	-19%
721	1 102	402	+79%	Acquisitions nettes ⁸	1 823	709	x2,6
2 922	3 625	3 430	-15%	Investissements nets ⁹	6 547	6 520	-
3 148	4 016	6 707	-53%	Marge brute d'autofinancement ¹⁰	7 164	12 740	-44%
3 647	4 528	7 208	-49%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ¹¹	8 175	13 744	-41%
3 479	1 299	6 251	-44%	Flux de trésorerie d'exploitation	4 778	9 880	-52%

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

* Taux de change moyen €-\$\$: 1,1014 au 2^e trimestre 2020 et 1,1020 au 1^{er} semestre 2020

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.

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 12.

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 12).

⁹ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 12).

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, et à partir du deuxième trimestre 2019 y compris les remboursements organiques de prêts aux sociétés mises en équivalence (SME), à partir du premier trimestre 2020, y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 14. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 12.

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

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19		1S20	1S19	1S20 vs 1S19
29,6	50,1	68,9	-57%	Brent (\$/b)	40,1	66,0	-39%
1,8	1,9	2,5	-30%	Henry Hub (\$/Mbtu)	1,8	2,7	-33%
1,7	3,1	4,1	-59%	NBP (\$/Mbtu)	2,4	5,2	-54%
2,1	3,6	4,9	-57%	JKM (\$/Mbtu)	2,9	5,8	-50%
23,4	44,4	63,7	-63%	Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiale consolidées	33,8	61,2	-45%
2,61	3,35	3,82	-32%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	2,99	4,16	-28%
4,40	6,32	5,69	-23%	Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	5,42	6,42	-16%
14,3	26,3	27,6	-48%	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	21,0	30,6	-31%

* Les indicateurs sont indiqués en page 15

Le prix moyen de vente GNL est en recul de 30% ce trimestre 2020 par rapport au trimestre précédent. La part des volumes vendus à des prix spot a en effet augmenté au deuxième trimestre 2020 par rapport au premier trimestre 2020 du fait de reports de livraisons de cargaison de GNL par des acheteurs de contrats long-terme, tandis que le prix de vente moyen des contrats long-terme de GNL n'a baissé que de 16% du fait de l'impact différé de la baisse du prix du pétrole.

> Production*

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19		1S20	1S19	1S20 vs 1S19
2 846	3 086	2 957	-4%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 966	2 951	-
1 315	1 448	1 407	-7%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 381	1 416	-2%
1 531	1 638	1 549	-1%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 584	1 535	+3%
2 846	3 086	2 957	-4%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 966	2 951	-
1 553	1 699	1 624	-4%	Liquides (kb/j)	1 626	1 627	-
7 045	7 560	7 309	-4%	Gaz (Mpc/j)**	7 302	7 238	+1%

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

** Données 2T19 et 1S19 retraitées

La production d'hydrocarbures a été de 2 846 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2020, en baisse de 4% sur un an, en raison des éléments suivants :

- -5% lié au respect des quotas de production décidés par les pays de l'OPEP+, notamment les Émirats Arabes Unis, le Nigeria, l'Angola et le Kazakhstan, ainsi que les réductions de production volontaires au Canada et subies en Libye,
- -1% lié à la demande de gaz dans le contexte de la pandémie,
- +1% lié à la baisse des prix,
- +4% lié au démarrage et à la montée en puissance de nouveaux projets, notamment Culzean au Royaume-Uni, Johan Sverdrup en Norvège, Iara au Brésil et Tempa Rossa en Italie,
- -3% lié au déclin naturel des champs.

Analyse des résultats des secteurs

Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

> Production et ventes de GNL et d'électricité bas carbone

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Production d'hydrocarbures pour le GNL	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
520	552	559	-7%	iGRP (kbep/j)	536	538	-
66	73	73	-10%	Liquides (kb/j)	69	70	-
2 471	2 611	2 680	-8%	Gaz (Mpc/j)*	2 541	2 570	-1%

* Données 2T19 et 1S19 retraitées

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	GNL (Mt)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
10,4	9,8	8,5	+22%	Ventes totales de GNL	20,2	16,3	+24%
4,3	4,7	4,1	+7%	incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	9,0	7,8	+15%
8,7	7,8	6,7	+29%	incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	16,5	12,7	+30%

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

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Electricité bas carbone	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
5,1	3,0	2,6	+97%	Capacité brute installée de génération électrique renouvelable (GW)*	5,1	2,6	+97%
2,9	2,9	2,4	+23%	Production nette d'électricité bas carbone (TWh)**	5,9	5,0	+16%
5,9	5,9	5,5	+7%	Clients électricité et gaz - BtB et BtC (Million)*	5,9	5,5	+7%
26,7	47,8	27,4	-3%	Ventes électricité et gaz - BtB et BtC (TWh)	74,5	75,3	-1%

* Données à fin de période

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

La production d'hydrocarbures pour le GNL est stable au 1^{er} semestre 2020.

Les ventes totales de GNL ont augmenté de 22% sur un an notamment du fait de la croissance des activités de négoce. Elles augmentent de 24% sur un an au 1^{er} semestre 2020 pour les mêmes raisons et grâce à la montée en puissance de Yamal LNG, Ichthys LNG et du démarrage des deux premiers trains de Cameron LNG aux États-Unis.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable s'établit à 5,1 GW au deuxième trimestre en forte croissance de 97% sur un an, notamment grâce à l'acquisition en Inde de 50% d'un portefeuille de plus de 2 GW au Groupe Adani.

Le Groupe poursuit la mise en œuvre de sa stratégie d'intégration dans la chaîne du gaz et de l'électricité en Europe et a vu le nombre de ses clients gaz et électricité croître ce trimestre pour atteindre 5,9 millions, en hausse de 7% sur un an. Les ventes d'électricité et de gaz sont en recul de 3%, impactées par la baisse de la consommation liée aux mesures de confinement en Europe.

> Résultats

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
326	913	429	-24%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 239	1 021	+21%
(69)	248	195	ns	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	179	450	-60%
618	646	442	+40%	Investissements organiques	1 264	935	+35%
433	1 137	159	x2,7	Acquisitions nettes	1 570	559	x2,8
1 051	1 783	601	+75%	Investissements nets	2 834	1 494	+90%
555	852	869	-36%	Marge brute d'autofinancement **	1 407	1 479	-5%
1 389	(489)	641	x2,2	Flux de trésorerie d'exploitation **	900	1 533	-41%

* 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 iGRP s'est établi à 326 M\$ au deuxième trimestre 2020 en baisse de 24% sur un an et la marge brute d'autofinancement est en recul de 36% sur la même période à 555 M\$. Ces résultats s'expliquent principalement par la chute des prix du gaz par rapport au deuxième trimestre 2019.

Au premier semestre 2020, le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 1 239 M\$, en hausse de 21% sur un an notamment du fait de la forte croissance de 24% des ventes de GNL.

Exploration-Production

> Production

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Production d'hydrocarbures	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
2 326	2 534	2 398	-3%	EP (kbep/j)	2 430	2 413	+1%
1 487	1 626	1 551	-4%	Liquides (kb/j)	1 557	1 557	-
4 574	4 949	4 629	-1%	Gaz (Mpc/j)	4 761	4 668	+2%

> Résultats

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
(209)	703	2 022	ns	Résultat opérationnel net ajusté*	494	3 744	-87%
48	390	239	-80%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	438	452	-3%
56,6%	59,6%	39,5%		Taux moyen d'imposition**	69,6%	44,0%	
1 112	1 572	1 995	-44%	Investissements organiques	2 684	3 953	-32%
311	(6)	204	+52%	Acquisitions nettes	305	242	+26%
1 423	1 566	2 199	-35%	Investissements nets	2 989	4 195	-29%
1 810	2 576	4 882	-63%	Marge brute d'autofinancement ***	4 386	9 128	-52%
910	3 923	3 768	-76%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	4 833	7 704	-37%

* 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 -209 M\$ au deuxième trimestre contre 2 022 M\$ un an plus tôt du fait de la forte baisse des prix du pétrole et du gaz et de la baisse de la production. La marge brute d'autofinancement s'établit quant à elle à 1 810 M\$ au deuxième trimestre contre 4 882 M\$ un an plus tôt pour les mêmes raisons.

Au premier semestre 2020, le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 494 M\$ contre 3 744 M\$ un an plus tôt du fait de la forte baisse des prix du pétrole et du gaz. La marge brute d'autofinancement s'établit quant à elle à 4 386 M\$ contre 9 128 M\$ au premier semestre 2019.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
704	684	1 138	-38%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 388	2 237	-38%
457	277	557	-18%	Investissements organiques	734	876	-16%
(20)	(30)	38	ns	Acquisitions nettes	(50)	(93)	ns
437	247	595	-27%	Investissements nets	684	783	-13%
1 488	1 064	1 432	+4%	Marge brute d'autofinancement **	2 552	3 118	-18%
1 899	(1 582)	2 269	-16%	Flux de trésorerie d'exploitation **	317	1 963	-84%

* 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

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
1 249	1 444	1 595	-22%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 347	1 729	-22%
205	255	447	-54%	France	230	520	-56%
595	756	679	-12%	Reste de l'Europe	676	751	-10%
449	433	469	-4%	Reste du monde	441	458	-4%
59%	69%	77%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	64%	83%	

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

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

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
1 391	1 386	993	+40%	Monomères* (kt)	2 778	2 386	+16%
1 193	1 202	1 127	+6%	Polymères (kt)	2 395	2 424	-1%
84%	83%	64%		Taux d'utilisation des vapocraqueurs **	83%	75%	

* 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 22% sur un an au deuxième trimestre et au premier semestre 2020, du fait notamment du prolongement de l'arrêt planifié de la raffinerie de Feyzin en France, de la décision de ne pas redémarrer Grandpuits après le grand arrêt compte tenu de la baisse de la demande, ainsi que de l'arrêt 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 forte hausse de 40% au deuxième trimestre 2020 sur un an. Elle s'était établie à 993 kt au deuxième trimestre 2019 en raison des grands arrêts en 2019 des vapocraqueurs de Daesan en Corée du Sud et de Port Arthur aux États-Unis.
- En hausse de 16% au premier semestre pour les mêmes raisons.

La production de polymères est :

- En hausse de 6% au deuxième trimestre 2020 sur un an. Elle s'était établie à 1 127 kt au deuxième trimestre 2019 en raison du grand arrêt du vapocraqueur en amont des unités de polymères de Daesan en Corée du Sud.
- Stable au premier semestre pour les mêmes raisons et compte tenu de la fermeture du site de polystyrène d'El Prat en Espagne et d'un arrêt pour maintenance planifiée sur la plateforme de Qatofin au Qatar au premier trimestre 2020.

> Résultats

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
575	382	715	-20%	Résultat opérationnel net ajusté*	957	1 471	-35%
302	168	353	-14%	Investissements organiques	470	593	-21%
(15)	(36)	(58)	ns	Acquisitions nettes	(51)	(182)	ns
287	132	295	-3%	Investissements nets	419	411	+2%
996	674	806	+24%	Marge brute d'autofinancement **	1 670	1 910	-13%
1 080	(1 183)	1 658	-35%	Flux de trésorerie d'exploitation **	(103)	1 120	ns

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en baisse de 20% à 575 M\$ au deuxième trimestre 2020 sur un an. Cette baisse est notamment liée à un environnement de marges de raffinage encore plus dégradé au deuxième trimestre et au faible taux d'utilisation des installations qui s'établit à 59% au deuxième trimestre, en partie compensée par la résistance des marges de pétrochimie et la surperformance des activités de négoce.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 996 M\$ au deuxième trimestre 2020, en hausse de 24% sur un an, pour les raisons ci-dessus et du fait des dividendes de HTC, reçus au deuxième trimestre.

Au 1^{er} semestre 2020, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en baisse de 35% sur un an à 1 G\$ et la marge brute d'autofinancement en recul de 13% à 1,7 G\$. Cette baisse est notamment liée à un environnement de marges de raffinage dégradé au premier semestre et au faible taux d'utilisation des installations de 64%, en partie compensée par la résistance des marges de pétrochimie et la surperformance des activités de négoce.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Ventes en kb/j*	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
1 301	1 656	1 860	-30%	Total des ventes du Marketing & Services	1 478	1 848	-20%
740	906	1 004	-26%	Europe	823	1 008	-18%
561	750	856	-34%	Reste du monde	656	840	-22%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 30% ce trimestre et de 20% au premier semestre sur un an en raison notamment de l'impact des mesures de confinement sur la consommation.

> Résultats

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
129	302	423	-70%	Résultat opérationnel net ajusté*	431	766	-44%
155	109	204	-24%	Investissements organiques	264	283	-7%
(5)	6	96	ns	Acquisitions nettes	1	89	-99%
150	115	300	-50%	Investissements nets	265	372	-29%
492	390	626	-21%	Marge brute d'autofinancement **	882	1 208	-27%
819	(399)	611	+34%	Flux de trésorerie d'exploitation **	420	843	-50%

* 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 129 M\$ au deuxième trimestre 2020, en baisse de 70% en raison de la baisse des volumes. Il est en baisse de 44% au premier semestre sur un an pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 492 M\$ au deuxième trimestre 2020 et 882 M\$ au premier semestre.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 821 M\$ au deuxième trimestre 2020, en baisse de 77% sur un an. Cette baisse est liée à la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage ainsi qu'à l'impact de la crise du Covid-19 sur la demande,
- 3 121 M\$ au 1^{er} semestre, en baisse de 55% sur un an pour les mêmes raisons.

> Résultat net ajusté part du Groupe

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

- 126 M\$ au deuxième trimestre 2020, contre 2 887 M\$ un an plus tôt en raison de la baisse des prix du Brent, du gaz et des marges de raffinage ainsi qu'à l'impact de la crise du Covid-19 sur la demande.
- 1 907 M\$ au premier semestre 2020, 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 -8 495 M\$ au deuxième trimestre 2020, dont -8 101 M\$ au titre de dépréciations exceptionnelles d'actifs.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à -6,8% au deuxième trimestre 2020, contre 30% au trimestre précédent. Ce taux négatif s'explique par un résultat opérationnel net ajusté négatif dans l'Exploration-Production qui supporte un taux d'imposition élevé, non compensé par le résultat des activités aval ayant un résultat positif moins fiscalisé.

> Résultat net ajusté par action

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

- à 0,02 \$ au deuxième trimestre 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 598 millions, contre 1,05 \$ un an plus tôt.
- à 0,68 \$ au premier semestre 2020, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 598 millions, contre 2,07 \$ un an plus tôt.

Au 30 juin 2020, le nombre d'actions dilué était de 2 605 millions.

> Acquisitions - cessions

Les acquisitions finalisées ont représenté :

- 857 M\$ au deuxième trimestre 2020 lié notamment à la finalisation de l'acquisition en Inde de 50% du portefeuille d'actifs solaires en opération d'Adani Green Energy Limited ainsi qu'à l'acquisition de participations dans les blocs 20 et 21 en Angola,
- 2,5 G\$ au premier semestre 2020 lié aux éléments ci-dessus ainsi qu'à la finalisation de l'acquisition de 37,4% d'Adani Gas Limited et au paiement d'une deuxième tranche liée à la prise de participation de 10% dans le projet Arctic LNG 2 en Russie.

Les cessions finalisées ont représenté :

- 136 M\$ au deuxième trimestre 2020.
- 678 M\$ au premier semestre 2020 lié notamment à la finalisation de la vente du Bloc CA1 au Brunei, la vente de la participation du Groupe dans le terminal de regazéification de Fos Cavaou en France et 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 :

- 226 M\$ au deuxième trimestre 2020 contre 3,3 G\$ un an auparavant en raison de la baisse de la marge d'autofinancement dans le contexte de forte baisse des prix du pétrole et du gaz. Il demeure positif grâce à la baisse des investissements nets,
- 0,6 G\$ au premier semestre 2020 contre 6,2 G\$ un an auparavant en raison de la baisse de la marge d'autofinancement de 5,6 G\$ dans le contexte de forte baisse des prix du pétrole et du gaz.

¹² Ces éléments d'ajustement sont explicités page 14.

¹³ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 14 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 7,5% sur la période du 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2019 au 30 juin 2020	Période du 1er avril 2019 au 31 mars 2020	Période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019
Résultat net ajusté	8 214	11 079	13 125
Capitaux propres retraités moyens	109 448	113 607	117 787
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	7,5%	9,8%	11,1%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 7% sur la période 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2019 au 30 juin 2020	Période du 1er avril 2019 au 31 mars 2020	Période du 1er juillet 2018 au 30 juin 2019
Résultat opérationnel net ajusté	10 125	13 032	15 087
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	145 621	150 418	145 247
ROACE	7,0%	8,7%	10,4%

Comptes de Total SE

Le résultat de Total SE, société mère, s'établit à 4 710 millions d'euros au premier semestre 2020, contre 6 282 millions d'euros un an auparavant.

Sensibilités 2020*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	-0 G\$
Prix moyen de vente liquides**	+/- 10 \$/b	+/- 2,9 G\$	+/- 3,3 G\$
Prix du gaz européen - NBP	+/- 1 \$/Mbtu	+/- 0,35 G\$	+/- 0,35 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,5 G\$	+/- 0,6 G\$

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TOTAL de son portefeuille 2020. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie. Pour les indicateurs, se reporter à la page 15.

** Environnement Brent à 60 \$/b.

Synthèse et perspectives

Le prix du pétrole s'est raffermi depuis le début du mois de juin pour s'établir autour de 40\$/b, bénéficiant de la forte conformité aux quotas des pays de l'OPEP+, de la baisse des productions d'hydrocarbures aux États-Unis et au Canada et d'une reprise de la demande.

L'environnement pétrolier reste toutefois volatil compte tenu notamment de l'incertitude sur l'ampleur et la rapidité de la reprise de l'activité économique mondiale dans le contexte de la pandémie Covid-19.

Le Groupe fait preuve de discipline dans la mise en œuvre de son plan d'actions 2020 :

- des investissements nets inférieurs à 14 G\$,
- une économie de 1 G\$ sur les coûts opératoires par rapport à 2019.

Total poursuit sa croissance rentable dans l'électricité bas carbone en particulier dans les renouvelables avec des investissements en 2020 proches de 2 G\$.

Dans le GNL, Total anticipe des reports de livraison de cargaison significatifs au troisième trimestre et prévoit que la baisse du prix du pétrole observée sur le second trimestre aura un impact sur les prix des contrats long terme de GNL au deuxième semestre.

Compte tenu de la mise en œuvre des quotas décidés par l'OPEP+ et de la situation en Libye, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 entre 2,9 Mbep/j et 2,95 Mbep/j avec un point bas au troisième trimestre durant la saison d'été. La montée en puissance du second FPSO de Iara au Brésil contribuera à la croissance des productions sur la dernière partie de l'année. Dans l'Aval, le niveau élevé des stocks continue de peser sur les marges de raffinage et les taux d'utilisation des raffineries. Dans le Marketing, l'activité est revenue en Europe à 90% de son niveau d'avant crise depuis le mois de juin et le Groupe anticipe qu'elle sera à un niveau comparable dans les prochains mois.

La priorité du Groupe est de générer un niveau de cash-flow permettant de continuer à investir dans des projets rentables, de préserver un retour à l'actionnaire attractif et de maintenir la solidité de son bilan. A cette fin, les équipes du Groupe sont mobilisées sur les 4 priorités que sont le HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

* * * * *

Pour écouter en direct la conférence téléphonique en anglais de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 13h30 (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 7891345). Pour réécouter cette conférence, vous pouvez composer le +33 (0) 1 70 95 03 48 (code d'accès 7891345).

* * * * *

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)

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
1 032	1 097	997	+3%	Europe et Asie centrale	1 064	993	+7%
653	701	686	-5%	Afrique	677	691	-2%
641	681	703	-9%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	661	695	-5%
314	372	358	-12%	Amériques	343	365	-6%
206	235	214	-4%	Asie Pacifique	220	207	+6%
2 846	3 086	2 957	-4%	Production totale	2 966	2 951	-
699	753	750	-7%	dont filiales mises en équivalence	726	730	-
2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
381	404	328	+16%	Europe et Asie centrale	392	340	+15%
514	555	549	-6%	Afrique	534	545	-2%
494	516	546	-9%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	505	534	-5%
127	178	160	-20%	Amériques	153	168	-9%
37	47	41	-10%	Asie Pacifique	42	40	+5%
1 553	1 699	1 624	-4%	Production totale	1 626	1 627	-
199	214	225	-12%	dont filiales mises en équivalence	207	221	-6%
2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
3 506	3 734	3 639	-4%	Europe et Asie centrale	3 620	3 532	+2%
706	746	703	-	Afrique*	726	749	-3%
818	912	866	-6%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	865	885	-2%
1 047	1 092	1 107	-5%	Amériques	1 069	1 104	-3%
968	1 076	994	-3%	Asie Pacifique*	1 022	968	+6%
7 045	7 560	7 309	-4%	Production totale*	7 302	7 238	+1%
2 698	2 905	2 868	-6%	dont filiales mises en équivalence*	2 802	2 762	+1%

* Données 2T19 et 1S19 retraitées

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
1 449	1 771	2 018	-28%	Europe	1 610	2 020	-20%
463	683	751	-38%	Afrique	573	705	-19%
861	766	846	+2%	Amériques	814	842	-3%
433	444	536	-19%	Reste du monde	439	576	-24%
3 208	3 663	4 152	-23%	Total des ventes	3 435	4 143	-17%
366	497	535	-32%	dont ventes massives raffinage	432	546	-21%
1 541	1 510	1 757	-12%	dont négoce international	1 525	1 749	-13%
2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	Production de produits pétrochimiques* (kt)	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
1 275	1 272	1 318	-3%	Europe	2 547	2 734	-7%
637	664	475	+34%	Amériques	1 301	1 089	+19%
672	652	327	x2,1	Moyen-Orient et Asie	1 324	987	+34%

* Oléfines, Polymères

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

2T20	1T20	2T19	En millions de dollars	1S20	1S19
(8 321)	(334)	(56)	Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(8 655)	(70)
-	-	-	Plus ou moins value de cession	-	-
(20)	(80)	(31)	Charges de restructuration	(100)	(33)
(8 101)	-	(57)	Dépréciations exceptionnelles	(8 101)	(57)
(200)	(254)	32	Autres éléments	(454)	20
(94)	(1 414)	(28)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(1 508)	360
(80)	1	(47)	Effet des variations de juste valeur	(79)	(69)
(8 495)	(1 747)	(131)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(10 242)	221

Investissements – Désinvestissements

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
2 201	2 523	3 028	-27%	Investissements organiques (a)	4 724	5 811	-19%
162	135	185	-12%	dont exploration capitalisée	297	417	-29%
733	279	370	+98%	dont augmentation des prêts non courants	1 012	500	x2
(58)	(117)	(254)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME*	(175)	(388)	ns
(47)	(105)	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	(152)	-	ns
857	1 644	614	+40%	Acquisitions (b)	2 501	1 284	+95%
136	542	212	-36%	Cessions (c)	678	575	+18%
22	61	-	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire	83	-	ns
-	-	-	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	-	ns
2 922	3 625	3 430	-15%	Investissements nets (a + b - c - d)	6 547	6 520	-
(41)	7	(99)	ns	Remboursement organique de prêts SME* (e)	(34)	(99)	ns
69	166	-	ns	Variation de dettes de projets renouvelables (f) **	235	-	ns
22	24	-	ns	Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	46	-	ns
2 928	3 774	3 331	-12%	Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f - g)	6 702	6 421	+4%

* 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

2T20	1T20	2T19	2T20 vs 2T19	En millions de dollars	1S20	1S19	1S20 vs 1S19
3 647	4 528	7 208	-49%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	8 175	13 744	-41%
(499)	(512)	(501)	ns	frais financiers	(1 011)	(1 004)	ns
3 148	4 016	6 707	-53%	Marge brute d'autofinancement (a)	7 164	12 740	-44%
431	(884)	(317)	ns	diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(453)	(3 287)	ns
(42)	(1 796)	(40)	ns	effet de stock	(1 838)	526	ns
(17)	(44)	-	ns	plus-value de cession de projets renouvelables	(61)	-	ns
(41)	7	(99)	ns	remboursement organique de prêts SME	(34)	(99)	ns
3 479	1 299	6 251	-44%	Flux de trésorerie d'exploitation	4 778	9 880	-52%
2 201	2 523	3 028	-27%	Investissements organiques (b)	4 724	5 811	-19%
947	1 493	3 679	-74%	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	2 440	6 929	-65%
2 922	3 625	3 430	-15%	Investissements nets (c)	6 547	6 520	-
226	391	3 277	-93%	Cash flow net (a - c)	617	6 220	-90%

Ratio d'endettement*

En millions de dollars	30/06/2020	31/03/2020	30/06/2019
Dettes financières courantes	16 154	18 521	16 221
Actifs financiers courants nets	(6 159)	(6 412)	(3 110)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	-	-	-
Dettes financières non courantes	61 540	48 896	45 394
Actifs financiers non courants	(2 431)	(1 133)	(771)
Trésorerie et équivalents de trésorerie	(29 727)	(21 634)	(26 723)
Dettes nettes (a)	39 377	38 238	31 011
<i>dont Dettes de location</i>	<i>7 383</i>	<i>7 309</i>	<i>7 015</i>
Capitaux propres – part du Groupe	101 205	112 006	116 862
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 334	2 428	2 362
Capitaux propres (b)	103 539	114 434	119 224
Ratio d'endettement = a / (a + b)	27,6%	25,0%	20,6%
Ratio d'endettement hors dettes de location	23,6%	21,3%	16,8%

* 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} juillet 2019 au 30 juin 2020

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	4 259	2 607	2 489	1 318	10 125
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2019*	90 633	37 290	12 300	8 535	148 617
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2020*	79 096	43 527	12 843	8 366	142 625
ROACE	5,0%	6,5%	19,8%	15,6%	7,0%

> Période du 1^{er} avril 2019 au 31 mars 2020

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	6 490	2 710	2 629	1 612	13 032
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2019*	90 051	37 235	13 153	8 255	148 463
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2020*	85 622	44 236	12 878	8 764	152 374
ROACE	7,4%	6,7%	20,2%	18,9%	8,7%

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

Ce document ne constitue pas le rapport financier semestriel qui fera l'objet d'une publication spécifique, conformément à l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, disponible sur le site du Groupe total.com. Ce communiqué de presse présente les résultats du deuxième trimestre 2020 et du premier semestre 2020, issus des comptes consolidés de TOTAL SE au 30 juin 2020. Il contient des informations qui étaient privilégiées jusqu'à leur publication. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audité) est disponible sur le site du Groupe total.com.

Ce document peut contenir des 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 inexacts 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 représentent 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)
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
Troisième trimestre 2019	1,11	62,0	58,0	3,48	5,93	47,4
Deuxième trimestre 2019	1,12	68,9	63,7	3,82	5,69	27,6

* *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 reflète l'effet combiné des volumes et prix de vente des contrats long-terme et des ventes spot. La part des volumes de spot a augmenté au deuxième trimestre 2020 par rapport au premier trimestre 2020 du fait de reports de livraisons de cargaison de GNL par des acheteurs de contrats long-terme, tandis que le prix de vente moyen des contrats long-terme de GNL n'a baissé que de 16% du fait de l'impact différé de la baisse du prix du pétrole.*

*** *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 deuxième trimestre et du premier semestre 2020, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	2 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2019
Chiffre d'affaires	25 730	43 870	51 242
Droits d'accises	(4 168)	(5 293)	(6 040)
Produits des ventes	21 562	38 577	45 202
Achats, nets de variation de stocks	(12 025)	(28 068)	(30 390)
Autres charges d'exploitation	(6 321)	(6 944)	(7 078)
Charges d'exploration	(114)	(140)	(170)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 593)	(3 635)	(3 661)
Autres produits	362	580	321
Autres charges	(108)	(420)	(189)
Coût de l'endettement financier brut	(530)	(569)	(568)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	50	(155)	(42)
Coût de l'endettement financier net	(480)	(724)	(610)
Autres produits financiers	419	188	326
Autres charges financières	(161)	(181)	(188)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	(447)	732	812
Produit (Charge) d'impôt	484	37	(1 571)
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 422)	2	2 804
Part du Groupe	(8 369)	34	2 756
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(53)	(32)	48
Résultat net par action (en \$)	(3,27)	(0,01)	1,01
Résultat net dilué par action (en \$)	(3,27)	(0,01)	1,00

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2019
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 422)	2	2 804
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(356)	133	(223)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	90	(164)	74
Effet d'impôt	101	(15)	59
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 780	(1 976)	1 057
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 615	(2 022)	967
Écart de conversion de consolidation	(919)	(21)	(619)
Couverture de flux futurs	231	(1 524)	(246)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	14	56	43
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	296	(1 223)	(135)
Autres éléments	-	3	1
Effet d'impôt	(78)	445	69
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(456)	(2 264)	(887)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	1 159	(4 286)	80
Résultat global	(7 263)	(4 284)	2 884
<i>Part du Groupe</i>	(7 253)	(4 171)	2 797
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(10)	(113)	87

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
Chiffre d'affaires	69 600	102 447
Droits d'accises	(9 461)	(12 121)
Produits des ventes	60 139	90 326
Achats, nets de variation de stocks	(40 093)	(60 111)
Autres charges d'exploitation	(13 265)	(13 803)
Charges d'exploration	(254)	(458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(15 228)	(7 127)
Autres produits	942	568
Autres charges	(528)	(398)
Coût de l'endettement financier brut	(1 099)	(1 129)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(105)	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 204)	(1 199)
Autres produits financiers	607	486
Autres charges financières	(342)	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	285	1 523
Produit (Charge) d'impôt	521	(3 480)
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 420)	5 944
Part du Groupe	(8 335)	5 867
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(85)	77
Résultat net par action (en \$)	(3,29)	2,17
Résultat net dilué par action (en \$)	(3,29)	2,16

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 420)	5 944
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	(223)	(59)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(74)	107
Effet d'impôt	86	14
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(196)	(474)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(407)	(412)
Écart de conversion de consolidation	(940)	187
Couverture de flux futurs	(1 293)	(373)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	54
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(927)	253
Autres éléments	3	2
Effet d'impôt	367	107
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 720)	230
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(3 127)	(182)
Résultat global	(11 547)	5 762
<i>Part du Groupe</i>	(11 424)	5 637
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	(123)	125

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	30 juin 2020	31 mars 2020	31 décembre 2019	30 juin 2019
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)		(non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	33 114	32 823	33 178	29 229
Immobilisations corporelles	104 925	113 254	116 408	118 063
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	27 470	26 998	27 122	26 473
Autres titres	1 627	1 660	1 778	1 660
Actifs financiers non courants	2 431	1 133	912	771
Impôts différés	7 257	6 694	6 216	6 022
Autres actifs non courants	2 539	2 537	2 415	2 306
Total actifs non courants	179 363	185 099	188 029	184 524
Actifs courants				
Stocks	12 688	11 556	17 132	16 410
Clients et comptes rattachés	13 481	18 029	18 488	20 349
Autres créances	17 155	19 429	17 013	15 958
Actifs financiers courants	6 570	7 016	3 992	3 536
Trésorerie et équivalents de trésorerie	29 727	21 634	27 352	26 723
Actifs destinés à être cédés ou échangés	421	421	1 288	-
Total actifs courants	80 042	78 085	85 265	82 976
Total actif	259 405	263 184	273 294	267 500
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	8 159	8 123	8 123	8 301
Primes et réserves consolidées	107 934	119 935	121 170	123 351
Écarts de conversion	(13 265)	(14 431)	(11 503)	(11 177)
Actions autodétenues	(1 623)	(1 621)	(1 012)	(3 613)
Total des capitaux propres - part du Groupe	101 205	112 006	116 778	116 862
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 334	2 428	2 527	2 362
Total des capitaux propres	103 539	114 434	119 305	119 224
Passifs non courants				
Impôts différés	10 346	10 462	11 858	11 486
Engagements envers le personnel	3 612	3 260	3 501	3 375
Provisions et autres passifs non courants	19 487	19 452	20 613	21 629
Dettes financières non courantes	61 540	48 896	47 773	45 394
Total passifs non courants	94 985	82 070	83 745	81 884
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	19 198	22 123	28 394	27 059
Autres créditeurs et dettes diverses	24 790	25 102	25 749	22 686
Dettes financières courantes	16 154	18 521	14 819	16 221
Autres passifs financiers courants	411	604	487	426
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	328	330	795	-
Total passifs courants	60 881	66 680	70 244	66 392
Total passif et capitaux propres	259 405	263 184	273 294	267 500

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020	2 ^{ème} trimestre 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 422)	2	2 804
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	11 701	3 730	3 819
Provisions et impôts différés	(796)	(661)	239
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(131)	(209)	(191)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	978	(587)	(168)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	431	(884)	(317)
Autres, nets	(282)	(92)	65
Flux de trésorerie d'exploitation	3 479	1 299	6 251
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 409)	(2 364)	(2 881)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	(188)	(208)
Coût d'acquisition de titres	(136)	(1 534)	(437)
Augmentation des prêts non courants	(733)	(295)	(370)
Investissements	(3 278)	(4 381)	(3 896)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	219	44	155
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	12	142	(1)
Produits de cession d'autres titres	20	295	58
Remboursement de prêts non courants	99	126	353
Désinvestissements	350	607	565
Flux de trésorerie d'investissement	(2 928)	(3 774)	(3 331)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	374	-	449
- actions propres	(2)	(609)	(1 279)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 928)	(1 882)	(2 935)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(76)	-	(93)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(134)	(97)	(175)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(22)	(48)	-
Émission nette d'emprunts non courants	15 430	42	2 331
Variation des dettes financières courantes	(6 604)	2 785	37
Variation des actifs et passifs financiers courants	449	(2 995)	(164)
Flux de trésorerie de financement	7 487	(2 804)	(1 829)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	8 038	(5 279)	1 091
Incidence des variations de change	55	(439)	200
Trésorerie en début de période	21 634	27 352	25 432
Trésorerie à fin de période	29 727	21 634	26 723

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	(8 420)	5 944
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	15 431	7 535
Provisions et impôts différés	(1 457)	379
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(340)	(364)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	391	(474)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(453)	(3 287)
Autres, nets	(374)	147
Flux de trésorerie d'exploitation	4 778	9 880
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(4 773)	(5 585)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(188)	(208)
Coût d'acquisition de titres	(1 670)	(1 190)
Augmentation des prêts non courants	(1 028)	(500)
Investissements	(7 659)	(7 483)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	263	163
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	154	146
Produits de cession d'autres titres	315	266
Remboursement de prêts non courants	225	487
Désinvestissements	957	1 062
Flux de trésorerie d'investissement	(6 702)	(6 421)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	374	450
- actions propres	(611)	(1 770)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(3 810)	(4 765)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(76)	(93)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(231)	(315)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(70)	(150)
Émission nette d'emprunts non courants	15 472	3 581
Variation des dettes financières courantes	(3 819)	(1 489)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(2 546)	(58)
Flux de trésorerie de financement	4 683	(4 609)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	2 759	(1 150)
Incidence des variations de change	(384)	(34)
Trésorerie en début de période	27 352	27 907
Trésorerie à fin de période	29 727	26 723

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - part du Groupe	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
Au 1er janvier 2019	2 640 602 007	8 227	120 569	(11 313)	(32 473 281)	(1 843)	115 640	2 474	118 114
Résultat net du premier semestre 2019	-	-	5 867	-	-	-	5 867	77	5 944
Autres éléments du résultat global	-	-	(366)	136	-	-	(230)	48	(182)
Résultat Global	-	-	5 501	136	-	-	5 637	125	5 762
Dividendes	-	-	(3 875)	-	-	-	(3 875)	(93)	(3 968)
Émissions d'actions	26 281 753	74	1 271	-	-	-	1 345	-	1 345
Rachats d'actions	-	-	-	-	(32 331 446)	(1 770)	(1 770)	-	(1 770)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	4 010	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	103	-	-	-	103	-	103
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(5)	-	-	-	(5)	-	(5)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(207)	-	-	-	(207)	-	(207)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)
Autres éléments	-	-	(6)	-	-	-	(6)	6	-
Au 30 juin 2019	2 666 883 760	8 301	123 351	(11 177)	(64 800 717)	(3 613)	116 862	2 362	119 224
Résultat net du second semestre 2019	-	-	5 400	-	-	-	5 400	94	5 494
Autres éléments du résultat global	-	-	(293)	(326)	-	-	(619)	20	(599)
Résultat Global	-	-	5 107	(326)	-	-	4 781	114	4 895
Dividendes	-	-	(3 855)	-	-	-	(3 855)	(22)	(3 877)
Émissions d'actions	106 750	-	(6)	-	-	-	(6)	-	(6)
Rachats d'actions	-	-	-	-	(20 057 890)	(1 040)	(1 040)	-	(1 040)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(219)	-	4 274 938	219	-	-	-
Paiements en actions	-	-	104	-	-	-	104	-	104
Annulation d'actions	(65 109 435)	(178)	(3 244)	-	65 109 435	3 422	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	1	-	-	-	1	-	1
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(146)	-	-	-	(146)	-	(146)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	55	-	-	-	55	108	163
Autres éléments	-	-	22	-	-	-	22	(35)	(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 du premier semestre 2020	-	-	(8 335)	-	-	-	(8 335)	(85)	(8 420)
Autres éléments du résultat global	-	-	(1 327)	(1 762)	-	-	(3 089)	(38)	(3 127)
Résultat Global	-	-	(9 662)	(1 762)	-	-	(11 424)	(123)	(11 547)
Dividendes	-	-	(3 799)	-	-	-	(3 799)	(76)	(3 875)
Émissions d'actions	13 179 262	36	338	-	-	-	374	-	374
Rachats d'actions	-	-	-	-	(13 236 044)	(611)	(611)	-	(611)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	3 680	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	96	-	-	-	96	-	96
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(143)	-	-	-	(143)	-	(143)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(63)	-	-	-	(63)	(7)	(70)
Autres éléments	-	-	(3)	-	-	-	(3)	13	10
Au 30 juin 2020	2 615 060 337	8 159	107 934	(13 265)	(28 706 598)	(1 623)	101 205	2 334	103 539

^(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)

2 ^{ème} trimestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	992	3 313	9 433	11 986	6	-	25 730
Chiffre d'affaires Groupe	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	-
Droits d'accises	-	-	(469)	(3 699)	-	-	(4 168)
Produits des ventes	4 089	3 614	11 920	8 394	37	(6 492)	21 562
Charges d'exploitation	(2 405)	(3 406)	(10 895)	(7 931)	(315)	6 492	(18 460)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 667)	(1 282)	(393)	(229)	(22)	-	(11 593)
Résultat opérationnel	(7 983)	(1 074)	632	234	(300)	-	(8 491)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	17	21	(35)	22	40	-	65
Impôts du résultat opérationnel net	398	322	(132)	(127)	(26)	-	435
Résultat opérationnel net	(7 568)	(731)	465	129	(286)	-	(7 991)
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							53
Résultat net - part du groupe							(8 369)

2 ^{ème} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Charges d'exploitation	(27)	(199)	(48)	5	(36)	-	(305)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	-	-	-	-	(8 291)
Résultat opérationnel^(b)	(7 365)	(1 170)	(48)	5	(36)	-	(8 614)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(57)	(217)	(63)	(5)	-	-	(342)
Impôts du résultat opérationnel net	63	330	1	-	12	-	406
Résultat opérationnel net^(b)	(7 359)	(1 057)	(110)	-	(24)	-	(8 550)
Coût net de la dette nette							33
Intérêts ne conférant pas le contrôle							22
Résultat net - part du groupe							(8 495)

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2020 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	992	3 331	9 433	11 986	6	-	25 748
Chiffre d'affaires Groupe	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	-
Droits d'accises	-	-	(469)	(3 699)	-	-	(4 168)
Produits des ventes	4 089	3 632	11 920	8 394	37	(6 492)	21 580
Charges d'exploitation	(2 378)	(3 207)	(10 847)	(7 936)	(279)	6 492	(18 155)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(329)	(393)	(229)	(22)	-	(3 302)
Résultat opérationnel ajusté	(618)	96	680	229	(264)	-	123
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	74	238	28	27	40	-	407
Impôts du résultat opérationnel net	335	(8)	(133)	(127)	(38)	-	29
Résultat opérationnel net ajusté	(209)	326	575	129	(262)	-	559
Coût net de la dette nette							(464)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							31
Résultat net ajusté - part du groupe							126

2 ^{ème} trimestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 606	1 170	307	174	21	-	3 278
Désinvestissements	204	89	22	26	9	-	350
Flux de trésorerie d'exploitation	910	1 389	1 080	819	(719)	-	3 479

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 582	5 090	18 523	18 675	-	-	43 870
Chiffre d'affaires Groupe	5 564	594	6 095	89	28	(12 370)	-
Droits d'accises	-	-	(650)	(4 643)	-	-	(5 293)
Produits des ventes	7 146	5 684	23 968	14 121	28	(12 370)	38 577
Charges d'exploitation	(3 643)	(4 992)	(24 841)	(13 799)	(247)	12 370	(35 152)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(334)	(395)	(244)	(18)	-	(3 635)
Résultat opérationnel	859	358	(1 268)	78	(237)	-	(210)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	423	399	(57)	10	124	-	899
Impôts du résultat opérationnel net	(454)	8	335	(32)	28	-	(115)
Résultat opérationnel net	828	765	(990)	56	(85)	-	574
Coût net de la dette nette							(572)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							32
Résultat net - part du groupe							34

1 ^{er} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	2	-	-	-	-	2
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	2	-	-	-	-	2
Charges d'exploitation	(10)	(119)	(1 589)	(346)	(55)	-	(2 119)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	-	-	-	-	-	-
Résultat opérationnel^(b)	(10)	(117)	(1 589)	(346)	(55)	-	(2 117)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	128	(75)	(208)	-	-	-	(155)
Impôts du résultat opérationnel net	7	44	425	100	-	-	576
Résultat opérationnel net^(b)	125	(148)	(1 372)	(246)	(55)	-	(1 696)
Coût net de la dette nette							(101)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							50
Résultat net - part du groupe							(1 747)

^(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 ^{er} trimestre 2020 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 582	5 088	18 523	18 675	-	-	43 868
Chiffre d'affaires Groupe	5 564	594	6 095	89	28	(12 370)	-
Droits d'accises	-	-	(650)	(4 643)	-	-	(5 293)
Produits des ventes	7 146	5 682	23 968	14 121	28	(12 370)	38 575
Charges d'exploitation	(3 633)	(4 873)	(23 252)	(13 453)	(192)	12 370	(33 033)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(334)	(395)	(244)	(18)	-	(3 635)
Résultat opérationnel ajusté	869	475	321	424	(182)	-	1 907
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	295	474	151	10	124	-	1 054
Impôts du résultat opérationnel net	(461)	(36)	(90)	(132)	28	-	(691)
Résultat opérationnel net ajusté	703	913	382	302	(30)	-	2 270
Coût net de la dette nette							(471)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(18)
Résultat net ajusté - part du groupe							1 781

1 ^{er} trimestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 659	2 291	226	160	45	-	4 381
Désinvestissements	121	344	79	46	17	-	607
Flux de trésorerie d'exploitation	3 923	(489)	(1 183)	(399)	(553)	-	1 299

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 273	3 789	22 509	22 671	-	-	51 242
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	-
Droits d'accises	-	-	(761)	(5 279)	-	-	(6 040)
Produits des ventes	9 859	4 421	30 041	17 531	36	(16 686)	45 202
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 878)	(29 168)	(16 844)	(229)	16 686	(37 638)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 687)	(328)	(389)	(237)	(20)	-	(3 661)
Résultat opérationnel	2 967	215	484	450	(213)	-	3 903
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	661	111	111	26	-	1 082
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(450)	46	(170)	64	-	(1 671)
Résultat opérationnel net	1 979	426	641	391	(123)	-	3 314
Coût net de la dette nette							(510)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(48)
Résultat net - part du groupe							2 756

2 ^{ème} trimestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(59)	-	-	-	-	(59)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(59)	-	-	-	-	(59)
Charges d'exploitation	-	(54)	(43)	(34)	-	-	(131)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	-	-	-	(64)
Résultat opérationnel^(b)	(43)	(124)	(53)	(34)	-	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	407	(49)	(7)	-	-	351
Impôts du résultat opérationnel net	-	(286)	28	9	-	-	(249)
Résultat opérationnel net^(b)	(43)	(3)	(74)	(32)	-	-	(152)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
Résultat net - part du groupe							(131)

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 273	3 848	22 509	22 671	-	-	51 301
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	-
Droits d'accises	-	-	(761)	(5 279)	-	-	(6 040)
Produits des ventes	9 859	4 480	30 041	17 531	36	(16 686)	45 261
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 824)	(29 125)	(16 810)	(229)	16 686	(37 507)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(317)	(379)	(237)	(20)	-	(3 597)
Résultat opérationnel ajusté	3 010	339	537	484	(213)	-	4 157
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	254	160	118	26	-	731
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(164)	18	(179)	64	-	(1 422)
Résultat opérationnel net ajusté	2 022	429	715	423	(123)	-	3 466
Coût net de la dette nette							(506)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(73)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 887

2 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 257	857	363	383	36	-	3 896
Désinvestissements	60	349	70	85	1	-	565
Flux de trésorerie d'exploitation	3 768	641	1 658	611	(427)	-	6 251

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 574	8 403	27 956	30 661	6	-	69 600
Chiffre d'affaires Groupe	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	-
Droits d'accises	-	-	(1 119)	(8 342)	-	-	(9 461)
Produits des ventes	11 235	9 298	35 888	22 515	65	(18 862)	60 139
Charges d'exploitation	(6 048)	(8 398)	(35 736)	(21 730)	(562)	18 862	(53 612)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 311)	(1 616)	(788)	(473)	(40)	-	(15 228)
Résultat opérationnel	(7 124)	(716)	(636)	312	(537)	-	(8 701)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	440	420	(92)	32	164	-	964
Impôts du résultat opérationnel net	(56)	330	203	(159)	2	-	320
Résultat opérationnel net	(6 740)	34	(525)	185	(371)	-	(7 417)
Coût net de la dette nette							(1 003)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							85
Résultat net - part du groupe							(8 335)

1 ^{er} semestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(16)	-	-	-	-	(16)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(16)	-	-	-	-	(16)
Charges d'exploitation	(37)	(318)	(1 637)	(341)	(91)	-	(2 424)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	-	-	-	-	(8 291)
Résultat opérationnel^(b)	(7 375)	(1 287)	(1 637)	(341)	(91)	-	(10 731)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	71	(292)	(271)	(5)	-	-	(497)
Impôts du résultat opérationnel net	70	374	426	100	12	-	982
Résultat opérationnel net^(b)	(7 234)	(1 205)	(1 482)	(246)	(79)	-	(10 246)
Coût net de la dette nette							(68)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							72
Résultat net - part du groupe							(10 242)

^(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 ^{er} semestre 2020 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 574	8 419	27 956	30 661	6	-	69 616
Chiffre d'affaires Groupe	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	-
Droits d'accises	-	-	(1 119)	(8 342)	-	-	(9 461)
Produits des ventes	11 235	9 314	35 888	22 515	65	(18 862)	60 155
Charges d'exploitation	(6 011)	(8 080)	(34 099)	(21 389)	(471)	18 862	(51 188)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 973)	(663)	(788)	(473)	(40)	-	(6 937)
Résultat opérationnel ajusté	251	571	1 001	653	(446)	-	2 030
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	369	712	179	37	164	-	1 461
Impôts du résultat opérationnel net	(126)	(44)	(223)	(259)	(10)	-	(662)
Résultat opérationnel net ajusté	494	1 239	957	431	(292)	-	2 829
Coût net de la dette nette							(935)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							13
Résultat net ajusté - part du groupe							1 907

1 ^{er} semestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	3 265	3 461	533	334	66	-	7 659
Désinvestissements	325	433	101	72	26	-	957
Flux de trésorerie d'exploitation	4 833	900	(103)	420	(1 272)	-	4 778

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 067	10 208	44 220	43 950	2	-	102 447
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	-
Droits d'accises	-	-	(1 537)	(10 584)	-	-	(12 121)
Produits des ventes	19 369	11 467	58 993	33 667	65	(33 235)	90 326
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 287)	(56 502)	(32 178)	(406)	33 235	(74 372)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 216)	(643)	(763)	(470)	(35)	-	(7 127)
Résultat opérationnel	5 919	537	1 728	1 019	(376)	-	8 827
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	1 041	260	101	27	-	1 796
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(623)	(246)	(334)	124	-	(3 664)
Résultat opérationnel net	3 701	955	1 742	786	(225)	-	6 959
Coût net de la dette nette							(1 015)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(77)
Résultat net - part du groupe							5 867

1 ^{er} semestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	-	(86)	-	-	-	-	(86)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(86)	-	-	-	-	(86)
Charges d'exploitation	-	(112)	449	40	-	-	377
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	-	-	-	(64)
Résultat opérationnel^(b)	(43)	(209)	439	40	-	-	227
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	413	(47)	(7)	-	-	359
Impôts du résultat opérationnel net	-	(270)	(121)	(13)	-	-	(404)
Résultat opérationnel net^(b)	(43)	(66)	271	20	-	-	182
Coût net de la dette nette							(8)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							47
Résultat net - part du groupe							221

^(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 ^{er} semestre 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 067	10 294	44 220	43 950	2	-	102 533
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	-
Droits d'accises	-	-	(1 537)	(10 584)	-	-	(12 121)
Produits des ventes	19 369	11 553	58 993	33 667	65	(33 235)	90 412
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 175)	(56 951)	(32 218)	(406)	33 235	(74 749)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 173)	(632)	(753)	(470)	(35)	-	(7 063)
Résultat opérationnel ajusté	5 962	746	1 289	979	(376)	-	8 600
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	628	307	108	27	-	1 437
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(353)	(125)	(321)	124	-	(3 260)
Résultat opérationnel net ajusté	3 744	1 021	1 471	766	(225)	-	6 777
Coût net de la dette nette							(1 007)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(124)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 646

1 ^{er} semestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	4 282	1 975	648	527	51	-	7 483
Désinvestissements	89	574	239	157	3	-	1 062
Flux de trésorerie d'exploitation	7 704	1 533	1 120	843	(1 320)	-	9 880

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

2 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	25 748	(18)	25 730
Droits d'accises	(4 168)	-	(4 168)
Produits des ventes	21 580	(18)	21 562
Achats, nets de variation de stocks	(11 842)	(183)	(12 025)
Autres charges d'exploitation	(6 199)	(122)	(6 321)
Charges d'exploration	(114)	-	(114)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 302)	(8 291)	(11 593)
Autres produits	240	122	362
Autres charges	(103)	(5)	(108)
Coût de l'endettement financier brut	(527)	(3)	(530)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(3)	53	50
Coût de l'endettement financier net	(530)	50	(480)
Autres produits financiers	419	-	419
Autres charges financières	(160)	(1)	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	11	(458)	(447)
Produit (Charge) d'impôt	95	389	484
Résultat net de l'ensemble consolidé	95	(8 517)	(8 422)
Part du Groupe	126	(8 495)	(8 369)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(31)	(22)	(53)

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

2 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	51 301	(59)	51 242
Droits d'accises	(6 040)	-	(6 040)
Produits des ventes	45 261	(59)	45 202
Achats, nets de variation de stocks	(30 295)	(95)	(30 390)
Autres charges d'exploitation	(7 042)	(36)	(7 078)
Charges d'exploration	(170)	-	(170)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 597)	(64)	(3 661)
Autres produits	253	68	321
Autres charges	(117)	(72)	(189)
Coût de l'endettement financier brut	(564)	(4)	(568)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(42)	-	(42)
Coût de l'endettement financier net	(606)	(4)	(610)
Autres produits financiers	326	-	326
Autres charges financières	(188)	-	(188)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	457	355	812
Produit (Charge) d'impôt	(1 322)	(249)	(1 571)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 960	(156)	2 804
Part du Groupe	2 887	(131)	2 756
Intérêts ne conférant pas le contrôle	73	(25)	48

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} semestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	69 616	(16)	69 600
Droits d'accises	(9 461)	-	(9 461)
Produits des ventes	60 155	(16)	60 139
Achats, nets de variation de stocks	(37 949)	(2 144)	(40 093)
Autres charges d'exploitation	(12 985)	(280)	(13 265)
Charges d'exploration	(254)	-	(254)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 937)	(8 291)	(15 228)
Autres produits	820	122	942
Autres charges	(294)	(234)	(528)
Coût de l'endettement financier brut	(1 094)	(5)	(1 099)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(13)	(92)	(105)
Coût de l'endettement financier net	(1 107)	(97)	(1 204)
Autres produits financiers	607	-	607
Autres charges financières	(341)	(1)	(342)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	669	(384)	285
Produit (Charge) d'impôt	(490)	1 011	521
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 894	(10 314)	(8 420)
Part du Groupe	1 907	(10 242)	(8 335)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(13)	(72)	(85)

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

1 ^{er} semestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 533	(86)	102 447
Droits d'accises	(12 121)	-	(12 121)
Produits des ventes	90 412	(86)	90 326
Achats, nets de variation de stocks	(60 533)	422	(60 111)
Autres charges d'exploitation	(13 758)	(45)	(13 803)
Charges d'exploration	(458)	-	(458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 063)	(64)	(7 127)
Autres produits	453	115	568
Autres charges	(190)	(208)	(398)
Coût de l'endettement financier brut	(1 121)	(8)	(1 129)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	-	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 191)	(8)	(1 199)
Autres produits financiers	486	-	486
Autres charges financières	(383)	-	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 071	452	1 523
Produit (Charge) d'impôt	(3 076)	(404)	(3 480)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 770	174	5 944
Part du Groupe	5 646	221	5 867
Intérêts ne conférant pas le contrôle	124	(47)	77

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