

## Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2026

**Dans un environnement de prix élevé, TotalEnergies tire parti de son modèle intégré pour afficher un cash-flow et un résultat net ajusté en hausse à 9,8 G\$ et 6 G\$ sur le trimestre**

**TotalEnergies donne priorité à son désendettement, avec un ratio d'endettement en baisse à 13 %, et à la croissance du dividende avec un acompte en hausse de 5,9 %**

|                                                           | 2T26 | Variation<br>vs 1T26 | 1S26 | Variation<br>vs 1S25 |
|-----------------------------------------------------------|------|----------------------|------|----------------------|
| Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup> (G\$) | 9,8  | +14%                 | 18,4 | +35%                 |
| Résultat net ajusté (part TotalEnergies) <sup>(1)</sup>   |      |                      |      |                      |
| - en milliards de dollars (G\$)                           | 6,0  | +12%                 | 11,4 | +47%                 |
| - en dollar par action (dilué)                            | 2,68 | +9%                  | 5,14 | +51%                 |
| Résultat net (part TotalEnergies) (G\$)                   | 5,4  | -6%                  | 11,2 | +72%                 |
| EBITDA ajusté <sup>(1)</sup> (G\$)                        | 13,2 | +5%                  | 25,7 | +27%                 |

**Paris, le 23 juillet 2026** - Le Conseil d'administration de TotalEnergies SE, réuni le 22 juillet 2026 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes de la Compagnie pour le deuxième trimestre 2026. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Dans un environnement de prix élevé en lien avec le conflit au Moyen-Orient, TotalEnergies tire parti de son modèle intégré et de sa diversification pour afficher au deuxième trimestre un résultat net ajusté de 6,0 G\$ et un cash-flow de 9,8 G\$, en hausse de près de 15 % sur le trimestre.

La production Oil & Gas du deuxième trimestre s'établit à 2,395 Mbepj, bénéficiant d'une croissance organique de plus de 4 % de la production d'une année sur l'autre en lien avec la montée en puissance de projets démarrés depuis un an (Mero 4 et Lapa SW au Brésil, Ballymore aux Etats-Unis et Mabruk en Libye), ayant compensé pour partie l'impact des pertes de production au Moyen-Orient de l'ordre de 210 kbepj en moyenne sur le trimestre. Malgré un niveau d'enlèvements en retrait compte tenu des difficultés d'accès au détroit d'Ormuz, l'Exploration-Production affiche un résultat opérationnel net ajusté de 3,2 G\$ et un cash-flow de 5,8 G\$, en croissance de plus de 25 % sur le trimestre, capturant la hausse du prix moyen de vente des liquides (+17,9 \$/b par rapport au premier trimestre 2026). La Compagnie a en outre maintenu ses coûts opératoires à 5 \$/b.

Le secteur Integrated LNG réalise un résultat opérationnel net ajusté et un cash-flow de 0,8 G\$ au deuxième trimestre 2026, en baisse significative du fait d'une contreperformance des activités de négoce de gaz dans un marché globalement flat, voire baissier, en Europe, alors qu'elles avaient surperformé au premier trimestre. Le projet ECA LNG, situé sur la côte pacifique du Mexique, a démarré début juillet, renforçant la diversification du portefeuille GNL de la Compagnie vers le marché asiatique. En outre, la Compagnie a poursuivi sa politique de conclure des contrats long-terme indexés pétrole avec Chugoku au Japon et Hangzhou Gas en Chine.

Le secteur Integrated Power génère un cash-flow de 700 M\$ en forte croissance de 25 %, soutenu par la contribution des actifs d'EPH depuis début mai, conforme aux attentes, le résultat opérationnel net ajusté étant stable par rapport au trimestre précédent.

L'Aval réalise un cash-flow de 2,9 G\$ en forte hausse de 35 % et un résultat opérationnel net ajusté de 2,3 G\$ en hausse de 24 % sur le trimestre, porté par la capacité du secteur Raffinage-Chimie à pleinement capturer la hausse des marges de raffinage et de pétrochimie et la très bonne performance des activités de négoce de brut et de

<sup>(1)</sup> Se référer au Glossaire pages 23 & 24 pour les définitions et informations additionnelles sur les indicateurs alternatifs de performance (Non-GAAP mesures) et aux pages 19 et suivantes pour les tableaux de réconciliation.

produits pétroliers, au même niveau qu'au premier trimestre 2026. Les résultats de l'Aval bénéficient en outre des excellents résultats et cash-flow de l'activité Marketing & Services.

Les investissements nets s'établissent au deuxième trimestre à 3,4 G\$, soit 7,9 G\$ sur le premier semestre, confortant la guidance annuelle de 15 G\$. Le ratio d'endettement s'établit à 13,1 % à la fin du trimestre, en amélioration de 2,4 points sur le trimestre, bénéficiant d'une réduction de 3,3 G\$ de la dette nette.

Compte tenu de la forte génération de cash-flow de la Compagnie au premier semestre et la capacité de l'entreprise trimestre après trimestre à délivrer la croissance, le Conseil d'administration a confirmé les priorités données au dividende et au désendettement de l'entreprise. Il a ainsi décidé la distribution d'un deuxième acompte sur dividende d'un montant de 0,90 €/action au titre de l'exercice 2026, en hausse de 5,9 % par rapport à 2025. Le Conseil a en outre autorisé la poursuite des rachats d'actions jusqu'à 1,5 G\$ pour le troisième trimestre. »

## 1. Faits marquants <sup>(2)</sup>

### Amont

- Émirats Arabes Unis :
  - Entrée, avec 10 % de participation, dans la concession gazière onshore de Bab Gas Cap à Abou Dabi
  - Décision Finale d'Investissement du développement d'Umm Shaif Gas Cap, pour une production de plus de 600 millions de pieds cubes de gaz par jour d'ici 2030 et la valorisation des condensats associés
- Malaisie : cession d'une participation non opérée dans le champ gazier de Marjoram
- Syrie : accord de coopération avec la Syrian Petroleum Company (SPC) relatif à l'exploration du bloc offshore 3
- Egypte : signature d'un accord de coopération sur l'exploration offshore avec EGAS
- Signature d'un accord avec Dell Technologies et NVIDIA sur la construction de Pangea 5, prochain supercalculateur haute performance, d'une puissance de 150 pétaflops

### Integrated LNG

- Mexique (Côte Pacifique) : démarrage de l'usine ECA LNG

### Integrated Power

- Europe : finalisation de l'acquisition de 50 % d'un portefeuille d'actifs de production d'électricité flexible auprès d'EPH (Royaume-Uni, Italie, Pays-Bas, France)
- Kazakhstan : Décision Finale d'Investissement du projet Mirny, parc éolien terrestre géant (1 GW) avec batteries (600 MWh) d'une production d'environ 100 TWh d'électricité renouvelable sur 25 ans
- Philippines : lancement de la construction d'une centrale solaire de 440 MWp, visant une mise en service fin 2027 et une production de 13,5 TWh sur 20 ans
- Europe : cession de l'ensemble des actifs solaires distribués dans sept pays d'Europe

### Responsabilité sociétale et environnementale

- Lancement de MethaneLive, nouveau centre mondial de supervision des émissions de méthane
- Allocation aux 100 000 salariés\* dans le monde d'une prime carburant de 200 \$ (200 € en Europe) pour compenser la hausse des prix de l'énergie
- Succès de l'opération 2026 d'augmentation de capital réservée aux salariés de TotalEnergies
- Maintien des mesures de protection des consommateurs via le plafonnement du prix de l'essence et du diesel en France pendant la durée du conflit au Moyen-Orient

<sup>(2)</sup> 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.

\* Engagement concernant les salariés (condition de présence au 1<sup>er</sup> mai 2026) de toutes les sociétés détenues à 100 % ainsi que les salariés des sociétés détenues à plus de 50 % en cas d'accord de leurs organes de gouvernance.

## 2. Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies<sup>(1)</sup>

| 2T26    | 1T26   | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars, sauf le taux d'imposition,<br>le résultat par action et le nombre d'actions | 1S26    | 1S25   | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|---------|--------|--------------------|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|--------|--------------------|
| 13 179  | 12 552 | +5%                | 9 690 | EBITDA ajusté <sup>(1)</sup>                                                                        | 25 731  | 20 194 | +27%               |
| 6 871   | 6 300  | +9%                | 4 390 | Résultat opérationnel net ajusté des secteurs                                                       | 13 171  | 9 182  | +43%               |
| 3 231   | 2 576  | +25%               | 1 974 | Exploration-Production                                                                              | 5 807   | 4 425  | +31%               |
| 807     | 1 318  | -39%               | 1 041 | Integrated LNG                                                                                      | 2 125   | 2 335  | -9%                |
| 533     | 545    | -2%                | 574   | Integrated Power                                                                                    | 1 078   | 1 080  | -                  |
| 1 800   | 1 599  | +13%               | 389   | Raffinage-Chimie                                                                                    | 3 399   | 690    | x4,9               |
| 500     | 262    | +91%               | 412   | Marketing & Services                                                                                | 762     | 652    | +17%               |
| 1 156   | 709    | +63%               | 702   | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence                                 | 1 865   | 1 417  | +32%               |
| 39,3%   | 39,1%  |                    | 41,5% | Taux moyen d'imposition <sup>(3)</sup>                                                              | 39,2%   | 41,4%  |                    |
| 6 027   | 5 394  | +12%               | 3 578 | Résultat net ajusté (part TotalEnergies) <sup>(1)</sup>                                             | 11 421  | 7 770  | +47%               |
| 2,68    | 2,45   | +9%                | 1,57  | Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>(4)</sup>                                       | 5,14    | 3,41   | +51%               |
| 2,31    | 2,10   | +10%               | 1,38  | Résultat net ajusté dilué par action (euros) <sup>(5)</sup>                                         | 4,41    | 3,12   | +41%               |
| 2 216   | 2 164  | +2%                | 2 224 | Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)                                                     | 2 187   | 2 236  | -2%                |
| 5 438   | 5 810  | -6%                | 2 687 | Résultat net (part TotalEnergies)                                                                   | 11 248  | 6 538  | +72%               |
| 4 694   | 4 650  | +1%                | 4 819 | Investissements organiques <sup>(1)</sup>                                                           | 9 344   | 9 320  | -                  |
| (1 247) | (172)  | ns                 | 1 813 | Acquisitions nettes de cessions <sup>(1)</sup>                                                      | (1 419) | 2 233  | ns                 |
| 3 447   | 4 478  | -23%               | 6 632 | Investissements nets <sup>(1)</sup>                                                                 | 7 925   | 11 553 | -31%               |
| 9 804   | 8 576  | +14%               | 6 618 | Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup>                                                 | 18 380  | 13 610 | +35%               |
| 10 188  | 8 979  | +13%               | 6 943 | Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) <sup>(1)</sup>                           | 19 167  | 14 220 | +35%               |
| 10 858  | 3 361  | x3,2               | 5 960 | Flux de trésorerie d'exploitation                                                                   | 14 219  | 8 523  | +67%               |

Ratio d'endettement <sup>(1)</sup> de 13,1 % au 30 juin 2026 contre 15,5 % au 31 mars 2026 et 17,9 % au 30 juin 2025.

<sup>(3)</sup> 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).

<sup>(4)</sup> Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action correspond au rapport entre le résultat net ajusté (part TotalEnergies) diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée et le nombre moyen pondéré dilué d'actions en circulation au cours de l'exercice en excluant les actions autodétenues par TotalEnergies SE.

<sup>(5)</sup> Taux de change moyen €-\$ : 1,1629 au 2<sup>e</sup> trimestre 2026, 1,1703 au 1<sup>er</sup> trimestre 2026, 1,1338 au 2<sup>e</sup> trimestre 2025, 1,1666 au 1<sup>er</sup> semestre 2026 et 1,0927 au 1<sup>er</sup> semestre 2025.

### 3. Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production

#### 3.1 Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

| 2T26  | 1T26 | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25 |                                                                                                               | 1S26 | 1S25 | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|------|--------------------|------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|------|--------------------|
| 103,8 | 81,1 | +28%               | 67,9 | Brent (\$/b)                                                                                                  | 92,3 | 71,9 | +28%               |
| 2,9   | 3,5  | -17%               | 3,5  | Henry Hub (\$/Mbtu)                                                                                           | 3,2  | 3,7  | -14%               |
| 15,6  | 13,7 | +14%               | 11,9 | TTF (\$/Mbtu)                                                                                                 | 14,7 | 13,2 | +11%               |
| 17,5  | 14,1 | +24%               | 12,2 | JKM (\$/Mbtu)                                                                                                 | 15,8 | 13,1 | +20%               |
| 91,6  | 73,7 | +24%               | 65,6 | Prix moyen de vente liquides (\$/b) <sup>(6),(7)</sup><br>Filiales consolidées                                | 82,2 | 68,7 | +20%               |
| 5,55  | 5,59 | -1%                | 5,63 | Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) <sup>(6),(8)</sup><br>Filiales consolidées                                  | 5,57 | 6,13 | -9%                |
| 10,20 | 8,48 | +20%               | 9,10 | Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) <sup>(6),(9)</sup><br>Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence | 9,29 | 9,55 | -3%                |
| 13,5  | 11,4 | +19%               | 4,7  | Indicateur de marge de raffinage européen (ERM) (\$/b) <sup>(6),(10)</sup>                                    | 12,4 | 4,3  | x2,9               |

#### 3.2 Émissions de gaz à effet de serre <sup>(11)</sup>

| 2T26 | 1T26 | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25 | Émissions Scope 1+2 <sup>(12)</sup> (MtCO <sub>2</sub> e) | 1S26 | 1S25 | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|------|------|--------------------|------|-----------------------------------------------------------|------|------|--------------------|
| 7,3  | 7,9  | -8%                | 8,0  | Scope 1+2 périmètre opéré <sup>(1)</sup>                  | 15,1 | 16,4 | -8%                |
| 6,4  | 6,9  | -7%                | 7,1  | dont Oil & Gas                                            | 13,2 | 14,3 | -8%                |
| 0,9  | 1,0  | -10%               | 0,9  | dont CCGT                                                 | 1,9  | 2,1  | -10%               |
| 10,2 | 10,4 | -2%                | 10,6 | Scope 1+2 périmètre ESRS <sup>(1)</sup>                   | 20,6 | 21,7 | -5%                |
| 2T26 | 1T26 | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25 | Émissions de Méthane (ktCH <sub>4</sub> )                 | 1S26 | 1S25 | 1S26<br>vs<br>1S25 |
| 4    | 4    | -                  | 6    | Émissions de méthane périmètre opéré <sup>(1)</sup>       | 8    | 11   | -27%               |

Émissions trimestrielles estimées.

Les émissions de Scope 3 <sup>(13)</sup> Catégorie 11 du premier semestre 2026 sont estimées à 163 Mt CO<sub>2</sub>e.

<sup>(6)</sup> Ne prend pas en compte les activités de négoce de pétrole, de gaz et de GNL, respectivement.

<sup>(7)</sup> Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées.

<sup>(8)</sup> Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées.

<sup>(9)</sup> Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence.

<sup>(10)</sup> Cet indicateur de marché pour le raffinage européen, calculé sur la base de prix de marché publics (\$/b), utilise un panier de pétroles bruts, des rendements en produits pétroliers et des coûts variables représentatifs de l'outil de raffinage européen de TotalEnergies.

<sup>(11)</sup> Les gaz à effet de serre (GES) désignent les sept gaz à effet de serre du protocole de Kyoto, à savoir le CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, les HFC, les PFC, le SF<sub>6</sub> et le NF<sub>3</sub>, avec leurs PRG (pouvoir de réchauffement global) à 100 ans respectifs tel que donnés par le rapport du GIEC le plus récent. Les HFC, PFC, le SF<sub>6</sub> et le NF<sub>3</sub> sont quasiment absents des émissions de la Compagnie et ne sont pas comptabilisés par la Compagnie.

<sup>(12)</sup> Les émissions de GES Scope 1+2 se définissent comme la somme des émissions directes de GES émanant de sites ou d'activités faisant partie du périmètre de reporting des indicateurs liés au changement climatique et des émissions indirectes de GES résultant de la production d'électricité, de vapeur, de chaleur ou de froid achetés ou acquis, et consommés par les sites ou activités faisant partie du périmètre de reporting des indicateurs liés au changement climatique, nettes des ventes éventuelles d'énergie, sans inclure les gaz industriels achetés (H<sub>2</sub>). En l'absence de mention contraire, TotalEnergies rapporte les émissions de GES Scope 2 suivant la méthode fondée sur le marché (*market based*), comme définie par le GHG Protocol.

<sup>(13)</sup> En l'absence de mention contraire, TotalEnergies rapporte les émissions de GES Scope 3, catégorie 11, qui correspondent aux émissions indirectes de GES liées à la phase d'utilisation directe des produits vendus au cours de leur durée de vie attendue (c'est-à-dire les émissions de scope 1 et de scope 2 des utilisateurs finaux qui ont lieu pendant la combustion des produits énergétiques) conformément à la définition du *Corporate Value Chain (Scope 3) Accounting and Reporting Standard Supplement to the GHG Protocol*. La Compagnie suit les méthodologies sectorielles pour l'*oil & gas* publiées par l'IPIECA, conformes aux méthodologies du GHG Protocol. Afin d'éviter les doubles comptages, cette méthodologie comptabilise le volume le plus important sur les chaînes de valeur pétrole ou gaz, à savoir soit la production soit les ventes en vue d'un usage final. Le point le plus élevé pour chaque chaîne de valeur pour l'année 2026 sera déterminé au regard de la réalisation sur l'ensemble de l'année, TotalEnergies fournissant des estimations au fur et à mesure des trimestres. À ces ventes ou production est appliqué un facteur d'émission stœchiométrique (oxydation des molécules en dioxyde de carbone) pour obtenir une quantité d'émission. Conformément au *Technical Guidance for Calculating Scope 3 Emissions Supplement to the Corporate Value Chain (Scope 3) Accounting and Reporting Standard* qui définit les utilisateurs finaux comme les consommateurs et clients professionnels qui utilisent les produits finaux et au guide IPIECA *Estimating petroleum industry value chain (Scope 3) greenhouse gas emissions* en application duquel le reporting des émissions liées aux produits énergétiques achetés pour revente à des utilisateurs non finaux (c'est-à-dire pour du négoce) est optionnel, TotalEnergies ne rapporte pas les émissions associées aux activités de négoce.

### 3.3 Production <sup>(14)</sup>

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Production d'hydrocarbures                          | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|-----------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 2 395 | 2 553 | -6%                | 2 503 | Production d'hydrocarbures (kbep/j)                 | 2 474 | 2 531 | -2%                |
| 1 298 | 1 326 | -2%                | 1 343 | Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)                  | 1 312 | 1 349 | -3%                |
| 1 097 | 1 227 | -11%               | 1 160 | Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j) | 1 162 | 1 182 | -2%                |
| 2 395 | 2 553 | -6%                | 2 503 | Production d'hydrocarbures (kbep/j)                 | 2 474 | 2 531 | -2%                |
| 1 410 | 1 481 | -5%                | 1 506 | Liquides (kb/j)                                     | 1 445 | 1 511 | -4%                |
| 5 330 | 5 799 | -8%                | 5 395 | Gaz (Mpc/j)                                         | 5 563 | 5 524 | +1%                |

La production d'hydrocarbures a été de 2 395 milliers de barils équivalent pétrole par jour au deuxième trimestre 2026, en baisse de 4 % sur un an, en raison des éléments suivants :

- +4 % lié aux démarrages et à la montée en puissance de projets, notamment Mero-3, Mero-4 et Lapa SW au Brésil, Anchor et Ballymore aux Etats-Unis, Begonia et Clov Phase 3 en Angola et Mabruk en Libye,
- +3 % lié à une meilleure disponibilité des installations,
- -1 % lié à l'effet prix,
- -2 % lié au déclin naturel des champs,
- -8 % lié à l'impact du conflit au Moyen-Orient.

Hors impact du conflit au Moyen-Orient, la production est en hausse de plus de 4 % sur un an, portée par la montée en puissance et les démarrages des nouveaux projets et une meilleure disponibilité des installations.

<sup>(14)</sup> Production de la Compagnie = production de l'EP + production d'Integrated LNG.

## 4. Analyse des résultats des secteurs

### 4.1 Exploration-Production

#### 4.1.1 Production

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Production d'hydrocarbures | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|----------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 845 | 1 948 | -5%                | 1 956 | EP (kbep/j)                | 1 896 | 1 966 | -4%                |
| 1 342 | 1 408 | -5%                | 1 437 | Liquides (kb/j)            | 1 375 | 1 440 | -4%                |
| 2 668 | 2 863 | -7%                | 2 767 | Gaz (Mpc/j)                | 2 765 | 2 807 | -1%                |

#### 4.1.2 Résultats

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition             | 1S26   | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|---------------------------------------------------------------------|--------|-------|--------------------|
| 3 231 | 2 576 | +25%               | 1 974 | Résultat opérationnel net ajusté                                    | 5 807  | 4 425 | +31%               |
| 137   | 139   | -1%                | 176   | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 276    | 326   | -15%               |
| 45,4% | 49,5% |                    | 50,1% | Taux moyen d'imposition <sup>(15)</sup>                             | 47,3%  | 49,7% |                    |
| 2 231 | 2 724 | -18%               | 3 053 | Investissements organiques <sup>(1)</sup>                           | 4 955  | 5 737 | -14%               |
| (348) | (227) | ns                 | 162   | Acquisitions nettes de cessions <sup>(1)</sup>                      | (575)  | 278   | ns                 |
| 1 883 | 2 497 | -25%               | 3 215 | Investissements nets <sup>(1)</sup>                                 | 4 380  | 6 015 | -27%               |
| 5 777 | 4 564 | +27%               | 3 760 | Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup>                 | 10 341 | 8 051 | +28%               |
| 5 546 | 2 969 | +87%               | 3 675 | Flux de trésorerie d'exploitation                                   | 8 515  | 6 941 | +23%               |

Le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 3 231 M\$, en hausse de 25 % sur le trimestre, capturant notamment la hausse du prix moyen de vente des liquides (+17,9 \$/b par rapport au premier trimestre 2026, vs 22,7 \$/b pour le Brent, reflétant un planning d'enlèvements plus important en fin de trimestre, dans un marché pétrolier baissier), affecté par les effets de comptabilisation de la production non enlevée.

La marge brute d'autofinancement (CFFO) de l'Exploration-Production s'est établie à 5 777 M\$, en hausse de 27 % sur le trimestre, pour les mêmes raisons.

<sup>(15)</sup> Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

## 4.2 Integrated LNG

### 4.2.1 Production

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Production d'hydrocarbures pour le GNL                                                           | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 550   | 605   | -9%                | 547   | Integrated LNG (kbep/j)                                                                          | 578   | 565   | +2%                |
| 68    | 73    | -8%                | 69    | Liquides (kb/j)                                                                                  | 70    | 71    | -1%                |
| 2 662 | 2 936 | -9%                | 2 628 | Gaz (Mpc/j)                                                                                      | 2 798 | 2 717 | +3%                |
| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | GNL (Mt)                                                                                         | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
| 10,7  | 12,4  | -13%               | 10,6  | Ventes totales de GNL                                                                            | 23,1  | 21,2  | +9%                |
| 3,9   | 4,1   | -6%                | 3,9   | incl. Ventes issues des quotes-parts de production*                                              | 8,0   | 7,9   | +1%                |
| 9,8   | 10,9  | -10%               | 9,4   | incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers | 20,7  | 18,8  | +10%               |

\* Les quotes-parts de production de la Compagnie peuvent être vendues par TotalEnergies ou par les joint-ventures.

La production d'hydrocarbures pour le GNL est en baisse de 9 % sur le trimestre, principalement du fait de l'arrêt de la production au Qatar en lien avec le conflit au Moyen-Orient.

### 4.2.2 Résultats

| 2T26  | 1T26    | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars, sauf le prix moyen de vente GNL                                      | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|---------|--------------------|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 10,20 | 8,48    | +20%               | 9,10  | Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) *<br>Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence | 9,29  | 9,55  | -3%                |
| 807   | 1 318   | -39%               | 1 041 | Résultat opérationnel net ajusté                                                             | 2 125 | 2 335 | -9%                |
| 705   | 431     | +64%               | 513   | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence                          | 1 136 | 1 048 | +8%                |
| 908   | 410     | x2,2               | 743   | Investissements organiques <sup>(1)</sup>                                                    | 1 318 | 1 495 | -12%               |
| 4     | 92      | -96%               | 110   | Acquisitions nettes de cessions <sup>(1)</sup>                                               | 96    | 250   | -62%               |
| 912   | 502     | +82%               | 853   | Investissements nets <sup>(1)</sup>                                                          | 1 414 | 1 745 | -19%               |
| 833   | 1 785   | -53%               | 1 159 | Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup>                                          | 2 618 | 2 408 | +9%                |
| 2 137 | (1 120) | ns                 | 539   | Flux de trésorerie d'exploitation                                                            | 1 017 | 2 282 | -55%               |

\* Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence. Ne prend pas en compte les activités de négoce de GNL.

Le résultat opérationnel net ajusté et la marge brute d'autofinancement (CFFO) du segment Integrated LNG se sont établis respectivement à 807 M\$ et 833 M\$, en baisse significative, affectés par une contreperformance des activités de négoce de gaz dans un marché globalement *flat*, voire baissier en Europe, alors qu'elles avaient surperformé au premier trimestre.

## 4.3 Integrated Power

### 4.3.1 Productions, capacités, clients et ventes

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Integrated Power                                                                    | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|-------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 14,8  | 11,7  | +26%               | 11,6  | Production nette d'électricité (TWh) *                                              | 26,4  | 22,9  | +16%               |
| 9,6   | 8,2   | +18%               | 8,4   | dont à partir de sources renouvelables                                              | 17,8  | 15,2  | +17%               |
| 5,2   | 3,5   | +47%               | 3,2   | dont à partir de capacités flexibles à gaz                                          | 8,7   | 7,7   | +12%               |
| 33,4  | 26,8  | +24%               | 24,0  | Capacités nettes installées de génération électrique (GW) **                        | 33,4  | 24,0  | +39%               |
| 21,1  | 19,8  | +7%                | 17,4  | dont renouvelables                                                                  | 21,1  | 17,4  | +21%               |
| 12,2  | 7,0   | +74%               | 6,5   | dont capacités flexibles à gaz                                                      | 12,2  | 6,5   | +88%               |
| 105,8 | 109,7 | -4%                | 104,1 | Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) **, *** | 105,8 | 104,1 | +2%                |
| 37,4  | 35,6  | +5%                | 30,2  | dont capacités installées                                                           | 37,4  | 30,2  | +24%               |
| 6,1   | 6,1   | -                  | 6,0   | Clients électricité - BtB et BtC (Million) **                                       | 6,1   | 6,0   | +2%                |
| 2,7   | 2,7   | -                  | 2,7   | Clients gaz - BtB et BtC (Million) **                                               | 2,7   | 2,7   | -2%                |
| 11,6  | 15,2  | -23%               | 10,5  | Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)                                               | 26,8  | 25,0  | +7%                |
| 14,5  | 31,5  | -54%               | 14,9  | Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)                                                       | 46,0  | 50,6  | -9%                |

\* Solaire, éolien, hydroélectricité et capacités flexibles à gaz.

\*\* Données à fin de période.

\*\*\* Dont 17,25 % des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd, 50 % des capacités brutes de Clearway Energy Group et 49 % des capacités brutes de Casa dos Ventos.

La production nette d'électricité s'établit à 14,8 TWh, en hausse de 28 % sur un an, portée par l'augmentation de près de 15 % de la production à partir de sources renouvelables reflétant la croissance de la capacité installée, et par celle de 2 TWh de la production issue de capacités flexibles à gaz résultant principalement de la finalisation de la transaction avec EPH.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable atteint 37,4 GW à la fin du deuxième trimestre 2026, soit près de 8 GW supplémentaires sur un an.

### 4.3.2 Résultats

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars                                              | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|---------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 533   | 545   | -2%                | 574   | Résultat opérationnel net ajusté                                    | 1 078 | 1 080 | -                  |
| 168   | 52    | x3,2               | 22    | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 220   | 66    | x3,3               |
| 920   | 823   | +12%               | 421   | Investissements organiques <sup>(1)</sup>                           | 1 743 | 1 066 | +63%               |
| (749) | (77)  | ns                 | 1 568 | Acquisitions nettes de cessions <sup>(1)</sup>                      | (826) | 1 806 | ns                 |
| 171   | 746   | -77%               | 1 989 | Investissements nets <sup>(1)</sup>                                 | 917   | 2 872 | -68%               |
| 721   | 574   | +26%               | 562   | Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup>                 | 1 295 | 1 159 | +12%               |
| (239) | (145) | ns                 | 799   | Flux de trésorerie d'exploitation                                   | (384) | 400   | ns                 |

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Integrated Power s'est établi à 533 M\$ sur le trimestre, en ligne avec celui du premier trimestre 2026.

La marge brute d'autofinancement (CFFO) du secteur Integrated Power s'est établie à 721 M\$ sur le trimestre, soutenu par l'apport conforme aux attentes des actifs d'EPH depuis la finalisation de la transaction le 29 avril 2026. Elle se décompose entre les activités de production (incluant renouvelables et centrales à gaz) pour environ 60 % et les activités de commercialisation (B2B, B2C et *trading*) pour environ 40 %.

## 4.4 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

### 4.4.1 Résultats

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars                              | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|-----------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 2 300 | 1 861 | +24%               | 801   | Résultat opérationnel net ajusté                    | 4 161 | 1 342 | x3,1               |
| 540   | 654   | -17%               | 532   | Investissements organiques <sup>(1)</sup>           | 1 194 | 918   | +30%               |
| (156) | 39    | ns                 | (27)  | Acquisitions nettes de cessions <sup>(1)</sup>      | (117) | (102) | ns                 |
| 384   | 693   | -45%               | 505   | Investissements nets <sup>(1)</sup>                 | 1 077 | 816   | +32%               |
| 2 877 | 2 136 | +35%               | 1 483 | Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup> | 5 013 | 2 600 | +93%               |
| 4 114 | 2 632 | +56%               | 1 515 | Flux de trésorerie d'exploitation                   | 6 746 | 100   | x67,5              |

## 4.5 Raffinage-Chimie

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

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Volumes raffinés et taux d'utilisation | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|----------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 426 | 1 624 | -12%               | 1 589 | Total volumes raffinés (kb/j)          | 1 524 | 1 569 | -3%                |
| 354   | 462   | -23%               | 463   | France                                 | 408   | 449   | -9%                |
| 684   | 677   | +1%                | 632   | Reste de l'Europe                      | 680   | 629   | +8%                |
| 389   | 485   | -20%               | 494   | Reste du monde                         | 436   | 491   | -11%               |
| 80%   | 92%   |                    | 90%   | Taux d'utilisation sur bruts traités*  | 86%   | 89%   |                    |

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

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|-------------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 100 | 1 183 | -7%                | 1 164 | Monomères* (kt)                                             | 2 283 | 2 414 | -5%                |
| 1 165 | 1 159 | -                  | 1 127 | Polymères (kt)                                              | 2 324 | 2 300 | +1%                |
| 71%   | 74%   |                    | 74%   | Taux d'utilisation des vapocraqueurs **                     | 73%   | 76%   |                    |

\* 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 12 % sur le trimestre, notamment à cause de l'optimisation volontaire en faveur de la production de distillats compte tenu des marges plus élevées. Ils ont par ailleurs été impactés par le grand arrêt planifié de Donges, les événements de début avril ayant affecté la raffinerie de SATORP en Arabie Saoudite, qui a retrouvé depuis début mai 70 % de sa capacité nominale et l'arrêt non planifié en juin de la plateforme de Port Arthur, aux Etats-Unis, provoqué par une tempête tropicale.

## 4.5.2 Résultats

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25 | En millions de dollars, sauf l'ERM                       | 1S26  | 1S25    | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|------|----------------------------------------------------------|-------|---------|--------------------|
| 13,5  | 11,4  | +19%               | 4,7  | Indicateur de marge de raffinage européen (ERM) (\$/b) * | 12,4  | 4,3     | x2,9               |
| 1 800 | 1 599 | +13%               | 389  | Résultat opérationnel net ajusté                         | 3 399 | 690     | x4,9               |
| 366   | 518   | -29%               | 333  | Investissements organiques <sup>(1)</sup>                | 884   | 569     | +55%               |
| (1)   | 75    | ns                 | (24) | Acquisitions nettes de cessions <sup>(1)</sup>           | 74    | (24)    | ns                 |
| 365   | 593   | -38%               | 309  | Investissements nets <sup>(1)</sup>                      | 958   | 545     | +76%               |
| 2 030 | 1 716 | +18%               | 772  | Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup>      | 3 746 | 1 405   | x2,7               |
| 3 565 | 1 564 | x2,3               | 887  | Flux de trésorerie d'exploitation                        | 5 129 | (1 096) | ns                 |

\* Cet indicateur de marché pour le raffinage européen, calculé sur la base de prix de marché publics (\$/b), utilise un panier de pétroles bruts, des rendements en produits pétroliers et des coûts variables représentatifs de l'outil de raffinage européen de TotalEnergies. Ne prend pas en compte les activités de négoce de pétrole.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'établit à 1 800 M\$ sur le trimestre, démontrant la capacité du secteur à capturer la hausse des marges de raffinage et de pétrochimie, dans un contexte où le résultat des activités de négoce pétrolier est au même fort niveau qu'au premier trimestre.

La marge brute d'autofinancement (CFFO) s'établit à 2 030 M\$, pour les mêmes raisons.

## 4.6 Marketing & Services

### 4.6.1 Ventes de produits pétroliers

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Ventes en kb/j*                          | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 213 | 1 206 | +1%                | 1 324 | Total des ventes du Marketing & Services | 1 210 | 1 295 | -7%                |
| 732   | 686   | +7%                | 790   | Europe                                   | 709   | 753   | -6%                |
| 481   | 520   | -8%                | 534   | Reste du monde                           | 501   | 543   | -8%                |

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

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 8 % par rapport au deuxième trimestre 2025, reflétant notamment la cession du réseau au Burkina Faso et une baisse de la demande liée à la hausse des prix.

### 4.6.2 Résultats

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25 | En millions de dollars                              | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|------|-----------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 500   | 262   | +91%               | 412  | Résultat opérationnel net ajusté                    | 762   | 652   | +17%               |
| 174   | 136   | +28%               | 199  | Investissements organiques <sup>(1)</sup>           | 310   | 349   | -11%               |
| (155) | (36)  | ns                 | (3)  | Acquisitions nettes de cessions <sup>(1)</sup>      | (191) | (78)  | ns                 |
| 19    | 100   | -81%               | 196  | Investissements nets <sup>(1)</sup>                 | 119   | 271   | -56%               |
| 847   | 420   | x2                 | 711  | Marge brute d'autofinancement (CFFO) <sup>(1)</sup> | 1 267 | 1 195 | +6%                |
| 549   | 1 068 | -49%               | 628  | Flux de trésorerie d'exploitation                   | 1 617 | 1 196 | +35%               |

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services s'élève à 500 M\$ sur le trimestre, porté par l'effet positif de la saisonnalité en Europe, et en hausse de 21 % sur un an reflétant la hausse des marges unitaires.

La marge brute d'autofinancement (CFFO) s'élève à 847 M\$ au deuxième trimestre 2026, en hausse de 19 % sur un an, pour les mêmes raisons.

## 5. Résultats de TotalEnergies

### 5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs atteint 6 871 M\$ au deuxième trimestre 2026, contre 6 300 M\$ au premier trimestre, principalement en raison de la hausse des prix du pétrole et des marges de raffinage et de pétrochimie ainsi que des performances significatives des activités de négoce de brut et de produits pétroliers.

### 5.2 Résultat net ajusté <sup>(1)</sup> (part TotalEnergies)

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'établit à 6 027 M\$ au deuxième trimestre 2026 contre 5 394 M\$ au premier trimestre.

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

Les éléments d'ajustement du résultat net représentent un montant de -0,6 G\$ au deuxième trimestre 2026, constitués principalement de -0,4 G\$ d'effets de variation de stocks et de juste valeur et charges de restructuration.

Le taux moyen d'imposition de TotalEnergies est de 39,3 % au deuxième trimestre 2026 contre 39,1 % au premier trimestre 2026.

### 5.3 Résultat net ajusté (part TotalEnergies) par action

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

- 2,68 \$ au deuxième trimestre 2026, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 216 millions, contre 2,45 \$ au premier trimestre 2026,
- 5,14 \$ au premier semestre 2026, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 187 millions, contre 3,41 \$ un an plus tôt.

Au 30 juin 2026, le nombre d'actions dilué était de 2 245 millions.

TotalEnergies a procédé au rachat\* de :

- 16,9 millions d'actions au deuxième trimestre 2026, pour un montant de 1,5 G\$,
- 26,3 millions d'actions au premier semestre 2026, pour un montant de 2,25 G\$.

### 5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté 141 M\$ au deuxième trimestre 2026, notamment liés à la re-détermination des intérêts dans le champ de Johan Sverdrup, en Norvège.

Les cessions ont représenté 1 388 M\$ au deuxième trimestre 2026, notamment liés à la cession de la participation non-opérée dans le champ gazier de Marjoram, aux farm-downs de projets de stockage par batteries en Allemagne et à des cessions d'activités *non-core* de Gas Renewables & Power et du Marketing & Services.

### 5.5 Cash-flow net <sup>(1)</sup>

Le cash-flow net de TotalEnergies ressort à 6 357 M\$ au deuxième trimestre 2026 contre 4 098 M\$ le trimestre précédent, compte tenu de la hausse de 1 228 M\$ de la marge brute d'autofinancement (CFFO) combinée à la baisse de 1 031 M\$ des investissements nets sur le trimestre.

Le flux de trésorerie d'exploitation est de 10 858 M\$ au deuxième trimestre 2026, pour une marge brute d'autofinancement (CFFO) de 9 804 M\$, compte tenu de la baisse du besoin en fonds de roulement de 1,2 G\$, reflétant principalement l'impact de la baisse du prix des hydrocarbures en fin de trimestre, notamment sur les stocks.

\* Ces rachats d'actions sont nets de frais et taxes et incluent les rachats couvrant les plans d'attribution d'actions aux employés.

## 5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 15,9 % sur la période du 1<sup>er</sup> juillet 2025 au 30 juin 2026.

| En millions de dollars                        | Période du 1er juillet 2025<br>au 30 juin 2026 | Période du 1er avril 2025<br>au 31 mars 2026 | Période du 1er juillet 2024<br>au 30 juin 2025 |
|-----------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------|
| Résultat net ajusté <sup>(1)</sup>            | 19 477                                         | 17 043                                       | 16 535                                         |
| Capitaux propres retraités moyens             | 122 739                                        | 118 641                                      | 117 441                                        |
| <b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b> | <b>15,9%</b>                                   | <b>14,4%</b>                                 | <b>14,1%</b>                                   |

La rentabilité des capitaux employés moyens<sup>(1)</sup> s'est établie à 13,9 % sur la période du 1<sup>er</sup> juillet 2025 au 30 juin 2026.

| En millions de dollars                          | Période du 1er juillet 2025<br>au 30 juin 2026 | Période du 1er avril 2025<br>au 31 mars 2026 | Période du 1er juillet 2024<br>au 30 juin 2025 |
|-------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------|
| Résultat opérationnel net ajusté <sup>(1)</sup> | 21 608                                         | 19 158                                       | 18 184                                         |
| Capitaux Employés moyens <sup>(1)</sup>         | 155 138                                        | 151 105                                      | 146 456                                        |
| <b>ROACE <sup>(1)</sup></b>                     | <b>13,9%</b>                                   | <b>12,7%</b>                                 | <b>12,4%</b>                                   |

## 6. Comptes sociaux de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 3 618 millions d'euros au deuxième trimestre 2026 contre 2 684 millions d'euros au premier trimestre 2026.

## 7. Sensibilités sur l'année 2026 <sup>(16)</sup>

|                                                 | Variation        | Impact estimé sur le<br>résultat opérationnel<br>net ajusté | Impact estimé sur la<br>marge brute<br>d'autofinancement |
|-------------------------------------------------|------------------|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Dollar                                          | +/- 0,1 \$ par € | -/+ 0,1 G\$                                                 | -0 G\$                                                   |
| Prix moyen de vente liquides <sup>(17)</sup>    | +/- 10 \$/b      | +/- 2,3 G\$                                                 | +/- 2,8 G\$                                              |
| Prix du gaz européen - TTF                      | +/- 2 \$/Mbtu    | +/- 0,4 G\$                                                 | +/- 0,4 G\$                                              |
| Indicateur de marge de raffinage européen (ERM) | +/- 1 \$/b       | +/- 0,3 G\$                                                 | +/- 0,4 G\$                                              |

<sup>(16)</sup> Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4<sup>ème</sup> trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2026. 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.

<sup>(17)</sup> Environnement Brent à 60-70 \$/b.

## 8. Perspectives

Les prix du pétrole se situent au-dessus de 80 \$/b en ce début de troisième trimestre, dans des marchés très volatils au gré de l'évolution de la situation sécuritaire dans le détroit d'Ormuz.

Les marges de raffinage dans le monde se situent à des niveaux historiquement élevés dans un contexte inédit combinant indisponibilité des capacités de raffinage russe, disruption de l'approvisionnement en provenance du Golfe vers les raffineries asiatiques et stocks mondiaux de produits au plus bas.

Les prix du gaz européens sur les marchés *forward* se situent autour de 16-20 \$/Mbtu, au troisième trimestre, dans un contexte où les stocks en Europe sont bas et doivent se reconstituer avant l'hiver. La poursuite des tensions au Moyen-Orient, leur impact sur la production de GNL au Qatar (près de 20 % du marché mondial) et la compétition entre la demande de GNL en Europe et en Asie devrait soutenir les cours dans les prochains mois. Compte tenu de l'évolution des prix du pétrole et du gaz ces derniers mois et de l'effet de décalage sur les formules de prix, TotalEnergies anticipe un prix moyen de vente du GNL supérieur à 11,5 \$/Mbtu au troisième trimestre 2026.

Hors impact du conflit au Moyen-Orient, la production du troisième trimestre est attendue en croissance en ligne avec la *guidance* de croissance annuelle de 3 % par rapport à 2025. Au Moyen-Orient, l'impact du conflit est estimé entre 5 % et 10 % de la production totale de la Compagnie du fait de la montée en puissance et du redémarrage progressif des productions de la région. Cependant, la situation demeure très volatile et le niveau de production et d'enlèvement effectif de la production reste conditionné à la capacité de pouvoir exporter via le détroit d'Ormuz.

Le taux d'utilisation des raffineries devrait être entre 80 % et 85 % au troisième trimestre, compte tenu notamment de l'impact de la réduction de capacité de SATORP en Arabie Saoudite qui fonctionne depuis début mai à 70 % de sa capacité nominale et devrait retrouver sa capacité nominale à la fin du troisième trimestre 2026.

La Compagnie confirme ses investissements prévus pour l'année pour un montant net prévu à 15 G\$ sur 2026, en ligne avec la *guidance* annuelle.

Pour écouter en direct la présentation en anglais de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 13h00 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez vous connecter au site de la Compagnie [totalenergies.com](https://totalenergies.com) ou composer le +33 (0) 1 70 91 87 04, +44 (0) 12 1281 8004 ou +1 718 705 8796. L'enregistrement de cette conférence sera disponible sur le site de la Compagnie [totalenergies.com](https://totalenergies.com) à l'issue de l'événement.

\* \* \* \*

### Contacts TotalEnergies

Relations Médias : +33 (0)1 47 44 46 99 | [presse@totalenergies.com](mailto:presse@totalenergies.com) | [@TotalEnergiesPR](https://twitter.com/TotalEnergiesPR)  
Relations Investisseurs : +33 (0)1 47 44 46 46 | [ir@totalenergies.com](mailto:ir@totalenergies.com)

## 9. Principales données opérationnelles des secteurs

### 9.1 Production de la Compagnie (Exploration-Production + Integrated LNG)

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Production combinée liquides/gaz<br>par zone géographique (kbep/j) | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|--------------------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 517   | 570   | -9%                | 522   | Europe                                                             | 544   | 547   | -1%                |
| 414   | 431   | -4%                | 424   | Afrique                                                            | 423   | 424   | -                  |
| 671   | 777   | -14%               | 850   | Moyen-Orient et Afrique du Nord                                    | 723   | 849   | -15%               |
| 513   | 487   | +5%                | 436   | Amériques                                                          | 500   | 430   | +16%               |
| 280   | 288   | -3%                | 271   | Asie Pacifique                                                     | 284   | 281   | +1%                |
| 2 395 | 2 553 | -6%                | 2 503 | Production totale                                                  | 2 474 | 2 531 | -2%                |
| 375   | 356   | +5%                | 374   | dont filiales mises en équivalence                                 | 365   | 382   | -4%                |

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Production de liquides<br>par zone géographique (kb/j) | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|--------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 202   | 209   | -3%                | 203   | Europe                                                 | 205   | 209   | -2%                |
| 286   | 299   | -4%                | 309   | Afrique                                                | 292   | 310   | -6%                |
| 537   | 615   | -13%               | 673   | Moyen-Orient et Afrique du Nord                        | 576   | 677   | -15%               |
| 283   | 259   | +9%                | 217   | Amériques                                              | 271   | 210   | +29%               |
| 102   | 99    | +3%                | 104   | Asie Pacifique                                         | 101   | 105   | -4%                |
| 1 410 | 1 481 | -5%                | 1 506 | Production totale                                      | 1 445 | 1 511 | -4%                |
| 120   | 131   | -8%                | 158   | dont filiales mises en équivalence                     | 126   | 161   | -22%               |

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Production de gaz<br>par zone géographique (Mpc/j) | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|----------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 693 | 1 944 | -13%               | 1 720 | Europe                                             | 1 818 | 1 819 | -                  |
| 656   | 670   | -2%                | 579   | Afrique                                            | 663   | 573   | +16%               |
| 736   | 884   | -17%               | 973   | Moyen-Orient et Afrique du Nord                    | 810   | 947   | -14%               |
| 1 275 | 1 263 | +1%                | 1 214 | Amériques                                          | 1 268 | 1 225 | +4%                |
| 970   | 1 038 | -7%                | 909   | Asie Pacifique                                     | 1 004 | 960   | +5%                |
| 5 330 | 5 799 | -8%                | 5 395 | Production totale                                  | 5 563 | 5 524 | +1%                |
| 1 374 | 1 222 | +12%               | 1 173 | dont filiales mises en équivalence                 | 1 298 | 1 205 | +8%                |

## 9.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

| 2T26  | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | Ventes de produits raffinés<br>par zone géographique (kb/lj) | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|-------|--------------------|-------|--------------------------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 704 | 1 766 | -3%                | 1 904 | Europe                                                       | 1 739 | 1 790 | -3%                |
| 445   | 531   | -16%               | 616   | Afrique                                                      | 489   | 617   | -21%               |
| 1 141 | 1 134 | +1%                | 1 057 | Amériques                                                    | 1 143 | 1 065 | +7%                |
| 721   | 986   | -27%               | 856   | Reste du monde                                               | 857   | 901   | -5%                |
| 4 011 | 4 416 | -9%                | 4 432 | Total des ventes                                             | 4 228 | 4 373 | -3%                |
| 343   | 361   | -5%                | 379   | dont ventes massives raffinage                               | 352   | 362   | -3%                |
| 2 455 | 2 849 | -14%               | 2 729 | dont négoce international                                    | 2 666 | 2 716 | -2%                |

| 2T26  | 1T26 | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25 | Production de produits pétrochimiques* (kt) | 1S26  | 1S25  | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------|------|--------------------|------|---------------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 030 | 989  | +4%                | 832  | Europe                                      | 2 019 | 1 816 | +11%               |
| 734   | 676  | +9%                | 750  | Amériques                                   | 1 410 | 1 444 | -2%                |
| 501   | 677  | -26%               | 709  | Moyen-Orient et Asie                        | 1 178 | 1 454 | -19%               |

\* Oléfines, polymères.

## 9.3 Integrated Power

### 9.3.1 Production nette d'électricité

| Production nette d'électricité (TWh) | 2T26       |                  |               |            |            |             | 1T26       |                  |               |            |            |             |
|--------------------------------------|------------|------------------|---------------|------------|------------|-------------|------------|------------------|---------------|------------|------------|-------------|
|                                      | Solaire    | Eolien terrestre | Eolien en mer | Gaz        | Autres     | Total       | Solaire    | Eolien terrestre | Eolien en mer | Gaz        | Autres     | Total       |
| France                               | 0,3        | 0,2              | 0,0           | 0,6        | 0,0        | <b>1,2</b>  | 0,2        | 0,4              | -             | 1,2        | 0,0        | <b>1,7</b>  |
| Reste de l'Europe                    | 0,2        | 0,4              | 0,2           | 2,7        | 0,4        | <b>3,9</b>  | 0,1        | 0,6              | 0,4           | 1,5        | 0,1        | <b>2,6</b>  |
| Afrique                              | 0,0        | -                | -             | -          | 0,1        | <b>0,1</b>  | 0,0        | -                | -             | -          | 0,1        | <b>0,2</b>  |
| Moyen Orient                         | 0,4        | -                | -             | 0,3        | -          | <b>0,7</b>  | 0,2        | -                | -             | 0,2        | -          | <b>0,4</b>  |
| Amérique du Nord                     | 1,3        | 0,6              | -             | 1,4        | -          | <b>3,4</b>  | 0,9        | 0,6              | -             | 0,7        | -          | <b>2,2</b>  |
| Amérique du Sud                      | 0,1        | 1,0              | -             | -          | -          | <b>1,1</b>  | 0,2        | 0,9              | -             | -          | -          | <b>1,0</b>  |
| Inde                                 | 3,1        | 0,7              | -             | -          | -          | <b>3,8</b>  | 2,8        | 0,3              | -             | -          | -          | <b>3,1</b>  |
| Asie Pacifique                       | 0,4        | 0,0              | 0,1           | -          | -          | <b>0,5</b>  | 0,3        | 0,0              | 0,2           | -          | -          | <b>0,5</b>  |
| <b>Total</b>                         | <b>5,9</b> | <b>2,9</b>       | <b>0,3</b>    | <b>5,2</b> | <b>0,5</b> | <b>14,8</b> | <b>4,7</b> | <b>2,7</b>       | <b>0,6</b>    | <b>3,5</b> | <b>0,2</b> | <b>11,7</b> |

### 9.3.2 Capacités nettes installées de génération électrique

| Capacités nettes installées de génération électrique (GW) <sup>(18)</sup> | 2T26        |                  |               |             |            |             | 1T26        |                  |               |            |            |             |
|---------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|---------------|-------------|------------|-------------|-------------|------------------|---------------|------------|------------|-------------|
|                                                                           | Solaire     | Eolien terrestre | Eolien en mer | Gaz         | Autres     | Total       | Solaire     | Eolien terrestre | Eolien en mer | Gaz        | Autres     | Total       |
| France                                                                    | 0,8         | 0,6              | 0,0           | 2,7         | 0,2        | <b>4,3</b>  | 0,8         | 0,6              | -             | 2,7        | 0,2        | <b>4,2</b>  |
| Reste de l'Europe                                                         | 0,8         | 1,1              | 0,3           | 7,3         | 0,4        | <b>9,8</b>  | 0,6         | 1,0              | 0,3           | 2,1        | 0,1        | <b>4,1</b>  |
| Afrique                                                                   | 0,1         | -                | -             | -           | 0,1        | <b>0,2</b>  | 0,1         | -                | -             | -          | 0,1        | <b>0,2</b>  |
| Moyen Orient                                                              | 0,6         | -                | -             | 0,3         | -          | <b>1,0</b>  | 0,7         | -                | -             | 0,3        | -          | <b>1,0</b>  |
| Amérique du Nord                                                          | 3,1         | 0,9              | -             | 2,0         | 0,5        | <b>6,5</b>  | 3,1         | 0,9              | -             | 2,0        | 0,5        | <b>6,5</b>  |
| Amérique du Sud                                                           | 0,9         | 1,2              | -             | -           | -          | <b>2,1</b>  | 0,5         | 1,2              | -             | -          | -          | <b>1,7</b>  |
| Inde                                                                      | 7,2         | 0,7              | -             | -           | 0,3        | <b>8,1</b>  | 7,0         | 0,6              | -             | -          | 0,1        | <b>7,7</b>  |
| Asie Pacifique                                                            | 1,2         | 0,0              | 0,2           | -           | -          | <b>1,4</b>  | 1,2         | 0,0              | 0,2           | -          | -          | <b>1,4</b>  |
| <b>Total</b>                                                              | <b>14,8</b> | <b>4,4</b>       | <b>0,5</b>    | <b>12,2</b> | <b>1,5</b> | <b>33,4</b> | <b>14,0</b> | <b>4,3</b>       | <b>0,5</b>    | <b>7,0</b> | <b>1,1</b> | <b>26,8</b> |

<sup>(18)</sup> Données à fin de période.

### 9.3.3 Capacités brutes de génération électrique renouvelable

| Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(19),(20)</sup> | 2T26        |                  |               |            |             | 1T26        |                  |               |            |             |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|
|                                                                                             | Solaire     | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres     | Total       | Solaire     | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres     | Total       |
| France                                                                                      | 1,4         | 0,9              | 0,0           | 0,2        | <b>2,5</b>  | 1,3         | 0,9              | 0,0           | 0,2        | <b>2,4</b>  |
| Reste de l'Europe                                                                           | 0,9         | 1,8              | 1,1           | 0,5        | <b>4,4</b>  | 0,7         | 1,7              | 1,1           | 0,3        | <b>3,8</b>  |
| Afrique                                                                                     | 0,4         | 0,0              | 0,0           | 0,4        | <b>0,7</b>  | 0,3         | 0,0              | 0,0           | 0,4        | <b>0,7</b>  |
| Moyen Orient                                                                                | 1,6         | 0,0              | 0,0           | 0,0        | <b>1,6</b>  | 1,6         | 0,0              | 0,0           | 0,0        | <b>1,6</b>  |
| Amérique du Nord                                                                            | 7,8         | 2,3              | 0,0           | 1,2        | <b>11,3</b> | 7,8         | 2,3              | 0,0           | 1,2        | <b>11,3</b> |
| Amérique du Sud                                                                             | 1,2         | 1,9              | 0,0           | 0,0        | <b>3,0</b>  | 0,6         | 1,8              | 0,0           | 0,0        | <b>2,4</b>  |
| Inde                                                                                        | 10,3        | 0,7              | 0,0           | 0,3        | <b>11,2</b> | 10,1        | 0,7              | 0,0           | 0,1        | <b>10,8</b> |
| Asie Pacifique                                                                              | 1,9         | 0,0              | 0,6           | 0,0        | <b>2,6</b>  | 1,9         | 0,0              | 0,6           | 0,0        | <b>2,5</b>  |
| <b>Total</b>                                                                                | <b>25,4</b> | <b>7,6</b>       | <b>1,8</b>    | <b>2,5</b> | <b>37,4</b> | <b>24,3</b> | <b>7,4</b>       | <b>1,8</b>    | <b>2,1</b> | <b>35,6</b> |

  

| Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(19),(20)</sup> | 2T26       |                  |               |            |            | 1T26       |                  |               |            |            |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------------|---------------|------------|------------|------------|------------------|---------------|------------|------------|
|                                                                                                  | Solaire    | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres     | Total      | Solaire    | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres     | Total      |
| France                                                                                           | 0,1        | 0,1              | 0,0           | 0,0        | <b>0,3</b> | 0,1        | 0,1              | 0,0           | 0,0        | <b>0,3</b> |
| Reste de l'Europe                                                                                | 0,7        | 0,1              | 0,8           | 0,7        | <b>2,3</b> | 0,9        | 0,1              | 0,8           | 0,4        | <b>2,1</b> |
| Afrique                                                                                          | 0,2        | 0,2              | 0,0           | 0,0        | <b>0,3</b> | 0,2        | 0,2              | 0,0           | 0,0        | <b>0,4</b> |
| Moyen Orient                                                                                     | 1,3        | 0,2              | 0,0           | 0,0        | <b>1,5</b> | 1,4        | 0,2              | 0,0           | 0,0        | <b>1,7</b> |
| Amérique du Nord                                                                                 | 1,8        | 0,4              | 0,0           | 0,3        | <b>2,5</b> | 0,8        | 0,1              | 0,0           | 0,3        | <b>1,2</b> |
| Amérique du Sud                                                                                  | 0,7        | 0,8              | 0,0           | 0,3        | <b>1,7</b> | 1,1        | 0,3              | 0,0           | 0,3        | <b>1,7</b> |
| Inde                                                                                             | 0,3        | 0,0              | 0,0           | 0,0        | <b>0,3</b> | 0,3        | 0,0              | 0,0           | 0,0        | <b>0,3</b> |
| Asie Pacifique                                                                                   | 0,5        | 0,0              | 0,0           | 0,0        | <b>0,5</b> | 0,1        | 0,0              | 0,0           | 0,0        | <b>0,1</b> |
| <b>Total</b>                                                                                     | <b>5,6</b> | <b>1,8</b>       | <b>0,8</b>    | <b>1,3</b> | <b>9,6</b> | <b>4,9</b> | <b>1,0</b>       | <b>0,8</b>    | <b>1,0</b> | <b>7,7</b> |

  

| Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(19),(20)</sup> | 2T26        |                  |               |             |             | 1T26        |                  |               |             |             |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|------------------|---------------|-------------|-------------|-------------|------------------|---------------|-------------|-------------|
|                                                                                                   | Solaire     | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres      | Total       | Solaire     | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres      | Total       |
| France                                                                                            | 0,9         | 0,5              | 1,5           | 0,0         | <b>2,8</b>  | 0,8         | 0,5              | 1,5           | 0,0         | <b>2,8</b>  |
| Reste de l'Europe                                                                                 | 3,7         | 1,9              | 14,3          | 4,3         | <b>24,3</b> | 5,2         | 2,0              | 14,3          | 4,2         | <b>25,7</b> |
| Afrique                                                                                           | 1,1         | 0,5              | 0,0           | 0,0         | <b>1,6</b>  | 1,1         | 0,5              | 0,0           | 0,0         | <b>1,6</b>  |
| Moyen Orient                                                                                      | 0,8         | 0,0              | 0,0           | 0,0         | <b>0,8</b>  | 1,2         | 0,0              | 0,0           | 0,0         | <b>1,2</b>  |
| Amérique du Nord                                                                                  | 10,8        | 3,1              | 0,0           | 4,9         | <b>18,8</b> | 10,8        | 3,7              | 4,1           | 5,0         | <b>23,6</b> |
| Amérique du Sud                                                                                   | 0,7         | 1,0              | 0,0           | 0,0         | <b>1,8</b>  | 0,7         | 1,7              | 0,0           | 0,0         | <b>2,5</b>  |
| Inde                                                                                              | 1,4         | 0,0              | 0,0           | 0,0         | <b>1,4</b>  | 1,5         | 0,0              | 0,0           | 0,0         | <b>1,5</b>  |
| Asie Pacifique                                                                                    | 2,6         | 1,1              | 2,6           | 1,1         | <b>7,3</b>  | 2,7         | 1,1              | 2,6           | 1,1         | <b>7,5</b>  |
| <b>Total</b>                                                                                      | <b>21,9</b> | <b>8,1</b>       | <b>18,4</b>   | <b>10,4</b> | <b>58,8</b> | <b>23,9</b> | <b>9,6</b>       | <b>22,5</b>   | <b>10,3</b> | <b>66,4</b> |

<sup>(19)</sup> Dont 17,25 % des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd, 50 % des capacités brutes de Clearway Energy Group, et 49 % des capacités brutes de Casa dos Ventos.

<sup>(20)</sup> Données à fin de période.

## 10. Indicateurs alternatifs de performance (Non-GAAP measures)

### 10.1 Éléments d'ajustement du résultat net (part TotalEnergies)

| 2T26  | 1T26    | 2T25  | En millions de dollars                                               | 1S26    | 1S25    |
|-------|---------|-------|----------------------------------------------------------------------|---------|---------|
| 5 438 | 5 810   | 2 687 | Résultat net (part TotalEnergies)                                    | 11 248  | 6 538   |
| (268) | (1 031) | (340) | Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies)         | (1 299) | (448)   |
| (17)  | 252     | -     | Plus ou moins value de cession                                       | 235     | -       |
| (30)  | (22)    | -     | Charges de restructuration                                           | (52)    | -       |
| -     | (1 148) | (209) | Dépréciations et provisions exceptionnelles                          | (1 148) | (209)   |
| (221) | (113)   | (131) | Autres éléments                                                      | (334)   | (239)   |
| (290) | 1 507   | (268) | Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt      | 1 217   | (346)   |
| (31)  | (60)    | (283) | Effet des variations de juste valeur                                 | (91)    | (438)   |
| (589) | 416     | (891) | Total des éléments d'ajustement du résultat net (part TotalEnergies) | (173)   | (1 232) |
| 6 027 | 5 394   | 3 578 | Résultat net ajusté (part TotalEnergies)                             | 11 421  | 7 770   |

## 10.2 Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés

### 10.2.1 Tableau de passage du résultat net part TotalEnergies à l'EBITDA ajusté

| 2T26                    | 1T26   | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars                                                                  | 1S26   | 1S25   | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------------------------|--------|--------------------|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|--------------------|
| 5 438                   | 5 810  | -6%                | 2 687 | Résultat net (part TotalEnergies)                                                       | 11 248 | 6 538  | +72%               |
| 589                     | (416)  | ns                 | 891   | Moins: éléments d'ajustement du résultat net (part TotalEnergies)                       | 173    | 1 232  | -86%               |
| 6 027                   | 5 394  | +12%               | 3 578 | Résultat net ajusté (part TotalEnergies)                                                | 11 421 | 7 770  | +47%               |
| <i>Éléments ajustés</i> |        |                    |       |                                                                                         |        |        |                    |
| 45                      | 78     | -42%               | 60    | Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle                                             | 123    | 130    | -5%                |
| 3 365                   | 3 324  | +1%                | 2 328 | Plus: charge / (produit) d'impôt                                                        | 6 689  | 5 033  | +33%               |
| 3 075                   | 3 097  | -1%                | 3 106 | Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | 6 172  | 6 104  | +1%                |
| 95                      | 90     | +6%                | 96    | Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles                 | 185    | 179    | +3%                |
| 817                     | 791    | +3%                | 816   | Plus: coût de l'endettement financier brut                                              | 1 608  | 1 541  | +4%                |
| (245)                   | (222)  | ns                 | (294) | Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie                 | (467)  | (563)  | ns                 |
| 13 179                  | 12 552 | +5%                | 9 690 | EBITDA Ajusté                                                                           | 25 731 | 20 194 | +27%               |

### 10.2.2 Tableau de passage des produits des ventes à l'EBITDA ajusté et au résultat net part TotalEnergies

| 2T26                    | 1T26     | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25     | En millions de dollars                                                                   | 1S26     | 1S25     | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|-------------------------|----------|--------------------|----------|------------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|--------------------|
| <i>Éléments ajustés</i> |          |                    |          |                                                                                          |          |          |                    |
| 57 334                  | 49 516   | +16%               | 44 676   | Produits des ventes                                                                      | 106 850  | 92 575   | +15%               |
| (37 734)                | (29 119) | ns                 | (28 533) | Achats, nets de variation de stocks                                                      | (66 853) | (59 096) | ns                 |
| (7 954)                 | (8 563)  | ns                 | (7 588)  | Autres charges d'exploitation                                                            | (16 517) | (15 130) | ns                 |
| (95)                    | (133)    | ns                 | (97)     | Charges d'exploration                                                                    | (228)    | (178)    | ns                 |
| 338                     | 185      | +83%               | 544      | Autres produits                                                                          | 523      | 791      | -34%               |
| (164)                   | (114)    | ns                 | (233)    | Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles    | (278)    | (449)    | ns                 |
| 482                     | 294      | +64%               | 422      | Autres produits financiers                                                               | 776      | 716      | +8%                |
| (184)                   | (223)    | ns                 | (203)    | Autres charges financières                                                               | (407)    | (452)    | ns                 |
| 1 156                   | 709      | +63%               | 702      | Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence                             | 1 865    | 1 417    | +32%               |
| 13 179                  | 12 552   | +5%                | 9 690    | EBITDA Ajusté                                                                            | 25 731   | 20 194   | +27%               |
| <i>Éléments ajustés</i> |          |                    |          |                                                                                          |          |          |                    |
| (3 075)                 | (3 097)  | ns                 | (3 106)  | Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (6 172)  | (6 104)  | ns                 |
| (95)                    | (90)     | ns                 | (96)     | Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles                 | (185)    | (179)    | ns                 |
| (817)                   | (791)    | ns                 | (816)    | Moins: coût de l'endettement financier brut                                              | (1 608)  | (1 541)  | ns                 |
| 245                     | 222      | +10%               | 294      | Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie                   | 467      | 563      | -17%               |
| (3 365)                 | (3 324)  | ns                 | (2 328)  | Moins: produit (charge) d'impôt                                                          | (6 689)  | (5 033)  | ns                 |
| (45)                    | (78)     | ns                 | (60)     | Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle                                             | (123)    | (130)    | ns                 |
| (589)                   | 416      | ns                 | (891)    | Plus: éléments d'ajustements (part TotalEnergies)                                        | (173)    | (1 232)  | ns                 |
| 5 438                   | 5 810    | -6%                | 2 687    | Résultat net (part TotalEnergies)                                                        | 11 248   | 6 538    | +72%               |

## 10.3 Investissements – Désinvestissements

Tableau de passage des flux de trésorerie d'investissement aux investissements nets

| 2T26    | 1T26  | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars                                                                      | 1S26    | 1S25   | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|---------|-------|--------------------|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------|---------|--------|--------------------|
| 3 276   | 4 312 | -24%               | 6 689 | Flux de trésorerie d'investissement ( a ) *                                                 | 7 588   | 11 494 | -34%               |
| -       | -     | ns                 | -     | Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle ( b )                      | -       | -      | ns                 |
| 57      | 49    | +16%               | 54    | Remboursement organique de prêts SME ( c )                                                  | 106     | 60     | +77%               |
| 50      | 14    | x3,6               | (221) | Variation de dettes de projets renouvelables ( d ) **                                       | 64      | (221)  | ns                 |
| 63      | 75    | -16%               | 90    | Capex liés aux contrats de location capitalisés ( e )                                       | 138     | 198    | -30%               |
| 1       | 28    | -96%               | 20    | Dépenses liées aux crédits carbone ( f )                                                    | 29      | 22     | +32%               |
| 3 447   | 4 478 | -23%               | 6 632 | Investissements nets ( a + b + c + d + e + f = g - i + h )                                  | 7 925   | 11 553 | -31%               |
| (1 247) | (172) | ns                 | 1 813 | Dont acquisitions nettes de cessions ( g - i )                                              | (1 419) | 2 233  | ns                 |
| 141     | 392   | -64%               | 2 106 | Acquisitions ( g )                                                                          | 533     | 2 942  | -82%               |
| 1 388   | 564   | x2,5               | 293   | Cessions ( i )                                                                              | 1 952   | 709    | x2,8               |
| 68      | (18)  | ns                 | 67    | Variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaires et plus-value de cession | 50      | 67     | -25%               |
| 4 694   | 4 650 | +1%                | 4 819 | Dont investissements organiques ( h )                                                       | 9 344   | 9 320  | -                  |
| 88      | 73    | +20%               | 37    | Exploration capitalisée                                                                     | 162     | 148    | +9%                |
| 452     | 301   | +50%               | 425   | Augmentation des prêts non courants                                                         | 753     | 993    | -24%               |
| (1 017) | (276) | ns                 | (256) | Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME             | (1 293) | (359)  | ns                 |
| 118     | (4)   | ns                 | (154) | Variation de dettes de projets renouvelables quote-part TotalEnergies                       | 114     | (154)  | ns                 |

\* Les flux de trésorerie d'investissement n'incluent pas les augmentations d'immobilisations corporelles résultant de l'accord de portage d'Apache sur le projet GranMorgu du bloc offshore 58 au Suriname qui ont donné lieu à un financement spécifique des fournisseurs comptabilisé en dettes financières. Ces augmentations s'établissent à 218 millions de dollars au 1er trimestre 2026, 153 millions de dollars au 2<sup>e</sup> trimestre 2026 et 371 millions de dollars au 1<sup>er</sup> semestre 2026. Le règlement de ces fournisseurs est classé en flux de financement.

\*\* Variation de dettes de projets renouvelables quote-part TotalEnergies et quote-part partenaires.

## 10.4 Cash-flow

Tableaux de passage du flux de trésorerie d'exploitation à la Marge brute d'autofinancement (CFFO), au DACF et au cash-flow net

| 2T26   | 1T26    | 2T26<br>vs<br>1T26 | 2T25  | En millions de dollars                                            | 1S26    | 1S25    | 1S26<br>vs<br>1S25 |
|--------|---------|--------------------|-------|-------------------------------------------------------------------|---------|---------|--------------------|
| 10 858 | 3 361   | x3,2               | 5 960 | Flux de trésorerie d'exploitation ( a )                           | 14 219  | 8 523   | 67%                |
| 1 667  | (6 993) | ns                 | (246) | Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement ( b ) * | (5 326) | (4 562) | ns                 |
| (506)  | 1 849   | ns                 | (272) | Effet de stock ( c )                                              | 1 343   | (379)   | ns                 |
| 50     | 22      | x2,3               | 86    | Plus-value de cession de projets renouvelables ( d )              | 72      | 86      | -16%               |
| 57     | 49      | +16%               | 54    | Remboursement organique de prêts SME ( e )                        | 106     | 60      | +77%               |
| 9 804  | 8 576   | +14%               | 6 618 | Marge brute d'autofinancement (CFFO)<br>( f = a - b - c + d + e ) | 18 380  | 13 610  | +35%               |
| (384)  | (403)   | ns                 | (325) | Frais financiers                                                  | (787)   | (610)   | ns                 |
| 10 188 | 8 979   | +13%               | 6 943 | Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)        | 19 167  | 14 220  | +35%               |
| 4 694  | 4 650   | +1%                | 4 819 | Investissements organiques ( g )                                  | 9 344   | 9 320   | -                  |
| 5 110  | 3 926   | +30%               | 1 799 | Cash flow après investissements organiques ( f - g )              | 9 036   | 4 290   | x2,1               |
| 3 447  | 4 478   | -23%               | 6 632 | Investissements nets ( h )                                        | 7 925   | 11 553  | -31%               |
| 6 357  | 4 098   | +55%               | (14)  | Cash flow net ( f - h )                                           | 10 455  | 2 057   | x5,1               |

\* La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur des secteurs Integrated LNG et Integrated Power.

## 10.5 Ratio d'endettement

| En millions de dollars                                                           | 30/06/2026     | 31/03/2026     | 30/06/2025     |
|----------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| Dettes financières courantes *                                                   | 11 229         | 10 596         | 12 570         |
| Autres passifs financiers courants                                               | 209            | 243            | 861            |
| Actifs financiers courants ***                                                   | (3 720)        | (3 837)        | (4 872)        |
| Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés *                 | 114            | 3              | 41             |
| Dettes financières non courantes *                                               | 41 157         | 43 468         | 39 161         |
| Actifs financiers non courants *                                                 | (1 601)        | (1 731)        | (1 410)        |
| Total trésorerie et équivalents de trésorerie                                    | (27 678)       | (25 693)       | (20 424)       |
| <b>Dettes nettes ( a )</b>                                                       | <b>19 710</b>  | <b>23 049</b>  | <b>25 927</b>  |
| Capitaux propres (part TotalEnergies)                                            | 128 408        | 122 541        | 116 642        |
| Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)                             | 2 545          | 2 696          | 2 360          |
| <b>Capitaux propres ( b )</b>                                                    | <b>130 953</b> | <b>125 237</b> | <b>119 002</b> |
| <b>Ratio d'endettement = a / ( a + b )</b>                                       | <b>13,1%</b>   | <b>15,5%</b>   | <b>17,9%</b>   |
| <i>Dettes nettes de location ( c )</i>                                           | <i>8 904</i>   | <i>8 491</i>   | <i>8 907</i>   |
| <i>Ratio d'endettement y compris dettes nettes de location ( a+c )/( a+b+c )</i> | <i>17,9%</i>   | <i>20,1%</i>   | <i>22,6%</i>   |

\* Hors créances et dettes de location.

\*\* Y compris appels de marges initiales (*initial margins*) versés dans le cadre des activités de la Compagnie sur les marchés organisés.

## 10.6 Rentabilité des capitaux employés moyens

Période du 1er juillet 2025 au 30 juin 2026

| En millions de dollars           | Exploration-<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage-<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Compagnie    |
|----------------------------------|----------------------------|-------------------|---------------------|----------------------|-------------------------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 9 781                      | 3 899             | 2 213               | 5 087                | 1 483                   | 21 608       |
| Capitaux employés au 30/06/2025  | 67 042                     | 44 300            | 27 033              | 8 827                | 7 325                   | 152 732      |
| Capitaux employés au 30/06/2026  | 68 125                     | 47 755            | 30 870              | 6 066                | 5 907                   | 157 544      |
| <b>ROACE</b>                     | <b>14,5%</b>               | <b>8,5%</b>       | <b>7,6%</b>         | <b>68,3%</b>         | <b>22,4%</b>            | <b>13,9%</b> |

## 10.7 Retour à l'actionnaire (Pay-out)

| En millions de dollars                             | 1S26       | 1S25       | 2025       |
|----------------------------------------------------|------------|------------|------------|
| Dividendes payés (actionnaires de la société mère) | 4 217      | 3 745      | 8 121      |
| Rachat d'actions propres hors frais et taxes       | 2 245      | 3 726      | 7 496      |
| <b>Payout ratio</b>                                | <b>33%</b> | <b>54%</b> | <b>55%</b> |

## GLOSSAIRE

**Acquisitions nettes de cessions** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le flux de trésorerie d'investissement. Les Acquisitions nettes de cessions correspondent aux acquisitions moins les cessions (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle). Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile tant pour les décideurs, les analystes que les actionnaires car il met en évidence l'allocation des flux de trésorerie utilisés pour accroître le portefeuille d'actifs de la Compagnie via des opportunités de croissance externe.

**Capitaux Employés (CMO)** : indicateur alternatif de performance. Ils sont calculés au coût de remplacement et font référence aux capitaux employés (bilan) moins l'effet de stock. Les capitaux employés (bilan) désignent la somme des éléments suivants : (i) Immobilisations corporelles, incorporelles (ii) sociétés mises en équivalence : titres et prêts (iii) autres actifs non courants, (iv) besoin en fonds de roulement qui est la somme des stocks nets, créances nettes, autres actifs courants, dettes fournisseurs, autres créditeurs et charges à payer (v) provisions et autres passifs non courants et (vi) actifs et passifs destinés à être cédés ou échangés. Les Capitaux Employés peuvent constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires, en leur donnant un éclairage sur le montant des capitaux investis par la Compagnie ou par ses secteurs pour conduire ses opérations. Les Capitaux Employés sont utilisés pour calculer la Rentabilité des Capitaux Employés moyens (ROACE).

**Cash-flow après Investissements Organiques** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le flux de trésorerie d'exploitation. Le cash-flow après Investissements Organiques correspond à la Marge Brute d'Autofinancement (CFFO) moins les Investissements Organiques. Les Investissements Organiques correspondent aux Investissements Nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle. Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires car il représente les flux de trésorerie d'exploitation générés par l'entreprise après l'allocation de trésorerie pour les Investissements Organiques.

**Cash-flow net (ou free cash-flow)** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le flux de trésorerie d'exploitation. Le cash-flow net correspond à la Marge Brute d'Autofinancement (CFFO) moins les Investissements Nets. Le cash-flow net peut constituer un outil d'analyse utile tant pour les décideurs, les analystes que pour les actionnaires car il représente les flux de trésorerie générés par les opérations de la Compagnie après l'allocation de trésorerie pour les Investissements Organiques et les Acquisitions nettes de cessions (acquisitions - cessions - autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle). Cet indicateur de performance correspond aux flux de trésorerie disponibles pour rembourser la dette et affecter de la trésorerie à la distribution de dividendes aux actionnaires ou au rachat d'actions.

**DACF (Debt Adjusted Cash-Flow)** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le flux de trésorerie d'exploitation. Le DACF est défini comme la Marge Brute d'Autofinancement (CFFO) hors frais financiers. Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile tant pour les décideurs, les analystes que les actionnaires car il correspond aux fonds théoriquement disponibles dont dispose la Compagnie pour les investissements, le remboursement de la dette et les distributions aux actionnaires, et facilite ainsi la comparaison des résultats d'exploitation de la Compagnie avec ceux d'autres entreprises, indépendamment de leur structure de capital et de leurs besoins en fonds de roulement.

**EBITDA (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization** ou bénéfice avant intérêts, impôts, dépréciation et amortissement) **ajusté** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le Résultat Net. Il correspond au résultat ajusté avant amortissement et dépréciations des immobilisations incorporelles, corporelles et des droits miniers, charge d'impôt et coût de la dette nette, soit l'ensemble des produits et charges opérationnels et quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence. Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour mesurer et comparer la rentabilité de la Compagnie avec celle des entreprises de services publics (secteur de l'énergie).

**Investissements nets** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le flux de trésorerie d'investissement. Les Investissements Nets incluent le flux de trésorerie d'investissement, les opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle, la variation de la dette liée au financement de projets renouvelables, les dépenses liées aux crédits carbone et les investissements liés aux contrats de location capitalisés et excluent le remboursement organique des prêts des sociétés mises en équivalence. Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour mettre en évidence la trésorerie affectée aux opportunités de croissance, tant internes qu'externes, montrant ainsi, lorsqu'il est combiné avec le tableau des flux de trésorerie de la Compagnie préparé selon les IFRS, comment la trésorerie est générée et allouée au sein de l'organisation. Les Investissements Nets sont la somme des Investissements Organiques et des Acquisitions nettes de cessions tous deux définis dans le Glossaire.

**Investissements organiques** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le flux de trésorerie d'investissement. Les Investissements Organiques désignent les Investissements Nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle. Les Investissements Organiques peuvent constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires car ils mettent en évidence les flux de trésorerie utilisés par la Compagnie pour accroître son portefeuille d'actifs, hors sources de croissance externe.

**Marge Brute d'Autofinancement** ou *Cash-Flow From Operations excluding working capital (CFFO)* : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le flux de trésorerie d'exploitation. La Marge Brute d'Autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur des secteurs Integrated LNG et Integrated Power, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables et les remboursements de prêts organiques des sociétés mises en équivalence.

Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour les aider à comprendre l'évolution de la marge brute d'autofinancement au fil des périodes sur une base cohérente en comparaison avec la performance des pairs. La combinaison de cet indicateur de performance et des résultats de la Compagnie préparés conformément aux IFRS permet une compréhension plus complète des facteurs et des tendances affectant les activités et les performances de la Compagnie. Cet indicateur de performance est utilisé par la Compagnie comme base pour l'allocation de ses flux de trésorerie et notamment pour déterminer la part des cash-flows affectée aux distributions aux actionnaires.

**Périmètre opéré** : activités, sites et actifs industriels dont TotalEnergies SE ou l'une de ses filiales a le contrôle opérationnel, c'est-à-dire a la responsabilité de la conduite des opérations pour le compte de l'ensemble des partenaires. Sur le périmètre opéré, les indicateurs sont reportés à 100 %, quelle que soit la part patrimoniale détenue par la Compagnie dans l'actif.

**Périmètre ESRS** : les émissions de GES du périmètre ESRS correspondent aux émissions à 100 % des sites opérés auxquelles s'ajoutent les émissions en part patrimoniale des actifs non opérés et consolidés financièrement hors sociétés mises en équivalence.

**Ratio d'endettement** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le ratio entre le total des dettes financières et le total des capitaux propres. Le ratio d'endettement est un ratio entre la dette nette et les capitaux propres, qui est calculé de la façon suivante : dette nette hors contrat de location / (capitaux propres + dette nette hors contrat de location). Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour évaluer la solidité financière du bilan de la Compagnie.

**Ratio d'endettement normalisé** : indicateur défini comme le ratio d'endettement excluant l'impact de la variation d'éléments saisonniers, notamment sur le besoin en fonds de roulement.

**Résultat net ajusté (part TotalEnergies)** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le Résultat Net (part TotalEnergies). Le Résultat Net Ajusté (part TotalEnergies) se définit comme le Résultat Net (part TotalEnergies) moins les éléments d'ajustement sur le Résultat Net (part TotalEnergies). Les éléments d'ajustement sont l'effet de stock, l'effet des variations de juste valeur et les éléments non récurrents. Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour faciliter l'analyse de la performance opérationnelle de la Compagnie en supprimant l'impact des résultats non opérationnels et des éléments non récurrents.

**Résultat opérationnel net ajusté** : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le Résultat Net. Le Résultat Opérationnel Net Ajusté correspond au Résultat Net avant coût net de la dette nette c'est-à-dire le coût de la dette nette retraité de l'impact de l'impôt, moins les éléments d'ajustement. Les éléments d'ajustement sont l'effet de stock, l'effet des variations de juste valeur et les éléments non récurrents. Le résultat opérationnel net ajusté peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour faciliter l'analyse de la performance opérationnelle de la Compagnie en supprimant l'impact des résultats non opérationnels et des éléments non récurrents. Il est utilisé pour évaluer la Rentabilité des Capitaux Employés Moyens (ROACE) comme expliqué ci-dessous.

**Retour à l'actionnaire (Pay-out)** : indicateur alternatif de performance. Il se définit comme le ratio entre les dividendes et les rachats d'actions destinées à être annulées rapporté à la Marge Brute d'Autofinancement. Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires car il indique la part de la Marge Brute d'Autofinancement distribuée à l'actionnaire.

**Return on Average Capital Employed (ROACE)** ou Rentabilité des Capitaux Employés moyens : indicateur alternatif de performance. Il se définit comme le rapport entre le Résultat Opérationnel Net Ajusté et les Capitaux Employés moyens au coût de remplacement entre le début et la fin de la période. Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour mesurer la rentabilité des Capitaux Employés moyens par la Compagnie dans le cadre de ses opérations et est utilisé par la Compagnie pour comparer sa performance en interne et en externe avec celle de ses pairs.

## Avertissement :

Sauf indication contraire, les termes « TotalEnergies », « compagnie TotalEnergies » et « Compagnie » qui figurent dans ce document sont utilisés pour désigner TotalEnergies SE et les entités consolidées que TotalEnergies SE contrôle directement ou indirectement. De même, les termes « nous », « nos » et « notre » peuvent également être utilisés pour faire référence à ces entités ou à leurs collaborateurs. Les entités dans lesquelles TotalEnergies SE détient directement ou indirectement une participation sont des personnes morales distinctes et autonomes. Le terme « Société » utilisé dans ce document est utilisé pour désigner exclusivement TotalEnergies SE, société mère de la Compagnie.

Ce document ne constitue pas le rapport financier semestriel qui fera l'objet d'une publication spécifique, conformément à l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier Français et à la réglementation britannique applicable, disponible sur le site [totalenergies.com](http://totalenergies.com). Ce communiqué de presse présente les résultats du deuxième trimestre 2026 et du premier semestre 2026, issus des comptes consolidés de TotalEnergies SE au 30 juin 2026 (non audités). Les comptes consolidés de TotalEnergies SE au 30 juin 2026 ont fait l'objet d'un examen limité par les Commissaires aux comptes. L'annexe aux comptes consolidés (non audités) est disponible sur le site de la Société, [www.totalenergies.com](http://www.totalenergies.com).

Ce document peut contenir des déclarations prospectives (incluant des *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 de TotalEnergies et les attentes concernant les rendements pour les actionnaires, notamment en ce qui concerne les dividendes futurs et les rachats d'actions. Ce document peut également contenir des indications sur les perspectives, objectifs, axes de progrès et ambitions de TotalEnergies SE, notamment en ce qui concerne le changement climatique et la neutralité carbone. Une ambition exprime un résultat souhaité par TotalEnergies, étant précisé que les moyens à mettre en œuvre pour l'atteindre ne dépendent pas uniquement de TotalEnergies.

Ces déclarations prospectives peuvent être identifiées par l'utilisation du futur, du conditionnel ou de termes à caractère prospectif tels que « sera », « devrait », « pourrait », « serait », « peut », « vraisemblablement », « envisager », « avoir l'intention », « anticiper », « croire », « estimer », « considérer », « planifier », « prévoir », « penser », « avoir pour objectif », « avoir pour ambition », « s'engager », « viser » ou toute terminologie similaire. Ces déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données économiques, hypothèses et estimations établies dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné et considérées comme raisonnables par TotalEnergies à la date de publication 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 sont incertaines et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison notamment des incertitudes liées 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 dans la production et l'estimation des réserves, la capacité à réduire les coûts et à améliorer l'efficacité opérationnelle sans perturber indûment les opérations, les changements législatifs et réglementaires, notamment en matière d'environnement et de climat, les fluctuations monétaires, les innovations technologiques, les conditions et événements météorologiques, ainsi que les évolutions sociodémographiques, économiques et politiques, les changements dans les conditions de marché, la perte de parts de marché, les modifications des préférences des consommateurs ou les pandémies, ainsi que les autres facteurs de risque décrits régulièrement dans les documents de la Société, notamment son Document d'enregistrement universel déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers, son rapport annuel (Form 20-F) déposé auprès de la Securities and Exchange Commission (« SEC »), ainsi que les autres rapports déposés ou transmis à la SEC.

Les décisions relatives à de futurs acomptes sur dividende ou dividendes annuels définitifs, postérieurs à l'acompte sur dividende payable le 5 janvier 2027 (ou le 22 janvier 2027 pour les détenteurs inscrits au registre américain), n'ont pas encore été arrêtées par le Conseil d'administration ou approuvées par les actionnaires en assemblée générale. Les attentes de la direction concernant les dividendes futurs constituent des déclarations prospectives et ne sont pas contraignantes. Le Conseil d'administration conserve toute latitude pour décider de distribuer un acompte sur dividende, en déterminer le montant et la date de versement, ainsi que pour arrêter le dividende qui sera soumis à l'approbation des actionnaires en assemblée générale, en fonction de divers facteurs, notamment les résultats financiers de TotalEnergies, la solidité de son bilan, ses besoins de trésorerie et en terme de liquidité, ses perspectives, les prix des matières premières et tout autre élément jugé pertinent par le Conseil d'administration.

Les lecteurs ne doivent pas considérer les déclarations prospectives comme des données certaines, mais comme l'expression du point de vue de la Société à la date de publication du présent document.

TotalEnergies SE et ses filiales n'ont aucune obligation, ne prennent aucun engagement et déclinent expressément toute responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou de toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou d'événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Par ailleurs, la Société n'a pas vérifié et n'est pas tenue de vérifier les données provenant de tiers contenues dans ce document ou utilisées pour les hypothèses, estimations ou, plus généralement, les données prospectives publiées dans ce document. Les informations concernant les facteurs de risque susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les activités de TotalEnergies, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation, ses perspectives ou la valeur des instruments financiers émis par TotalEnergies sont décrites dans la version la plus récente du Document d'enregistrement universel déposé par TotalEnergies SE auprès de l'Autorité des marchés financiers et dans le rapport annuel (20-F) déposé auprès de la SEC.

En outre, les développements relatifs au changement climatique et à d'autres enjeux environnementaux ou sociaux présentés dans ce document reposent sur différents cadres de référence et prennent en considération les intérêts de diverses parties prenantes, lesquels sont susceptibles d'évoluer indépendamment de notre volonté. Par ailleurs, nos informations publiées sur ces thématiques, y compris celles relatives au changement climatique et à d'autres enjeux environnementaux ou sociaux, peuvent inclure des éléments qui ne sont pas nécessairement considérés comme « significatifs » (« material ») au sens des lois américaines sur les valeurs mobilières applicables aux obligations d'information auprès de la SEC, ni au regard du droit des marchés financiers concernés.

En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement décrits ci-après (résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), le cash flow net, le cash flow après investissements organiques, le ratio d'endettement normalisé, la rentabilité des capitaux propres (Return on Equity – ROE), la rentabilité des capitaux employés moyens (Return on Average Capital Employed – ROACE), le ratio d'endettement (gearing ratio), la marge brute d'autofinancement, le DACF (debt adjusted cash flow), ainsi que le taux de retour à l'actionnaire (payout). Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TotalEnergies et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et évaluer la performance de TotalEnergies.

Les informations financières sectorielles sont présentées conformément au système de reporting interne et reflètent les données sectorielles internes utilisées pour gérer et évaluer la performance de TotalEnergies. TotalEnergies évalue sa performance au niveau de chaque secteur d'activité sur la base du résultat net opérationnel ajusté.

Ces 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**

Conformément à IAS 2, TotalEnergies valorise ses stocks de produits pétroliers selon la méthode du FIFO (First-in, First-out) et celui des autres stocks selon la méthode PMP (Prix Moyen Pondéré). Selon la méthode FIFO, le stock est valorisé au coût historique d'acquisition ou de production plutôt qu'au coût de remplacement. En cas de volatilité des marchés de l'énergie, cette méthode de valorisation peut avoir un effet de distorsion important sur le résultat.

Par conséquent, 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 de la Compagnie.

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 les stocks du trading et les contrats de stockage, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TotalEnergies 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, TotalEnergies conclut par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de TotalEnergies, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TotalEnergies utilise 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 net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Les chiffres présentés en euros pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€/€) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

**Avertissement aux investisseurs américains** – Tout investisseur américain est prié de se reporter au *Form 20-F* publié par TotalEnergies SE, File N ° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault – 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur le site internet de la Société [totalenergies.com](http://totalenergies.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](http://sec.gov).

# Comptes TotalEnergies

---

Comptes consolidés du deuxième trimestre et du premier semestre 2026, normes IFRS

## Compte de résultat consolidé

### TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>                                           | 2ème trimestre<br>2026 | 1er trimestre<br>2026 | 2ème trimestre<br>2025 |
|-----------------------------------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| Chiffre d'affaires                                                                | 61 771                 | 54 163                | 49 627                 |
| Droits d'accises                                                                  | (4 674)                | (4 647)               | (4 951)                |
| Produits des ventes                                                               | 57 097                 | 49 516                | 44 676                 |
| Achats, nets de variation de stocks                                               | (38 308)               | (27 347)              | (29 158)               |
| Autres charges d'exploitation                                                     | (8 038)                | (8 675)               | (7 834)                |
| Charges d'exploration                                                             | (95)                   | (133)                 | (97)                   |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (3 075)                | (3 206)               | (3 258)                |
| Autres produits                                                                   | 330                    | 471                   | 544                    |
| Autres charges                                                                    | (279)                  | (1 225)               | (287)                  |
| Coût de l'endettement financier brut                                              | (817)                  | (791)                 | (816)                  |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie                  | 245                    | 222                   | 327                    |
| Coût de l'endettement financier net                                               | (572)                  | (569)                 | (489)                  |
| Autres produits financiers                                                        | 482                    | 294                   | 429                    |
| Autres charges financières                                                        | (184)                  | (223)                 | (203)                  |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence                      | 1 271                  | 817                   | 529                    |
| Produit (Charge) d'impôt                                                          | (3 154)                | (3 788)               | (2 106)                |
| <b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>                                       | <b>5 475</b>           | <b>5 932</b>          | <b>2 746</b>           |
| Part TotalEnergies                                                                | 5 438                  | 5 810                 | 2 687                  |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle                                             | 37                     | 122                   | 59                     |
| Résultat net par action (en dollars)                                              | 2,44                   | 2,68                  | 1,18                   |
| Résultat net dilué par action (en dollars)                                        | 2,41                   | 2,64                  | 1,17                   |

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## Résultat global consolidé

### TotalEnergies

(non audité)

|                                                                                       | 2ème trimestre<br>2026 | 1er trimestre<br>2026 | 2ème trimestre<br>2025 |
|---------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| (en millions de dollars)                                                              |                        |                       |                        |
| <b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>                                           | <b>5 475</b>           | <b>5 932</b>          | <b>2 746</b>           |
| <b>Autres éléments du résultat global</b>                                             |                        |                       |                        |
| Pertes et gains actuariels                                                            | 21                     | 1                     | 16                     |
| Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres           | (29)                   | 112                   | 52                     |
| Effet d'impôt                                                                         | (7)                    | (25)                  | (20)                   |
| Écart de conversion de consolidation de la société mère                               | (857)                  | (1 792)               | 5 808                  |
| <b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b> | <b>(872)</b>           | <b>(1 704)</b>        | <b>5 856</b>           |
| Écart de conversion de consolidation                                                  | 573                    | 1 904                 | (4 692)                |
| Couverture de flux futurs                                                             | 454                    | 937                   | 165                    |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère                         | 1                      | 4                     | 4                      |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt          | 63                     | 155                   | (174)                  |
| Autres éléments                                                                       | 2                      | 1                     | –                      |
| Effet d'impôt                                                                         | (113)                  | (235)                 | (49)                   |
| <b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>    | <b>980</b>             | <b>2 766</b>          | <b>(4 746)</b>         |
| <b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>                         | <b>108</b>             | <b>1 062</b>          | <b>1 110</b>           |
| <b>Résultat global</b>                                                                | <b>5 583</b>           | <b>6 994</b>          | <b>3 856</b>           |
| – Part TotalEnergies                                                                  | 5 531                  | 6 884                 | 3 752                  |
| – Intérêts ne conférant pas le contrôle                                               | 52                     | 110                   | 104                    |

## Compte de résultat consolidé

### TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) <sup>(a)</sup>                                           | 1er semestre<br>2026 | 1er semestre<br>2025 |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Chiffre d'affaires                                                                | 115 934              | 101 881              |
| Droits d'accises                                                                  | (9 321)              | (9 306)              |
| Produits des ventes                                                               | 106 613              | 92 575               |
| Achats, nets de variation de stocks                                               | (65 655)             | (60 013)             |
| Autres charges d'exploitation                                                     | (16 713)             | (15 398)             |
| Charges d'exploration                                                             | (228)                | (178)                |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (6 281)              | (6 256)              |
| Autres produits                                                                   | 801                  | 791                  |
| Autres charges                                                                    | (1 504)              | (578)                |
| Coût de l'endettement financier brut                                              | (1 608)              | (1 541)              |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie                  | 467                  | 617                  |
| Coût de l'endettement financier net                                               | (1 141)              | (924)                |
| Autres produits financiers                                                        | 776                  | 747                  |
| Autres charges financières                                                        | (407)                | (452)                |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence                      | 2 088                | 1 192                |
| Produit (Charge) d'impôt                                                          | (6 942)              | (4 839)              |
| <b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>                                       | <b>11 407</b>        | <b>6 667</b>         |
| Part TotalEnergies                                                                | 11 248               | 6 538                |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle                                             | 159                  | 129                  |
| Résultat net par action (en dollars)                                              | 5,11                 | 2,88                 |
| Résultat net dilué par action (en dollars)                                        | 5,06                 | 2,85                 |

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## Résultat global consolidé

### TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars)                                                              | 1er semestre<br>2026 | 1er semestre<br>2025 |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| <b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>                                           | <b>11 407</b>        | <b>6 667</b>         |
| <b>Autres éléments du résultat global</b>                                             |                      |                      |
| Pertes et gains actuariels                                                            | 22                   | 16                   |
| Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres           | 83                   | 64                   |
| Effet d'impôt                                                                         | (32)                 | (19)                 |
| Écart de conversion de consolidation de la société mère                               | (2 649)              | 8 690                |
| <b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b> | <b>(2 576)</b>       | <b>8 751</b>         |
| Écart de conversion de consolidation                                                  | 2 477                | (6 709)              |
| Couverture de flux futurs                                                             | 1 391                | (668)                |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère                         | 5                    | 19                   |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt          | 218                  | (274)                |
| Autres éléments                                                                       | 3                    | 7                    |
| Effet d'impôt                                                                         | (348)                | 156                  |
| <b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>    | <b>3 746</b>         | <b>(7 469)</b>       |
| <b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>                         | <b>1 170</b>         | <b>1 282</b>         |
| <b>Résultat global</b>                                                                | <b>12 577</b>        | <b>7 949</b>         |
| – Part TotalEnergies                                                                  | 12 415               | 7 759                |
| – Intérêts ne conférant pas le contrôle                                               | 162                  | 190                  |

## Bilan consolidé

### TotalEnergies

|                                                               | 30 juin 2026   | 31 mars 2026   | 31 décembre 2025 | 30 juin 2025   |
|---------------------------------------------------------------|----------------|----------------|------------------|----------------|
| (en millions de dollars)                                      | (non audité)   | (non audité)   |                  | (non audité)   |
| <b>ACTIF</b>                                                  |                |                |                  |                |
| <b>Actifs non courants</b>                                    |                |                |                  |                |
| Immobilisations incorporelles                                 | 35 631         | 36 387         | 37 345           | 36 687         |
| Immobilisations corporelles                                   | 117 889        | 116 240        | 114 694          | 116 153        |
| Sociétés mises en équivalence : titres et prêts               | 44 663         | 39 123         | 38 090           | 36 657         |
| Autres titres                                                 | 2 099          | 2 097          | 1 914            | 2 176          |
| Actifs financiers non courants                                | 2 702          | 2 877          | 3 270            | 2 691          |
| Impôts différés                                               | 2 939          | 2 986          | 3 358            | 3 550          |
| Autres actifs non courants                                    | 2 573          | 2 640          | 2 915            | 4 057          |
| <b>Total actifs non courants</b>                              | <b>208 496</b> | <b>202 350</b> | <b>201 586</b>   | <b>201 971</b> |
| <b>Actifs courants</b>                                        |                |                |                  |                |
| Stocks                                                        | 21 373         | 23 932         | 16 663           | 17 275         |
| Clients et comptes rattachés                                  | 21 184         | 22 977         | 18 559           | 21 254         |
| Autres créances                                               | 28 976         | 33 877         | 20 437           | 24 160         |
| Actifs financiers courants                                    | 4 039          | 4 173          | 3 332            | 5 183          |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie                       | 27 678         | 25 693         | 26 202           | 20 424         |
| Actifs destinés à être cédés ou échangés                      | 2 015          | 1 560          | 4 276            | 2 550          |
| <b>Total actifs courants</b>                                  | <b>105 265</b> | <b>112 212</b> | <b>89 469</b>    | <b>90 846</b>  |
| <b>Total actif</b>                                            | <b>313 761</b> | <b>314 562</b> | <b>291 055</b>   | <b>292 817</b> |
| <b>PASSIF ET CAPITAUX PROPRES</b>                             |                |                |                  |                |
| <b>Capitaux propres</b>                                       |                |                |                  |                |
| Capital                                                       | 7 280          | 7 007          | 7 059            | 7 262          |
| Primes et réserves consolidées                                | 139 898        | 133 317        | 125 860          | 128 103        |
| Écarts de conversion                                          | (14 146)       | (13 900)       | (14 033)         | (13 564)       |
| Actions autodétenues                                          | (4 624)        | (3 883)        | (4 003)          | (5 159)        |
| <b>Total des capitaux propres - part TotalEnergies</b>        | <b>128 408</b> | <b>122 541</b> | <b>114 883</b>   | <b>116 642</b> |
| <b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>                  | <b>2 545</b>   | <b>2 696</b>   | <b>2 640</b>     | <b>2 360</b>   |
| <b>Total des capitaux propres</b>                             | <b>130 953</b> | <b>125 237</b> | <b>117 523</b>   | <b>119 002</b> |
| <b>Passifs non courants</b>                                   |                |                |                  |                |
| Impôts différés                                               | 13 347         | 12 990         | 12 634           | 12 729         |
| Engagements envers le personnel                               | 1 996          | 1 974          | 2 018            | 1 974          |
| Provisions et autres passifs non courants                     | 18 734         | 18 693         | 17 322           | 20 312         |
| Dettes financières non courantes                              | 49 525         | 51 426         | 48 995           | 47 584         |
| <b>Total passifs non courants</b>                             | <b>83 602</b>  | <b>85 083</b>  | <b>80 969</b>    | <b>82 599</b>  |
| <b>Passifs courants</b>                                       |                |                |                  |                |
| Fournisseurs et comptes rattachés                             | 41 438         | 42 693         | 38 065           | 39 288         |
| Autres créditeurs et dettes diverses                          | 43 108         | 47 512         | 36 344           | 34 672         |
| Dettes financières courantes                                  | 13 183         | 12 582         | 12 038           | 14 637         |
| Autres passifs financiers courants                            | 209            | 243            | 388              | 861            |
| Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés | 1 268          | 1 212          | 5 728            | 1 758          |
| <b>Total passifs courants</b>                                 | <b>99 206</b>  | <b>104 242</b> | <b>92 563</b>    | <b>91 216</b>  |
| <b>Total passif et capitaux propres</b>                       | <b>313 761</b> | <b>314 562</b> | <b>291 055</b>   | <b>292 817</b> |

## Tableau de flux de trésorerie consolidé

### TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars)                                                            | 2ème trimestre<br>2026 | 1er trimestre<br>2026 | 2ème trimestre<br>2025 |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| <b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>                                            |                        |                       |                        |
| Résultat net de l'ensemble consolidé                                                | 5 475                  | 5 932                 | 2 746                  |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 3 097                  | 4 149                 | 3 360                  |
| Provisions et impôts différés                                                       | 599                    | 591                   | 127                    |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs                                            | (266)                  | (320)                 | (335)                  |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence         | (65)                   | (187)                 | (102)                  |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement                           | 1 663                  | (6 968)               | 49                     |
| Autres, nets                                                                        | 355                    | 164                   | 115                    |
| <b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>                                            | <b>10 858</b>          | <b>3 361</b>          | <b>5 960</b>           |
| <b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>                                          |                        |                       |                        |
| Investissements corporels et incorporels                                            | (4 232)                | (4 621)               | (4 766)                |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise            | (6)                    | (79)                  | (1 627)                |
| Coût d'acquisition de titres                                                        | (561)                  | (221)                 | (419)                  |
| Augmentation des prêts non courants                                                 | (452)                  | (301)                 | (425)                  |
| <b>Investissements</b>                                                              | <b>(5 251)</b>         | <b>(5 222)</b>        | <b>(7 237)</b>         |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels                               | 500                    | 181                   | 69                     |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée                | 135                    | 397                   | 154                    |
| Produits de cession d'autres titres                                                 | 266                    | 7                     | 15                     |
| Remboursement de prêts non courants                                                 | 1 074                  | 325                   | 310                    |
| <b>Désinvestissements</b>                                                           | <b>1 975</b>           | <b>910</b>            | <b>548</b>             |
| <b>Flux de trésorerie d'investissement</b>                                          | <b>(3 276)</b>         | <b>(4 312)</b>        | <b>(6 689)</b>         |
| <b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>                                            |                        |                       |                        |
| Variation de capital :                                                              |                        |                       |                        |
| – actionnaires de la société mère                                                   | 363                    | –                     | 492                    |
| – actions propres                                                                   | (1 511)                | (775)                 | (1 707)                |
| Dividendes payés :                                                                  |                        |                       |                        |
| – aux actionnaires de la société mère                                               | (2 094)                | (2 123)               | (1 894)                |
| – aux intérêts ne conférant pas le contrôle                                         | (166)                  | (9)                   | (173)                  |
| Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée                           | –                      | 1 751                 | –                      |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée                            | (40)                   | (154)                 | (27)                   |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle                    | (37)                   | (16)                  | (31)                   |
| Émission nette d'emprunts non courants                                              | 84                     | 3 584                 | 257                    |
| Variation des dettes financières courantes                                          | (1 994)                | (1 283)               | (356)                  |
| Variation des actifs et passifs financiers courants                                 | 127                    | (469)                 | 1 287                  |
| <b>Flux de trésorerie de financement</b>                                            | <b>(5 268)</b>         | <b>506</b>            | <b>(2 152)</b>         |
| <b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>                                   | <b>2 314</b>           | <b>(445)</b>          | <b>(2 881)</b>         |
| Incidence des variations de change                                                  | (329)                  | (64)                  | 468                    |
| Trésorerie en début de période                                                      | 25 693                 | 26 202                | 22 837                 |
| <b>Trésorerie en fin de période</b>                                                 | <b>27 678</b>          | <b>25 693</b>         | <b>20 424</b>          |

## Tableaux de flux de trésorerie consolidé

### TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars)                                                            | 1er semestre<br>2026 | 1er semestre<br>2025 |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| <b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>                                            |                      |                      |
| Résultat net de l'ensemble consolidé                                                | 11 407               | 6 667                |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 7 246                | 6 446                |
| Provisions et impôts différés                                                       | 1 190                | 336                  |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs                                            | (586)                | (310)                |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence         | (252)                | (525)                |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement                           | (5 305)              | (4 183)              |
| Autres, nets                                                                        | 519                  | 92                   |
| <b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>                                            | <b>14 219</b>        | <b>8 523</b>         |
| <b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>                                          |                      |                      |
| Investissements corporels et incorporels                                            | (8 853)              | (8 988)              |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise            | (85)                 | (1 859)              |
| Coût d'acquisition de titres                                                        | (782)                | (730)                |
| Augmentation des prêts non courants                                                 | (753)                | (993)                |
| <b>Investissements</b>                                                              | <b>(10 473)</b>      | <b>(12 570)</b>      |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels                               | 681                  | 370                  |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée                | 532                  | 271                  |
| Produits de cession d'autres titres                                                 | 273                  | 16                   |
| Remboursement de prêts non courants                                                 | 1 399                | 419                  |
| <b>Désinvestissements</b>                                                           | <b>2 885</b>         | <b>1 076</b>         |
| <b>Flux de trésorerie d'investissement</b>                                          | <b>(7 588)</b>       | <b>(11 494)</b>      |
| <b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>                                            |                      |                      |
| Variation de capital :                                                              |                      |                      |
| – actionnaires de la société mère                                                   | 363                  | 492                  |
| – actions propres                                                                   | (2 286)              | (3 859)              |
| Dividendes payés :                                                                  |                      |                      |
| – aux actionnaires de la société mère                                               | (4 217)              | (3 745)              |
| – aux intérêts ne conférant pas le contrôle                                         | (175)                | (312)                |
| Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée                           | 1 751                | (1 139)              |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée                            | (194)                | (155)                |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle                    | (53)                 | (51)                 |
| Émission nette d'emprunts non courants                                              | 3 668                | 3 688                |
| Variation des dettes financières courantes                                          | (3 277)              | (206)                |
| Variation des actifs et passifs financiers courants                                 | (342)                | 2 005                |
| <b>Flux de trésorerie de financement</b>                                            | <b>(4 762)</b>       | <b>(3 282)</b>       |
| <b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>                                   | <b>1 869</b>         | <b>(6 253)</b>       |
| Incidence des variations de change                                                  | (393)                | 833                  |
| Trésorerie en début de période                                                      | 26 202               | 25 844               |
| <b>Trésorerie en fin de période</b>                                                 | <b>27 678</b>        | <b>20 424</b>        |

## Variation des capitaux propres consolidés

### TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars)                                         | Actions émises       |              | Primes et réserves consolidées | Écarts de conversion | Actions autodétenues |                | Capitaux propres - Part TotalEnergies | Intérêts ne conférant pas le contrôle | Capitaux propres |
|------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------|--------------------------------|----------------------|----------------------|----------------|---------------------------------------|---------------------------------------|------------------|
|                                                                  | Nombre               | Montant      |                                |                      | Nombre               | Montant        |                                       |                                       |                  |
| <b>Au 1er janvier 2025</b>                                       | <b>2 397 679 661</b> | <b>7 577</b> | <b>135 496</b>                 | <b>(15 259)</b>      | <b>(149 529 818)</b> | <b>(9 956)</b> | <b>117 858</b>                        | <b>2 397</b>                          | <b>120 255</b>   |
| Résultat net du premier semestre 2025                            | –                    | –            | 6 538                          | –                    | –                    | –              | 6 538                                 | 129                                   | 6 667            |
| Autres éléments du résultat global                               | –                    | –            | (474)                          | 1 695                | –                    | –              | 1 221                                 | 61                                    | 1 282            |
| <b>Résultat Global</b>                                           | <b>–</b>             | <b>–</b>     | <b>6 064</b>                   | <b>1 695</b>         | <b>–</b>             | <b>–</b>       | <b>7 759</b>                          | <b>190</b>                            | <b>7 949</b>     |
| Dividendes                                                       | –                    | –            | (4 072)                        | –                    | –                    | –              | (4 072)                               | (178)                                 | (4 250)          |
| Émissions d'actions                                              | 11 149 053           | 30           | 462                            | –                    | –                    | –              | 492                                   | –                                     | 492              |
| Rachats d'actions                                                | –                    | –            | –                              | –                    | (62 261 210)         | (4 239)        | (4 239)                               | –                                     | (4 239)          |
| Cessions d'actions <sup>(a)</sup>                                | –                    | –            | (414)                          | –                    | 6 214 595            | 414            | –                                     | –                                     | –                |
| Palements en actions                                             | –                    | –            | 340                            | –                    | –                    | –              | 340                                   | –                                     | 340              |
| Annulation d'actions                                             | (127 622 460)        | (345)        | (8 397)                        | –                    | 127 622 460          | 8 622          | (120)                                 | –                                     | (120)            |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée        | –                    | –            | (1 219)                        | –                    | –                    | –              | (1 219)                               | –                                     | (1 219)          |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée         | –                    | –            | (156)                          | –                    | –                    | –              | (156)                                 | –                                     | (156)            |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | –                    | –            | –                              | –                    | –                    | –              | –                                     | (51)                                  | (51)             |
| Autres éléments                                                  | –                    | –            | (1)                            | –                    | –                    | –              | (1)                                   | 2                                     | 1                |
| <b>Au 30 juin 2025</b>                                           | <b>2 281 206 254</b> | <b>7 262</b> | <b>128 103</b>                 | <b>(13 564)</b>      | <b>(77 953 973)</b>  | <b>(5 159)</b> | <b>116 642</b>                        | <b>2 360</b>                          | <b>119 002</b>   |
| Résultat net du second semestre 2025                             | –                    | –            | 6 589                          | –                    | –                    | –              | 6 589                                 | 101                                   | 6 690            |
| Autres éléments du résultat global                               | –                    | –            | (523)                          | (469)                | –                    | –              | (992)                                 | 16                                    | (976)            |
| <b>Résultat Global</b>                                           | <b>–</b>             | <b>–</b>     | <b>6 066</b>                   | <b>(469)</b>         | <b>–</b>             | <b>–</b>       | <b>5 597</b>                          | <b>117</b>                            | <b>5 714</b>     |
| Dividendes                                                       | –                    | –            | (4 063)                        | –                    | –                    | –              | (4 063)                               | (170)                                 | (4 233)          |
| Émissions d'actions                                              | –                    | –            | –                              | –                    | –                    | –              | –                                     | –                                     | –                |
| Rachats d'actions                                                | –                    | –            | –                              | –                    | (60 376 084)         | (3 287)        | (3 287)                               | –                                     | (3 287)          |
| Cessions d'actions <sup>(a)</sup>                                | –                    | –            | –                              | –                    | 6 817                | –              | –                                     | –                                     | –                |
| Palements en actions                                             | –                    | –            | 245                            | –                    | –                    | –              | 245                                   | –                                     | 245              |
| Annulation d'actions                                             | (74 620 711)         | (203)        | (4 307)                        | –                    | 74 620 711           | 4 442          | (68)                                  | –                                     | (68)             |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée        | –                    | –            | –                              | –                    | –                    | –              | –                                     | –                                     | –                |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée         | –                    | –            | (164)                          | –                    | –                    | –              | (164)                                 | –                                     | (164)            |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | –                    | –            | (1)                            | –                    | –                    | –              | (1)                                   | 337                                   | 336              |
| Autres éléments                                                  | –                    | –            | (19)                           | –                    | –                    | 1              | (18)                                  | (4)                                   | (22)             |
| <b>Au 31 décembre 2025</b>                                       | <b>2 206 585 543</b> | <b>7 059</b> | <b>125 860</b>                 | <b>(14 033)</b>      | <b>(63 702 529)</b>  | <b>(4 003)</b> | <b>114 883</b>                        | <b>2 640</b>                          | <b>117 523</b>   |
| Résultat net du premier semestre 2026                            | –                    | –            | 11 248                         | –                    | –                    | –              | 11 248                                | 159                                   | 11 407           |
| Autres éléments du résultat global                               | –                    | –            | 1 280                          | (113)                | –                    | –              | 1 167                                 | 3                                     | 1 170            |
| <b>Résultat Global</b>                                           | <b>–</b>             | <b>–</b>     | <b>12 528</b>                  | <b>(113)</b>         | <b>–</b>             | <b>–</b>       | <b>12 415</b>                         | <b>162</b>                            | <b>12 577</b>    |
| Dividendes                                                       | –                    | –            | (4 531)                        | –                    | –                    | –              | (4 531)                               | (175)                                 | (4 706)          |
| Émissions d'actions                                              | 100 985 040          | 295          | 6 092                          | –                    | –                    | –              | 6 387                                 | –                                     | 6 387            |
| Rachats d'actions                                                | –                    | –            | –                              | –                    | (26 319 030)         | (2 654)        | (2 654)                               | –                                     | (2 654)          |
| Cessions d'actions <sup>(a)</sup>                                | –                    | –            | (426)                          | –                    | 6 639 644            | 426            | –                                     | –                                     | –                |
| Palements en actions                                             | –                    | –            | 372                            | –                    | –                    | –              | 372                                   | –                                     | 372              |
| Annulation d'actions                                             | (25 913 869)         | (74)         | (1 564)                        | –                    | 25 913 869           | 1 607          | (31)                                  | –                                     | (31)             |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée        | –                    | –            | 1 751                          | –                    | –                    | –              | 1 751                                 | –                                     | 1 751            |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée         | –                    | –            | (184)                          | –                    | –                    | –              | (184)                                 | –                                     | (184)            |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | –                    | –            | –                              | –                    | –                    | –              | –                                     | (53)                                  | (53)             |
| Autres éléments                                                  | –                    | –            | –                              | –                    | –                    | –              | –                                     | (29)                                  | (29)             |
| <b>Au 30 juin 2026</b>                                           | <b>2 281 656 714</b> | <b>7 280</b> | <b>139 898</b>                 | <b>(14 146)</b>      | <b>(57 468 046)</b>  | <b>(4 624)</b> | <b>128 408</b>                        | <b>2 545</b>                          | <b>130 953</b>   |

<sup>(a)</sup>Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions de performance.

## Informations par secteur d'activité

### TotalEnergies

(non audité)

| 2ème trimestre 2026<br>(en millions de dollars)                                         | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding      | Éliminations de<br>consolidation | Total         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires externe                                                              | 1 830                       | 1 880             | 3 846               | 28 792                | 25 422                  | 1            | –                                | 61 771        |
| Chiffre d'affaires intersecteurs                                                        | 9 221                       | 2 258             | 1 511               | 11 058                | 260                     | 41           | (24 349)                         | –             |
| Droits d'accises                                                                        | –                           | –                 | –                   | (164)                 | (4 510)                 | –            | –                                | (4 674)       |
| <b>Produits des ventes</b>                                                              | <b>11 051</b>               | <b>4 138</b>      | <b>5 357</b>        | <b>39 686</b>         | <b>21 172</b>           | <b>42</b>    | <b>(24 349)</b>                  | <b>57 097</b> |
| Charges d'exploitation                                                                  | (3 629)                     | (3 469)           | (5 105)             | (37 806)              | (20 465)                | (316)        | 24 349                           | (46 441)      |
| Amortissements et dépréciations<br>des immobilisations corporelles et<br>droits miniers | (1 920)                     | (413)             | (74)                | (404)                 | (233)                   | (31)         | –                                | (3 075)       |
| Quote-part du résultat net des<br>sociétés mises en équivalence et<br>autres éléments   | 292                         | 767               | 302                 | 204                   | 86                      | (31)         | –                                | 1 620         |
| Impôts du résultat opérationnel<br>net                                                  | (2 570)                     | (167)             | (36)                | (259)                 | (183)                   | 12           | –                                | (3 203)       |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              | (7)                         | 49                | (89)                | (379)                 | (123)                   | (48)         | –                                | (597)         |
| <b>Résultat opérationnel net ajusté</b>                                                 | <b>3 231</b>                | <b>807</b>        | <b>533</b>          | <b>1 800</b>          | <b>500</b>              | <b>(276)</b> | <b>–</b>                         | <b>6 595</b>  |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (597)         |
| Coût net de la dette nette                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (523)         |
| Intérêts ne conférant pas le<br>contrôle                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (37)          |
| <b>Résultat net - part TotalEnergies</b>                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | <b>5 438</b>  |

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

La gestion des positions bilancielle (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est incluse dans le secteur integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions gaz et GNL sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions électricité sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated Power.

| 2ème trimestre 2026<br>(en millions de dollars) | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding | Éliminations de<br>consolidation | Total  |
|-------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|--------|
| Investissements                                 | 2 282                       | 874               | 1 419               | 385                   | 197                     | 94      | –                                | 5 251  |
| Désinvestissements                              | 460                         | (36)              | 1 356               | 20                    | 178                     | (3)     | –                                | 1 975  |
| Flux de trésorerie d'exploitation               | 5 546                       | 2 137             | (239)               | 3 565                 | 549                     | (700)   | –                                | 10 858 |

## Informations par secteur d'activité

### TotalEnergies

(non audité)

| 1er trimestre 2026<br>(en millions de dollars)                                          | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding      | Éliminations de<br>consolidation | Total         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires externe                                                              | 1 119                       | 2 930             | 5 441               | 24 180                | 20 489                  | 4            | –                                | 54 163        |
| Chiffre d'affaires intersecteurs                                                        | 9 003                       | 2 810             | 727                 | 8 215                 | 119                     | 33           | (20 907)                         | –             |
| Droits d'accises                                                                        | –                           | –                 | –                   | (167)                 | (4 480)                 | –            | –                                | (4 647)       |
| <b>Produits des ventes</b>                                                              | <b>10 122</b>               | <b>5 740</b>      | <b>6 168</b>        | <b>32 228</b>         | <b>16 128</b>           | <b>37</b>    | <b>(20 907)</b>                  | <b>49 516</b> |
| Charges d'exploitation                                                                  | (3 289)                     | (4 152)           | (5 710)             | (28 670)              | (14 993)                | (248)        | 20 907                           | (36 155)      |
| Amortissements et dépréciations<br>des immobilisations corporelles et<br>droits miniers | (1 965)                     | (421)             | (163)               | (403)                 | (230)                   | (24)         | –                                | (3 206)       |
| Quote-part du résultat net des<br>sociétés mises en équivalence et<br>autres éléments   | 386                         | 453               | (813)               | 225                   | (120)                   | 3            | –                                | 134           |
| Impôts du résultat opérationnel<br>net                                                  | (2 426)                     | (316)             | (53)                | (696)                 | (247)                   | (99)         | –                                | (3 837)       |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              | 252                         | (14)              | (1 116)             | 1 085                 | 276                     | (23)         | –                                | 460           |
| <b>Résultat opérationnel net ajusté</b>                                                 | <b>2 576</b>                | <b>1 318</b>      | <b>545</b>          | <b>1 599</b>          | <b>262</b>              | <b>(308)</b> | <b>–</b>                         | <b>5 992</b>  |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | 460           |
| Coût net de la dette nette                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (520)         |
| Intérêts ne conférant pas le<br>contrôle                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (122)         |
| <b>Résultat net - part TotalEnergies</b>                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | <b>5 810</b>  |

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

La gestion des positions bilancielle (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est incluse dans le secteur integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions gaz et GNL sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions électricité sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated Power.

| 1er trimestre 2026<br>(en millions de dollars) | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding | Éliminations de<br>consolidation | Total |
|------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|-------|
| Investissements                                | 2 860                       | 649               | 901                 | 616                   | 152                     | 44      | –                                | 5 222 |
| Désinvestissements                             | 462                         | 151               | 218                 | 23                    | 52                      | 4       | –                                | 910   |
| Flux de trésorerie d'exploitation              | 2 969                       | (1 120)           | (145)               | 1 564                 | 1 068                   | (975)   | –                                | 3 361 |

## Informations par secteur d'activité

### TotalEnergies

(non audité)

| 2ème trimestre 2025<br>(en millions de dollars)                                         | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding      | Éliminations de<br>consolidation | Total         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires externe                                                              | 1 369                       | 2 586             | 3 958               | 21 759                | 19 944                  | 11           | –                                | 49 627        |
| Chiffre d'affaires intersecteurs                                                        | 8 862                       | 1 869             | 701                 | 7 006                 | 177                     | 32           | (18 647)                         | –             |
| Droits d'accises                                                                        | –                           | –                 | –                   | (254)                 | (4 697)                 | –            | –                                | (4 951)       |
| <b>Produits des ventes</b>                                                              | <b>10 231</b>               | <b>4 455</b>      | <b>4 659</b>        | <b>28 511</b>         | <b>15 424</b>           | <b>43</b>    | <b>(18 647)</b>                  | <b>44 676</b> |
| Charges d'exploitation                                                                  | (4 577)                     | (3 632)           | (4 479)             | (27 995)              | (14 751)                | (302)        | 18 647                           | (37 089)      |
| Amortissements et dépréciations<br>des immobilisations corporelles et<br>droits miniers | (1 978)                     | (397)             | (108)               | (520)                 | (224)                   | (31)         | –                                | (3 258)       |
| Quote-part du résultat net des<br>sociétés mises en équivalence et<br>autres éléments   | 58                          | 578               | 340                 | (42)                  | 113                     | (35)         | –                                | 1 012         |
| Impôts du résultat opérationnel<br>net                                                  | (1 793)                     | (166)             | (27)                | (12)                  | (168)                   | 57           | –                                | (2 109)       |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              | (33)                        | (203)             | (189)               | (447)                 | (18)                    | (23)         | –                                | (913)         |
| <b>Résultat opérationnel net ajusté</b>                                                 | <b>1 974</b>                | <b>1 041</b>      | <b>574</b>          | <b>389</b>            | <b>412</b>              | <b>(245)</b> | <b>–</b>                         | <b>4 145</b>  |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (913)         |
| Coût net de la dette nette                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (486)         |
| Intérêts ne conférant pas le<br>contrôle                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (59)          |
| <b>Résultat net - part TotalEnergies</b>                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | <b>2 687</b>  |

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

La gestion des positions bilancielle (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est incluse dans le secteur integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions gaz et GNL sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions électricité sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated Power.

| 2ème trimestre 2025<br>(en millions de dollars) | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding | Éliminations de<br>consolidation | Total |
|-------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|-------|
| Investissements                                 | 3 186                       | 877               | 2 503               | 351                   | 234                     | 86      | –                                | 7 237 |
| Désinvestissements                              | 80                          | 25                | 347                 | 42                    | 38                      | 16      | –                                | 548   |
| Flux de trésorerie d'exploitation               | 3 675                       | 539               | 799                 | 887                   | 628                     | (568)   | –                                | 5 960 |

## Informations par secteur d'activité

### TotalEnergies

(non audité)

| 1er semestre 2026<br>(en millions de dollars)                                           | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding      | Éliminations de<br>consolidation | Total          |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|----------------|
| Chiffre d'affaires externe                                                              | 2 949                       | 4 810             | 9 287               | 52 972                | 45 911                  | 5            | –                                | 115 934        |
| Chiffre d'affaires intersecteurs                                                        | 18 224                      | 5 068             | 2 238               | 19 273                | 379                     | 74           | (45 256)                         | –              |
| Droits d'accises                                                                        | –                           | –                 | –                   | (331)                 | (8 990)                 | –            | –                                | (9 321)        |
| <b>Produits des ventes</b>                                                              | <b>21 173</b>               | <b>9 878</b>      | <b>11 525</b>       | <b>71 914</b>         | <b>37 300</b>           | <b>79</b>    | <b>(45 256)</b>                  | <b>106 613</b> |
| Charges d'exploitation                                                                  | (6 918)                     | (7 621)           | (10 815)            | (66 476)              | (35 458)                | (564)        | 45 256                           | (82 596)       |
| Amortissements et dépréciations<br>des immobilisations corporelles et<br>droits miniers | (3 885)                     | (834)             | (237)               | (807)                 | (463)                   | (55)         | –                                | (6 281)        |
| Quote-part du résultat net des<br>sociétés mises en équivalence et<br>autres éléments   | 678                         | 1 220             | (511)               | 429                   | (34)                    | (28)         | –                                | 1 754          |
| Impôts du résultat opérationnel<br>net                                                  | (4 996)                     | (483)             | (89)                | (955)                 | (430)                   | (87)         | –                                | (7 040)        |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              | 245                         | 35                | (1 205)             | 706                   | 153                     | (71)         | –                                | (137)          |
| <b>Résultat opérationnel net ajusté</b>                                                 | <b>5 807</b>                | <b>2 125</b>      | <b>1 078</b>        | <b>3 399</b>          | <b>762</b>              | <b>(584)</b> | <b>–</b>                         | <b>12 587</b>  |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (137)          |
| Coût net de la dette nette                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (1 043)        |
| Intérêts ne conférant pas le<br>contrôle                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (159)          |
| <b>Résultat net - part TotalEnergies</b>                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | <b>11 248</b>  |

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

La gestion des positions bilancielle (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est incluse dans le secteur integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions gaz et GNL sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions électricité sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated Power.

| 1er semestre 2026<br>(en millions de dollars) | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding | Éliminations de<br>consolidation | Total  |
|-----------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|--------|
| Investissements                               | 5 142                       | 1 523             | 2 320               | 1 001                 | 349                     | 138     | –                                | 10 473 |
| Désinvestissements                            | 922                         | 115               | 1 574               | 43                    | 230                     | 1       | –                                | 2 885  |
| Flux de trésorerie d'exploitation             | 8 515                       | 1 017             | (384)               | 5 129                 | 1 617                   | (1 675) | –                                | 14 219 |

## Informations par secteur d'activité

### TotalEnergies

(non audité)

| 1er semestre 2025<br>(en millions de dollars)                                           | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding      | Éliminations de<br>consolidation | Total         |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|--------------|----------------------------------|---------------|
| Chiffre d'affaires externe                                                              | 2 938                       | 5 674             | 9 925               | 44 386                | 38 945                  | 13           | –                                | 101 881       |
| Chiffre d'affaires intersecteurs                                                        | 17 589                      | 5 121             | 1 385               | 13 817                | 333                     | 57           | (38 302)                         | –             |
| Droits d'accises                                                                        | –                           | –                 | –                   | (366)                 | (8 940)                 | –            | –                                | (9 306)       |
| <b>Produits des ventes</b>                                                              | <b>20 527</b>               | <b>10 795</b>     | <b>11 310</b>       | <b>57 837</b>         | <b>30 338</b>           | <b>70</b>    | <b>(38 302)</b>                  | <b>92 575</b> |
| Charges d'exploitation                                                                  | (8 377)                     | (8 588)           | (10 664)            | (56 643)              | (29 125)                | (494)        | 38 302                           | (75 589)      |
| Amortissements et dépréciations<br>des immobilisations corporelles et<br>droits miniers | (3 928)                     | (788)             | (183)               | (859)                 | (441)                   | (57)         | –                                | (6 256)       |
| Quote-part du résultat net des<br>sociétés mises en équivalence et<br>autres éléments   | 191                         | 1 143             | 384                 | (50)                  | 103                     | (71)         | –                                | 1 700         |
| Impôts du résultat opérationnel<br>net                                                  | (4 121)                     | (441)             | (100)               | (95)                  | (266)                   | 131          | –                                | (4 892)       |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              | (133)                       | (214)             | (333)               | (500)                 | (43)                    | (45)         | –                                | (1 268)       |
| <b>Résultat opérationnel net ajusté</b>                                                 | <b>4 425</b>                | <b>2 335</b>      | <b>1 080</b>        | <b>690</b>            | <b>652</b>              | <b>(376)</b> | <b>–</b>                         | <b>8 806</b>  |
| Ajustements <sup>(a)</sup>                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (1 268)       |
| Coût net de la dette nette                                                              |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (871)         |
| Intérêts ne conférant pas le<br>contrôle                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | (129)         |
| <b>Résultat net - part TotalEnergies</b>                                                |                             |                   |                     |                       |                         |              |                                  | <b>6 538</b>  |

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

La gestion des positions bilancielle (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité est incluse dans le secteur integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions gaz et GNL sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated LNG.

Les variations de juste valeur des positions électricité sont affectées au résultat opérationnel net du secteur Integrated Power.

| 1er semestre 2025<br>(en millions de dollars) | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing &<br>Services | Holding | Éliminations de<br>consolidation | Total  |
|-----------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|---------|----------------------------------|--------|
| Investissements                               | 6 233                       | 1 779             | 3 439               | 593                   | 406                     | 120     | –                                | 12 570 |
| Désinvestissements                            | 438                         | 35                | 405                 | 48                    | 135                     | 15      | –                                | 1 076  |
| Flux de trésorerie d'exploitation             | 6 941                       | 2 282             | 400                 | (1 096)               | 1 196                   | (1 200) | –                                | 8 523  |

# **Indicateurs Alternatifs de Performance**

---

## INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

### TotalEnergies

(non audité)

#### 1. Tableau de passage des flux de trésorerie d'investissement aux investissements nets

##### 1.1 Exploration-Production

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025<br>(en millions de dollars) | 1 <sup>er</sup> semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup> semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 1 822                                 | 2 398                                | 3 106                                 | -41% Flux de trésorerie d'investissement ( a ) *                                                     | 4 220                            | 5 795                            | -27%                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le ns contrôle ( b )                            | –                                | –                                | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Remboursement organique de prêts SME ( c )                                                        | –                                | –                                | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Variation de dette de projets renouvelables ( d ) **                                              | –                                | –                                | ns                                                                   |
| 60                                    | 71                                   | 89                                    | -33% Capex liés aux contrats de location capitalisés ( e )                                           | 131                              | 198                              | -34%                                                                 |
| 1                                     | 28                                   | 20                                    | -95% Dépenses liées aux crédits carbone ( f )                                                        | 29                               | 22                               | 32%                                                                  |
| 1 883                                 | 2 497                                | 3 215                                 | -41% Investissements nets ( a + b + c + d + e + f = g - i + h )                                      | 4 380                            | 6 015                            | -27%                                                                 |
| (348)                                 | (227)                                | 162                                   | ns dont acquisitions nettes ( g - i )                                                                | (575)                            | 278                              | ns                                                                   |
| 105                                   | 222                                  | 193                                   | -46% Acquisitions ( g )                                                                              | 327                              | 638                              | -49%                                                                 |
| 453                                   | 449                                  | 31                                    | x14,6 Cessions ( i )                                                                                 | 902                              | 360                              | x2,5                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Variation de dette de projets renouvelables (quote-part partenaire) et plus-value de cession      | –                                | –                                | ns                                                                   |
| 2 231                                 | 2 724                                | 3 053                                 | -27% Dont investissements organiques ( h )                                                           | 4 955                            | 5 737                            | -14%                                                                 |
| 64                                    | 68                                   | 30                                    | x2,1 Exploration capitalisée                                                                         | 133                              | 139                              | -4%                                                                  |
| 17                                    | 52                                   | 42                                    | -60% Augmentation des prêts non courants                                                             | 69                               | 124                              | -44%                                                                 |
| (7)                                   | (13)                                 | (49)                                  | ns Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME                   | (20)                             | (78)                             | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies)                            | –                                | –                                | ns                                                                   |

\*Les flux de trésorerie d'investissement n'incluent pas les augmentations d'immobilisations corporelles résultant de l'accord de portage d'Apache sur le projet GranMorgu du bloc offshore 58 au Suriname qui ont donné lieu à un financement spécifique des fournisseurs comptabilisé en dettes financières. Ces augmentations s'établissent à 218 millions de dollars au 1<sup>er</sup> trimestre 2026, 153 millions de dollars au 2<sup>e</sup> trimestre 2026 et 371 millions de dollars au 1<sup>er</sup> semestre 2026. Le règlement de ces fournisseurs est classé en flux de financement

\*\*Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies et quote-part partenaire)

##### 1.2 Integrated LNG

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025<br>(en millions de dollars) | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 910                                   | 498                                  | 852                                   | 7% Flux de trésorerie d'investissement ( a )                                                         | 1 408                               | 1 744                               | -19%                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le ns contrôle ( b )                         | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | 1                                    | –                                     | ns Remboursement organique de prêts SME ( c )                                                        | 1                                   | 1                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Variation de dette de projets renouvelables ( d ) *                                               | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 2                                     | 3                                    | 1                                     | 100% Capex liés aux contrats de location capitalisés ( e )                                           | 5                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Dépenses liées aux crédits carbone ( f )                                                          | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 912                                   | 502                                  | 853                                   | 7% Investissements nets ( a + b + c + d + e + f = g - i + h )                                        | 1 414                               | 1 745                               | -19%                                                                 |
| 4                                     | 92                                   | 110                                   | -96% dont acquisitions nettes ( g - i )                                                              | 96                                  | 250                                 | -62%                                                                 |
| 7                                     | 92                                   | 110                                   | -94% Acquisitions ( g )                                                                              | 99                                  | 254                                 | -61%                                                                 |
| 3                                     | –                                    | –                                     | ns Cessions ( i )                                                                                    | 3                                   | 4                                   | -25%                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Variation de dette de projets renouvelables (quote-part partenaire) et plus-value de cession      | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 908                                   | 410                                  | 743                                   | 22% Dont investissements organiques ( h )                                                            | 1 318                               | 1 495                               | -12%                                                                 |
| 24                                    | 5                                    | 7                                     | x3,4 Exploration capitalisée                                                                         | 29                                  | 9                                   | x3,2                                                                 |
| 71                                    | 69                                   | 187                                   | -62% Augmentation des prêts non courants                                                             | 140                                 | 369                                 | -62%                                                                 |
| 39                                    | (150)                                | (25)                                  | ns Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME                   | (111)                               | (30)                                | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies)                            | –                                   | –                                   | ns                                                                   |

\*Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies et quote-part partenaire)

## INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

### TotalEnergies

(non audité)

#### 1.3 Integrated Power

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025 | (en millions de dollars)                                                                     | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 63                                    | 683                                  | 2 156                                 | -97%                                                                     | <b>Flux de trésorerie d'investissement ( a )</b>                                             | 746                                 | 3 034                               | -75%                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle ( b )                       | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 57                                    | 48                                   | 54                                    | 6%                                                                       | Remboursement organique de prêts SME ( c )                                                   | 105                                 | 59                                  | 78%                                                                  |
| 50                                    | 14                                   | (221)                                 | ns                                                                       | Variation de dette de projets renouvelables ( d ) *                                          | 64                                  | (221)                               | ns                                                                   |
| 1                                     | 1                                    | –                                     | ns                                                                       | Capex liés aux contrats de location capitalisés ( e )                                        | 2                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Dépenses liées aux crédits carbone ( f )                                                     | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 171                                   | 746                                  | 1 989                                 | -91%                                                                     | <b>Investissements nets ( a + b + c + d + e + f = g - i + h )</b>                            | 917                                 | 2 872                               | -68%                                                                 |
| (749)                                 | (77)                                 | 1 568                                 | ns                                                                       | dont acquisitions nettes ( g - i )                                                           | (826)                               | 1 806                               | ns                                                                   |
| 26                                    | 3                                    | 1 791                                 | -99%                                                                     | Acquisitions ( g )                                                                           | 29                                  | 2 036                               | -99%                                                                 |
| 775                                   | 80                                   | 223                                   | x3,5                                                                     | Cessions ( i )                                                                               | 855                                 | 230                                 | x3,7                                                                 |
| 68                                    | (18)                                 | 67                                    | 1%                                                                       | Variation de dette de projets renouvelables (quote-part partenaire) et plus-value de cession | 50                                  | 67                                  | -25%                                                                 |
| 920                                   | 823                                  | 421                                   | x2,2                                                                     | <b>Dont investissements organiques ( h )</b>                                                 | 1 743                               | 1 066                               | 63%                                                                  |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Exploration capitalisée                                                                      | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 320                                   | 101                                  | 150                                   | x2,1                                                                     | Augmentation des prêts non courants                                                          | 421                                 | 418                                 | 1%                                                                   |
| (1 014)                               | (72)                                 | (137)                                 | ns                                                                       | Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME              | (1 086)                             | (183)                               | ns                                                                   |
| 118                                   | (4)                                  | (154)                                 | ns                                                                       | Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies)                       | 114                                 | (154)                               | ns                                                                   |

\*Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies et quote-part partenaire)

#### 1.4 Raffinage-Chimie

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025 | (en millions de dollars)                                                                     | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 365                                   | 593                                  | 309                                   | 18%                                                                      | <b>Flux de trésorerie d'investissement ( a )</b>                                             | 958                                 | 545                                 | 76%                                                                  |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle ( b )                       | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Remboursement organique de prêts SME ( c )                                                   | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Variation de dette de projets renouvelables ( d ) *                                          | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Capex liés aux contrats de location capitalisés ( e )                                        | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Dépenses liées aux crédits carbone ( f )                                                     | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 365                                   | 593                                  | 309                                   | 18%                                                                      | <b>Investissements nets ( a + b + c + d + e + f = g - i + h )</b>                            | 958                                 | 545                                 | 76%                                                                  |
| (1)                                   | 75                                   | (24)                                  | ns                                                                       | dont acquisitions nettes ( g - i )                                                           | 74                                  | (24)                                | ns                                                                   |
| –                                     | 75                                   | 11                                    | ns                                                                       | Acquisitions ( g )                                                                           | 75                                  | 11                                  | x6,8                                                                 |
| 1                                     | –                                    | 35                                    | -97%                                                                     | Cessions ( i )                                                                               | 1                                   | 35                                  | -97%                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Variation de dette de projets renouvelables (quote-part partenaire) et plus-value de cession | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 366                                   | 518                                  | 333                                   | 10%                                                                      | <b>Dont investissements organiques ( h )</b>                                                 | 884                                 | 569                                 | 55%                                                                  |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Exploration capitalisée                                                                      | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 32                                    | 69                                   | 17                                    | 88%                                                                      | Augmentation des prêts non courants                                                          | 101                                 | 27                                  | x3,7                                                                 |
| (19)                                  | (23)                                 | (7)                                   | ns                                                                       | Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME              | (42)                                | (13)                                | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                       | Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies)                       | –                                   | –                                   | ns                                                                   |

\*Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies et quote-part partenaire)

## INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

### TotalEnergies

(non audité)

#### 1.5 Marketing & Services

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025 | (en millions de dollars)                                                                     | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 19                                    | 100                                  | 196                                   | -90%                                                                        | <b>Flux de trésorerie d'investissement ( a )</b>                                             | 119                                 | 271                                 | -56%                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle ( b )                       | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Remboursement organique de prêts SME ( c )                                                   | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Variation de dette de projets renouvelables ( d ) *                                          | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Capex liés aux contrats de location capitalisés ( e )                                        | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Dépenses liées aux crédits carbone ( f )                                                     | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 19                                    | 100                                  | 196                                   | -90%                                                                        | <b>Investissements nets ( a + b + c + d + e + f = g - i + h )</b>                            | 119                                 | 271                                 | -56%                                                                 |
| (155)                                 | (36)                                 | (3)                                   | ns                                                                          | dont acquisitions nettes ( g - i )                                                           | (191)                               | (78)                                | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | 1                                     | ns                                                                          | Acquisitions ( g )                                                                           | –                                   | 3                                   | -100%                                                                |
| 155                                   | 36                                   | 4                                     | x38,8                                                                       | Cessions ( i )                                                                               | 191                                 | 81                                  | x2,4                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Variation de dette de projets renouvelables (quote-part partenaire) et plus-value de cession | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 174                                   | 136                                  | 199                                   | -13%                                                                        | <b>Dont investissements organiques ( h )</b>                                                 | 310                                 | 349                                 | -11%                                                                 |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Exploration capitalisée                                                                      | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 11                                    | 10                                   | 26                                    | -58%                                                                        | Augmentation des prêts non courants                                                          | 21                                  | 44                                  | -52%                                                                 |
| (20)                                  | (13)                                 | (22)                                  | ns                                                                          | Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME              | (33)                                | (39)                                | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies)                       | –                                   | –                                   | ns                                                                   |

\*Variation de dette de projets renouvelables (quote-part TotalEnergies et quote-part partenaire)

## 2. Tableau de passage des flux de trésorerie d'exploitation à la marge brute d'autofinancement

### 2.1 Exploration-Production

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025 | (en millions de dollars)                                              | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 5 546                                 | 2 969                                | 3 675                                 | 51%                                                                         | <b>Flux de trésorerie d'exploitation ( a )</b>                        | 8 515                               | 6 941                               | 23%                                                                  |
| (231)                                 | (1 595)                              | (85)                                  | ns                                                                          | Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement ( b )       | (1 826)                             | (1 110)                             | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Effet de stock ( c )                                                  | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Plus-value de cession de projets renouvelables ( d )                  | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns                                                                          | Remboursement organique de prêts SME ( e )                            | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 5 777                                 | 4 564                                | 3 760                                 | 54%                                                                         | <b>Marge brute d'autofinancement (CFFO) ( f = a - b - c + d + e )</b> | 10 341                              | 8 051                               | 28%                                                                  |

## INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

### TotalEnergies

(non audité)

#### 2.2 Integrated LNG

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025<br>(en millions de dollars) | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 2 137                                 | (1 120)                              | 539                                   | x4 Flux de trésorerie d'exploitation ( a )                                                           | 1 017                               | 2 282                               | -55%                                                                 |
| 1 304                                 | (2 904)                              | (620)                                 | Diminution (augmentation) du besoin en fonds de<br>roulement ( b ) *                                 | (1 600)                             | (125)                               | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Effet de stock ( c )                                                                              | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Plus-value de cession de projets renouvelables ( d )                                              | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| –                                     | 1                                    | –                                     | ns Remboursement organique de prêts SME ( e )                                                        | 1                                   | 1                                   | ns                                                                   |
| 833                                   | 1 785                                | 1 159                                 | Marge brute d'autofinancement (CFFO) ( f = a - b - c +<br>d + e )                                    | 2 618                               | 2 408                               | 9%                                                                   |

\*La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur des secteurs Integrated LNG et Integrated Power.

#### 2.3 Integrated Power

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025<br>(en millions de dollars) | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| (239)                                 | (145)                                | 799                                   | ns Flux de trésorerie d'exploitation ( a )                                                           | (384)                               | 400                                 | ns                                                                   |
| (853)                                 | (649)                                | 377                                   | Diminution (augmentation) du besoin en fonds de<br>roulement ( b ) *                                 | (1 502)                             | (614)                               | ns                                                                   |
| –                                     | –                                    | –                                     | ns Effet de stock ( c )                                                                              | –                                   | –                                   | ns                                                                   |
| 50                                    | 22                                   | 86                                    | -42% Plus-value de cession de projets renouvelables ( d )                                            | 72                                  | 86                                  | -16%                                                                 |
| 57                                    | 48                                   | 54                                    | 6% Remboursement organique de prêts SME ( e )                                                        | 105                                 | 59                                  | 78%                                                                  |
| 721                                   | 574                                  | 562                                   | Marge brute d'autofinancement (CFFO) ( f = a - b - c +<br>d + e )                                    | 1 295                               | 1 159                               | 12%                                                                  |

\*La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur des secteurs Integrated LNG et Integrated Power.

## INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

### TotalEnergies

(non audité)

#### 2.4 Raffinage-Chimie

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025<br>(en millions de dollars) | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 3 565                                 | 1 564                                | 887                                   | x4 Flux de trésorerie d'exploitation ( a )                                                           | 5 129                               | (1 096)                             | ns                                                                   |
| 1 929                                 | (1 501)                              | 362                                   | Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement ( b )                                      | 428                                 | (2 181)                             | ns                                                                   |
| (394)                                 | 1 349                                | (247)                                 | ns Effet de stock ( c )                                                                              | 955                                 | (320)                               | ns                                                                   |
| —                                     | —                                    | —                                     | ns Plus-value de cession de projets renouvelables ( d )                                              | —                                   | —                                   | ns                                                                   |
| —                                     | —                                    | —                                     | ns Remboursement organique de prêts SME ( e )                                                        | —                                   | —                                   | ns                                                                   |
| 2 030                                 | 1 716                                | 772                                   | Marge brute d'autofinancement (CFFO) ( f = a - b - c + d + e )                                       | 3 746                               | 1 405                               | x2,7                                                                 |

#### 2.5 Marketing & Services

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2025 | 2 <sup>ème</sup> trimestre 2026<br>vs<br>2 <sup>ème</sup> trimestre 2025<br>(en millions de dollars) | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup><br>semestre<br>2025 | 1 <sup>er</sup> semestre 2026<br>vs<br>1 <sup>er</sup> semestre 2025 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 549                                   | 1 068                                | 628                                   | -13% Flux de trésorerie d'exploitation ( a )                                                         | 1 617                               | 1 196                               | 35%                                                                  |
| (186)                                 | 148                                  | (58)                                  | ns Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement ( b )                                   | (38)                                | 60                                  | ns                                                                   |
| (112)                                 | 500                                  | (25)                                  | ns Effet de stock ( c )                                                                              | 388                                 | (59)                                | ns                                                                   |
| —                                     | —                                    | —                                     | ns Plus-value de cession de projets renouvelables ( d )                                              | —                                   | —                                   | ns                                                                   |
| —                                     | —                                    | —                                     | ns Remboursement organique de prêts SME ( e )                                                        | —                                   | —                                   | ns                                                                   |
| 847                                   | 420                                  | 711                                   | Marge brute d'autofinancement (CFFO) ( f = a - b - c + d + e )                                       | 1 267                               | 1 195                               | 6%                                                                   |

## INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (*Non-GAAP measures*)

### TotalEnergies

(non audité)

### 3. Réconciliation des capitaux employés (bilan) et calcul du ROACE

| <i>En millions de dollars</i>                                              | Exploration -<br>Production | Integrated<br>LNG | Integrated<br>Power | Raffinage -<br>Chimie | Marketing<br>& Services | Corporate      | Éliminations de<br>consolidation | Compagnie      |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|----------------|----------------------------------|----------------|
| Résultat opérationnel net ajusté 2ème trimestre 2026                       | 3 231                       | 807               | 533                 | 1 800                 | 500                     | (276)          | –                                | 6 595          |
| Résultat opérationnel net ajusté 1er trimestre 2026                        | 2 576                       | 1 318             | 545                 | 1 599                 | 262                     | (308)          | –                                | 5 992          |
| Résultat opérationnel net ajusté 4ème trimestre 2025                       | 1 805                       | 922               | 564                 | 1 001                 | 341                     | (191)          | –                                | 4 442          |
| Résultat opérationnel net ajusté 3ème trimestre 2025                       | 2 169                       | 852               | 571                 | 687                   | 380                     | (80)           | –                                | 4 579          |
| <b>Résultat opérationnel net ajusté ( a )</b>                              | <b>9 781</b>                | <b>3 899</b>      | <b>2 213</b>        | <b>5 087</b>          | <b>1 483</b>            | <b>(855)</b>   | <b>–</b>                         | <b>21 608</b>  |
| <b>Bilan au 30 juin 2026</b>                                               |                             |                   |                     |                       |                         |                |                                  |                |
| Immobilisations corporelles et incorporelles                               | 87 288                      | 30 311            | 14 610              | 13 039                | 6 738                   | 1 534          | –                                | 153 520        |
| Titres et prêts des sociétés mises en équivalence                          | 5 137                       | 18 365            | 15 740              | 4 560                 | 861                     | –              | –                                | 44 663         |
| Autres actifs non courants                                                 | 1 950                       | 2 444             | 1 389               | 757                   | 1 062                   | 9              | –                                | 7 611          |
| Stocks                                                                     | 1 858                       | 1 487             | 575                 | 13 347                | 4 106                   | –              | –                                | 21 373         |
| Clients et comptes rattachés                                               | 6 136                       | 9 665             | 3 594               | 21 974                | 8 922                   | 1 705          | (30 812)                         | 21 184         |
| Autres créances                                                            | 7 771                       | 13 802            | 4 185               | 4 003                 | 3 642                   | 4 644          | (9 071)                          | 28 976         |
| Fournisseurs et comptes rattachés                                          | (6 332)                     | (11 033)          | (4 669)             | (37 582)              | (11 361)                | (1 131)        | 30 670                           | (41 438)       |
| Autres créditeurs et dettes diverses                                       | (12 188)                    | (12 446)          | (3 674)             | (8 890)               | (6 394)                 | (8 729)        | 9 213                            | (43 108)       |
| Besoin en fonds de roulement                                               | (2 755)                     | 1 475             | 11                  | (7 148)               | (1 085)                 | (3 511)        | –                                | (13 013)       |
| Provisions et autres passifs non courants                                  | (23 857)                    | (4 840)           | (1 381)             | (3 554)               | (1 234)                 | 789            | –                                | (34 077)       |
| Actifs et passifs destinés à être cédés ou échangés -<br>Capitaux employés | 362                         | –                 | 501                 | –                     | –                       | –              | –                                | 863            |
| <b>Capitaux employés (Bilan)</b>                                           | <b>68 125</b>               | <b>47 755</b>     | <b>30 870</b>       | <b>7 654</b>          | <b>6 342</b>            | <b>(1 179)</b> | <b>–</b>                         | <b>159 567</b> |
| Moins effet de stock                                                       | –                           | –                 | –                   | (1 588)               | (435)                   | –              | –                                | (2 023)        |
| <b>Capitaux Employés au coût de remplacement ( b )</b>                     | <b>68 125</b>               | <b>47 755</b>     | <b>30 870</b>       | <b>6 066</b>          | <b>5 907</b>            | <b>(1 179)</b> | <b>–</b>                         | <b>157 544</b> |
| <b>Bilan au 30 juin 2025</b>                                               |                             |                   |                     |                       |                         |                |                                  |                |
| Immobilisations corporelles et incorporelles                               | 85 970                      | 29 063            | 17 159              | 12 746                | 7 139                   | 763            | –                                | 152 840        |
| Titres et prêts des sociétés mises en équivalence                          | 4 349                       | 16 955            | 10 304              | 3 963                 | 1 086                   | –              | –                                | 36 657         |
| Autres actifs non courants                                                 | 3 685                       | 2 210             | 1 771               | 699                   | 1 089                   | 329            | –                                | 9 783          |
| Stocks                                                                     | 1 565                       | 1 027             | 574                 | 10 773                | 3 336                   | –              | –                                | 17 275         |
| Clients et comptes rattachés                                               | 5 841                       | 6 227             | 4 554               | 20 019                | 8 369                   | 1 148          | (24 904)                         | 21 254         |
| Autres créances                                                            | 6 848                       | 8 899             | 5 206               | 2 723                 | 2 955                   | 5 627          | (8 098)                          | 24 160         |
| Fournisseurs et comptes rattachés                                          | (6 884)                     | (7 473)           | (6 333)             | (32 438)              | (9 932)                 | (1 049)        | 24 821                           | (39 288)       |
| Autres créditeurs et dettes diverses                                       | (9 785)                     | (8 541)           | (4 484)             | (5 171)               | (5 385)                 | (9 487)        | 8 181                            | (34 672)       |
| Besoin en fonds de roulement                                               | (2 415)                     | 139               | (483)               | (4 094)               | (657)                   | (3 761)        | –                                | (11 271)       |
| Provisions et autres passifs non courants                                  | (25 111)                    | (4 260)           | (1 719)             | (3 577)               | (1 222)                 | 874            | –                                | (35 015)       |
| Actifs et passifs destinés à être cédés ou échangés -<br>Capitaux employés | 564                         | 193               | 1                   | –                     | 84                      | –              | –                                | 842            |
| <b>Capitaux employés (Bilan)</b>                                           | <b>67 042</b>               | <b>44 300</b>     | <b>27 033</b>       | <b>9 737</b>          | <b>7 519</b>            | <b>(1 795)</b> | <b>–</b>                         | <b>153 836</b> |
| Moins effet de stock                                                       | –                           | –                 | –                   | (910)                 | (194)                   | –              | –                                | (1 104)        |
| <b>Capitaux Employés au coût de remplacement ( c )</b>                     | <b>67 042</b>               | <b>44 300</b>     | <b>27 033</b>       | <b>8 827</b>          | <b>7 325</b>            | <b>(1 795)</b> | <b>–</b>                         | <b>152 732</b> |
| <b>ROACE en pourcentage ( a / moyenne ( b + c ) )</b>                      | <b>14,5%</b>                | <b>8,5%</b>       | <b>7,6%</b>         | <b>68,3%</b>          | <b>22,4%</b>            | <b>–</b>       | <b>–</b>                         | <b>13,9%</b>   |

## INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE *(Non-GAAP measures)*

### TotalEnergies

(non audité)

#### 4. Réconciliation du résultat net de l'ensemble consolidé au résultat opérationnel net ajusté

| 2 <sup>ème</sup><br>trimestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup> trimestre<br>2026 | 2 <sup>ème</sup> trimestre<br>2025 | (en millions de dollars)                                           | 1 <sup>er</sup> semestre<br>2026 | 1 <sup>er</sup> semestre<br>2025 |
|---------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| 5 475                                 | 5 932                             | 2 746                              | Résultat net de l'ensemble consolidé ( a )                         | 11 407                           | 6 667                            |
| (523)                                 | (520)                             | (486)                              | Coût net de la dette nette ( b )                                   | (1 043)                          | (871)                            |
| (268)                                 | (1 031)                           | (361)                              | Eléments non-récurrents du résultat opérationnel net               | (1 299)                          | (483)                            |
| (17)                                  | 252                               | –                                  | Plus ou moins-value de cession                                     | 235                              | –                                |
| (30)                                  | (22)                              | –                                  | Charges de restructuration                                         | (52)                             | –                                |
| –                                     | (1 148)                           | (209)                              | Dépréciations et provisions exceptionnelles                        | (1 148)                          | (209)                            |
| (221)                                 | (113)                             | (152)                              | Autres éléments                                                    | (334)                            | (274)                            |
| (298)                                 | 1 551                             | (269)                              | Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt    | 1 253                            | (347)                            |
| (31)                                  | (60)                              | (283)                              | Effet des variations de juste valeur                               | (91)                             | (438)                            |
| (597)                                 | 460                               | (913)                              | Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel net ( c ) | (137)                            | (1 268)                          |
| 6 595                                 | 5 992                             | 4 145                              | Résultat opérationnel net ajusté ( a - b - c )                     | 12 587                           | 8 806                            |