



Rapport financier

premier semestre 2020

Sommaire

Attestation du responsable du rapport financier semestriel 1

Glossaire 2

1

Rapport semestriel d'activité 3

| | | |
|-------|--|----|
| 1.1 | Faits marquants depuis le début de l'année 2020 | 3 |
| 1.2 | Principales données financières issues des comptes consolidés de Total | 4 |
| 1.3 | Principales données d'environnement et de production du Groupe | 5 |
| 1.3.1 | Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage | 5 |
| 1.3.2 | Production | 5 |
| 1.4 | Analyse des résultats des secteurs | 6 |
| 1.4.1 | Integrated Gas, Renewables & Power (IGRP) | 6 |
| 1.4.2 | Exploration-Production | 7 |
| 1.4.3 | Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services) | 7 |
| 1.5 | Résultats de Total | 9 |
| 1.5.1 | Résultat opérationnel net ajusté des secteurs | 9 |
| 1.5.2 | Résultat net ajusté part du Groupe | 9 |
| 1.5.3 | Résultat net ajusté par action | 10 |
| 1.5.4 | Acquisitions – cessions | 10 |
| 1.5.5 | Cash-flow net | 10 |
| 1.5.6 | Rentabilité | 10 |
| 1.6 | Comptes de Total SE | 11 |
| 1.7 | Sensibilités 2020 | 11 |
| 1.8 | Synthèse et perspectives | 11 |
| 1.9 | Autres informations | 12 |
| 1.9.1 | Principales données opérationnelles des secteurs | 12 |
| 1.9.2 | Éléments d'ajustement du résultat net part du Groupe | 13 |
| 1.9.3 | Investissements – Désinvestissements | 13 |
| 1.9.4 | Cash-flow | 13 |
| 1.9.5 | Ratio d'endettement | 14 |
| 1.9.6 | Rentabilité des capitaux employés moyens | 14 |
| 1.10 | Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2020 | 14 |
| 1.11 | Principales transactions entre parties liées | 14 |

2

Comptes consolidés au 30 juin 2020 17

| | | |
|------|--|----|
| 2.1 | Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle | 17 |
| 2.2 | Compte de résultat consolidé – semestriel | 18 |
| 2.3 | Résultat global consolidé – semestriel | 19 |
| 2.4 | Compte de résultat consolidé – trimestriel | 20 |
| 2.5 | Résultat global consolidé – trimestriel | 21 |
| 2.6 | Bilan consolidé | 22 |
| 2.7 | Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel | 23 |
| 2.8 | Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel | 24 |
| 2.9 | Variation des capitaux propres consolidés | 25 |
| 2.10 | Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non auditée) | 26 |
| 1) | Principes comptables | 26 |
| 2) | Évolution de la composition du Groupe | 26 |
| 3) | Informations par secteur d'activité | 27 |
| 4) | Capitaux propres | 39 |
| 5) | Emprunts et dettes financières | 41 |
| 6) | Parties liées | 41 |
| 7) | Autres risques et engagements | 41 |
| 8) | Événements postérieurs à la clôture | 42 |



Rapport financier du 1^{er} semestre 2020

Attestation du responsable du rapport financier semestriel

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes consolidés condensés de TOTAL SE (la Société) pour le premier semestre de l'exercice 2020 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 3 à 16 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées, ainsi qu'une description des principaux risques et des principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes consolidés condensés précités figure à la page 17 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 29 juillet 2020

Patrick Pouyanné
Président-directeur général



Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 30 juillet 2020 conformément au III de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.

Glossaire

Les termes « TOTAL » et « Groupe » utilisés dans le présent document se réfèrent, de façon collective, à TOTAL SE et l'ensemble de ses sociétés consolidées, détenues directement ou indirectement, situées en France ou à l'étranger. Le terme « Société » utilisé dans ce document se réfère exclusivement à TOTAL SE, société mère du Groupe.

Abréviations

| | |
|----------------|---|
| € : | euro |
| \$: | dollar américain |
| AMF : | Autorité des marchés financiers |
| DACF : | <i>debt adjusted cash flow</i> se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers |
| FPSO : | <i>floating production, storage and offloading</i> |
| GNL : | gaz naturel liquéfié |
| HSE : | hygiène, sécurité, environnement |
| IFRS : | <i>International Financial Reporting Standards</i> |
| LGN : | liquides de gaz naturel |
| MCV : | marge sur coûts variables raffinage Europe Indicateur représentant la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TOTAL en Europe. Elle est 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. L'indicateur précédemment utilisé, l'ERMI, était destiné à représenter la marge après coûts variables d'une raffinerie complexe hypothétique située autour de Rotterdam en Europe du Nord traitant un mélange de pétrole brut et d'autres intrants couramment fournis dans cette région afin de produire et commercialiser les principaux produits raffinés aux prix en vigueur dans cette région. |
| ROACE : | rentabilité des capitaux moyens employés (<i>Return On Average Capital Employed</i>) |
| ROE : | Rentabilité des capitaux propres moyens (<i>Return On Equity</i>) |
| SEC : | <i>United States Securities and Exchange Commission</i> |

Unités de mesures

| | |
|------------------------|-------------------------------|
| /an | = par an |
| b | = baril ⁽¹⁾ |
| bep | = baril équivalent pétrole |
| BTU | = <i>British thermal unit</i> |
| CO₂e | = équivalent CO ₂ |
| G | = milliard |
| GW | = gigawatt |
| GWh | = gigawatt-heure |
| /j | = par jour |
| k | = mille |
| km | = kilomètre |
| m | = mètre |
| m³ | = mètre cube ⁽¹⁾ |
| M | = million |
| MW | = mégawatt |
| pc | = pied cube |
| t | = tonne (métrique) |
| TWh | = térawatt heure |
| W | = watt |

Table de conversion

| | |
|------------------------------------|---|
| 1 acre | ≈ 0,405 hectare |
| 1 b | = 42 gallons US ≈ 159 litres |
| 1 b/j de pétrole brut | ≈ 50 t/an de pétrole brut |
| 1 Gm³/an | ≈ 0,1 Gpc/j |
| 1 km | ≈ 0,62 mile |
| 1 m³ | ≈ 35,3 pc |
| 1 Mt de GNL | ≈ 48 Gpc de gaz |
| 1 Mt/an de GNL | ≈ 131 Mpc/j de gaz |
| 1 t d'huile | ≈ 7,5 b d'huile (pour une densité de 37° API) |
| 1 bep = 1 b de pétrole brut | ≈ 5 395 pc de gaz en 2019 ⁽²⁾ (5 387 pc en 2018 et 5 396 pc en 2017) |

(1) Volumes de liquide et de gaz rapportés aux conditions standards internationales (15°C et 1 atm).

(2) Le gaz naturel est converti en barils équivalents pétrole en utilisant un ratio pied cube de gaz naturel par baril équivalent. Ce taux est calculé sur la base du contenu énergétique équivalent moyen des réserves de gaz naturel pendant les périodes concernées, et est sujet à changements. Le taux de la table de conversion est applicable aux réserves de gaz naturel de TOTAL au niveau du Groupe.

Rapport semestriel d'activité

1.1 Faits marquants depuis le début de l'année 2020⁽¹⁾

- 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'acquérir 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
- Acquisition de 50 % d'un portefeuille d'une capacité brute de 2GW de centrales solaires en Inde dans le cadre d'une JV 50/50 avec le Groupe Adani
- Accord pour la construction d'une centrale solaire de grande envergure (800 MWc) au Qatar
- Entrée sur le marché solaire en Espagne avec l'acquisition d'un portefeuille de 2 GW de projets
- Acquisition dans l'éolien en France de la société Global Wind Power France qui détient un portefeuille de projets d'une capacité brute de 1 GW
- Entrée dans un premier projet d'éolien offshore flottant au Royaume-Uni
- Lancement à Dunkerque du plus grand projet de stockage d'électricité par batterie (25 MW) pour le réseau électrique en France
- Lancement d'une usine pilote de fabrication de batteries européennes pour véhicules électriques pour produire à compter de 2023 des batteries au meilleur niveau technologique en termes de performance énergétique

- Démarrage du second FPSO du projet en eaux profondes Iara au Brésil
- Cession du portefeuille de champs matures non-opérés au Gabon
- Acquisition à contre-cycle de la totalité des intérêts de Tullow dans le projet du Lac Albert en Ouganda
- 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
- Réalisation dans l'exploration de deux découvertes significatives de pétrole sur le Bloc 58 au Suriname ainsi que d'une nouvelle découverte de gaz à condensats en mer du Nord britannique

- Cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni
- Poursuite du programme de cessions avec la vente d'actifs d'aval gaz en France, d'Exploration-Production au Brunei, et de distribution en Sierra Leone et au Libéria
- Création d'une coentreprise avec Indian Oil pour fabriquer et commercialiser des bitumes de spécialité

- Adoption par la Société du statut de Société Européenne

(1) 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.

1.2 Principales données financières issues des comptes consolidés de Total⁽¹⁾

| En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|--|---------|--------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté des secteurs | 3 121 | 7 002 | -55% |
| Exploration-Production | 494 | 3 744 | -87% |
| Integrated Gas, Renewables & Power | 1 239 | 1 021 | +21% |
| Raffinage – Chimie | 957 | 1 471 | -35% |
| Marketing & Services | 431 | 766 | -44% |
| Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 669 | 1 071 | -38% |
| Taux moyen d'imposition du Groupe ⁽²⁾ | 24,3% | 36,9% | |
| Résultat net ajusté part du Groupe | 1 907 | 5 646 | -66% |
| Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽³⁾ | 0,68 | 2,07 | -67% |
| Résultat net ajusté dilué par action (euros)* | 0,62 | 1,84 | -66% |
| Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions) | 2 598 | 2 622 | -1% |
| Résultat net part du Groupe | (8 335) | 5 867 | ns |
| Investissements organiques ⁽⁴⁾ | 4 724 | 5 811 | -19% |
| Acquisitions nettes ⁽⁵⁾ | 1 823 | 709 | x2,6 |
| Investissements nets ⁽⁶⁾ | 6 547 | 6 520 | – |
| Marge brute d'autofinancement ⁽⁷⁾ | 7 164 | 12 740 | -44% |
| Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽⁸⁾ | 8 175 | 13 744 | -41% |
| 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 €-\$\$: 1,1020 au 1^{er} semestre 2020.

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

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

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

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

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

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

(7) 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 15. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 13.

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

1.3 Principales données d'environnement et de production du Groupe

1.3.1 Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

| | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|------|------|--------------|
| Brent (\$/b) | 40,1 | 66,0 | -39% |
| Henry Hub (\$/Mbtu) | 1,8 | 2,7 | -33% |
| NBP (\$/Mbtu) | 2,4 | 5,2 | -54% |
| JKM (\$/Mbtu) | 2,9 | 5,8 | -50% |
| Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiale consolidées | 33,8 | 61,2 | -45% |
| Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées | 2,99 | 4,16 | -28% |
| Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence | 5,42 | 6,42 | -16% |
| Marge sur coûts variables – Raffinage Europe, MCV (\$/t) | 21,0 | 30,6 | -31% |

1.3.2 Production*

| | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Production d'hydrocarbures (kbep/j) | 2 966 | 2 951 | – |
| Pétrole (y compris bitumes) (kb/j) | 1 381 | 1 416 | -2% |
| Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j) | 1 584 | 1 535 | +3% |
| Production d'hydrocarbures (kbep/j) | 2 966 | 2 951 | – |
| Liquides (kb/j) | 1 626 | 1 627 | – |
| Gaz (Mpc/j)** | 7 302 | 7 238 | +1% |

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

** Données 1S19 retraitées.

1.4 Analyse des résultats des secteurs

1.4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

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

| Production d'hydrocarbures pour le GNL | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|--|-------|-------|--------------|
| iGRP (kbep/j) | 536 | 538 | - |
| Liquides (kb/j) | 69 | 70 | - |
| Gaz (Mpc/j)* | 2 541 | 2 570 | -1% |

* Données 1S19 retraitées.

| GNL (Mt) | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|--|------|------|--------------|
| Ventes totales de GNL | 20,2 | 16,3 | +24% |
| incl. Ventes issues des quotes-parts de production* | 9,0 | 7,8 | +15% |
| 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.

| Electricité bas carbone | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|--|------|------|--------------|
| Capacité brute installée de génération électrique renouvelable (GW)* | 5,1 | 2,6 | +97% |
| Production nette d'électricité bas carbone (TWh)** | 5,9 | 5,0 | +16% |
| Clients électricité et gaz – BtB et BtC (Million)* | 5,9 | 5,5 | +7% |
| 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 premier semestre 2020.

Les ventes totales de GNL ont augmenté de 24% sur un an au premier semestre 2020 notamment du fait de la croissance des activités de négoce 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 à la fin du premier semestre 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 semestre pour atteindre 5,9 millions, en hausse de 7% sur un an. Les ventes d'électricité et de gaz sont en recul de 1%, impactées notamment par la baisse de la consommation liée aux mesures de confinement en Europe.

1.4.1.2 Résultats

| En millions de dollars | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté* | 1 239 | 1 021 | +21% |
| Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 179 | 450 | -60% |
| Investissements organiques | 1 264 | 935 | +35% |
| Acquisitions nettes | 1 570 | 559 | x2,8 |
| Investissements nets | 2 834 | 1 494 | +90% |
| Marge brute d'autofinancement** | 1 407 | 1 479 | -5% |
| 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.

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.

1.4.2 Exploration-Production

1.4.2.1 Production

| Production d'hydrocarbures | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|----------------------------|-------|-------|--------------|
| EP (kbep/j) | 2 430 | 2 413 | +1% |
| Liquides (kb/j) | 1 557 | 1 557 | – |
| Gaz (Mpc/j) | 4 761 | 4 668 | +2% |

1.4.2.2 Résultats

| En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté* | 494 | 3 744 | -87% |
| Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 438 | 452 | -3% |
| Taux moyen d'imposition** | 69,6% | 44,0% | |
| Investissements organiques | 2 684 | 3 953 | -32% |
| Acquisitions nettes | 305 | 242 | +26% |
| Investissements nets | 2 989 | 4 195 | -29% |
| Marge brute d'autofinancement*** | 4 386 | 9 128 | -52% |
| 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.

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.

1.4.3 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

1.4.3.1 Résultats

| En millions de dollars | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|-------------------------------------|-------|-------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté* | 1 388 | 2 237 | -38% |
| Investissements organiques | 734 | 876 | -16% |
| Acquisitions nettes | (50) | (93) | ns |
| Investissements nets | 684 | 783 | -13% |
| Marge brute d'autofinancement** | 2 552 | 3 118 | -18% |
| 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.

1.4.3.2 Raffinage-Chimie

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

| Volumes raffinés et taux d'utilisation* | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Total volumes raffinés (kb/j) | 1 347 | 1 729 | -22% |
| France | 230 | 520 | -56% |
| Reste de l'Europe | 676 | 751 | -10% |
| Reste du monde | 441 | 458 | -4% |
| 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.

| Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation | 1S20 | 1S19 | 2T20 vs 2T19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Monomères* (kt) | 2 778 | 2 386 | +16% |
| Polymères (kt) | 2 395 | 2 424 | -1% |
| 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% 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 hausse de 16% au premier semestre 2020 sur un an. Elle s'était établie à 2 386 kt au premier semestre 2019 notamment en raison des grands arrêts en 2019 des vapocraqueurs de Daesan en Corée du Sud et de Port Arthur aux États-Unis.

La production de polymères est stable au premier semestre.

1.4.3.2.2 Résultats

| En millions de dollars | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|-------------------------------------|-------|-------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté* | 957 | 1 471 | -35% |
| Investissements organiques | 470 | 593 | -21% |
| Acquisitions nettes | (51) | (182) | ns |
| Investissements nets | 419 | 411 | +2% |
| Marge brute d'autofinancement** | 1 670 | 1 910 | -13% |
| 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.

Au premier 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 compensé par la résistance des marges de pétrochimie et la surperformance des activités de négoce.

1.4.3.3 Marketing & Services

1.4.3.3.1 Ventes de produits pétroliers

| Ventes en kb/j* | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|--|-------|-------|--------------|
| Total des ventes du Marketing & Services | 1 478 | 1 848 | -20% |
| Europe | 823 | 1 008 | -18% |
| Reste du monde | 656 | 840 | -22% |

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage.

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 20% au premier semestre 2020 sur un an en raison notamment de l'impact des mesures de confinement sur la consommation.

1.4.3.3.2 Résultats

| En millions de dollars | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|-------------------------------------|------|-------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté* | 431 | 766 | -44% |
| Investissements organiques | 264 | 283 | -7% |
| Acquisitions nettes | 1 | 89 | -99% |
| Investissements nets | 265 | 372 | -29% |
| Marge brute d'autofinancement** | 882 | 1 208 | -27% |
| 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 est en baisse de 44% au premier semestre 2020 sur un an en raison de la baisse des volumes.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 882 M\$ au premier semestre.

1.5 Résultats de Total

1.5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 3 121 M\$ au premier semestre 2020, en baisse de 55% sur un an lié 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.

1.5.2 Résultat net ajusté part du Groupe

Le résultat net ajusté part du Groupe s'est établi à 1 907 M\$ au premier semestre 2020 contre 5 646 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.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur⁽¹⁾.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net⁽²⁾ représente un montant de -10 242 M\$ au premier semestre 2020, dont -8 101 M\$ au titre de dépréciations exceptionnelles d'actifs et -1 508 M\$ au titre des effets de stocks après impôts liés à la baisse du prix du pétrole.

Le taux moyen d'imposition du Groupe s'est établi à 24,3% au premier semestre 2020, contre 36,9% au 1^{er} semestre 2019.

(1) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 15.

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

1.5.3 Résultat net ajusté dilué par action

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

1.5.4 Acquisitions – cessions

Les acquisitions finalisées ont représenté 2,5 G\$ au premier semestre 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, à l'acquisition de participations dans les blocs 20 et 21 en Angola 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 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.

1.5.5 Cash-flow net

Le cash-flow net⁽¹⁾ du Groupe ressort à 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.

1.5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 7,5% sur la période du 1^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020.

| <i>En millions de dollars</i> | Période du 1 ^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020 | Période du 1 ^{er} avril 2019 au 31 mars 2020 | Période du 1 ^{er} 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.

| <i>En millions de dollars</i> | Période du 1 ^{er} juillet 2019 au 30 juin 2020 | Période du 1 ^{er} avril 2019 au 31 mars 2020 | Période du 1 ^{er} 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% |

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

1.6 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.

1.7 Sensibilités 2020*

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

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

** Environnement Brent à 60 \$/b.

1.8 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.

1.9 Autres informations

1.9.1 Principales données opérationnelles des secteurs

1.9.1.1 Production du Groupe (Exploration-Production + iGRP)

| Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j) | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Europe et Asie centrale | 1 064 | 993 | +7% |
| Afrique | 677 | 691 | -2% |
| Moyen-Orient et Afrique du Nord | 661 | 695 | -5% |
| Amériques | 343 | 365 | -6% |
| Asie Pacifique | 220 | 207 | +6% |
| Production totale | 2 966 | 2 951 | - |
| dont filiales mises en équivalence | 726 | 730 | - |

| Production de liquides par zone géographique (kb/j) | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Europe et Asie centrale | 392 | 340 | +15% |
| Afrique | 534 | 545 | -2% |
| Moyen-Orient et Afrique du Nord | 505 | 534 | -5% |
| Amériques | 153 | 168 | -9% |
| Asie Pacifique | 42 | 40 | +5% |
| Production totale | 1 626 | 1 627 | - |
| dont filiales mises en équivalence | 207 | 221 | -6% |

| Production de gaz par zone géographique (Mpc/j) | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Europe et Asie centrale | 3 620 | 3 532 | +2% |
| Afrique* | 726 | 749 | -3% |
| Moyen-Orient et Afrique du Nord | 865 | 885 | -2% |
| Amériques | 1 069 | 1 104 | -3% |
| Asie Pacifique* | 1 022 | 968 | +6% |
| Production totale* | 7 302 | 7 238 | +1% |
| dont filiales mises en équivalence* | 2 802 | 2 762 | +1% |

* Données 1S19 retraitées.

1.9.1.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

| Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j) | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|--|--------------|--------------|--------------|
| Europe | 1 610 | 2 020 | -20% |
| Afrique | 573 | 705 | -19% |
| Amériques | 814 | 842 | -3% |
| Reste du monde | 439 | 576 | -24% |
| TOTAL DES VENTES | 3 435 | 4 143 | -17% |
| dont ventes massives raffinage | 432 | 546 | -21% |
| dont négoce international | 1 525 | 1 749 | -13% |

| Production de produits pétrochimiques* (kt) | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|-------|-------|--------------|
| Europe | 2 547 | 2 734 | -7% |
| Amériques | 1 301 | 1 089 | +19% |
| Moyen-Orient et Asie | 1 324 | 987 | +34% |

* Oléfines, Polymères.

1.9.2 Eléments d'ajustement du résultat net part du Groupe

| En millions de dollars | 1S20 | 1S19 |
|---|-----------------|------------|
| Eléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe) | (8 655) | (70) |
| Plus ou moins value de cession | – | – |
| Charges de restructuration | (100) | (33) |
| Dépréciations exceptionnelles | (8 101) | (57) |
| Autres éléments | (454) | 20 |
| Effet de stock : écart FIFO/coût de remplacement, net d'impôt | (1 508) | 360 |
| Effet des variations de juste valeur | (79) | (69) |
| TOTAL DES ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET | (10 242) | 221 |

1.9.3 Investissements – Désinvestissements

| En millions de dollars | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|--------------|--------------|--------------|
| Investissements organiques (A) | 4 724 | 5 811 | -19% |
| dont exploration capitalisée | 297 | 417 | -29% |
| dont augmentation des prêts non courants | 1 012 | 500 | x2 |
| dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME* | (175) | (388) | ns |
| dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe | (152) | – | ns |
| Acquisitions (B) | 2 501 | 1 284 | +95% |
| Cessions (C) | 678 | 575 | +18% |
| dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire | 83 | – | ns |
| Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (D) | – | – | ns |
| INVESTISSEMENTS NETS (A + B - C - D) | 6 547 | 6 520 | – |
| Remboursement organique de prêts SME* (E) | (34) | (99) | ns |
| Variation de dettes de projets renouvelables (F)** | 235 | – | ns |
| Capex liés aux contrats de location capitalisés (G) | 46 | – | ns |
| 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.

1.9.4 Cash-flow

| En millions de dollars | 1S20 | 1S19 | 1S20 vs 1S19 |
|---|--------------|---------------|--------------|
| Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) | 8 175 | 13 744 | -41% |
| frais financiers | (1 011) | (1 004) | ns |
| Marge brute d'autofinancement (A) | 7 164 | 12 740 | -44% |
| diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement | (453) | (3 287) | ns |
| effet de stock | (1 838) | 526 | ns |
| plus-value de cession de projets renouvelables | (61) | – | ns |
| remboursement organique de prêts SME | (34) | (99) | ns |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 4 778 | 9 880 | -52% |
| Investissements organiques (B) | 4 724 | 5 811 | -19% |
| CASH-FLOW APRÈS INVESTISSEMENTS ORGANIQUES, HORS ACQUISITIONS CESSIONS (A - B) | 2 440 | 6 929 | -65% |
| Investissements nets (C) | 6 547 | 6 520 | – |
| CASH-FLOW NET (A - C) | 617 | 6 220 | -90% |

1.9.5 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) |
| DETTE NETTE (A) | 39 377 | 38 238 | 31 011 |
| Dont dettes de location | 7 383 | 7 309 | 7 015 |
| 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.

1.9.6 Rentabilité des capitaux employés moyens

1.9.6.1 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% |

1.9.6.2 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).

1.10 Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2020

Les activités du Groupe sont exposées à certains facteurs de risque notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risque figure dans le Document d'enregistrement universel de TOTAL afférent à l'exercice 2019 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 20 mars 2020. Ces risques sont susceptibles de survenir non seulement pendant

les six mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

Par ailleurs, une description de certains risques en cours figure en annexe aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2020 (page 41 du présent rapport financier semestriel).

1.11 Principales transactions entre parties liées

Les informations sur les principales transactions entre parties liées relatives au semestre clos le 30 juin 2020 figurent en note 6 de l'annexe

aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2020 (page 41 du présent rapport financier semestriel).

Avertissement :

Ce document peut contenir des déclarations prospectives (forward-looking statements au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995), concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TOTAL. Il peut notamment contenir des indications sur les perspectives, objectifs et ambitions du Groupe y compris en matière climatique et de neutralité carbone (zéro émission nette). Une ambition exprime une volonté du Groupe, étant précisé que les moyens à mettre en œuvre ne dépendent pas que de TOTAL. Ces déclarations prospectives peuvent être généralement identifiées par l'utilisation du futur, du conditionnel ou de termes à caractère prospectif tels que « envisager », « avoir l'intention », « anticiper », « croire », « estimer », « planifier », « prévoir », « penser », « avoir pour objectif », « avoir pour ambition » ou terminologie similaire. Les déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données, hypothèses économiques et estimations formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné et considérées comme raisonnables par le Groupe à la date du présent document.

Ces déclarations prospectives ne sont pas des données historiques et ne doivent pas être interprétées comme des garanties que les perspectives, objectifs ou ambitions énoncés seront réalisés. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de 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 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 performances 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 le Comité exécutif 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 par ailleurs 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.

1 Rapport semestriel d'activité

Principales transactions entre parties liées

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 américains convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-\$) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains – La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce document peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes « réserves potentielles » ou « ressources ». Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F/A publié par TOTAL, File N° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault – 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet total.com. Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC sec.gov.

Comptes consolidés au 30 juin 2020

2.1 Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2020

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre assemblée générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés condensés de la société TOTAL SE, relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2020, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés condensés ont été établis sous la responsabilité de votre président-directeur général le 29 juillet 2020 et examinés par votre conseil d'administration, sur la base des éléments disponibles à cette date dans un contexte évolutif de crise liée au Covid-19 et de difficultés à appréhender ses incidences et les perspectives d'avenir. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

1. Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés condensés avec la norme IAS 34 – norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

2. Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité établi le 29 juillet 2020 commentant les comptes semestriels consolidés condensés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés condensés.

Paris-La Défense, le 29 juillet 2020

Les Commissaires aux Comptes

KPMG Audit
Département de KPMG S.A.

ERNST & YOUNG Audit

Jacques-François Lethu
Associé

Eric Jacquet
Associé

Laurent Vitse
Associé

Céline Eydiéu-Boutté
Associée

2.2 Compte de résultat consolidé – semestriel

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.

2.3 Résultat global consolidé – semestriel

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 <i>basis spread</i> 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> | <i>(11 424)</i> | <i>5 637</i> |
| <i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i> | <i>(123)</i> | <i>125</i> |

2.4 Compte de résultat consolidé – trimestriel

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.

2.5 Résultat global consolidé – trimestriel

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 <i>basis spread</i> 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> | <i>(7 253)</i> | <i>(4 171)</i> | <i>2 797</i> |
| <i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i> | <i>(10)</i> | <i>(113)</i> | <i>87</i> |

2.6 Bilan consolidé

TOTAL

| (en millions de dollars) | 30 juin 2020 (non audité) | 31 mars 2020 (non audité) | 31 décembre 2019 | 30 juin 2019 (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 |

2.7 Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel

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) |
| Émission 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 |

2.8 Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel

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) |
| Émission 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 |

2.9 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 1^{ER} 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 | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Émission 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 | – | – | – |
| Émission 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 | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Émission 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.

2.10 Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non auditée)

1) Principes comptables

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union Européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*).

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 juin 2020 de TOTAL SE et ses filiales (le Groupe) sont présentés en dollar américain et ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 juin 2020 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2019, à l'exception des évolutions normatives applicables obligatoirement à compter du 1^{er} janvier 2020.

A partir du 1^{er} janvier 2020, le Groupe applique les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence. Ces amendements permettent de ne pas tenir compte des effets de la réforme des taux jusqu'à ce que la transition vers les nouveaux indices soit effective, et donc de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture. Le Groupe est en cours d'analyse des impacts futurs de ces changements d'indices.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2020 requiert de la part de la Direction Générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes consolidés et leurs notes annexes.

Ces estimations, hypothèses et jugements sont basés sur l'expérience passée et d'autres facteurs considérés comme raisonnables à la date de préparation des états financiers. Ils sont régulièrement revus par la Direction Générale et peuvent donc être sensiblement révisés en cas de changement des circonstances ou suite à de nouvelles informations.

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application

de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et les impôts sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2019.

Les comptes consolidés intermédiaires sont impactés par les crises sanitaire et pétrolière décrites au paragraphe 7 *Autres risques et engagements*. Le Groupe a tenu compte de cet environnement dans ses estimations, notamment celles relatives aux stocks, aux dépréciations d'actifs, aux engagements envers le personnel et aux impôts sur le résultat.

Au 30 juin 2020, le Groupe a revu les scénarios de prix retenus pour ses tests de dépréciation, ces nouvelles hypothèses conduisant à comptabiliser des dépréciations d'actifs sur la période. En cohérence avec sa nouvelle ambition climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, le Groupe a passé en revue ses actifs qui auraient pu être qualifiés de *stranded assets* et a ainsi décidé de déprécier ses actifs *oil sands* au Canada. Ces dépréciations et les hypothèses retenues sont présentées dans le paragraphe 3.4 *Dépréciations d'actifs*.

D'autre part, les stocks de produits pétroliers et pétrochimiques évalués selon la méthode FIFO (*First in First out*) subissent l'effet de la baisse significative des prix sur la période, principalement dans le secteur Raffinage Chimie.

Des estimations, hypothèses et jugements différents pourraient avoir des impacts significatifs sur l'information présentée et les réalisations définitives pourraient également être différentes des montants inclus dans les états financiers consolidés et leurs notes annexes.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction Générale du Groupe exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : image fidèle, pertinence et importance relative.

2) Évolution de la composition du Groupe

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

Integrated Gas, Renewables & Power

- Le 28 février 2020, TOTAL a finalisé l'acquisition de 37,4% de la société Adani Gas Limited, l'un des quatre principaux distributeurs de gaz en Inde. Pour atteindre 37,4% du capital d'Adani Gas Limited, TOTAL a lancé une offre publique d'achat le 14 octobre 2019 qui s'est terminée le 14 janvier 2020, puis a acquis dans un deuxième temps les actions complémentaires directement auprès d'Adani les 27 et 28 février 2020.

Exploration & Production

- Le 31 mars 2020, TOTAL a finalisé la cession de sa filiale Total E&P Deep Offshore Borneo BV, qui possède 86,95 % du bloc CA1 situé à 100 km au large des côtes de Brunei, à Shell.

2.2) Projet de cessions

Exploration & Production

- En mai 2020, TOTAL a confirmé son engagement à finaliser la vente, annoncée en juillet 2019, de plusieurs actifs non stratégiques situés en mer du Nord britannique. TOTAL et le fond d'investissement norvégien HitecVision ont renégocié avec succès les conditions financières de l'accord pour refléter les conditions actuelles du marché, Petrogas n'étant plus partie à la transaction. Sous réserve de l'obtention des autorisations nécessaires, les parties prévoient de conclure la transaction d'ici au troisième trimestre 2020.

Au 30 juin 2020, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 421 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 328 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations incorporelles et corporelles.

3) Informations par secteur d'activité

Composition des secteurs

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne. Elle reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TOTAL qui est revue par le principal décideur opérationnel du Groupe, le Comité exécutif.

Le résultat opérationnel et les actifs sont répartis entre chaque secteur d'activité avant retraitements de consolidation et ajustements inter-secteurs.

Les transactions entre secteurs sont réalisées à des prix proches des prix de marché.

L'organisation des activités du Groupe s'articule autour des quatre secteurs d'activités suivants :

- un secteur Exploration & Production ;
- un secteur Integrated Gas, Renewables & Power qui comprend la chaîne intégrée du gaz (y compris le GNL) et de l'électricité bas carbone. Il inclut l'ensemble des activités de GNL amont et *midstream* ;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les transports maritimes ;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

Par ailleurs le secteur Holding comprend les activités fonctionnelles et financières des holdings.

Éléments d'ajustement

Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes.

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 référence à 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 le Comité exécutif 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 par ailleurs 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.

3.1) Informations par secteur d'activité

| 1 ^{er} semestre 2020 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|-------------|-------------------------------------|-----------------|
| 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

| | | | | |
|---|---|---------|-------|---|
| – | – | (1 604) | (234) | – |
| – | – | (1 371) | (163) | – |

| 1 ^{er} semestre 2020 (ajusté) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| 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 |

| 1 ^{er} semestre 2019 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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 |

2 Comptes consolidés au 30 juin 2020

Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non auditée)

| 1 ^{er} semestre 2019 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|----------|-------------------------------------|-------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | – | (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

| | | | | |
|---|---|-----|----|---|
| – | – | 486 | 40 | – |
| – | – | 344 | 27 | – |

| 1 ^{er} semestre 2019 (ajusté) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| 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 |

| 2 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|-------------|-------------------------------------|----------------|
| 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

| | | | | |
|---|---|------|------|---|
| – | – | (26) | (16) | – |
| – | – | (86) | (9) | – |

2 Comptes consolidés au 30 juin 2020

Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2020 (non audité)

| 2 ^{ème} trimestre 2020 (ajusté) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| 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 |

| 2 ^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|----------|-------------------------------------|--------------|
| 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 | – | – | (6) | (34) | – | – | |
| – Sur le résultat opérationnel net | – | – | (1) | (25) | – | – | |

| 2 ^{ème} trimestre 2019 (ajusté) (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires hors Groupe | 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 (en millions de dollars) | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|---|-----------------------|-------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| 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 |

3.2) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

| 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.

| 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.

3.3) Éléments d'ajustement

Le détail des éléments d'ajustement est présenté dans le tableau ci-dessous.

Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

| (en millions de dollars) | | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Total |
|---------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|--|-----------------------|-------------------------|-------------|-----------------|
| 2 ^{ème} trimestre 2020 | Effet de stock | – | – | (26) | (16) | – | (42) |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (100) | – | – | – | (100) |
| | Charges de restructuration | – | (10) | (7) | – | – | (17) |
| | Dépréciations exceptionnelles | (7 338) | (953) | – | – | – | (8 291) |
| | Autres éléments | (27) | (107) | (15) | 21 | (36) | (164) |
| TOTAL | | (7 365) | (1 170) | (48) | 5 | (36) | (8 614) |
| 2 ^{ème} trimestre 2019 | Effet de stock | – | – | (6) | (34) | – | (40) |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (59) | – | – | – | (59) |
| | Charges de restructuration | – | – | – | – | – | – |
| | Dépréciations exceptionnelles | (43) | (11) | (10) | – | – | (64) |
| | Autres éléments | – | (54) | (37) | – | – | (91) |
| TOTAL | | (43) | (124) | (53) | (34) | – | (254) |
| 1 ^{er} semestre 2020 | Effet de stock | – | – | (1 604) | (234) | – | (1 838) |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (98) | – | – | – | (98) |
| | Charges de restructuration | (10) | (18) | (7) | – | – | (35) |
| | Dépréciations exceptionnelles | (7 338) | (953) | – | – | – | (8 291) |
| | Autres éléments | (27) | (218) | (26) | (107) | (91) | (469) |
| TOTAL | | (7 375) | (1 287) | (1 637) | (341) | (91) | (10 731) |
| 1 ^{er} semestre 2019 | Effet de stock | – | – | 486 | 40 | – | 526 |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (86) | – | – | – | (86) |
| | Charges de restructuration | – | – | – | – | – | – |
| | Dépréciations exceptionnelles | (43) | (11) | (10) | – | – | (64) |
| | Autres éléments | – | (112) | (37) | – | – | (149) |
| TOTAL | | (43) | (209) | 439 | 40 | – | 227 |

Éléments d'ajustement du résultat net part du groupe

| (en millions de dollars) | | Exploration & Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage – Chimie | Marketing & Services | Holding | Total |
|---------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------|--|-----------------------|-------------------------|--------------|-----------------|
| 2 ^{ème} trimestre 2020 | Effet de stock | – | – | (83) | (11) | – | (94) |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (80) | – | – | – | (80) |
| | Charges de restructuration | – | (10) | (10) | – | – | (20) |
| | Dépréciations exceptionnelles | (7 272) | (829) | – | – | – | (8 101) |
| | Plus (moins) values de cession | – | – | – | – | – | – |
| | Autres éléments | (77) | (131) | (14) | 10 | 12 | (200) |
| TOTAL | | (7 349) | (1 050) | (107) | (1) | 12 | (8 495) |
| 2 ^{ème} trimestre 2019 | Effet de stock | – | – | (3) | (25) | – | (28) |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (47) | – | – | – | (47) |
| | Charges de restructuration | – | (14) | (17) | – | – | (31) |
| | Dépréciations exceptionnelles | (43) | (6) | (8) | – | – | (57) |
| | Plus (moins) values de cession | – | – | – | – | – | – |
| | Autres éléments | – | 86 | (48) | (6) | – | 32 |
| TOTAL | | (43) | 19 | (76) | (31) | – | (131) |
| 1 ^{er} semestre 2020 | Effet de stock | – | – | (1 364) | (144) | – | (1 508) |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (79) | – | – | – | (79) |
| | Charges de restructuration | (3) | (22) | (75) | – | – | (100) |
| | Dépréciations exceptionnelles | (7 272) | (829) | – | – | – | (8 101) |
| | Plus (moins) values de cession | – | – | – | – | – | – |
| | Autres éléments | 51 | (256) | (36) | (71) | (142) | (454) |
| TOTAL | | (7 224) | (1 186) | (1 475) | (215) | (142) | (10 242) |
| 1 ^{er} semestre 2019 | Effet de stock | – | – | 341 | 19 | – | 360 |
| | Effet des variations de juste valeur | – | (69) | – | – | – | (69) |
| | Charges de restructuration | – | (16) | (17) | – | – | (33) |
| | Dépréciations exceptionnelles | (43) | (6) | (8) | – | – | (57) |
| | Plus (moins) values de cession | – | – | – | – | – | – |
| | Autres éléments | – | 74 | (48) | (6) | – | 20 |
| TOTAL | | (43) | (17) | 268 | 13 | – | 221 |

3.4) Dépréciations d'actifs

Les dépréciations portent sur certaines unités génératrices de trésorerie (UGT) pour lesquelles des indicateurs de perte de valeur ont été identifiés, en raison de l'évolution des conditions d'exploitation ou de l'environnement économique des activités concernées.

Pour réaliser ses tests de dépréciation d'actifs, TOTAL a établi en 2019 un scénario de prix du Brent qui vise à horizon 2050 un prix de 50\$/b en ligne avec le scénario « well below 2°C » de l'AIE. Ce scénario est décrit dans le document d'enregistrement universel (note 3 du Chapitre 8).

Compte tenu de l'évolution à la baisse du prix du baril en 2020, TOTAL a décidé de réviser les hypothèses de prix sur les prochaines années et a retenu pour le prix du Brent le profil suivant: 35\$/b en 2020, 40\$/b en 2021, 50\$/b en 2022, 60\$/b en 2023; les prix du gaz ont été ajustés en conséquence.

A plus long terme, TOTAL maintient son analyse selon laquelle la faiblesse des investissements dans le secteur des hydrocarbures depuis 2015 accentuée par la crise sanitaire et économique de 2020 va se traduire à horizon 2025 par une insuffisance de capacités de production au niveau mondial et un rebond des prix. Au-delà de 2030, compte tenu des évolutions technologiques notamment dans le domaine des transports, la demande de pétrole ne devrait plus connaître de croissance et les prix du Brent tendraient vers le prix long terme de 50\$/b, en ligne avec le scénario SDS de l'AIE.

La moyenne de prix du Brent sur la période 2020-2050 s'établit ainsi à 56,8\$₂₀₂₀/b.

Pour la détermination des coûts opérationnels futurs, il a été pris en compte les technologies actuelles, la fluctuation du prix des services pétroliers en fonction de l'évolution des marchés et les programmes internes de maîtrise des coûts effectivement mis en œuvre.

Les flux de trésorerie futurs sont établis sur une période cohérente avec la durée de vie des actifs compris dans l'UGT. Ils sont établis après impôt et intègrent les risques spécifiques aux actifs. Ils sont actualisés à un taux de 7% après impôt, ce taux correspondant au coût moyen pondéré du capital du Groupe estimé à partir de données historiques de marché.

Les UGT du secteur Exploration & Production sont définies comme des champs ou groupements de champs d'hydrocarbures intégrant des actifs industriels permettant la production, le traitement et l'évacuation de ces hydrocarbures. Au titre du premier semestre 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur des UGT du secteur Exploration & Production pour (1 878) millions de dollars en résultat opérationnel et (1 798) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées en 2020 concernent principalement les actifs *oil sands* du Canada.

Les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power sont des filiales ou groupes de filiales organisés par activité ou par zone géographique pertinente, et des champs ou groupements de champs pour les activités amont de GNL. Au titre du premier semestre 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power pour (953) millions de dollars en résultat opérationnel et (829) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées concernent les actifs GNL en Australie.

Les UGT du secteur Raffinage-Chimie sont définies aux bornes des entités juridiques ayant des activités opérationnelles pour les activités de raffinage et de pétrochimie. Aucune dépréciation significative n'a été comptabilisée sur les UGT du secteur Raffinage-Chimie au titre du premier semestre 2020.

Les UGT du secteur Marketing & Services sont des filiales ou groupes de filiales organisés par zone géographique pertinente. Aucune dépréciation significative n'a été comptabilisée sur les UGT du secteur Marketing & Services au titre du premier semestre 2020.

Par ailleurs, en cohérence avec sa nouvelle ambition Climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, TOTAL a passé en revue ses actifs pétroliers pouvant être qualifiés de *stranded assets*, c'est-à-dire présentant des réserves de plus de 20 ans et des coûts de production élevés, dont la totalité des réserves pourraient donc ne pas être produites avant 2050. Les seuls projets concernés sont les projets *oil sands* canadiens de Fort Hills et Surmont.

TOTAL a décidé de ne prendre en compte pour les calculs de dépréciation sur ces deux actifs que les seules réserves prouvées – contrairement à la pratique générale qui considère les réserves dites prouvées et probables. Ceci conduit à une dépréciation exceptionnelle complémentaire de (5 460) millions de dollars en résultat opérationnel et (5 474) millions de dollars en résultat net part du Groupe.

Au total, les dépréciations d'actifs enregistrées au deuxième trimestre 2020 ont un impact de (8 291) millions de dollars sur le résultat opérationnel et (8 101) millions de dollars sur le résultat net part du Groupe, dont (6 988) millions de dollars sur les seuls actifs *oil sands* canadiens.

Ces dépréciations ont été qualifiées d'éléments d'ajustement du résultat opérationnel et du résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités du secteur Exploration & Production :

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 1 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de -10% du cours des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 2,9 milliards de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,7 milliards de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités des activités amont de GNL et des UGT incluant un goodwill significatif :

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 0,8 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de -10% du cours des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,9 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues directement par TOTAL SE)

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020 mise en œuvre depuis février 2018, la Société a procédé au rachat de ses propres actions jusqu'à l'annonce de la suspension du programme de rachat le 23 mars 2020, dans le contexte de la forte baisse des prix du pétrole brut.

TOTAL SE a également racheté des actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions.

Au 30 juin 2020, TOTAL SE détient ainsi directement 28 706 598 actions TOTAL, représentant 1,10% de son capital, qui sont déduites des capitaux propres consolidés et réparties comme suit :

| | |
|---|-------------------|
| ACTIONS DESTINÉES À ÊTRE ANNULÉES (1) | 23 284 409 |
| dont les actions rachetées au T4 2019 | 11 051 144 |
| dont les actions rachetées au T1 2020 | 12 233 265 |
| ACTIONS DESTINÉES À LA COUVERTURE DE PLANS D'ATTRIBUTION GRATUITE D'ACTIONS (2) | 5 422 189 |
| dont le plan 2017 | 4 356 044 |
| dont le plan 2018 | 1 001 529 |
| dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou d'attribution gratuite d'actions | 64 616 |
| TOTAL AUTODÉTENTION (1)+(2) | 28 706 598 |

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2020 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,68 euros par action au titre de l'exercice 2019 et le versement d'un solde de 0,68 euro par action en tenant compte des trois acomptes sur dividende qui avaient déjà été versés.

Le Conseil d'administration du 4 mai 2020 a décidé de proposer pour ce solde une option de paiement en numéraire ou en actions nouvelles de la Société avec une décote de 10%, chacun de ces choix étant exclusif l'un de l'autre.

| Dividende 2019 | Premier acompte | Deuxième acompte | Troisième acompte | Solde |
|---------------------|------------------------------|------------------|----------------------------|-----------------|
| Montant | 0,66 € | 0,66 € | 0,68 € | 0,68 € |
| Date de fixation | 25 avril 2019 | 24 juillet 2019 | 29 octobre 2019 | 29 mai 2020 |
| Date de détachement | 27 septembre 2019 | 6 janvier 2020 | 30 mars 2020 | 29 juin 2020 |
| Date de paiement | 1 ^{er} octobre 2019 | 8 janvier 2020 | 1 ^{er} avril 2020 | 16 juillet 2020 |

OPTION POUR LE PAIEMENT EN ACTIONS

| | | | | |
|-----------------------------|---|---|---|------------------------|
| Prix d'émission | – | – | – | 28,80 € ⁽¹⁾ |
| Nombre d'actions souscrites | – | – | – | 38 063 688 |

(1) Ce prix est égal à 90% de la moyenne des premiers cours cotés lors des vingt séances de bourse précédant l'Assemblée générale du 29 mai 2020 de l'action TOTAL sur Euronext Paris, diminuée du montant du solde du dividende et arrondie au centime d'euro immédiatement supérieur.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 29 juillet 2020 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2020 à 0,66 euro, montant identique à celui du premier acompte.

Cet acompte sera détaché de l'action le 4 janvier 2021 et mis en paiement en numéraire exclusivement le 11 janvier 2021.

| Dividende 2020 | Premier acompte | Deuxième acompte |
|---------------------|-------------------|------------------|
| Montant | 0,66 € | 0,66 € |
| Date de fixation | 4 mai 2020 | 29 juillet 2020 |
| Date de détachement | 25 septembre 2020 | 4 janvier 2021 |
| Date de paiement | 2 octobre 2020 | 11 janvier 2021 |

Résultat net par action en euro

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro / dollar américain moyen de la période, s'élève à (2,98) euros par action au 2^{ème} trimestre 2020 ((0,01) euro par action au 1^{er} trimestre 2020 et 0,89 euro par action au 2^{ème} trimestre 2019). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à

(2,98) euros par action au 2^{ème} trimestre 2020 ((0,01) euro par action au 1^{er} trimestre 2020 et 0,89 euro par action au 2^{ème} trimestre 2019).

Le résultat net par action est calculé après rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

Autres éléments du Résultat Global

Les autres éléments du résultat global sont détaillés dans le tableau suivant :

| (en millions de dollars) | 1 ^{er} semestre 2020 | 1 ^{er} semestre 2019 |
|---|-------------------------------|-------------------------------|
| Pertes et gains actuariels | (223) | (59) |
| Variations 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 |
| Gains/(Pertes) de la période non réalisés | (907) | 233 |
| Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | 33 | 46 |
| Couverture de flux futurs | (1 293) | (373) |
| Gains/(Pertes) de la période non réalisés | (1 317) | (303) |
| Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | (24) | 70 |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | 70 | 54 |
| Gains/(Pertes) de la période non réalisés | 42 | 25 |
| Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | (28) | (29) |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | (927) | 253 |
| Gains/(Pertes) de la période non réalisés | (936) | 265 |
| Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net | (9) | 12 |
| 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 | (3 127) | (182) |

Le détail des effets d'impôt relatifs aux autres éléments du résultat global s'établit comme suit :

| (en millions de dollars) | 1 ^{er} semestre 2020 | | | 1 ^{er} semestre 2019 | | |
|---|-------------------------------|------------|----------------|-------------------------------|------------|--------------|
| | Avant impôt | Impôt | Après impôt | Avant impôt | Impôt | Après impôt |
| Pertes et gains actuariels | (223) | 56 | (167) | (59) | 16 | (43) |
| Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres | (74) | 30 | (44) | 107 | (2) | 105 |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (196) | - | (196) | (474) | - | (474) |
| SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT | (493) | 86 | (407) | (426) | 14 | (412) |
| Écart de conversion de consolidation | (940) | - | (940) | 187 | - | 187 |
| Couverture de flux futurs | (1 293) | 389 | (904) | (373) | 125 | (248) |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | 70 | (22) | 48 | 54 | (18) | 36 |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | (927) | - | (927) | 253 | - | 253 |
| Autres éléments | 3 | - | 3 | 2 | - | 2 |
| SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT | (3 087) | 367 | (2 720) | 123 | 107 | 230 |
| TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL | (3 580) | 453 | (3 127) | (303) | 121 | (182) |

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 1,491% de maturité avril 2027 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,994% de maturité avril 2032 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 0,952% de maturité mai 2031 (500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,618% de maturité mai 2040 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt 3,127% de maturité mai 2050 (2 500 millions de dollars) ;
- Emprunt 2,986% de maturité juin 2041 (800 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,386% de maturité juin 2060 (800 millions de dollars).

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 4,750% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars néo-zélandais) ;
- Emprunt 2,125% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars canadiens) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 30 points de base émis en 2014 et de maturité mars 2020 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 31 points de base émis en 2013 et de maturité mai 2020 (300 millions d'euros) ;
- Emprunt 4,450% émis en 2010 et de maturité juin 2020 (1 250 millions de dollars).

Par ailleurs, le Groupe a mis en place au cours du mois d'avril 2020 une nouvelle ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant de 6 350 millions de dollars et d'échéance 12 mois (extensible deux fois pour une durée supplémentaire de 6 mois à l'option de TOTAL).

6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées.

Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2020.

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TOTAL, il n'existe pas, à la date d'arrêté des comptes, de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités du Groupe, autres que ceux mentionnés ci-après.

Crises sanitaire et pétrolière

Au cours du deuxième trimestre 2020, 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.

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 14G\$;
- une économie de 1G\$ 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 2G\$.

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.

Yémen

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe détient une participation de 39,62%, à cesser ses activités de production commerciale et d'export de GNL et à déclarer la force majeure auprès de ses différentes parties prenantes en 2015. L'usine a été placée en mode préservation.

8) Événements postérieurs à la clôture

Il n'y a pas eu d'événement postérieur à la clôture.

rendez-vous sur
total.com



TOTAL SE
Siège social :
2, place Jean Millier – La Défense 6
92400 Courbevoie – France
Capital social : 6 632 810 062,50 euros
542 051 180 RCS Nanterre

Standard : +33 (0)1 47 44 45 46
Communication financière : +44 (0)207 719 7962
Relations actionnaires individuels : N° Vert 0 800 039 039