

**Résultats du premier trimestre 2022**
**TotalEnergies enregistre une provision de 4,1 G\$ au titre de la Russie et affiche un résultat net IFRS de 4,9 G\$**

	1T22	4T21	Variation vs 4T21	1T21	Variation vs 1T21
Résultat net ajusté part TotalEnergies <sup>(1)</sup>					
- en milliards de dollars (G\$)	9,0	6,8	+32%	3,0	x3
- en dollar par action	3,40	2,55	+33%	1,10	x3,1
Résultat net part TotalEnergies (G\$)	4,9	5,8	-15%	3,3	+48%
EBITDA ajusté <sup>(1)</sup> (G\$)	17,4	14,3	+22%	8,2	x2,1
DACF <sup>(1)</sup> (G\$)	12,0	9,8	+23%	5,8	x2,1
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	7,6	11,6	-34%	5,6	+36%
Ratio d'endettement <sup>(2)</sup> de 12,5% au 31 mars 2022 contre 15,3% au 31 décembre 2021					
Premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 de 0,69 €/action					

**Paris, le 28 avril 2022** - Le Conseil d'administration de TotalEnergies SE, réuni le 27 avril 2022 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes de la Compagnie pour le premier trimestre 2022. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Le rebond des prix de l'énergie constaté au second semestre 2021 s'est amplifié au premier trimestre 2022 à la suite de l'agression militaire de l'Ukraine par la Russie, avec des prix du pétrole dépassant les 100 \$/b et des prix du gaz en Europe et en Asie historiquement élevés au-dessus de 30 \$/Mbtu sur le trimestre.

Dans ce contexte de fortes tensions géopolitiques, la Compagnie a énoncé des principes d'action clairs de gestion de ses activités en relation avec la Russie : au-delà d'assurer le strict respect des sanctions Européennes, actuelles et futures, TotalEnergies SE a pris la décision de ne plus apporter de capital au développement de projets en Russie et a engagé la suspension progressive de ses activités, en annonçant notamment la fin programmée de ses activités liées au pétrole et aux produits pétroliers russes. Prenant en compte notamment l'impact des nouvelles sanctions interdisant l'exportation de technologies GNL au profit d'une société russe sur la capacité d'exécution du projet Arctic LNG 2, TotalEnergies a inscrit dans ses comptes au 31 mars une provision de 4,1 G\$.

La Compagnie réalise au premier trimestre 2022 un résultat net ajusté de 9 G\$ et un résultat net IFRS de 4,9 G\$. Elle a généré une marge brute d'autofinancement de 11,6 G\$ (dont 0,3 G\$ sur les actifs Upstream russes) et un cash-flow libre de 5,8 G\$\*. Son ratio d'endettement a ainsi baissé à 12,5% et sa rentabilité des capitaux employés moyens est de 18%.

Le secteur iGRP (integrated Gas, Renewables & Power) réalise un résultat opérationnel net ajusté de 3,1 G\$ en hausse de 11% sur le trimestre et un cash-flow de 2,6 G\$ au premier trimestre 2022. TotalEnergies a notamment tiré parti de son intégration midstream GNL pour saturer ses capacités de regazéification en Europe grâce à des achats record spot GNL (4,7 Mt) et affiche une très bonne performance des activités de négoce de gaz, de GNL et d'électricité. TotalEnergies a lancé avec ses partenaires le projet d'extension de Cameron LNG qui contribuera à la sécurité d'approvisionnement de l'Europe. Les investissements dans les renouvelables et l'électricité se sont élevés à 0,9 G\$ en ligne avec l'objectif annuel de 3,5 G\$. En particulier, TotalEnergies a conforté son portefeuille éolien offshore grâce à l'obtention de concessions pour développer des parcs de 3 GW aux Etats-Unis et de 2 GW en Ecosse.

L'Exploration-Production bénéficie d'une production stable et de prix du pétrole et du gaz élevés et affiche un résultat opérationnel net ajusté de 5 G\$ et un cash-flow de 7,3 G\$ au premier trimestre 2022. TotalEnergies a annoncé une découverte prometteuse dans le deep-offshore en Namibie.

L'Aval bénéficie des marges de distillats élevées en Europe malgré la hausse des coûts de l'énergie, de la surperformance des activités de négoce pétrolier et affiche un résultat opérationnel net ajusté de 1,4 G\$ et un cash-flow de 1,9 G\$. TotalEnergies a lancé les études de faisabilité de deux projets de carburant aérien durable (SAF) en Chine avec Sinopec et au Japon avec Eneos.

Compte tenu de la forte génération de cash-flow et du bilan solide, le Conseil d'administration a décidé de donner la priorité aux opportunités contracycliques pour accélérer la transformation de la Compagnie. Il a confirmé l'augmentation de 5% du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 d'un montant de 0,69 € par action et a autorisé la Compagnie à racheter jusqu'à 3 G\$ d'actions au premier semestre 2022. »

<sup>(1)</sup> Définitions en page 3.

<sup>(2)</sup> Hors engagements liés aux contrats de location.

\* Marge brute d'autofinancement moins investissements nets, moins dividendes payés et rachats d'actions.

## 1. Faits marquants<sup>(3)</sup>

### Responsabilité sociétale et environnementale

- Enoncé des principes d'actions pour la gestion des activités en Russie
- Publication du rapport *Sustainability & Climate – 2022 Progress Report* présentant les avancées sur la stratégie de transformation de TotalEnergies et la mise à jour de son ambition climat
- Publication du premier rapport de transparence fiscale de TotalEnergies
- Mesures de solidarité prises par TotalEnergies en France visant à alléger la facture de gaz et de carburants de ses clients avec une remise de 10 cts sur chaque litre de carburant vendu dans ses stations-services et la mise en place d'un « chèque gaz » de 100 € pour ses clients gaz en situation de précarité énergétique
- Mise en œuvre du retrait responsable de TotalEnergies du Myanmar : transfert du rôle d'opérateur à PTTEP en veillant à une transition juste pour les principales parties prenantes, employés et communautés

### Renouvelables et Électricité

- Éolien offshore :
  - Obtention de concessions pour développer des parcs éoliens offshore de 3 GW sur la côte Est des Etats-Unis, au large de New York et du New Jersey et de 2 GW en Écosse avec Green Investment Group (GIG) et RIDG ;
  - Partenariat avec KGHM en Pologne en vue de participer aux appels d'offres des autorités polonaises portant sur le développement de projets éoliens en mer
- Solaire :
  - Acquisition des activités solaires industrielles et commerciales de SunPower aux Etats-Unis
  - Création d'une coentreprise avec Eneos pour développer la production d'énergie décentralisée pour les clients B2B en Asie, avec un objectif de 2 GW de capacités dans les 5 prochaines années
  - Acquisition de Core Solar qui dispose d'un pipeline de projets de 4 GW aux Etats-Unis
- Lancement du programme d'accélération de start-up dédié aux business de l'électricité

### GNL

- Renforcement de l'alliance stratégique avec Sempra pour développer au Mexique le projet Vista Pacifico LNG et pour codévelopper plusieurs projets renouvelables à terre et en mer en Amérique du Nord
- Signature d'un protocole d'accord avec Sempra, Mitsui, Mitsubishi et NYK pour le lancement du projet d'extension de Cameron LNG d'une capacité de production maximale de 6,75 millions de tonnes de GNL par an (Mtpa) et l'augmentation de 5 % de la capacité de 13,5 Mtpa

### Amont

- Retrait du projet North Platte en eaux profondes dans le Golfe du Mexique
- Nouvelle découverte significative de pétrole et de gaz associé sur le puits Krabdagu-1 situé sur le bloc 58 au Suriname
- Découverte significative d'huile légère et de gaz associé sur le prospect Venus situé sur le bloc 2913B en Namibie

### Aval et nouvelles molécules

- Carburant aérien durable :
  - Démarrage de la production de carburant aérien durable sur la plateforme de Normandie, en France
  - Association avec Eneos pour évaluer la faisabilité d'une unité de production de carburant aérien durable de 300 kt/an de capacité au sein de leur raffinerie de Negishi au Japon
- Économie circulaire : signature d'un accord avec Honeywell pour promouvoir le développement du recyclage chimique des plastiques en Europe

### Puits de carbone

- Participation à hauteur de 50 M\$ au fonds *Tropical Asia Forest Fund 2* visant à investir dans des projets de gestion forestière responsable en Asie du Sud-Est
- Démarrage du pilote industriel de captage de CO<sub>2</sub> « 3D » sur le site ArcelorMittal de Dunkerque

<sup>(3)</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.

## 2. Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies<sup>(4)</sup>

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
EBITDA ajusté <sup>(5)</sup>	17 424	14 285	+22%	8 170	x2,1
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	9 458	7 316	+29%	3 487	x2,7
Exploration-Production	5 015	3 525	+42%	1 975	x2,5
Integrated Gas, Renewables & Power	3 051	2 759	+11%	985	x3,1
Raffinage-Chimie	1 120	553	x2	243	x4,6
Marketing & Services	272	479	-43%	284	-4%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 861	1 787	+4%	520	x3,6
Taux moyen d'imposition <sup>(6)</sup>	38,7%	40,2%		34,6%	
Résultat net ajusté part TotalEnergies	8 977	6 825	+32%	3 003	x3
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>(7)</sup>	3,40	2,55	+33%	1,10	x3,1
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	3,03	2,19	+38%	0,91	x3,3
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 614	2 644	-1%	2 645	-1%
Résultat net part TotalEnergies	4 944	5 837	-15%	3 344	+48%
Investissements organiques <sup>(8)</sup>	1 981	4 681	-58%	2 379	-17%
Acquisitions nettes <sup>(9)</sup>	922	(396)	ns	1 590	-42%
Investissements nets <sup>(10)</sup>	2 903	4 285	-32%	3 969	-27%
Marge brute d'autofinancement <sup>(11)</sup>	11 626	9 361	+24%	5 366	x2,2
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) <sup>(12)</sup>	11 995	9 759	+23%	5 750	x2,1
Flux de trésorerie d'exploitation	7 617	11 621	-34%	5 598	+36%

\* Taux de change moyen €-\$ : 1,1217 au 1<sup>er</sup> trimestre 2022, 1,1435 au 4<sup>ème</sup> trimestre 2021, 1,2048 au 1<sup>er</sup> trimestre 2021.

<sup>(4)</sup> Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 16.

<sup>(5)</sup> L'EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*) ajusté correspond au résultat ajusté avant amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles, corporelles et 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.

<sup>(6)</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>(7)</sup> Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

<sup>(8)</sup> Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

<sup>(9)</sup> Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 18).

<sup>(10)</sup> Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 18).

<sup>(11)</sup> La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats compatibles en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

La méthode du coût de remplacement est explicitée page 20. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 18.

<sup>(12)</sup> DACF = Debt adjusted cash-flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

### 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

	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Brent (\$/b)	102,2	79,8	+28%	61,1	+67%
Henry Hub (\$/Mbtu)	4,6	4,8	-5%	2,7	+69%
NBP (\$/Mbtu)	32,3	32,8	-2%	6,8	x4,8
JKM (\$/Mbtu)	31,1	35,0	-11%	10,0	x3,1
Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées	90,1	72,6	+24%	56,4	+60%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	12,27	11,38	+8%	4,06	x3
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	13,60	13,12	+4%	6,08	x2,2
Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)**	46,3	16,7	x2,8	5,3	x8,7

\* Les indicateurs sont indiqués en page 21.

\*\* Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TotalEnergies et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés, divisée par les quantités raffinées en tonnes).

Le prix moyen de vente GNL à 13,60 \$/Mbtu est en hausse de 4% ce trimestre par rapport au trimestre précédent, bénéficiant de façon différée de l'augmentation des index pétrole et gaz sur les contrats long-terme ainsi que des prix spot élevés du gaz sur le trimestre.

#### 3.2 Émissions de gaz à effet de serre<sup>(13)</sup>

Emissions de Gaz à Effet de Serre (GES) (MtCO <sub>2</sub> e)	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Scope 1+2 des installations opérées <sup>(14)</sup>	9,6	9,9*	-3%	9,2*	+5%
Scope 1+2 périmètre patrimonial	14,0	-	-	-	-
Scope 3 Pétrole et Gaz Monde <sup>(15)</sup>	98*	108*	-9%	98*	-
dont Scope 3 Pétrole Monde <sup>(16)</sup>	66*	75*	-12%	69*	-4%
Scope 1+2+3 en Europe <sup>(17)</sup>	66*	69*	-4%	64*	+3%
dont Scope 3 en Europe	60*	63*	-4%	58*	+3%

Emissions 1T22 estimées

\* Hors effet Covid.

<sup>(13)</sup> Les gaz à effet de serre (GES) désignent les six 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 et le SF<sub>6</sub>, avec leurs PRG (pouvoir de réchauffement global) respectifs tel que donné par le rapport du GIEC de 2007. Les HFC, PFC et le SF<sub>6</sub> sont quasiment absents des émissions de la Compagnie ou considérés comme non significatifs et ne sont donc pas comptabilisés.

<sup>(14)</sup> Les émissions de GES Scope 1+2 des installations opérées se définissent comme la somme des émissions directes de GES émanant de sites ou d'activités faisant partie du périmètre de reporting (tel que défini dans le Document d'enregistrement universel 2021 de la Compagnie) et des émissions indirectes liées aux imports d'énergie (électricité, chaleur, vapeur), sans inclure les gaz industriels achetés (H<sub>2</sub>).

<sup>(15)</sup> TotalEnergies rapporte les émissions de GES Scope 3, catégorie 11, qui correspondent aux émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par les clients des produits énergétiques, c'est-à-dire provenant de leur combustion pour obtenir de l'énergie. La Compagnie suit les méthodologies sectorielles pour l'*oil & gas* publiées par l'IIPECA, conformes aux méthodologies du GHG Protocol. Afin d'éviter les doubles comptages, cette méthodologie comptabilise le volume le plus important sur la chaîne de valeur pétrolière ou gazière, à savoir soit la production soit les ventes. Pour TotalEnergies, en 2021 et 2022, le calcul des émissions de GES Scope 3 pour la chaîne de valeur pétrolière prend en compte les ventes de produits pétroliers et biocarburants (supérieures à la production) et pour la chaîne de valeur gazière, les ventes de gaz soit sous forme de GNL, soit dans le cadre de marketing aux clients B2B/B2C (supérieures ou équivalentes aux productions de gaz commercialisable).

<sup>(16)</sup> Émissions de GES Scope 3, catégorie 11, qui correspondent aux émissions indirectes de GES liées aux ventes de produits pétroliers (y compris biocarburants).

<sup>(17)</sup> Les émissions de GES Scope 1+2+3 en Europe se définissent comme la somme des émissions de GES Scope 1+2 des installations opérées par la Compagnie et des émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par nos clients des produits énergétiques (Scope 3) dans l'Union Européenne, en Norvège, au Royaume-Uni et en Suisse.

<b>Emissions de Méthane (ktCH<sub>4</sub>)</b>	<b>1T22</b>	<b>4T21</b>	<b>1T22 vs 4T21</b>	<b>1T21</b>	<b>1T22 vs 1T21</b>
Émissions de méthane des installations opérées	10	12	-17%	13	-23%
Émissions de méthane périmètre patrimonial	12	-	-	-	-

Emissions 1T22 estimées. Les données patrimoniales trimestrielles 2021 ne sont pas disponibles

### 3.3 Production\*

<b>Production d'hydrocarbures</b>	<b>1T22</b>	<b>4T21</b>	<b>1T22 vs 4T21</b>	<b>1T21</b>	<b>1T22 vs 1T21</b>
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 843	2 852	-	2 863	-1%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 305	1 278	+2%	1 272	+3%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 538	1 574	-2%	1 591	-3%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 843	2 852	-	2 863	-1%
Liquides (kb/j)	1 527	1 509	+1%	1 508	+1%
Gaz (Mpc/j)	7 162	7 328	-2%	7 400	-3%

\* Production de la Compagnie = production de l'EP + production d'iGRP.

La production d'hydrocarbures a été de 2 843 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier trimestre 2022, en baisse de 1% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +2% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets, notamment les projets CLOV Phase 2 et Zinia Phase 2 en Angola, ainsi que Iara au Brésil,
- +2% lié à l'augmentation des quotas de production des pays de l'OPEP+,
- -2% d'effet périmètre, notamment lié à la fin de la licence d'exploitation de Qatargas 1 et la cession de l'actif Utica aux États-Unis,
- -1% lié à l'effet prix,
- -2% lié au déclin naturel des champs.

## 4. Analyse des résultats des secteurs

### 4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

#### 4.1.1 Production et ventes de GNL et d'électricité

<b>Production d'hydrocarbures pour le GNL</b>	<b>1T22</b>	<b>4T21</b>	<b>1T22 vs 4T21</b>	<b>1T21</b>	<b>1T22 vs 1T21</b>
iGRP (kbep/j)	492	562	-13%	518	-5%
Liquides (kb/j)	60	68	-11%	64	-5%
Gaz (Mpc/j)	2 349	2 697	-13%	2 476	-5%

<b>GNL (Mt)</b>	<b>1T22</b>	<b>4T21</b>	<b>1T22 vs 4T21</b>	<b>1T21</b>	<b>1T22 vs 1T21</b>
Ventes totales de GNL	13,3	11,6	+15%	9,9	+34%
incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	4,4	4,6	-4%	4,4	+2%
incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	11,9	10,1	+18%	7,9	+51%

\* 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 au premier trimestre 2022 est en baisse de 5% sur un an, notamment du fait de la fin de la licence d'exploitation de Qatargas 1.

Les ventes totales de GNL au premier trimestre 2022 sont en hausse de 34% sur un an, soutenues par le fort appel de GNL en Europe.

Renouvelables et Électricité	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) (1),(2)	46,8	43,0	+9%	40,2	+16%
dont capacités installées	10,7	10,3	+4%	7,8	+37%
dont capacités en construction	6,1	6,5	-7%	5,1	+19%
dont capacités en développement	30,1	26,2	+15%	27,3	+10%
Capacités brutes de génération électrique renouvelable bénéficiant de PPA (GW) (1),(2)	26,8	28,0	-4%	21,2	+26%
Capacités nettes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) (1),(2)	34,4	31,7	+8%	30,1	+14%
dont capacités installées	5,4	5,1	+6%	3,8	+45%
dont capacités en construction	4,2	4,6	-9%	3,1	+33%
dont capacités en développement	24,8	22,0	+13%	23,2	+7%
Production nette d'électricité (TWh) (3)	7,6	6,7	+14%	4,7	+61%
dont à partir de sources renouvelables	2,2	1,9	+18%	1,6	+43%
Clients électricité - BtB et BtC (Million) (2)	6,1	6,1	-	5,7	+6%
Clients gaz - BtB et BtC (Million) (2)	2,7	2,7	-	2,7	+2%
Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	16,3	16,1	+1%	16,1	+2%
Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	35,0	31,2	+12%	36,2	-3%
EBITDA ajusté Renouvelables et Électricité part TotalEnergies (M\$) (4)	175	447	-61%	344	-49%
dont provenant des activités renouvelables	91	84	+9%	148	-39%

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

(2) Données à fin de période.

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

(4) Somme des quote-part TotalEnergies (% de détention) des EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*) des sociétés du périmètre Renouvelables et Électricité, indépendamment de leur mode de consolidation.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable croît à 10,7 GW à la fin du premier trimestre 2022 en hausse de 400 MW par rapport au trimestre précédent, notamment grâce à la poursuite de la croissance des mises en opération en Inde.

La capacité brute de génération électrique en développement augmente principalement du fait de l'obtention de concessions pour développer des parcs éoliens offshore de 3 GW sur la côte est des États-Unis, au large de New York et du New Jersey et de 2 GW en Écosse.

La production nette d'électricité s'établit à 7,6 TWh au premier trimestre 2022, en hausse de 61% sur un an, grâce aux taux d'utilisation plus élevés des centrales électriques flexibles (CCGT) pour saisir les marges plus élevées ainsi qu'à la croissance de la production d'électricité de sources renouvelables.

L'EBITDA provenant des activités renouvelables augmente au premier trimestre 2022 du fait de la croissance de la production par rapport au quatrième trimestre 2021. Au premier trimestre 2021, il incluait une plus-value de cession partielle d'un portefeuille de projets.

L'EBITDA ajusté part TotalEnergies de l'activité Renouvelables et Électricité s'élève à 175 M\$ au premier trimestre 2022, en baisse de 49% sur un an du fait de la saisonnalité des activités de fourniture d'électricité dans le contexte de la volatilité des prix de l'électricité et du mécanisme de fixation du tarif régulé de vente d'électricité en France.

## 4.1.2 Résultats

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Résultat opérationnel net ajusté*	3 051	2 759	+11%	985	x3,1
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 430	1 321	+8%	264	x5,4
Investissements organiques	258	1 190	-78%	753	-66%
Acquisitions nettes	641	47	x13,7	1 893	-66%
Investissements nets	899	1 237	-27%	2 646	-66%
Marge brute d'autofinancement **	2 585	2 440	+6%	1 059	x2,4
Flux de trésorerie d'exploitation ***	315	(57)	ns	780	-60%

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

\*\* Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location, hors impact des contrats compatibilisés en juste valeur du secteur et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables.

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 3 051 M\$ au premier trimestre 2022, multiplié par 3,1 sur un an, grâce à la hausse des prix du GNL et à la très bonne performance des activités de négoce de gaz, de GNL et d'électricité.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 2 585 M\$ au premier trimestre 2022, 2,4 fois plus élevée qu'au premier trimestre 2021 pour les mêmes raisons.

Le flux de trésorerie d'exploitation est de 315 M\$ sur le trimestre, principalement en raison de l'impact sur le besoin en fonds de roulement de la saisonnalité de l'activité de fourniture de gaz et électricité et de l'effet prix sur les créances clients.

## 4.2 Exploration-Production

### 4.2.1 Production

Production d'hydrocarbures	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
EP (kbep/j)	2 351	2 290	+3%	2 345	-
Liquides (kb/j)	1 467	1 441	+2%	1 444	+2%
Gaz (Mpc/j)	4 813	4 631	+4%	4 924	-2%

### 4.2.2 Résultats

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Résultat opérationnel net ajusté*	5 015	3 525	+42%	1 975	x2,5
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	355	366	-3%	270	+31%
Taux moyen d'imposition**	47,0%	49,7%		41,0%	
Investissements organiques	1 426	2 196	-35%	1 279	+11%
Acquisitions nettes	316	(162)	ns	(202)	ns
Investissements nets	1 742	2 034	-14%	1 077	+62%
Marge brute d'autofinancement ***	7 303	5 688	+28%	3 824	+91%
Flux de trésorerie d'exploitation ***	5 768	8 624	-33%	3 736	+54%

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

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 5 015 M\$ au premier trimestre 2022, 2,5 fois supérieur au premier trimestre 2021, en raison de la hausse des prix du pétrole du gaz.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 7 303 M\$ au premier trimestre 2022, en hausse de 91% sur un an pour les mêmes raisons.

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

### 4.3.1 Résultats

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Résultat opérationnel net ajusté*	1 392	1 032	+35%	527	x2,6
Investissements organiques	292	1 267	-77%	335	-13%
Acquisitions nettes	(34)	(281)	ns	(103)	ns
Investissements nets	258	986	-74%	232	+11%
Marge brute d'autofinancement **	1 896	1 559	+22%	872	x2,2
Flux de trésorerie d'exploitation **	2 005	2 832	-29%	1 661	+21%

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

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



## 4.4 Raffinage-Chimie

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

Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Total volumes raffinés (kb/j)	1 317	1 279	+3%	1 147	+15%
France	252	223	+13%	114	x2.2
Reste de l'Europe	605	612	-1%	660	-8%
Reste du monde	460	444	+4%	373	+23%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	74%	73%		58%	

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

\*\* Sur la base de la capacité de distillation en début d'année, hors Grandpuits (définitivement arrêtée au 1<sup>er</sup> trimestre 2021) pour 2021 et hors Lindsey (cédée) à partir du 2<sup>ème</sup> trimestre 2021.

Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Monomères* (kt)	1 404	1 460	-4%	1 405	-
Polymères (kt)	1 274	1 231	+4%	1 165	+9%
Taux d'utilisation des vapocraqueurs**	86%	90%		87%	

\* Oléfines.

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

Les volumes raffinés sont en hausse de 15% sur un an au premier trimestre 2022, en raison de la reprise de la demande notamment en Europe et aux États-Unis, et du redémarrage courant 2021 de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie en France.

La production de monomères est stable sur un an au premier trimestre 2022.

La production de polymères est en hausse de 9% sur un an au premier trimestre, grâce notamment à la mise en service d'une nouvelle ligne de polypropylène au deuxième trimestre 2021 sur la plateforme intégrée raffinage-pétrochimie de Daesan, en Corée du Sud. La production du premier trimestre 2021 avait par ailleurs été négativement impactée par l'arrêt temporaire des installations aux États-Unis en raison de la tempête Uri au Texas.

### 4.4.2 Résultats

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Résultat opérationnel net ajusté*	1 120	553	x2	243	x4,6
Investissements organiques	197	680	-71%	222	-11%
Acquisitions nettes	-	(156)	-100%	(57)	-100%
Investissements nets	197	524	-62%	165	+19%
Marge brute d'autofinancement **	1 433	865	+66%	394	x3,6
Flux de trésorerie d'exploitation **	1 107	2 446	-55%	996	+11%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en forte hausse à 1 120 M\$ au premier trimestre 2022, contre 243 M\$ au premier trimestre 2021, liée à la progression des marges de distillats en Europe dans le contexte de réduction des imports de produits pétroliers russes ainsi qu'à la surperformance des activités de négoce de bruts et de produits pétroliers.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 1 433 M\$ au premier trimestre 2022, 3,6 fois supérieure au premier trimestre 2021 pour les mêmes raisons.

## 4.5 Marketing & Services

### 4.5.1 Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Total des ventes du Marketing & Services	1 452	1 553	-7%	1 442	+1%
Europe	790	868	-9%	776	+2%
Reste du monde	662	684	-3%	666	-1%

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

Les ventes de produits pétroliers sont en légère hausse de 1% sur un an au premier trimestre 2022, la reprise de l'activité aviation au niveau mondial ayant été compensée notamment par la baisse des ventes en Asie, liée à la situation sanitaire.

### 4.5.2 Résultats

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Résultat opérationnel net ajusté*	272	479	-43%	284	-4%
Investissements organiques	95	587	-84%	113	-16%
Acquisitions nettes	(34)	(125)	ns	(46)	ns
Investissements nets	61	462	-87%	67	-9%
Marge brute d'autofinancement **	463	694	-33%	478	-3%
Flux de trésorerie d'exploitation **	898	386	x2,3	665	+35%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services s'élève à 272 M\$ et la marge brute d'autofinancement à 463 M\$ au premier trimestre 2022, en baisse respectivement de 4% et 3% sur un an compte tenu du pincement de marge lié aux prix élevés des produits pétroliers.

## 5. Résultats de TotalEnergies

### 5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 9 458 M\$ au premier trimestre 2022, contre 3 487 M\$ au premier trimestre 2021, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz et de la bonne performance des activités de négoce.

### 5.2 Résultat net ajusté part TotalEnergies

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'est établi à 8 977 M\$ au premier trimestre 2022 contre 3 003 M\$ au premier trimestre 2021, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz et de la bonne performance des activités de négoce.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>(18)</sup>.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net<sup>(1419)</sup> représente un montant de 4 033 M\$ au premier trimestre 2022, principalement constitué de provisions pour un montant de 4 095 M\$ concernant notamment Arctic LNG 2, de la dépréciation exceptionnelle liée au retrait du projet North Platte aux Etats-Unis pour 957 M\$ partiellement compensé par un effet de stock positif pour un montant de 1 040 M\$.

Le taux moyen d'imposition de TotalEnergies s'est établi à 38,7% au premier trimestre 2022, contre 34,6% au premier trimestre 2021 en raison de l'augmentation de la contribution de l'Exploration-Production dans les résultats de la Compagnie.

### 5.3 Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi à 3,40 \$ au premier trimestre 2022, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 614 millions, contre 1,10 \$ un an plus tôt.

Au 31 mars 2022, le nombre d'actions dilué était de 2 607 millions.

Dans le cadre de sa politique de retour à l'actionnaire, TotalEnergies a procédé au premier trimestre 2022 au rachat de 19,2 millions d'actions en vue de leur annulation, pour un montant de 1 G\$.

### 5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté 1400 M\$ au premier trimestre 2022 et incluent notamment le bonus lié à l'attribution des contrats de partage de production d'Atapu et Sépia au Brésil ainsi que le bonus lié à la concession offshore wind de New York Bight aux Etats-Unis.

Les cessions ont représenté 478 M\$ au premier trimestre 2022 et incluent notamment un paiement lié à la cession des intérêts dans le bloc offshore CA1 au Brunei et de la cession par SunPower de ses titres Enphase.

### 5.5 Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation de 7 617 M\$ sur le trimestre, comparé à la marge brute d'autofinancement de 11 626 M\$, est impacté négativement par une augmentation du besoin de fonds de roulement de 3 520 M\$ principalement en raison de l'effet prix sur les stocks, d'une augmentation des stocks pour assurer la sécurité d'approvisionnement des raffineries et de la saisonnalité de l'activité supply gaz et électricité.

<sup>(18)</sup> Ces éléments d'ajustement sont explicités page 20. Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 16 ainsi que dans les annexes aux comptes

<sup>(19)</sup> Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 16 ainsi que dans les annexes aux comptes

## 5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 21,8% sur la période du 1<sup>er</sup> avril 2021 au 31 mars 2022.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2021 au 31 mars 2022	Période du 1er janvier 2021 au 31 décembre 2021	Période du 1er avril 2020 au 31 mars 2021
Résultat net ajusté	24 382	18 391	5 330
Capitaux propres retraités moyens	111 794	108 504	109 135
<b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b>	<b>21,8%</b>	<b>16,9%</b>	<b>4,9%</b>

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 18,0% sur la période du 1<sup>er</sup> avril 2021 au 31 mars 2022.

En millions de dollars	Période du 1er avril 2021 au 31 mars 2022	Période du 1er janvier 2021 au 31 décembre 2021	Période du 1er avril 2020 au 31 mars 2021
Résultat opérationnel net ajusté	25 803	19 766	6 915
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	143 517	142 215	148 777
<b>ROACE</b>	<b>18,0%</b>	<b>13,9%</b>	<b>4,6%</b>

## 6. Comptes sociaux de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'est établi à 1 035 millions d'euros au premier trimestre 2022, contre 1 472 millions d'euros au premier trimestre 2021.

## 7. Sensibilités 2022\*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur la marge brute d'autofinancement
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	-0 G\$
Prix moyen de vente liquides **	+/- 10 \$/b	+/- 2,7 G\$	+/- 3,2 G\$
Prix du gaz européen - NBP	+/- 10 \$/Mbtu	+/- 3,0 G\$	+/- 3,0 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,4 G\$	+/- 0,5 G\$

\* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4<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 2022. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie. Pour les indicateurs, se reporter à la page 21.

\*\* Environnement Brent à 60 \$/b.

## 8. Synthèse et perspectives

L'agression militaire de l'Ukraine par la Russie le 24 février 2022 et ses conséquences ont porté les prix du pétrole au-delà de 100 \$/b, amplifiant la tendance haussière constatée depuis le second semestre 2021 liée à un manque d'investissement dans les hydrocarbures. Ces prix pourraient se maintenir à des niveaux élevés si la mobilisation de capacités additionnelles de production des pays de l'OPEP et la croissance de la production de pétrole non conventionnel aux États-Unis n'arrivaient pas à compenser la perte de production de brut russe anticipée de l'ordre de 2-3 Mb/j ainsi que la baisse des productions du raffinage russe. Cet effet pourrait être pondéré par une baisse de demande engendrée par la hausse des prix, l'impact de la crise et les restrictions sanitaires en Chine sur la croissance mondiale.

Les prix du gaz restent très élevés et très volatils en Europe et en Asie depuis le début de l'année 2022, tirés par la demande mondiale et la nécessité pour l'Europe de reconstituer ses stocks. Les marchés *futures* anticipent des prix du gaz en Europe et en Asie en moyenne de l'ordre de 30 \$/Mbtu en 2022. Dans ce contexte et en ligne avec ses critères d'investissements, TotalEnergies mobilise des investissements supplémentaires pour soutenir la production gazière à court terme en Mer du Nord.

Compte tenu de l'évolution des prix du pétrole et du gaz sur les derniers mois et de l'effet retard sur les formules de prix, TotalEnergies anticipe que son prix moyen de vente de GNL devrait se maintenir à un niveau élevé supérieur à 14 \$/Mbtu au deuxième trimestre 2022.

Au second trimestre, TotalEnergies bénéficiera de l'augmentation de sa production au Brésil à compter de mai 2022 avec le démarrage de Méro 1 et l'entrée dans Atapu et Sépia (30 kb/j au deuxième trimestre qui montera à 60 kb/j au quatrième trimestre).

La Compagnie maintient la discipline sur les dépenses avec des investissements nets prévus tendant vers 15 G\$ en 2022 dont 25% dans les renouvelables et l'électricité.

Les priorités de la Compagnie en termes d'allocation du cash-flow sont réaffirmées dans ce contexte de prix plus élevés du pétrole et du gaz: investir dans des projets rentables pour mettre en œuvre la stratégie de transformation de TotalEnergies en une compagnie multi-énergies durable, lier la croissance du dividende à la croissance structurelle de son cash-flow, maintenir un bilan solide et une notation long-terme à un niveau minimum « A » en ancrant durablement son ratio d'endettement sous les 20%, et allouer une part du surplus de cash-flow tiré des prix des hydrocarbures élevés à des rachats d'actions propres.

\* \* \* \*

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 12h00 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site de la Compagnie [totalenergies.com](https://totalenergies.com) ou composer le +33 (0) 1 70 95 03 46 (code d'accès 4169200). 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. Résultats des actifs russes

En millions de dollars	1T22		2021	
	Résultat opérationnel net ajusté	MBA*	Résultat opérationnel net ajusté	MBA*
Actifs Upstream russes	1 021	288	2 092	1 613

\* Marge brute d'autofinancement (MBA)

Les capitaux employés par TotalEnergies en Russie au 31 mars ressortent à 9 976 M\$

## 10. Principales données opérationnelles des secteurs

### 10.1 Production de la Compagnie (Exploration-Production + iGRP)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Europe et Asie centrale	1 050	1 063	-1%	1 050	-
Afrique	498	508	-2%	551	-10%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	670	682	-2%	651	+3%
Amériques	386	363	+6%	376	+3%
Asie Pacifique	240	235	+2%	235	+2%
Production totale	2 843	2 852	-	2 863	-1%
dont filiales mises en équivalence	715	739	-3%	729	-2%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Europe et Asie centrale	373	378	-1%	374	-
Afrique	371	379	-2%	415	-11%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	538	534	+1%	499	+8%
Amériques	201	174	+15%	179	+12%
Asie Pacifique	45	45	-	41	+10%
Production totale	1 527	1 509	+1%	1 508	+1%
dont filiales mises en équivalence	210	205	+3%	201	+5%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Europe et Asie centrale	3 635	3 683	-1%	3 636	-
Afrique	643	664	-3%	693	-7%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	727	825	-12%	843	-14%
Amériques	1 041	1 064	-2%	1 100	-5%
Asie Pacifique	1 116	1 092	+2%	1 128	-1%
Production totale	7 162	7 328	-2%	7 400	-3%
dont filiales mises en équivalence	2 714	2 889	-6%	2 855	-5%

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

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Europe	1 635	1 668	-2%	1 558	+5%
Afrique	761	780	-3%	667	+14%
Amériques	775	817	-5%	772	-
Reste du monde	531	526	+1%	495	+7%
<b>Total des ventes</b>	<b>3 701</b>	<b>3 791</b>	<b>-2%</b>	<b>3 492</b>	<b>+6%</b>
dont ventes massives raffinage	409	437	-6%	402	+2%
dont négoce international	1 840	1 801	+2%	1 648	+12%

Production de produits pétrochimiques* (kt)	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Europe	1 260	1 250	+1%	1 346	-6%
Amériques	638	689	-7%	510	+25%
Moyen-Orient et Asie	781	753	+4%	714	+9%

\* Oléfines, Polymères.

## 10.3 Renouvelables

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	1T22					4T21				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,7	0,5	0,0	0,1	1,3	0,6	0,5	0,0	0,1	1,2
Reste de l'Europe	0,2	1,0	0,0	0,0	1,3	0,2	1,0	0,0	0,1	1,3
Afrique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Moyen Orient	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Amérique du Nord	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9
Amérique du Sud	0,4	0,3	0,0	0,0	0,7	0,4	0,3	0,0	0,0	0,7
Inde	4,8	0,2	0,0	0,0	5,0	4,5	0,2	0,0	0,0	4,7
Asie Pacifique	1,0	0,0	0,1	0,0	1,1	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0
<b>Total</b>	<b>8,4</b>	<b>2,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>10,7</b>	<b>8,0</b>	<b>2,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,2</b>	<b>10,3</b>

Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	1T22					4T21				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,1	0,2	0,0	0,1	0,4	0,2	0,2	0,0	0,1	0,4
Reste de l'Europe	0,0	0,0	1,1	0,0	1,2	0,0	0,1	1,1	0,0	1,2
Afrique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moyen Orient	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8
Amérique du Nord	1,5	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	1,5
Amérique du Sud	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Inde	1,0	0,3	0,0	0,0	1,3	1,2	0,4	0,0	0,0	1,6
Asie Pacifique	0,3	0,0	0,6	0,0	0,9	0,3	0,0	0,6	0,0	1,0
<b>Total</b>	<b>3,7</b>	<b>0,6</b>	<b>1,7</b>	<b>0,1</b>	<b>6,1</b>	<b>4,0</b>	<b>0,6</b>	<b>1,7</b>	<b>0,1</b>	<b>6,5</b>

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	1T22					4T21				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	2,8	0,5	0,0	0,0	3,3	3,1	0,8	0,0	0,0	3,9
Reste de l'Europe	4,7	0,3	4,4	0,0	9,3	5,2	0,3	2,3	0,0	7,8
Afrique	0,7	0,1	0,0	0,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,1	0,5
Moyen Orient	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6
Amérique du Nord	2,0	0,1	3,0	0,7	5,9	2,3	0,1	0,0	0,7	3,1
Amérique du Sud	0,7	0,3	0,0	0,2	1,2	0,6	0,4	0,0	0,1	1,2
Inde	4,0	0,1	0,0	0,0	4,1	4,4	0,1	0,0	0,0	4,5
Asie Pacifique	1,4	0,0	2,1	0,1	3,6	1,2	0,0	2,1	0,1	3,5
<b>Total</b>	<b>17,9</b>	<b>1,5</b>	<b>9,5</b>	<b>1,2</b>	<b>30,1</b>	<b>18,9</b>	<b>1,7</b>	<b>4,4</b>	<b>1,1</b>	<b>26,2</b>

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

(2) Données à fin de période.

Capacité brute de génération électrique renouvelable (solaire et éolien) bénéficiant de PPA au 31 mars 2022 (GW)	En opération					En construction					En développement				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
Europe	0,9	1,5	-	X	2,5	X	0,2	0,8	X	1,2	3,6	0,2	X	X	3,8
Asie	5,8	0,2	X	X	6,1	1,2	0,4	0,6	-	2,2	4,4	X	-	X	4,6
Amérique du Nord	0,8	-	-	-	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reste du Monde	0,8	0,3	-	X	1,1	2,3	X	-	X	2,3	2,0	X	-	X	2,1
<b>Total</b>	<b>8,3</b>	<b>2,1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>10,6</b>	<b>3,7</b>	<b>0,6</b>	<b>1,4</b>	<b>X</b>	<b>5,7</b>	<b>9,9</b>	<b>0,3</b>	<b>X</b>	<b>0,3</b>	<b>10,5</b>

X Non précisé, capacité < 0,2 GW.

Prix moyen des PPA au 31 mars 2022 (\$/MWh)	En opération					En construction					En développement				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
Europe	202	117	-	X	146	X	83	64	X	70	44	85	X	X	48
Asie	79	43	X	X	79	38	50	254	-	81	39	X	-	X	39
Amérique du Nord	147	-	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reste du Monde	68	54	-	X	63	118	X	-	X	118	77	X	-	X	77
<b>Total</b>	<b>97</b>	<b>101</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>99</b>	<b>36</b>	<b>65</b>	<b>143</b>	<b>X</b>	<b>65</b>	<b>43</b>	<b>81</b>	<b>X</b>	<b>144</b>	<b>46</b>

X Non précisé, PPA se rapportant à une capacité < 0,2 GW.

## 11. Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

En millions de dollars	1T22	4T21	1T21
Eléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies)	(4 993)	(1 074)	(342)
Plus ou moins value de cession	-	(170)	-
Charges de restructuration	(3)	6	(161)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(5 061)	(670)	(144)
Autres éléments	71	(240)	(37)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	1 040	111	689
Effet des variations de juste valeur	(80)	(25)	(6)
<b>Total des éléments d'ajustement du résultat net</b>	<b>(4 033)</b>	<b>(988)</b>	<b>341</b>

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

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

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>4 944</b>	<b>5 837</b>	<b>-15%</b>	<b>3 344</b>	<b>+48%</b>
Moins: éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	4 033	988	x4,1	(341)	ns
<b>Résultat net ajusté part TotalEnergies</b>	<b>8 977</b>	<b>6 825</b>	<b>+32%</b>	<b>3 003</b>	<b>x3</b>
<i>Éléments ajustés</i>					
Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle	76	79	-4%	59	+29%
Plus: charge / (produit) d'impôt	4 724	3 606	+31%	1 446	x3,3
Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	3 148	3 278	-4%	3 180	-1%
Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	96	119	-19%	103	-7%
Plus: coût de l'endettement financier brut	462	483	-4%	466	-1%
Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(59)	(105)	ns	(87)	ns
<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>17 424</b>	<b>14 285</b>	<b>+22%</b>	<b>8 170</b>	<b>x2,1</b>



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

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
<i>Éléments ajustés</i>					
Produits des ventes	63 938	55 298	+16%	38 668	+65%
Achats, nets de variation de stocks	(40 762)	(36 189)	ns	(24 289)	ns
Autres charges d'exploitation	(7 409)	(6 630)	ns	(6 868)	ns
Charges d'exploration	(136)	(215)	ns	(167)	ns
Autres produits	121	551	-78%	416	-71%
Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(173)	(374)	ns	(89)	ns
Autres produits financiers	119	195	-39%	109	+9%
Autres charges financières	(135)	(138)	ns	(130)	ns
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 861	1 787	+4%	520	x3,6
<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>17 424</b>	<b>14 285</b>	<b>+22%</b>	<b>8 170</b>	<b>x2,1</b>
<i>Éléments ajustés</i>					
Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 148)	(3 278)	ns	(3 180)	ns
Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(96)	(119)	ns	(103)	ns
Moins: coût de l'endettement financier brut	(462)	(483)	ns	(466)	ns
Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	105	-44%	87	-32%
Moins: produit (charge) d'impôt	(4 724)	(3 606)	ns	(1 446)	ns
Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle	(76)	(79)	ns	(59)	ns
Plus: éléments d'ajustements part TotalEnergies	(4 033)	(988)	ns	341	ns
<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>4 944</b>	<b>5 837</b>	<b>-15%</b>	<b>3 344</b>	<b>+48%</b>

### 13. Investissements – Désinvestissements

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
Investissements organiques ( a )	1 981	4 681	-58%	2 379	-17%
dont exploration capitalisée	114	182	-37%	243	-53%
dont augmentation des prêts non courants	234	348	-33%	292	-20%
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(435)	(234)	ns	(96)	ns
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	-	(52)	-100%	(167)	ns
Acquisitions ( b )	1 400	288	x4,9	2 208	-37%
Cessions ( c )	478	684	-30%	618	-23%
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	(2)	34	ns	100	ns
Acquisitions nettes	922	(396)	ns	1 590	-42%
<b>Investissements nets ( a + b - c )</b>	<b>2 903</b>	<b>4 285</b>	<b>-32%</b>	<b>3 969</b>	<b>-27%</b>
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle ( d )	-	-	ns	-	ns
Remboursement organique de prêts SME ( e )	(487)	(398)	ns	(30)	ns
Variation de dettes de projets renouvelables ( f ) *	(2)	86	ns	267	ns
Capex liés aux contrats de location capitalisés ( g )	36	34	+6%	22	+64%
Dépenses liées aux crédits carbone ( h )	-	27	-100%	-	ns
<b>Flux de trésorerie d'investissement ( a + b - c + d + e + f - g - h )</b>	<b>2 378</b>	<b>3 912</b>	<b>-39%</b>	<b>4 184</b>	<b>-43%</b>

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

### 14. Cash-flow

En millions de dollars	1T22	4T21	1T22 vs 4T21	1T21	1T22 vs 1T21
<b>Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)</b>	<b>11 995</b>	<b>9 759</b>	<b>+23%</b>	<b>5 750</b>	<b>x2,1</b>
Frais financiers	(369)	(398)	ns	(384)	ns
<b>Marge brute d'autofinancement ( a ) *</b>	<b>11 626</b>	<b>9 361</b>	<b>+24%</b>	<b>5 366</b>	<b>x2,2</b>
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement **	(4 775)	2 591	ns	(555)	ns
Effet de stock	1 255	85	x14,8	883	+42%
Plus-value de cession de projets renouvelables	(2)	(19)	ns	(66)	ns
Remboursement organique de prêts SME	(487)	(398)	ns	(30)	ns
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>7 617</b>	<b>11 621</b>	<b>-34%</b>	<b>5 598</b>	<b>+36%</b>
Investissements organiques ( b )	1 981	4 681	-58%	2 379	-17%
<b>Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions ( a - b )</b>	<b>9 645</b>	<b>4 680</b>	<b>x2,1</b>	<b>2 987</b>	<b>x3,2</b>
Investissements nets ( c )	2 903	4 285	-32%	3 969	-27%
<b>Cash flow net ( a - c )</b>	<b>8 723</b>	<b>5 076</b>	<b>+72%</b>	<b>1 397</b>	<b>x6,2</b>

\* La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

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

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

## 15. Ratio d'endettement

En millions de dollars	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2021	31/03/2020
Dettes financières courantes <sup>(1)</sup>	16 759	13 645	19 279	17 361
Autres passifs financiers courants	502	372	351	604
Actifs financiers courants <sup>(1),(2)</sup>	(7 231)	(12 183)	(4 492)	(6 870)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(38)	(4)	-	-
Dettes financières non courantes <sup>(1)</sup>	38 924	41 868	44 842	42 461
Actifs financiers non courants <sup>(1)</sup>	(587)	(1 557)	(2 669)	(993)
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	(31 276)	(21 342)	(30 285)	(21 634)
<b>Dettes nettes (a)</b>	<b>17 053</b>	<b>20 799</b>	<b>27 026</b>	<b>30 929</b>
Capitaux propres – part TotalEnergies	116 480	111 736	109 295	112 006
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	3 375	3 263	2 390	2 428
<b>Capitaux propres (b)</b>	<b>119 855</b>	<b>114 999</b>	<b>111 685</b>	<b>114 434</b>
<b>Ratio d'endettement = a / (a + b)</b>	<b>12,5%</b>	<b>15,3%</b>	<b>19,5%</b>	<b>21,3%</b>
<i>Dettes nettes de location (c)</i>	<i>8 028</i>	<i>8 055</i>	<i>7 747</i>	<i>7 309</i>
<i>Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a+c)/(a+b+c)</i>	<i>17,3%</i>	<i>20,1%</i>	<i>23,7%</i>	<i>25,0%</i>

<sup>(1)</sup> Hors créances et dettes de location.

<sup>(2)</sup> Y compris appels de marges initiales (*initial margins*) versés dans le cadre des activités de la Compagnie sur les marchés organisés.

## 16. Rentabilité des capitaux employés moyens

Période du 1<sup>er</sup> avril 2021 au 31 mars 2022

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration-Production	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	8 309	13 479	2 786	1 606	25 803
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2021*	48 423	78 170	10 403	8 198	145 180
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2022*	54 740	71 518	8 847	7 751	141 853
<b>ROACE</b>	<b>16,1%</b>	<b>18,0%</b>	<b>28,9%</b>	<b>20,1%</b>	<b>18,0%</b>

Période du 1<sup>er</sup> janvier 2021 au 31 décembre 2021

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration-Production	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	6 243	10 439	1 909	1 618	19 766
Capitaux mise en œuvre au 31/12/2020*	45 611	78 928	11 375	8 793	142 617
Capitaux mise en œuvre au 31/12/2021*	55 978	71 675	8 069	8 783	141 813
<b>ROACE</b>	<b>12,3%</b>	<b>13,9%</b>	<b>19,6%</b>	<b>18,4%</b>	<b>13,9%</b>

Période du 1<sup>er</sup> avril 2020 au 31 mars 2021

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

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

## Avertissement :

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 », « 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.

Ce communiqué de presse présente les résultats du premier trimestre 2022, issus des comptes consolidés de TotalEnergies SE au 31 mars 2022. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe au comptes consolidés (non audités) sont disponibles sur le site [totalenergies.com](http://totalenergies.com).

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

Ces déclarations prospectives ne sont pas des données historiques et ne doivent pas être interprétées comme des garanties que les perspectives, objectifs ou ambitions énoncés seront réalisés. Elles peuvent s'avérer inexacts dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de risque tels que notamment les fluctuations des prix du pétrole brut et du gaz naturel, l'évolution de la demande et des prix des produits pétroliers, les variations des résultats de production et des estimations de réserves, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques, les changements des conditions de marché, les pertes de parts de marché et les modifications des préférences des consommateurs, ou encore les pandémies comme la pandémie COVID-19. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TotalEnergies SE ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Les informations concernant les facteurs de risque susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les activités 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 par ailleurs décrits dans les versions les plus actualisées du Document d'enregistrement universel déposé par TotalEnergies SE auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »).

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TotalEnergies. En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE), le ratio d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA), le taux de retour à l'actionnaire. Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TotalEnergies et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer la performance de TotalEnergies.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents de TotalEnergies.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (Last In, First Out), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par la Direction générale de 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 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 souscrit des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

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

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

## Principaux indicateurs

Paris, 19 avril 2022

		1T22	4T21	3T21	2T21	1T21
€/€		1,12	1,14	1,18	1,21	1,20
Brent	(\$/b)	102,2	79,8	73,5	69,0	61,1
Prix moyen de vente liquides*	(\$/b)	90,1	72,6	67,1	62,9	56,4
Prix moyen de vente gaz* (1)	(\$/Mbtu)	12,27	11,38	6,33	4,43	4,06
Prix moyen de vente GNL** (1)	(\$/Mbtu)	13,60	13,12	9,10	6,59	6,08
Marge sur coûts variables, raffinage Europe***	(\$/t)	46,3	16,7	8,8	10,2	5,3

\* Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées.

\*\* Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence.

(1) Ne prend pas en compte les activités de négoce de gaz et de GNL, dont les résultats devraient être élevés et comparables avec ceux du quatrième trimestre 2021, saisissant les opportunités d'optimisation générées par l'important portefeuille de négoce de GNL dans l'environnement actuel de prix du gaz spot élevés.

\*\*\* Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TotalEnergies et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés, divisée par les quantités raffinées en tonnes). La marge sur coûts variables du raffinage Européen a fortement augmenté, en particulier en raison de la forte amélioration des marges sur les distillats, mais reste impactée par les coûts de l'énergie.

### Sensibilités 2022\*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur la marge brute d'autofinancement
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	-0 G\$
Prix moyen de vente liquides **	+/- 10 \$/b	+/- 2,7 G\$	+/- 3,2 G\$
Prix du gaz européen - NBP	+/- 10 \$/Mbtu	+/- 3,0 G\$	+/- 3,0 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,4 G\$	+/- 0,5 G\$

\* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4ème trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2022. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

\*\* Environnement Brent à 60 \$/b.

### Avertissement

Ces données sont issues du reporting de TotalEnergies et ne sont pas auditées.

Dans les limites autorisées par la loi, TotalEnergies SE décline toute responsabilité quant à l'utilisation des principaux indicateurs

# Comptes TotalEnergies

---

Comptes consolidés du premier trimestre 2022, normes IFRS

## COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	1 <sup>er</sup> trimestre 2022	4 <sup>ème</sup> trimestre 2021	1 <sup>er</sup> trimestre 2021
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>68 606</b>	<b>60 348</b>	<b>43 737</b>
Droits d'accises	(4 656)	(5 050)	(5 104)
Produits des ventes	63 950	55 298	38 633
Achats, nets de variation de stocks	(39 648)	(36 161)	(23 398)
Autres charges d'exploitation	(7 623)	(6 680)	(6 880)
Charges d'exploration	(861)	(323)	(167)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 679)	(3 919)	(3 325)
Autres produits	143	536	358
Autres charges	(2 290)	(755)	(659)
Coût de l'endettement financier brut	(462)	(483)	(466)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	214	120	95
Coût de l'endettement financier net	(248)	(363)	(371)
Autres produits financiers	203	195	109
Autres charges financières	(135)	(138)	(130)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	43	1 860	881
Produit (Charge) d'impôt	(4 804)	(3 647)	(1 639)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 051</b>	<b>5 903</b>	<b>3 412</b>
Part TotalEnergies	4 944	5 837	3 344
Intérêts ne conférant pas le contrôle	107	66	68
Résultat net par action (en \$)	1,87	2,19	1,24
Résultat net dilué par action (en \$)	1,85	2,17	1,23

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> trimestre 2022	4 <sup>ème</sup> trimestre 2021	1 <sup>er</sup> trimestre 2021
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 051</b>	<b>5 903</b>	<b>3 412</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	-	589	-
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	93	12
Effet d'impôt	11	(262)	(12)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(1 750)	(1 900)	(4 173)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(1 736)</b>	<b>(1 480)</b>	<b>(4 173)</b>
Écart de conversion de consolidation	1 012	1 179	2 523
Couverture de flux futurs	(263)	(226)	504
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	49	4	-
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(84)	71	469
Autres éléments	-	(2)	1
Effet d'impôt	53	22	(157)
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>767</b>	<b>1 048</b>	<b>3 340</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>(969)</b>	<b>(432)</b>	<b>(833)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>4 082</b>	<b>5 471</b>	<b>2 579</b>
<i>Part TotalEnergies</i>	3 953	5 390	2 542
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	129	81	37



## BILAN CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

	31 mars 2022	31 décembre 2021	31 mars 2021
(en millions de dollars)	(non audité)		(non audité)
<b>ACTIF</b>			
<b>Actifs non courants</b>			
Immobilisations incorporelles	32 504	32 484	33 239
Immobilisations corporelles	104 450	106 559	106 859
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	29 334	31 053	30 727
Autres titres	1 490	1 625	2 062
Actifs financiers non courants	1 490	2 404	3 700
Impôts différés	5 299	5 400	6 619
Autres actifs non courants	3 033	2 797	2 638
<b>Total actifs non courants</b>	<b>177 600</b>	<b>182 322</b>	<b>185 844</b>
<b>Actifs courants</b>			
Stocks	24 456	19 952	16 192
Clients et comptes rattachés	32 000	21 983	17 532
Autres créances	50 976	35 144	14 304
Actifs financiers courants	7 415	12 315	4 605
Trésorerie et équivalents de trésorerie	31 276	21 342	30 285
Actifs destinés à être cédés ou échangés	856	400	396
<b>Total actifs courants</b>	<b>146 979</b>	<b>111 136</b>	<b>83 314</b>
<b>Total actif</b>	<b>324 579</b>	<b>293 458</b>	<b>269 158</b>
<b>PASSIF ET CAPITAUX PROPRES</b>			
<b>Capitaux propres</b>			
Capital	8 137	8 224	8 193
Primes et réserves consolidées	123 008	117 849	112 676
Écarts de conversion	(13 643)	(12 671)	(11 566)
Actions autodétenues	(1 022)	(1 666)	(8)
<b>Total des capitaux propres - Part TotalEnergies</b>	<b>116 480</b>	<b>111 736</b>	<b>109 295</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>3 375</b>	<b>3 263</b>	<b>2 390</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>119 855</b>	<b>114 999</b>	<b>111 685</b>
<b>Passifs non courants</b>			
Impôts différés	11 281	10 904	10 387
Engagements envers le personnel	2 610	2 672	3 644
Provisions et autres passifs non courants	21 649	20 269	20 893
Dettes financières non courantes	46 546	49 512	52 541
<b>Total passifs non courants</b>	<b>82 086</b>	<b>83 357</b>	<b>87 465</b>
<b>Passifs courants</b>			
Fournisseurs et comptes rattachés	46 869	36 837	26 959
Autres créditeurs et dettes diverses	56 972	42 800	22 066
Dettes financières courantes	18 252	15 035	20 471
Autres passifs financiers courants	502	372	351
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	43	58	161
<b>Total passifs courants</b>	<b>122 638</b>	<b>95 102</b>	<b>70 008</b>
<b>Total passif et capitaux propres</b>	<b>324 579</b>	<b>293 458</b>	<b>269 158</b>

## TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> trimestre 2022	4 <sup>ème</sup> trimestre 2021	1 <sup>er</sup> trimestre 2021
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 051	5 903	3 412
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	4 578	4 222	3 473
Provisions et impôts différés	2 538	152	121
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(13)	(184)	(285)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	262	(843)	(573)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(4 923)	2 232	(819)
Autres, nets	124	139	269
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>7 617</b>	<b>11 621</b>	<b>5 598</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(3 457)	(4 540)	(2 410)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	-	(128)	-
Coût d'acquisition de titres	(89)	(178)	(2 126)
Augmentation des prêts non courants	(241)	(348)	(300)
<b>Investissements</b>	<b>(3 787)</b>	<b>(5 194)</b>	<b>(4 836)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	177	349	226
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	88	36	229
Produits de cession d'autres titres	215	266	63
Remboursement de prêts non courants	929	631	134
<b>Désinvestissements</b>	<b>1 409</b>	<b>1 282</b>	<b>652</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(2 378)</b>	<b>(3 912)</b>	<b>(4 184)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	-	-
- actions propres	(1 176)	(1 658)	(165)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 928)	(1 991)	(2 090)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(22)	(20)	(10)
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	1 958	-	3 248
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(136)	(57)	(87)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	5	(14)	(55)
Émission nette d'emprunts non courants	34	347	(890)
Variation des dettes financières courantes	657	(3 368)	(1 662)
Variation des actifs et passifs financiers courants	5 594	(8 373)	(148)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>4 986</b>	<b>(15 134)</b>	<b>(1 859)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>10 225</b>	<b>(7 425)</b>	<b>(445)</b>
Incidence des variations de change	(291)	(204)	(538)
Trésorerie en début de période	21 342	28 971	31 268
<b>Trésorerie en fin de période</b>	<b>31 276</b>	<b>21 342</b>	<b>30 285</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 2021</b>	<b>2 653 124 025</b>	<b>8 267</b>	<b>107 078</b>	<b>(10 256)</b>	<b>(24 392 703)</b>	<b>(1 387)</b>	<b>103 702</b>	<b>2 383</b>	<b>106 085</b>
Résultat net du premier trimestre 2021	-	-	3 344	-	-	-	3 344	68	3 412
Autres éléments du résultat global	-	-	502	(1 304)	-	-	(802)	(31)	(833)
<b>Résultat Global</b>	-	-	<b>3 846</b>	<b>(1 304)</b>	-	-	<b>2 542</b>	<b>37</b>	<b>2 579</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(10)	(10)
Émissions d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	(3 636 351)	(165)	(165)	-	(165)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	(216)	-	4 569 755	216	-	-	-
Paiements en actions	-	-	14	-	-	-	14	-	14
Annulation d'actions	(23 284 409)	(74)	(1 254)	-	23 284 409	1 328	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	3 254	-	-	-	3 254	-	3 254
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(90)	-	-	-	(90)	-	(90)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	27	(6)	-	-	21	(21)	-
Autres éléments	-	-	17	-	-	-	17	1	18
<b>Au 31 mars 2021</b>	<b>2 629 839 616</b>	<b>8 193</b>	<b>112 676</b>	<b>(11 566)</b>	<b>(174 890)</b>	<b>(8)</b>	<b>109 295</b>	<b>2 390</b>	<b>111 685</b>
Résultat net du 1er avril au 31 décembre 2021	-	-	12 688	-	-	-	12 688	266	12 954
Autres éléments du résultat global	-	-	489	(1 103)	-	-	(614)	1	(613)
<b>Résultat Global</b>	-	-	<b>13 177</b>	<b>(1 103)</b>	-	-	<b>12 074</b>	<b>267</b>	<b>12 341</b>
Dividendes	-	-	(8 200)	-	-	-	(8 200)	(114)	(8 314)
Émissions d'actions	10 589 713	31	350	-	-	-	381	-	381
Rachats d'actions	-	-	-	-	(33 669 654)	(1 658)	(1 658)	-	(1 658)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	-	-	3 440	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	129	-	-	-	129	-	129
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(278)	-	-	-	(278)	-	(278)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	3	-	-	-	3	710	713
Autres éléments	-	-	(8)	(2)	-	-	(10)	10	-
<b>Au 31 décembre 2021</b>	<b>2 640 429 329</b>	<b>8 224</b>	<b>117 849</b>	<b>(12 671)</b>	<b>(33 841 104)</b>	<b>(1 666)</b>	<b>111 736</b>	<b>3 263</b>	<b>114 999</b>
Résultat net du premier trimestre 2022	-	-	4 944	-	-	-	4 944	107	5 051
Autres éléments du résultat global	-	-	(19)	(972)	-	-	(991)	22	(969)
<b>Résultat Global</b>	-	-	<b>4 925</b>	<b>(972)</b>	-	-	<b>3 953</b>	<b>129</b>	<b>4 082</b>
Dividendes	-	-	-	-	-	-	-	(22)	(22)
Émissions d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	(22 378 128)	(1 176)	(1 176)	-	(1 176)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	(315)	-	6 168 047	315	-	-	-
Paiements en actions	-	-	92	-	-	-	92	-	92
Annulation d'actions	(30 665 526)	(87)	(1 418)	-	30 665 526	1 505	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	1 958	-	-	-	1 958	-	1 958
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(96)	-	-	-	(96)	-	(96)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	(1)	-	-	-	(1)	6	5
Autres éléments	-	-	14	-	-	-	14	(1)	13
<b>Au 31 mars 2022</b>	<b>2 609 763 803</b>	<b>8 137</b>	<b>123 008</b>	<b>(13 643)</b>	<b>(19 385 659)</b>	<b>(1 022)</b>	<b>116 480</b>	<b>3 375</b>	<b>119 855</b>

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

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

1 <sup>er</sup> trimestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	12 294	2 151	31 008	23 149	4	-	68 606
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 471	13 818	9 277	267	63	(24 896)	-
Droits d'accises	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
<b>Produits des ventes</b>	<b>13 765</b>	<b>15 969</b>	<b>40 093</b>	<b>18 952</b>	<b>67</b>	<b>(24 896)</b>	<b>63 950</b>
Charges d'exploitation	(11 632)	(5 708)	(37 411)	(17 984)	(293)	24 896	(48 132)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(321)	(2 661)	(380)	(273)	(44)	-	(3 679)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>1 812</b>	<b>7 600</b>	<b>2 302</b>	<b>695</b>	<b>(270)</b>	-	<b>12 139</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(2 500)	242	156	(42)	108	-	(2 036)
Impôts du résultat opérationnel net	(294)	(3 863)	(525)	(225)	105	-	(4 802)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(982)</b>	<b>3 979</b>	<b>1 933</b>	<b>428</b>	<b>(57)</b>	-	<b>5 301</b>
Coût net de la dette nette							(250)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(107)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>4 944</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2022 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	12	-	-	-	-	-	12
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>
Charges d'exploitation	(117)	(791)	947	268	(132)	-	175
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(493)	-	(29)	(9)	-	(531)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(105)</b>	<b>(1 284)</b>	<b>947</b>	<b>239</b>	<b>(141)</b>	-	<b>(344)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 939)	(14)	117	(3)	106	-	(3 733)
Impôts du résultat opérationnel net	11	262	(251)	(80)	20	-	(38)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(4 033)</b>	<b>(1 036)</b>	<b>813</b>	<b>156</b>	<b>(15)</b>	-	<b>(4 115)</b>
Coût net de la dette nette							113
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(31)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>(4 033)</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.

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	947	279	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	845	199	-		

1 <sup>er</sup> trimestre 2022 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	12 282	2 151	31 008	23 149	4	-	68 594
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 471	13 818	9 277	267	63	(24 896)	-
Droits d'accises	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
<b>Produits des ventes</b>	<b>13 753</b>	<b>15 969</b>	<b>40 093</b>	<b>18 952</b>	<b>67</b>	<b>(24 896)</b>	<b>63 938</b>
Charges d'exploitation	(11 515)	(4 917)	(38 358)	(18 252)	(161)	24 896	(48 307)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(321)	(2 168)	(380)	(244)	(35)	-	(3 148)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 917</b>	<b>8 884</b>	<b>1 355</b>	<b>456</b>	<b>(129)</b>	-	<b>12 483</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 439	256	39	(39)	2	-	1 697
Impôts du résultat opérationnel net	(305)	(4 125)	(274)	(145)	85	-	(4 764)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 051</b>	<b>5 015</b>	<b>1 120</b>	<b>272</b>	<b>(42)</b>	-	<b>9 416</b>
Coût net de la dette nette							(363)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(76)
<b>Résultat net ajusté - part TotalEnergies</b>							<b>8 977</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 439	1 971	228	140	9	-	3 787
Désinvestissements	1 015	283	27	79	5	-	1 409
Flux de trésorerie d'exploitation	315	5 768	1 107	898	(471)	-	7 617

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

4 <sup>ème</sup> trimestre 2021	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffres d'affaires externe	11 634	2 068	24 781	21 854	11	-	60 348
Chiffres d'affaires intersecteurs	1 466	11 875	8 716	155	148	(22 360)	-
Droits d'accises	-	-	(238)	(4 812)	-	-	(5 050)
<b>Produits des ventes</b>	<b>13 100</b>	<b>13 943</b>	<b>33 259</b>	<b>17 197</b>	<b>159</b>	<b>(22 360)</b>	<b>55 298</b>
Charges d'exploitation	(11 141)	(5 412)	(32 250)	(16 347)	(374)	22 360	(43 164)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(545)	(2 637)	(399)	(307)	(31)	-	(3 919)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>1 414</b>	<b>5 894</b>	<b>610</b>	<b>543</b>	<b>(246)</b>	-	<b>8 215</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 281	74	228	83	32	-	1 698
Impôts du résultat opérationnel net	(237)	(3 124)	(234)	(164)	75	-	(3 684)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>2 458</b>	<b>2 844</b>	<b>604</b>	<b>462</b>	<b>(139)</b>	-	<b>6 229</b>
Coût net de la dette nette							(326)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(66)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>5 837</b>

4 <sup>ème</sup> trimestre 2021 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffres d'affaires externe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffres d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(57)	(132)	38	21	-	-	(130)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(187)	(418)	-	(36)	-	-	(641)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(244)</b>	<b>(550)</b>	<b>38</b>	<b>(15)</b>	-	-	<b>(771)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(116)	(111)	23	(6)	6	-	(204)
Impôts du résultat opérationnel net	59	(20)	(10)	4	(69)	-	(36)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(301)</b>	<b>(681)</b>	<b>51</b>	<b>(17)</b>	<b>(63)</b>	-	<b>(1 011)</b>
Coût net de la dette nette							10
Intérêts ne conférant pas le contrôle							13
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>(988)</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.

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

4 <sup>ème</sup> trimestre 2021 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffres d'affaires externe	11 634	2 068	24 781	21 854	11	-	60 348
Chiffres d'affaires intersecteurs	1 466	11 875	8 716	155	148	(22 360)	-
Droits d'accises	-	-	(238)	(4 812)	-	-	(5 050)
<b>Produits des ventes</b>	<b>13 100</b>	<b>13 943</b>	<b>33 259</b>	<b>17 197</b>	<b>159</b>	<b>(22 360)</b>	<b>55 298</b>
Charges d'exploitation	(11 084)	(5 280)	(32 288)	(16 368)	(374)	22 360	(43 034)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(358)	(2 219)	(399)	(271)	(31)	-	(3 278)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 658</b>	<b>6 444</b>	<b>572</b>	<b>558</b>	<b>(246)</b>	-	<b>8 986</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 397	185	205	89	26	-	1 902
Impôts du résultat opérationnel net	(296)	(3 104)	(224)	(168)	144	-	(3 648)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>2 759</b>	<b>3 525</b>	<b>553</b>	<b>479</b>	<b>(76)</b>	-	<b>7 240</b>
Coût net de la dette nette							(336)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(79)
<b>Résultat net ajusté - part TotalEnergies</b>							<b>6 825</b>

4 <sup>ème</sup> trimestre 2021	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 471	2 327	723	643	30	-	5 194
Désinvestissements	540	357	202	181	2	-	1 282
Flux de trésorerie d'exploitation	(57)	8 624	2 446	386	222	-	11 621

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

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

1 <sup>er</sup> trimestre 2021 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	(35)	-	-	-	-	-	(35)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(35)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(35)</b>
Charges d'exploitation	(8)	-	745	142	-	-	879
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(145)	-	-	-	-	-	(145)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(188)</b>	<b>-</b>	<b>745</b>	<b>142</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>699</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(49)	(46)	6	(35)	(40)	-	(164)
Impôts du résultat opérationnel net	38	2	(193)	(40)	2	-	(191)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(199)</b>	<b>(44)</b>	<b>558</b>	<b>67</b>	<b>(38)</b>	<b>-</b>	<b>344</b>
Coût net de la dette nette							6
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(9)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>341</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.

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

1 <sup>er</sup> trimestre 2021 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	5 537	1 514	19 201	17 513	7	-	43 772
Chiffre d'affaires intersecteurs	811	6 578	5 521	78	29	(13 017)	-
Droits d'accises	-	-	(405)	(4 699)	-	-	(5 104)
<b>Produits des ventes</b>	<b>6 348</b>	<b>8 092</b>	<b>24 317</b>	<b>12 892</b>	<b>36</b>	<b>(13 017)</b>	<b>38 668</b>
Charges d'exploitation	(5 210)	(3 068)	(23 678)	(12 218)	(167)	13 017	(31 324)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(326)	(2 183)	(391)	(255)	(25)	-	(3 180)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>812</b>	<b>2 841</b>	<b>248</b>	<b>419</b>	<b>(156)</b>	<b>-</b>	<b>4 164</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	312	316	82	1	12	-	723
Impôts du résultat opérationnel net	(139)	(1 182)	(87)	(136)	36	-	(1 508)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>985</b>	<b>1 975</b>	<b>243</b>	<b>284</b>	<b>(108)</b>	<b>-</b>	<b>3 379</b>
Coût net de la dette nette							(317)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(59)
<b>Résultat net ajusté - part TotalEnergies</b>							<b>3 003</b>

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

## Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

### TotalEnergies

(non audité)

1 <sup>er</sup> trimestre 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>68 594</b>	<b>12</b>	<b>68 606</b>
Droits d'accises	(4 656)	-	(4 656)
Produits des ventes	63 938	12	63 950
Achats, nets de variation de stocks	(40 762)	1 114	(39 648)
Autres charges d'exploitation	(7 409)	(214)	(7 623)
Charges d'exploration	(136)	(725)	(861)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 148)	(531)	(3 679)
Autres produits	121	22	143
Autres charges	(269)	(2 021)	(2 290)
Coût de l'endettement financier brut	(462)	-	(462)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	59	155	214
Coût de l'endettement financier net	(403)	155	(248)
Autres produits financiers	119	84	203
Autres charges financières	(135)	-	(135)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 861	(1 818)	43
Produit (Charge) d'impôt	(4 724)	(80)	(4 804)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>9 053</b>	<b>(4 002)</b>	<b>5 051</b>
Part TotalEnergies	8 977	(4 033)	4 944
Intérêts ne conférant pas le contrôle	76	31	107

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

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

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