

Communiqué de Presse

Résultats du premier trimestre 2021

**Avec un résultat de plus de 3 G\$,
Total tire pleinement parti du rebond du prix des hydrocarbures
Le GNL et les renouvelables représentent un tiers du résultat**

	1T21	1T20	Variation vs 1T20	1T19	Variation vs 1T19
Prix du pétrole - Brent (\$/b)	61,1	50,1	+22%	63,1	-3%
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu)	6,1	6,3	-4%	7,2	-16%
Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	5,3	26,3	-80%	33,0	-84%
Résultat net ajusté part du Groupe¹					
- en milliards de dollars (G\$)	3,0	1,8	+69%	2,8	+9%
- en dollar par action	1,10	0,66	+68%	1,02	+8%
DACF¹ (G\$)	5,8	4,3	+34%	6,3	-8%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	5,6	1,3	x4,3	3,6	+54%
Résultat net part du Groupe de 3,3 G\$ au 1T21					
Ratio d'endettement² de 19,5% au 31 mars 2021 contre 21,7% au 31 décembre 2020					
Production d'hydrocarbures de 2 863 kbep/j au 1T21, en baisse de 7% sur un an					
Premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2021 de 0,66 €/action					

Paris, le 29 avril 2021 - Le Conseil d'administration de Total SE, réuni le 28 avril 2021 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes du Groupe pour le premier trimestre 2021. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Au premier trimestre, le Groupe tire pleinement parti de prix du pétrole et du gaz en hausse de respectivement 38% et 24% sur un trimestre et de sa stratégie de croissance dans le GNL et les Renouvelables et Electricité.

Le Groupe réalise ainsi un résultat net ajusté de 3 G\$, supérieur à celui du 1er trimestre 2019 avant crise, malgré un environnement moins favorable, tirant parti des plans d'actions mis en œuvre pendant la crise. Le cash-flow (DACF) s'élève à 5,8 G\$ et le taux d'endettement retrouve un niveau inférieur à 20% dès ce premier trimestre 2021 ce qui valide la stratégie de résilience et de maintien du dividende menée par le Conseil d'administration durant la crise de 2020. Le Conseil d'administration confirme l'objectif d'ancrer durablement le ratio d'endettement du Groupe sous les 20%. Le point mort cash organique est inférieur à 25 \$/b au premier trimestre.

Le secteur iGRP atteint un résultat opérationnel net ajusté de 1 G\$, le plus élevé de son histoire, et génère une marge brute d'autofinancement de plus de 1 G\$, grâce à la croissance de ses ventes de GNL et la contribution positive des activités Renouvelables et Electricité qui atteignent un EBITDA de près de 350 M\$. Ainsi, sur un an, la capacité brute installée de production d'électricité renouvelable a crû de 3 à 7,8 GW, la production d'électricité renouvelable a plus que doublé, la production d'électricité a augmenté de plus de 60% et le Groupe a désormais plus de 5 millions de clients en France. Avec plus de 2 G\$ investis dans les renouvelables avec l'acquisition d'une participation de 20% dans Adani Green Energy Ltd en Inde au premier trimestre 2021, le Groupe accélère sa transformation en une compagnie multi-énergies.

Avec un résultat opérationnel net ajusté de 2 G\$, l'Exploration-Production a pleinement capturé la hausse du prix du pétrole et est ainsi un fort contributeur de cash-flow avec une marge brute d'autofinancement de 3,8 G\$. Compte tenu des quotas mis en œuvre par les pays de l'OPEP+ et comme annoncé par le Groupe, la production est en légère hausse (0,8%) à 2,86 Mbep/j. Avec le lancement du projet de développement des ressources du lac Albert en Ouganda et en Tanzanie, le Groupe met en œuvre sa stratégie d'investissement résilient dans des projets à point mort bas, qui réduisent l'intensité carbone de son portefeuille.

L'amélioration de l'environnement de l'Amont contraste avec des marges de raffinage européennes très dégradées, en recul de 80% sur un an, affectées par la faible demande de produits pétroliers qui s'est établie à 13 Mb/j au premier trimestre 2021 contre 15 Mb/j un an plus tôt. Le résultat opérationnel net ajusté de l'Aval s'établit à plus de 500 M\$ soutenu par la très bonne performance de la pétrochimie et la résilience du Marketing & Services.

Conforté par ces excellents résultats et confiant dans les fondamentaux du Groupe, le Conseil d'administration a décidé la distribution d'un premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2021 stable à 0,66 €/action. »

¹ Définitions en page 3.

² Hors engagements liés aux contrats de location.

Faits marquants³

Responsabilité sociétale et environnementale

- Le Conseil d'administration de Total prend l'initiative de soumettre une résolution sur l'ambition de la Société en matière de développement durable et de transition énergétique vers la neutralité carbone
- En cohérence avec sa politique climat, retrait du Groupe de l'American Petroleum Institute
- Inauguration de *L'Industreet*, campus de formation de jeunes aux métiers de l'industrie, action phare en matière de responsabilité sociétale de Total en France

Renouvelables et Électricité

- Acquisition en Inde d'une participation minoritaire de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL), le premier développeur solaire au monde
- Obtention avec Macquarie d'une concession sur fonds marins pour développer ensemble un projet éolien offshore de 1,5 GW au Royaume-Uni
- Acquisition de portefeuilles de projets solaires et de stockage de 4 GW aux États-Unis
- Association de Total et Microsoft pour soutenir l'innovation digitale et leurs objectifs de neutralité carbone
- Signature d'un contrat de vente d'électricité verte à Orange qui permettra le développement de 80 MW de fermes solaires en France
- Cession de 50 % de 2 portefeuilles renouvelables en France représentant près de 340 MW

GNL

- Déclaration de force majeure sur le projet Mozambique LNG à la suite de la situation sécuritaire dans le nord de la province du Cabo Delgado
- Signature d'accords avec Shenergy Group portant sur la fourniture de GNL jusqu'à 1,4 million de tonnes par an en Chine
- Obtention d'une licence d'avitaillement en GNL marin à Singapour
- Signature d'un accord de collaboration technique avec Siemens Energy pour réduire les émissions de CO₂ liées au GNL

Amont

- Signature des accords définitifs permettant le lancement des projets pétroliers amont de Tilenga et Kingfisher et la construction de l'oléoduc *East African Crude Oil Pipeline* en Ouganda et en Tanzanie
- Publication de l'ensemble des études sociétales et environnementales relatives aux projets Tilenga et EACOP en Ouganda et Tanzanie

Aval

- Démarrage de la production de biocarburants aériens durables en France grâce à sa bioraffinerie de La Mède et à son site d'Oudalle (Seine-Maritime)

Puits de Carbone

- Investissement dans le développement d'une forêt de 40 000 hectares en République du Congo pour constituer un puits de carbone durable de plus de 10 millions de tonnes de CO₂ sur 20 ans
- Création de la joint-venture de développement du projet Northern Lights de séquestration de CO₂ en mer du Nord septentrionale

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

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	3 487	1 824	2 300	+52%	3 413	+2%
Exploration-Production	1 975	1 068	703	x2,8	1 722	+15%
Integrated Gas, Renewables & Power	985	254	913	+8%	592	+66%
Raffinage-Chimie	243	170	382	-36%	756	-68%
Marketing & Services	284	332	302	-6%	343	-17%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	520	367	658	-21%	614	-15%
Taux moyen d'imposition du Groupe ⁵	34,6%	14,9%	30,0%		40,5%	
Résultat net ajusté part du Groupe	3 003	1 304	1 781	+69%	2 759	+9%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁶	1,10	0,46	0,66	+68%	1,02	+8%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	0,91	0,39	0,60	+52%	0,90	+1%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 645	2 645	2 601	+2%	2 620	+1%
Résultat net part du Groupe	3 344	891	34	x98,4	3 111	+7%
Investissements organiques ⁷	2 379	3 432	2 523	-6%	2 784	-15%
Acquisitions nettes ⁸	1 590	1 099	1 102	+44%	306	x5,2
Investissements nets ⁹	3 969	4 531	3 625	+9%	3 090	+28%
Marge brute d'autofinancement** ¹⁰	5 366	4 498	3 765	+43%	5 774	-7%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ¹¹	5 750	4 933	4 277	+34%	6 277	-8%
Flux de trésorerie d'exploitation	5 598	5 674	1 299	x4,3	3 629	+54%

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 €-\$: 1,2048 au 1^{er} trimestre 2021.

** Données 1T20 et 1T19 retraitées.

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 15.

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 15).

⁹ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 15).

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 18. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 16.

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

	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Brent (\$/b)	61,1	44,2	50,1	+22%	63,1	-3%
Henry Hub (\$/Mbtu)	2,7	2,8	1,9	+46%	2,9	-5%
NBP (\$/Mbtu)	6,8	5,6	3,1	x2,2	6,3	+7%
JKM (\$/Mbtu)	10,0	8,0	3,6	x2,8	6,6	+50%
Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiale consolidées	56,4	41,0	44,4	+27%	58,7	-4%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	4,06	3,31	3,35	+21%	4,51	-10%
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en equivalence	6,08	4,90	6,32	-4%	7,20	-16%
Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	5,3	4,6	26,3	-80%	33,0	-84%

* Les indicateurs sont indiqués en page 19

> Production*

	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 863	2 841	3 086	-7%	2 946	-3%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 272	1 238	1 448	-12%	1 425	-11%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 591	1 603	1 638	-3%	1 521	+5%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 863	2 841	3 086	-7%	2 946	-3%
Liquides (kb/j)	1 508	1 483	1 699	-11%	1 629	-7%
Gaz (Mpc/j)	7 400	7 406	7 560	-2%	7 167	+3%

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

La production d'hydrocarbures a été de 2 863 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2021, en baisse de 7% sur un an, en raison des éléments suivants :

- -3% lié au respect des quotas de production décidés par les pays de l'OPEP+, notamment le Nigéria, les Émirats Arabes Unis et le Kazakhstan,
- +2% lié à la reprise de la production en Libye,
- +2% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets, notamment North Russkoye en Russie, Culzean au Royaume-Uni, Johan Sverdrup en Norvège et Iara au Brésil,
- -2% d'effet périmètre, notamment lié aux cessions d'actifs au Royaume-Uni et du Bloc CA1 au Brunei,
- -3% lié à des maintenances et des arrêts non planifiés notamment en Norvège,
- -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

Production d'hydrocarbures pour le GNL	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
iGRP (kbep/j)	518	532	552	-6%	518	-
Liquides (kb/j)	64	65	73	-13%	66	-4%
Gaz (Mpc/j)	2 476	2 549	2 611	-5%	2 460	+1%

GNL (Mt)	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Ventes totales de GNL	9,9	10,0	9,8	+1%	7,7	+28%
incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	4,4	4,3	4,7	-7%	3,8	+15%
incl. Ventes par Total issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	7,9	8,0	7,8	+1%	6,0	+31%

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

Malgré une production d'hydrocarbures pour le GNL au premier trimestre 2021 en baisse de 6% 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 sont stables au premier trimestre 2021.

Renouvelables et électricité	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20
Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable pour 2025 (GW) ^{1,2}	36,2	26,1	16,7	x2,2
dont capacités installées	7,8	7,0	3,0	x2,6
dont capacités en construction	5,1	4,1	2,2	x2,3
dont capacités en développement	23,3	15,0	11,5	x2
Capacités brutes en développement post 2025 (GW) ²	4,0	2,5	0,4	x10
Capacités brutes de génération électrique renouvelable bénéficiant de PPA (GW) ^{1,2}	21,2	17,5	8,3	x2,6
Capacités nettes en portefeuille de génération électrique renouvelable pour 2025 (GW) ^{1,2}	28,0	17,9	11,5	x2,4
dont capacités installées	3,8	3,1	1,2	x3,1
dont capacités en construction	3,1	2,3	0,8	x3,8
dont capacités en développement	21,1	12,5	9,5	x2,2
Capacités nettes en développement post 2025 (GW) ²	2,1	1,4	0,3	x6,5
Production nette d'électricité (TWh) ³	4,7	4,3	2,9	+61%
dont à partir de sources renouvelables	1,6	1,2	0,7	x2,3
Clients électricité - BtB et BtC (Million) ²	5,7	5,6	4,2	+37%
Clients gaz - BtB et BtC (Million) ²	2,7	2,7	1,7	+58%
Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	16,1	13,5	14,2	+13%
Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	36,2	31,5	33,5	+8%

EBITDA Renouvelables et électricité part groupe (M\$) ⁴	344	179	250	+38%
dont provenant des activités renouvelables	148	102	91	+62%

¹ Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd à partir du premier trimestre 2021.

² Données à fin de période.

³ Solaire, éolien, biogaz, hydroélectricité et centrales à gaz à cycles combinés.

⁴ Somme des quote-part groupe (% de détention) des EBITDA des sociétés du périmètre Renouvelables et Électricité, indépendamment de leur mode de consolidation et incluant les plus-values de cession.

EBITDA: "Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization".

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable croit à 7,8 GW à la fin du premier trimestre 2021, en ligne avec l'objectif de 10 GW à fin 2021.

Le portefeuille de capacités en opération, en construction et en développement pour 2025 a plus que doublé sur un an. Il est en croissance de 10 GW au premier trimestre 2021 et s'établit à 36 GW en brut et 28 GW en net, y compris la prise de participation de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL) et l'acquisition de 4 GW de portefeuilles de projets solaires aux Etats-Unis.

La production nette d'électricité s'établit à 4,7 TWh au premier trimestre 2021, en hausse de 61% sur un an, notamment du fait du doublement de la production d'électricité de source renouvelable et de l'acquisition de 4 CCGT en France et en Espagne au quatrième trimestre 2020.

Les ventes d'électricité et de gaz au premier trimestre 2021 sont en hausse de 13% et 8% respectivement sur un an grâce à la croissance du nombre de clients.

L'EBITDA part Groupe de l'activité Renouvelables et Électricité s'élève à 344 M\$ au premier trimestre 2021, en croissance de 38% sur un an porté par la croissance de production d'électricité en particulier renouvelable et du nombre de clients gaz et électricité.

> Résultats

En millions de dollars	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	985	254	913	+8%	592	+66%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	264	97	248	+6%	255	+4%
Investissements organiques	753	1 007	646	+17%	493	+53%
Acquisitions nettes	1 893	577	1 137	+66%	400	x4,7
Investissements nets	2 646	1 584	1 783	+48%	893	x3
Marge brute d'autofinancement **	1 059	1 072	601	+76%	351	x3
Flux de trésorerie d'exploitation ***	780	575	(489)	ns	892	-13%

* 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, hors impact des contrats compatibilisés en juste valeur du secteur et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. Données 1T20 et 1T19 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 985 M\$ au premier trimestre 2021, son plus haut niveau historique. La hausse de 8% sur un an, malgré la baisse des prix du GNL, est liée à la croissance de la contribution des activités Renouvelables et Electricité et la bonne performance des activités de négoce.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 1 059 M\$ en hausse de 76% sur un an au premier trimestre 2021 pour les mêmes raisons.

Exploration-Production

> Production

Production d'hydrocarbures	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
EP (kbep/j)	2 345	2 309	2 534	-7%	2 428	-3%
Liquides (kb/j)	1 444	1 418	1 626	-11%	1 563	-8%
Gaz (Mpc/j)	4 924	4 857	4 949	-1%	4 707	+5%

> Résultats

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	1 975	1 068	703	x2,8	1 722	+15%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	270	222	390	-31%	213	+27%
Taux moyen d'imposition**	41,0%	19,8%	59,6%		48,6%	
Investissements organiques	1 279	1 569	1 572	-19%	1 958	-35%
Acquisitions nettes	(202)	548	(6)	ns	38	ns
Investissements nets	1 077	2 117	1 566	-31%	1 996	-46%
Marge brute d'autofinancement ***	3 824	2 652	2 576	+48%	4 246	-10%
Flux de trésorerie d'exploitation ***	3 736	3 046	3 923	-5%	3 936	-5%

* 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 1 975 M\$ au premier trimestre 2021, près de trois fois supérieur au premier trimestre 2020, du fait de la forte hausse des prix du pétrole et du gaz.

La marge brute d'autofinancement est en hausse de 48% sur un an à 3 824 M\$ au premier trimestre 2021 pour les mêmes raisons.

Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

> Résultats

En millions de dollars	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	527	502	684	-23%	1 099	-52%
Investissements organiques	335	840	277	+21%	319	+5%
Acquisitions nettes	(103)	80	(30)	ns	(131)	ns
Investissements nets	232	920	247	-6%	188	+23%
Marge brute d'autofinancement **	872	1 129	1 064	-18%	1 686	-48%
Flux de trésorerie d'exploitation **	1 661	2 162	(1 582)	ns	(306)	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.

Raffinage-Chimie

> Volumes raffinés, production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation

Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Total volumes raffinés (kb/j)	1 147	1 262	1 444	-21%	1 862	-38%
France	114	247	255	-55%	592	-81%
Reste de l'Europe	660	582	756	-13%	823	-20%
Reste du monde	373	433	433	-14%	447	-17%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	58%	60%	69%		89%	

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

** Sur la base de la capacité de distillation en début d'année, hors Grandpuits pour 2021, définitivement arrêtée au 1^{er} trimestre 2021.

Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Monomères* (kt)	1 405	1 486	1 386	+1%	1 393	+1%
Polymères (kt)	1 165	1 291	1 202	-3%	1 297	-10%
Taux d'utilisation des vapocraqueurs**	87%	90%	83%		87%	

* 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 21% au premier trimestre 2021 sur un an en raison de l'arrêt conjoncturel volontaire de la raffinerie de Donges compte tenu des marges faibles, de l'arrêt de la raffinerie de Grandpuits en vue de sa conversion en plateforme zéro-pétrole et de la cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni. L'arrêt temporaire de la plateforme de Port Arthur aux États-Unis en raison de la tempête Uri a également contribué à la baisse.

La production de monomères et polymères est stable sur un an. L'effet d'une demande soutenue a partiellement été atténué par l'arrêt temporaire des installations aux États-Unis en raison de la tempête Uri au Texas.

> Résultats

En millions de dollars	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	243	170	382	-36%	756	-68%
Investissements organiques	222	448	168	+32%	240	-8%
Acquisitions nettes	(57)	(2)	(36)	ns	(124)	ns
Investissements nets	165	446	132	+25%	116	+42%
Marge brute d'autofinancement **	394	560	674	-42%	1 104	-64%
Flux de trésorerie d'exploitation **	996	1 514	(1 183)	ns	(538)	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 36% sur un an à 243 M\$ au premier trimestre 2021. Cette baisse est liée aux marges européennes de raffinage, toujours très dégradées, du fait de la remontée des prix du pétrole et de la demande faible notamment en distillats liée à l'activité réduite dans le transport aérien.

La marge brute d'autofinancement est en baisse de 42% sur un an à 394 M\$ au premier trimestre 2021 pour les mêmes raisons.

Le flux de trésorerie d'exploitation est en hausse de 2 179 M\$ à 996 M\$ au premier trimestre 2021 notamment du fait de la baisse du besoin en fonds de roulement au premier trimestre 2021 alors que la valeur des stocks avait fortement baissé au premier trimestre 2020 à cause de la baisse du prix du pétrole.

Marketing & Services

> Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Total des ventes du Marketing & Services	1 442	1 509	1 656	-13%	1 836	-21%
Europe	776	828	906	-14%	1 012	-23%
Reste du monde	666	681	750	-11%	824	-19%

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 13% sur un an, à cause du ralentissement de l'activité mondiale lié à la pandémie Covid-19 et du recul de 50% de l'activité aviation.

> Résultats

En millions de dollars	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Résultat opérationnel net ajusté*	284	332	302	-6%	343	-17%
Investissements organiques	113	392	109	+4%	80	+41%
Acquisitions nettes	(46)	82	6	ns	(8)	ns
Investissements nets	67	474	115	-42%	72	-7%
Marge brute d'autofinancement **	478	569	390	+23%	582	-18%
Flux de trésorerie d'exploitation **	665	648	(399)	ns	232	x2,9

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté s'élève à 284 M\$ au premier trimestre 2021, en baisse de 6% sur un an, principalement du fait de la baisse des volumes de ventes mondiaux pour les raisons indiquées ci-dessus.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 478 M\$ au premier trimestre 2021 en hausse de 23% notamment du fait de l'impact négatif au premier trimestre 2020 de la revalorisation conjoncturelle de contrats à terme.

Résultats de Total

> Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 487 M\$ au premier trimestre 2021, en hausse de 52% sur un an du fait de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz.

> Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à 3 003 M\$ au premier trimestre 2021 contre 1 781 M\$ au premier trimestre 2020, en hausse de 69% sur un an, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz.

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 341 M\$ au premier trimestre 2021, constitué d'un effet de stock positif de près 700M\$, de charges de restructurations liées au plan de départ volontaire en France et en Belgique et de la dépréciation exceptionnelle liée à la fin du contrat Qatargas 1.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 34,6% au premier trimestre 2021, contre 30% au premier trimestre 2020.

> Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi à 1,10 \$ au premier trimestre 2021, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 645 millions, contre 0,66 \$ au premier trimestre 2020.

> Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté 2 208 M\$ au premier trimestre 2021 et incluent notamment l'acquisition, pour 2 G\$, d'une participation de 20% dans le développeur de projets renouvelables en Inde Adani Green Energy Limited.

Les cessions ont représenté 618 M\$ au premier trimestre 2021 et incluent notamment la cession en France, d'une participation de 50% dans un portefeuille de projets renouvelables d'une capacité totale de 285 MW (100%), la cession de la participation de 10% dans le bloc Onshore OML 17 au Nigéria, un complément de prix relatif à la vente du Bloc CA1 au Brunei et la cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni.

> Cash-flow net

Le *cash-flow* net¹⁴ du Groupe ressort à 1 397 M\$ au premier trimestre 2021 contre 140 M\$ au premier trimestre 2020, compte tenu de la hausse de la marge brute d'autofinancement de 3 765 M\$ à 5 366 M\$ et des investissements nets stables à 3 969 M\$ au premier trimestre 2021 contre 3 625 M\$ un an plus tôt.

¹² Ces éléments d'ajustement sont explicités page 18.

¹³ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 15 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 4,9% sur la période du 1^{er} avril 2020 au 31 mars 2021.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2020 au 31 mars 2021	Période du 1er janvier 2020 au 31 décembre 2020	Période du 1er avril 2019 au 31 mars 2020
Résultat net ajusté	5 330	4 067	11 079
Capitaux propres retraités moyens	109 135	110 643	113 607
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	4,9%	3,7%	9,8%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 4,6% sur la période du 1^{er} avril 2020 au 31 mars 2021.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2020 au 31 mars 2021	Période du 1er janvier 2020 au 31 décembre 2020	Période du 1er avril 2019 au 31 mars 2020
Résultat opérationnel net ajusté	6 915	5 806	13 032
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	148 777	145 723	150 418
ROACE	4,6%	4,0%	8,7%

Comptes de Total SE

Le résultat de Total SE, société mère, s'établit à 1 472 millions d'euros au premier trimestre 2021, contre 1 718 millions d'euros au premier trimestre 2020.

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 19.

** Environnement Brent à 50 \$/b.

Synthèse et perspectives

Soutenu par la poursuite de la politique active d'adaptation de l'offre à la demande par l'OPEP+ pour continuer à faire baisser les stocks, le prix du pétrole s'est maintenu au-dessus de 60 \$/b depuis le début février 2021. Toutefois, l'environnement pétrolier reste volatil et dépendant de la reprise de la demande mondiale, toujours affectée par la pandémie de la Covid-19.

Le Groupe maintient son anticipation d'une production d'hydrocarbures stable sur l'année 2021 par rapport à celle de 2020, bénéficiant de la reprise de la production en Libye.

Total anticipe que la hausse du prix du pétrole observée au premier trimestre aura un impact positif sur son prix moyen de vente du GNL dans les six prochains mois, compte tenu de l'effet retard sur les formules de prix.

Compte tenu du niveau élevé de stocks de distillats, les marges européennes de raffinage restent fragiles.

Face aux incertitudes liées à l'environnement, le Groupe maintient la discipline sur les dépenses, avec un objectif d'économies des coûts opératoires de 0,5 G\$ en 2021 et des coûts de production proches de 5\$/bep. Les investissements nets sont prévus entre 12 et 13 G\$ en 2021, dont la moitié pour le maintien des activités du Groupe et l'autre moitié pour sa croissance. Sur ces investissements de croissance, près de 50% seront alloués aux renouvelables et à l'électricité.

Les équipes du Groupe sont toujours pleinement mobilisées sur les 4 priorités que sont le HSE dont les objectifs en matière de réduction de CO₂, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

Dans un environnement de prix des hydrocarbures qui se maintiendrait sur l'année 2021 au niveau de celui du premier trimestre (60\$/b pour le Brent, 6\$/Mbtu pour le prix du gaz européen), de marge de raffinage européenne à 10-15 \$/t, le Groupe prévoit une génération de cash-flow (DACF) de l'ordre de 24 G\$ en 2021 et une rentabilité des capitaux employés proche de 10%.

Le Groupe confirme ses priorités en termes d'allocation du cash-flow : investir dans des projets rentables pour mettre en œuvre la stratégie de transformation du Groupe en une compagnie multi-énergies, soutenir le dividende à travers les cycles économiques, maintenir un bilan solide et une notation long-terme à un niveau minimum « A » en ancrant durablement le ratio d'endettement du Groupe sous les 20%.

* * * * *

Pour écouter en direct la présentation en anglais 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 82 21 (code d'accès 3046396). 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)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Europe et Asie centrale	1 050	1 059	1 097	-4%	990	+6%
Afrique	551	566	701	-21%	697	-21%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	651	598	681	-4%	686	-5%
Amériques	376	382	372	+1%	373	+1%
Asie Pacifique	235	236	235	-	201	+17%
Production totale	2 863	2 841	3 086	-7%	2 946	-3%
dont filiales mises en équivalence	729	727	753	-3%	709	+3%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Europe et Asie centrale	374	378	404	-7%	352	+6%
Afrique	415	427	555	-25%	540	-23%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	499	454	516	-3%	522	-4%
Amériques	179	181	178	+1%	177	+1%
Asie Pacifique	41	43	47	-13%	39	+5%
Production totale	1 508	1 483	1 699	-11%	1 629	-7%
dont filiales mises en équivalence	201	200	214	-6%	217	-7%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Europe et Asie centrale	3 636	3 666	3 734	-3%	3 426	+6%
Afrique	693	701	746	-7%	795	-13%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	843	809	912	-8%	905	-7%
Amériques	1 100	1 126	1 092	+1%	1 101	-
Asie Pacifique	1 128	1 104	1 076	+5%	940	+20%
Production totale	7 400	7 406	7 560	-2%	7 167	+3%
dont filiales mises en équivalence	2 855	2 851	2 905	-2%	2 656	+8%

> Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Europe	1 488	1 651	1 771	-16%	2 022	-26%
Afrique	667	628	683	-2%	658	+1%
Amériques	772	794	766	+1%	839	-8%
Reste du monde	495	547	444	+11%	616	-20%
Total des ventes	3 422	3 619	3 663	-7%	4 135	-17%
dont ventes massives raffinage	331	458	497	-33%	557	-41%
dont négoce international	1 648	1 652	1 510	+9%	1 742	-5%

Production de produits pétrochimiques* (kt)	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Europe	1 346	1 381	1 272	+6%	1 416	-5%
Amériques	510	662	664	-23%	614	-17%
Moyen-Orient et Asie	714	735	652	+9%	660	+8%

* Oléfines, Polymères

> Renouvelables

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) ^{1,2}	1T21				4T20			
	Solaire	Eolien terrestre	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Autres	Total
France	0,4	0,5	0,1	1,0	0,4	0,5	0,1	1,0
Reste de l'Europe	0,1	0,8	0,1	1,0	0,1	0,8	0,1	1,0
Afrique	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1
Moyent Orient	0,3	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,0	0,3
Amérique du Nord	0,8	0,0	0,0	0,8	0,6	0,0	0,0	0,6
Amérique du Sud	0,2	0,1	0,0	0,3	0,2	0,1	0,0	0,2
Inde	3,4	0,1	0,0	3,5	3,3	0,0	0,0	3,3
Asie Pacifique	0,7	0,0	0,0	0,7	0,5	0,0	0,0	0,5
Total	6,1	1,5	0,1	7,8	5,6	1,3	0,1	7,0

Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable pour 2025 (GW) ^{1,2}	1T21					4T20				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,3	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Reste de l'Europe	0,1	0,3	1,1	0,0	1,5	0,1	0,3	1,1	0,0	1,5
Afrique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moyent Orient	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8
Amérique du Nord	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Amérique du Sud	0,2	0,2	0,0	0,0	0,3	0,2	0,3	0,0	0,0	0,4
Inde	0,9	0,4	0,0	0,0	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5
Asie Pacifique	0,4	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5
Total	2,9	0,9	1,1	0,1	5,1	2,3	0,6	1,1	0,1	4,1

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable pour 2025 (GW) ^{1,2}	1T21					4T20				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	3,2	1,0	0,0	0,0	4,2	3,5	1,0	0,0	0,1	4,6
Reste de l'Europe	5,2	0,3	0,4	0,0	5,9	5,1	0,3	0,4	0,0	5,7
Afrique	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,2
Moyent Orient	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Amérique du Nord	3,4	0,2	0,0	0,7	4,2	0,6	0,3	0,0	0,0	0,9
Amérique du Sud	0,8	0,8	0,0	0,0	1,6	0,5	0,3	0,0	0,0	0,9
Inde	6,2	0,1	0,0	0,0	6,2	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6
Asie Pacifique	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9
Total	19,8	2,5	0,4	0,7	23,3	12,5	2,0	0,4	0,1	15,0

¹ Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd à partir du premier trimestre 2021.

² Données à fin de période.

Capacité brute de génération électrique renouvelable (solaire et éolien) bénéficiant de PPA au 31 mars 2021 (GW)	En opération			En construction				En développement			
	Solaire	Eolien terrestre	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Total
Europe	0,6	1,3	1,9	0,3	0,3	0,8	1,4	3,8	0,3	X	4,2
Asie	4,4	X	4,5	2,2	0,4	-	2,6	4,0	X	-	4,0
Amérique du Nord	0,8	X	0,8	X	X	-	0,2	0,3	X	-	0,3
Reste du Monde	0,3	X	0,5	X	X	-	0,4	0,2	X	-	0,3
total	6,0	1,5	7,6	2,8	0,9	0,8	4,5	8,3	0,6	X	8,9

Prix moyen des PPA au 31 mars 2021 (\$/MWh)	En opération			En construction				En développement			
	Solaire	Eolien terrestre	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Total
Europe	242	123	159	68	94	61	68	44	72	X	49
Asie	88	X	87	46	49	-	47	40	X	-	40
Amérique du Nord	156	X	159	X	X	-	57	32	X	-	54
Reste du Monde	105	X	105	X	X	-	45	89	X	-	123
total	113	115	113	48	66	61	55	42	87	X	46

Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

En millions de dollars	1T21	4T20	1T20	1T19
Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(342)	(683)	(334)	(14)
Plus ou moins value de cession	-	104	-	-
Charges de restructuration	(161)	(194)	(80)	(2)
Dépréciations exceptionnelles	(144)	(71)	-	-
Autres éléments	(37)	(522)	(254)	(12)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	689	224	(1 414)	388
Effet des variations de juste valeur	(6)	46	1	(22)
Total des éléments d'ajustement du résultat net	341	(413)	(1 747)	352

Investissements – Désinvestissements

En millions de dollars	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Investissements organiques (a)	2 379	3 432	2 523	-6%	2 784	-15%
dont exploration capitalisée	243	214	135	+80%	232	+5%
dont augmentation des prêts non courants	292	355	279	+5%	130	x2,2
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(96)	(212)	(117)	ns	(134)	ns
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	(167)	(46)	(105)	ns	-	ns
Acquisitions (b)	2 208	1 538	1 644	+34%	669	x3,3
Cessions (c)	618	439	542	+14%	363	+70%
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	100	15	61	+64%	-	ns
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	-	-	ns	-	ns
Investissements nets (a + b - c - d)	3 969	4 531	3 625	+9%	3 090	+28%
Remboursement organique de prêts SME (e)	(30)	(77)	7	ns	-	ns
Variation de dettes de projets renouvelables (f) *	267	61	166	+61%	-	ns
Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	22	39	24	-8%	-	ns
Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f - g)	4 184	4 476	3 774	+11%	3 090	+35%

* Variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe et quote-part partenaire.

Cash-flow

En millions de dollars	1T21	4T20	1T20	1T21 vs 1T20	1T19	1T21 vs 1T19
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	5 750	4 933	4 277	+34%	6 277	-8%
frais financiers	(384)	(436)	(512)	ns	(503)	ns
Marge brute d'autofinancement (a) *	5 366	4 498	3 765	+43%	5 774	-7%
diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement **	(555)	976	(633)	ns	(2 711)	ns
effet de stock	883	308	(1 796)	ns	566	+56%
plus-value de cession de projets renouvelables	(66)	(32)	(44)	ns	-	ns
remboursement organique de prêts SME	(30)	(77)	7	ns	-	ns
Flux de trésorerie d'exploitation	5 598	5 674	1 299	x4,3	3 629	+54%
Investissements organiques (b)	2 379	3 432	2 523	-6%	2 784	-15%
Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	2 987	1 066	1 242	x2,4	3 249	-8%
Investissements nets (c)	3 969	4 531	3 625	+9%	3 090	+28%
Cash flow net (a - c)	1 397	(33)	140	x10	2 943	-53%

* 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	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2020	31/03/2019
Dettes financières courantes *	19 279	15 893	17 361	12 998
Autres passifs financiers courants	351	203	604	651
Actifs financiers courants *	(4 492)	(4 519)	(6 870)	(3 373)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés	-	313	-	227
Dettes financières non courantes *	44 842	52 467	42 461	38 264
Actifs financiers non courants *	(2 669)	(3 762)	(993)	(587)
Total trésorerie & équivalents de trésorerie	(30 285)	(31 268)	(21 634)	(25 432)
Dettes nettes (a)	27 026	29 327	30 929	22 748
Capitaux propres – part du Groupe	109 295	103 702	112 006	117 993
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 390	2 383	2 428	2 365
Capitaux propres (b)	111 685	106 085	114 434	120 358
Ratio d'endettement = a / (a + b)	19,5%	21,7%	21,3%	15,9%
Dettes nettes de location (c)	7 747	7 812	7 309	6 991
Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a+c)/(a+b+c)	23,7%	25,9%	25,0%	19,8%

* hors créances et dettes de location

Rentabilité des capitaux employés moyens

> Période du 1^{er} avril 2020 au 31 mars 2021

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration- Production	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Groupe
Résultat opérationnel net ajusté	1 850	3 635	900	1 206	6 915
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2020*	44 236	85 622	12 878	8 764	152 374
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2021*	48 423	78 170	10 403	8 198	145 180
ROACE	4,0%	4,4%	7,7%	14,2%	4,6%

> 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 mise en œuvre au 31/12/2019*	41 549	88 844	12 228	8 371	148 828
Capitaux mise 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} avril 2019 au 31 mars 2020

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

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

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2021, issus des comptes consolidés de TOTAL SE au 31 mars 2021. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audité) sont disponibles 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, axes de progrès 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 risque 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, ou encore les pandémies comme la pandémie 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. Les informations concernant les facteurs de risque susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les activités du Groupe, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation, ses perspectives ou la valeur des instruments financiers émis par TOTAL sont par ailleurs décrits 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 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 employés moyens (ROACE), le ratio d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA), le taux de retour à l'actionnaire. 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 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 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.

Main indicators

	€/\$	Brent (\$/b)	Average liquids price* (\$/b)	Average gas price* (\$/Mbtu)	Average LNG price** (\$/Mbtu)	Variable Cost Margin, European refining*** (\$/t)
First quarter 2021	1.20	61.1	56.4	4.06	6.08	5.3
Fourth quarter 2020	1.19	44.2	41.0	3.31	4.90	4.6
Third quarter 2020	1.17	42.9	39.9	2.52	3.57	-2.7
Second quarter 2020	1.10	29.6	23.4	2.61	4.40	14.3
First quarter 2020	1.10	50.1	44.4	3.35	6.32	26.3

* Sales in \$ / Sales in Volume for consolidated affiliates (excluding stock value variation).

** Sales in \$ / Sales in Volume for consolidated and equity affiliates (excluding stock value variation).

*** This indicator represents the average margin on variable costs realized by Total's European refining business (equal to the difference between the sales of refined products realized by Total's European refining and the crude purchases as well as associated variable costs, divided by refinery throughput in tons).

Disclaimer: Data is based on TOTAL's reporting and is not audited.
To the extent permitted by law, TOTAL SE disclaims all liability from the use of the main indicators.

Comptes Total

Comptes consolidés du premier trimestre de l'année 2021, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	1 ^{er} trimestre 2021	4 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020
Chiffre d'affaires	43 737	37 943	43 870
Droits d'accises	(5 104)	(5 595)	(5 293)
Produits des ventes	38 633	32 348	38 577
Achats, nets de variation de stocks	(23 398)	(20 508)	(28 068)
Autres charges d'exploitation	(6 880)	(6 663)	(6 944)
Charges d'exploration	(167)	(338)	(140)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 325)	(3 543)	(3 635)
Autres produits	358	838	580
Autres charges	(659)	(697)	(420)
Coût de l'endettement financier brut	(466)	(501)	(569)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	95	53	(155)
Coût de l'endettement financier net	(371)	(448)	(724)
Autres produits financiers	109	173	188
Autres charges financières	(130)	(183)	(181)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	881	73	732
Produit (Charge) d'impôt	(1 639)	(149)	37
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 412	903	2
Part du Groupe	3 344	891	34
Intérêts ne conférant pas le contrôle	68	12	(32)
Résultat net par action (en \$)	1,24	0,31	(0,01)
Résultat net dilué par action (en \$)	1,23	0,31	(0,01)

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2021	4 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 412	903	2
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	-	17	133
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	12	386	(164)
Effet d'impôt	(12)	(21)	(15)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(4 173)	4 074	(1 976)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(4 173)	4 456	(2 022)
Écart de conversion de consolidation	2 523	(1 875)	(21)
Couverture de flux futurs	504	617	(1 524)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	-	(7)	56
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	469	(100)	(1 223)
Autres éléments	1	(4)	3
Effet d'impôt	(157)	(180)	445
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	3 340	(1 549)	(2 264)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(833)	2 907	(4 286)
Résultat global	2 579	3 810	(4 284)
<i>Part du Groupe</i>	2 542	3 576	(4 171)
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	37	234	(113)

BILAN CONSOLIDÉ

TOTAL

	31 mars 2021	31 décembre 2020	31 mars 2020
(en millions de dollars)	(non audité)		(non audité)

ACTIF

Actifs non courants

Immobilisations incorporelles	33 239	33 528	32 823
Immobilisations corporelles	106 859	108 335	113 254
Sociétés mises en équivalence: titres et prêts	30 727	27 976	26 998
Autres titres	2 062	2 007	1 660
Actifs financiers non courants	3 700	4 781	1 133
Impôts différés	6 619	7 016	6 694
Autres actifs non courants	2 638	2 810	2 537
Total actifs non courants	185 844	186 453	185 099

Actifs courants

Stocks	16 192	14 730	11 556
Clients et comptes rattachés	17 532	14 068	18 029
Autres créances	14 304	13 428	19 429
Actifs financiers courants	4 605	4 630	7 016
Trésorerie et équivalents de trésorerie	30 285	31 268	21 634
Actifs destinés à être cédés ou échangés	396	1 555	421
Total actifs courants	83 314	79 679	78 085
Total actif	269 158	266 132	263 184

PASSIF ET CAPITAUX PROPRES

Capitaux propres

Capital	8 193	8 267	8 123
Primes et réserves consolidées	112 676	107 078	119 935
Écarts de conversion	(11 566)	(10 256)	(14 431)
Actions autodétenues	(8)	(1 387)	(1 621)
Total des capitaux propres - part du Groupe	109 295	103 702	112 006
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 390	2 383	2 428
Total des capitaux propres	111 685	106 085	114 434

Passifs non courants

Impôts différés	10 387	10 326	10 462
Engagements envers le personnel	3 644	3 917	3 260
Provisions et autres passifs non courants	20 893	20 925	19 452
Dettes financières non courantes	52 541	60 203	48 896
Total passifs non courants	87 465	95 371	82 070

Passifs courants

Fournisseurs et comptes rattachés	26 959	23 574	22 123
Autres créditeurs et dettes diverses	22 066	22 465	25 102
Dettes financières courantes	20 471	17 099	18 521
Autres passifs financiers courants	351	203	604
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	161	1 335	330
Total passifs courants	70 008	64 676	66 680
Total passif et capitaux propres	269 158	266 132	263 184

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TOTAL

(non audité)

(en millions de dollars)	1 ^{er} trimestre 2021	4 ^{ème} trimestre 2020	1 ^{er} trimestre 2020
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 412	903	2
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 473	3 796	3 730
Provisions et impôts différés	121	(237)	(661)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(285)	(260)	(209)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(573)	379	(587)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(819)	1 342	(884)
Autres, nets	269	(249)	(92)
Flux de trésorerie d'exploitation	5 598	5 674	1 299
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(2 410)	(3 834)	(2 364)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	(778)	(188)
Coût d'acquisition de titres	(2 126)	(221)	(1 534)
Augmentation des prêts non courants	(300)	(355)	(295)
Investissements	(4 836)	(5 188)	(4 381)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	226	114	44
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	229	124	142
Produits de cession d'autres titres	63	186	295
Remboursement de prêts non courants	134	288	126
Désinvestissements	652	712	607
Flux de trésorerie d'investissement	(4 184)	(4 476)	(3 774)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	-	-
- actions propres	(165)	-	(609)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(2 090)	(2 053)	(1 882)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(10)	(5)	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	3 248	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(87)	(62)	(97)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(55)	(59)	(48)
Émission nette d'emprunts non courants	(890)	104	42
Variation des dettes financières courantes	(1 662)	(339)	2 785
Variation des actifs et passifs financiers courants	(148)	1 212	(2 995)
Flux de trésorerie de financement	(1 859)	(1 202)	(2 804)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(445)	(4)	(5 279)
Incidence des variations de change	(538)	679	(439)
Trésorerie en début de période	31 268	30 593	27 352
Trésorerie en fin de période	30 285	31 268	21 634

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 2020	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 trimestre 2020	-	-	34	-	-	-	34	(32)	2
Autres éléments du résultat global	-	-	(1 277)	(2 928)	-	-	(4 205)	(81)	(4 286)
Résultat Global	-	-	(1 243)	(2 928)	-	-	(4 171)	(113)	(4 284)
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Émissions d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	(13 236 044)	(609)	(609)	-	(609)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	-	-	3 030	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	31	-	-	-	31	-	31
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(72)	-	-	-	(72)	-	(72)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(44)	-	-	-	(44)	(4)	(48)
Autres éléments	-	-	93	-	-	-	93	18	111
Au 31 mars 2020	2 601 881 075	8 123	119 935	(14 431)	(28 707 248)	(1 621)	112 006	2 428	114 434
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2020	-	-	(7 276)	-	-	-	(7 276)	(62)	(7 338)
Autres éléments du résultat global	-	-	956	4 179	-	-	5 135	381	5 516
Résultat Global	-	-	(6 320)	4 179	-	-	(2 141)	319	(1 822)
Dividendes	-	-	(7 899)	-	-	-	(7 899)	(234)	(8 133)
Émissions d'actions	51 242 950	144	1 470	-	-	-	1 614	-	1 614
Rachats d'actions	-	-	-	-	-	(2)	(2)	-	(2)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(236)	-	4 314 545	236	-	-	-
Paiements en actions	-	-	157	-	-	-	157	-	157
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	331	-	-	-	331	-	331
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(236)	-	-	-	(236)	-	(236)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(17)	(4)	-	-	(21)	(113)	(134)
Autres éléments	-	-	(107)	-	-	-	(107)	(17)	(124)
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
Résultat net du premier trimestre 2021	-	-	3 344	-	-	-	3 344	68	3 412
Autres éléments du résultat global	-	-	502	(1 304)	-	-	(802)	(31)	(833)
Résultat Global	-	-	3 846	(1 304)	-	-	2 542	37	2 579
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(10)	(10)
Émissions d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	(3 636 351)	(165)	(165)	-	(165)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(216)	-	4 569 755	216	-	-	-
Paiements en actions	-	-	14	-	-	-	14	-	14
Annulation d'actions	(23 284 409)	(74)	(1 254)	-	23 284 409	1 328	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	3 254	-	-	-	3 254	-	3 254
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(90)	-	-	-	(90)	-	(90)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	27	(6)	-	-	21	(21)	-
Autres éléments	-	-	17	-	-	-	17	1	18
Au 31 mars 2021	2 629 839 616	8 193	112 676	(11 566)	(174 890)	(8)	109 295	2 390	111 685

^(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)

1 ^{er} trimestre 2021	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	1 514	5 502	19 201	17 513	7	-	43 737
Chiffre d'affaires Groupe	6 578	811	5 521	78	29	(13 017)	-
Droits d'accises	-	-	(405)	(4 699)	-	-	(5 104)
Produits des ventes	8 092	6 313	24 317	12 892	36	(13 017)	38 633
Charges d'exploitation	(3 068)	(5 218)	(22 933)	(12 076)	(167)	13 017	(30 445)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 183)	(471)	(391)	(255)	(25)	-	(3 325)
Résultat opérationnel	2 841	624	993	561	(156)	-	4 863
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	270	263	88	(34)	(28)	-	559
Impôts du résultat opérationnel net	(1 180)	(101)	(280)	(176)	38	-	(1 699)
Résultat opérationnel net	1 931	786	801	351	(146)	-	3 723
Coût net de la dette nette							(311)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(68)
Résultat net - part du groupe							3 344

1 ^{er} trimestre 2021 (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	-	(35)	-	-	-	-	(35)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(35)	-	-	-	-	(35)
Charges d'exploitation	-	(8)	745	142	-	-	879
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(145)	-	-	-	-	(145)
Résultat opérationnel^(b)	-	(188)	745	142	-	-	699
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(46)	(49)	6	(35)	(40)	-	(164)
Impôts du résultat opérationnel net	2	38	(193)	(40)	2	-	(191)
Résultat opérationnel net^(b)	(44)	(199)	558	67	(38)	-	344
Coût net de la dette nette							6
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(9)
Résultat net - part du groupe							341

^(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 2021 (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	1 514	5 537	19 201	17 513	7	-	43 772
Chiffre d'affaires Groupe	6 578	811	5 521	78	29	(13 017)	-
Droits d'accises	-	-	(405)	(4 699)	-	-	(5 104)
Produits des ventes	8 092	6 348	24 317	12 892	36	(13 017)	38 668
Charges d'exploitation	(3 068)	(5 210)	(23 678)	(12 218)	(167)	13 017	(31 324)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 183)	(326)	(391)	(255)	(25)	-	(3 180)
Résultat opérationnel ajusté	2 841	812	248	419	(156)	-	4 164
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	316	312	82	1	12	-	723
Impôts du résultat opérationnel net	(1 182)	(139)	(87)	(136)	36	-	(1 508)
Résultat opérationnel net ajusté	1 975	985	243	284	(108)	-	3 379
Coût net de la dette nette							(317)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(59)
Résultat net ajusté - part du groupe							3 003

1 ^{er} trimestre 2021	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 365	3 020	287	138	26	-	4 836
Désinvestissements	311	142	116	71	12	-	652
Flux de trésorerie d'exploitation	3 736	780	996	665	(579)	-	5 598

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TOTAL

(non audité)

4 ^{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	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'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	-	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

- Sur le résultat opérationnel net

4 ^{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	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	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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)

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	-	-	(1 578)	(218)	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(1 285)	(154)	-		

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

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TOTAL

(non audité)

1 ^{er} trimestre 2021 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	43 772	(35)	43 737
Droits d'accises	(5 104)	-	(5 104)
Produits des ventes	38 668	(35)	38 633
Achats, nets de variation de stocks	(24 289)	891	(23 398)
Autres charges d'exploitation	(6 868)	(12)	(6 880)
Charges d'exploration	(167)	-	(167)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 180)	(145)	(3 325)
Autres produits	416	(58)	358
Autres charges	(192)	(467)	(659)
Coût de l'endettement financier brut	(466)	-	(466)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	87	8	95
Coût de l'endettement financier net	(379)	8	(371)
Autres produits financiers	109	-	109
Autres charges financières	(130)	-	(130)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	520	361	881
Produit (Charge) d'impôt	(1 446)	(193)	(1 639)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 062	350	3 412
Part du Groupe	3 003	341	3 344
Intérêts ne conférant pas le contrôle	59	9	68

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

1 ^{er} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	43 868	2	43 870
Droits d'accises	(5 293)	-	(5 293)
Produits des ventes	38 575	2	38 577
Achats, nets de variation de stocks	(26 107)	(1 961)	(28 068)
Autres charges d'exploitation	(6 786)	(158)	(6 944)
Charges d'exploration	(140)	-	(140)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 635)	-	(3 635)
Autres produits	580	-	580
Autres charges	(191)	(229)	(420)
Coût de l'endettement financier brut	(567)	(2)	(569)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(10)	(145)	(155)
Coût de l'endettement financier net	(577)	(147)	(724)
Autres produits financiers	188	-	188
Autres charges financières	(181)	-	(181)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	658	74	732
Produit (Charge) d'impôt	(585)	622	37
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 799	(1 797)	2
Part du Groupe	1 781	(1 747)	34
Intérêts ne conférant pas le contrôle	18	(50)	(32)

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