

Résultats du quatrième trimestre 2024 et de l'année 2024

TotalEnergies affiche un résultat net ajusté en hausse de 8% à 4,4 G\$ au quatrième trimestre grâce à la bonne performance de ses activités GNL et électricité

En 2024, dans un environnement moins favorable qu'en 2023, TotalEnergies tire parti de sa stratégie multi-énergies intégrée avec un résultat net ajusté de plus de 18 G\$ et une rentabilité de 14,8%, au meilleur des majors

**Dividende au titre de 2024 en hausse de 7% - 8 G\$ de rachats d'actions en 2024
Ratio d'endettement à fin 2024 de 8,3%**

	4T24	Variation vs 3T24	2024	Variation vs 2023
Résultat net ajusté (part TotalEnergies)⁽¹⁾				
- en milliards de dollars (G\$)	4,4	+8%	18,3	-21%
- en dollar par action	1,90	+9%	7,77	-17%
Résultat net (part TotalEnergies) (G\$)	4,0	+72%	15,8	-26%
EBITDA ajusté ⁽¹⁾ (G\$)	10,5	+5%	43,1	-14%
Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾ (G\$)	7,2	+5%	29,9	-17%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	12,5	+74%	30,9	-24%

Paris, le 5 février 2025 - Le Conseil d'administration de TotalEnergies SE, réuni le 4 février 2025 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes de la Compagnie pour le quatrième trimestre 2024 et l'année 2024. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« TotalEnergies a démontré au quatrième trimestre sa capacité à tirer parti de son modèle multi-énergies intégré, bénéficiant notamment de la bonne performance des secteurs Integrated LNG et Integrated Power sur le trimestre, pour afficher un résultat net ajusté de 4,4 G\$, en hausse de 8%, et un cash-flow en hausse de 5% à 7,2 G\$.

Sur l'année 2024, la Compagnie affiche un résultat net ajusté de 18,3 G\$ et un cash-flow de 29,9 G\$ dans un environnement de prix moins favorable, avec notamment des marges de raffinage en fort repli, après deux années exceptionnelles. Le résultat net IFRS est de 15,8 G\$ en 2024 (14,6 G€). La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie cette année à près de 15%, au meilleur des majors pour la troisième année consécutive. TotalEnergies a poursuivi de manière disciplinée la mise en œuvre de sa stratégie équilibrée de croissance en investissant 17,8 G\$ en 2024, dont un tiers pour les nouveaux projets Oil & Gas et 4,8 G\$ dans les énergies bas-carbone, dont 3,9 G\$ dans l'électricité. Avec des rachats d'actions* de 8 G\$ sur l'année, le pay-out s'est établi à 50% du cash-flow. TotalEnergies termine l'année avec un ratio d'endettement sous les 10%, soulignant l'excellente santé financière de l'entreprise.

La production Oil & Gas du quatrième trimestre s'est établie à 2,43 Mbep/j, bénéficiant notamment de la montée en puissance des projets démarrés en 2024. L'Exploration-Production réalise un trimestre solide, avec un résultat opérationnel net ajusté de 2,3 G\$ et un cash-flow de 3,9 G\$ dans un environnement de prix du pétrole en repli de 5 \$/b par rapport au trimestre précédent, partiellement compensé par la hausse des prix du gaz. En 2024, TotalEnergies a lancé la production de cinq projets majeurs (Mero-2 et Mero-3 au Brésil, Anchor aux Etats-Unis, Fenix en Argentine et Tyra au Danemark) qui contribueront à la croissance de la production de 2025 attendue à plus de 3%.

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

* Ces rachats d'actions incluent les rachats couvrant les plans d'attribution d'actions aux employés.

L'Exploration-Production a généré un résultat opérationnel net ajusté de 10 G\$ et un cash-flow de 17 G\$. L'année a par ailleurs été marquée par lesancements de projets majeurs au Suriname, au Brésil et en Angola qui contribuent à un excellent taux de renouvellement des réserves (157%) d'une durée de vie de plus de 12 ans qui témoignent de la profondeur du portefeuille amont de TotalEnergies. En outre, TotalEnergies a confirmé en 2024 son modèle Oil & Gas à faibles coûts et à faibles émissions, avec des coûts opératoires sous les 5 \$/bep et des émissions de gaz à effet de serre*, et notamment de méthane, en baisse respectivement de 3% et 15% sur l'année.

Le secteur Integrated LNG progresse fortement sur le trimestre avec un résultat opérationnel net ajusté et un cash-flow de 1,4 G\$, en hausse respectivement de 35% et 63%, porté par une croissance de la production de 6%, des prix moyens de vente de GNL au-dessus de 10 \$/Mbtu et des activités de négoce de GNL qui retrouvent sur ce trimestre une performance en ligne avec 2023 tirant parti d'une plus grande volatilité des marchés. Sur l'année 2024, Integrated LNG génère un résultat opérationnel net ajusté et un cash-flow de 4,9 G\$. Le portefeuille de la Compagnie s'est enrichi en 2024 avec lesancements des projets Marsa LNG en Oman, Ubeta au Nigéria et les acquisitions de SapuraOMV en Malaisie et d'intérêts dans des permis gaziers dans le bassin de l'Eagle Ford au Texas. TotalEnergies a par ailleurs poursuivi avec succès la commercialisation de ses ressources en GNL avec la signature de plusieurs nouveaux contrats de vente à moyen terme (6 Mt/an) en Asie, principalement indexés Brent.

Au quatrième trimestre, le secteur Integrated Power a confirmé sa performance des trimestres précédents avec un résultat opérationnel net ajusté en hausse à 575 M\$ et un cash-flow de 604 M\$. Sur l'année 2024, le cash-flow s'élève à 2,6 G\$, en hausse de 19% par rapport à 2023 et en ligne avec l'objectif annoncé. La rentabilité des capitaux moyens employés est de 10%. La production nette d'électricité s'établit à 41 TWh en hausse de 23% sur l'année, contribuant à réduire l'intensité carbone moyenne de l'ensemble des produits énergétiques vendus par la Compagnie à ses clients (-17% par rapport à 2015). TotalEnergies a poursuivi en 2024 le déploiement de son modèle intégré électricité dans ses marchés cibles avec plusieurs acquisitions stratégiques : Quadra Energy et VSB qui permettent à la Compagnie de se renforcer en Allemagne et des centrales électriques à gaz aux Etats-Unis et au Royaume-Uni venant renforcer ses capacités de génération flexibles. Grâce à son portefeuille, TotalEnergies prévoit de produire plus de 50 TWh d'électricité en 2025 et d'atteindre l'équivalent de 10% de sa production d'hydrocarbures.

Dans un environnement restant globalement déprimé au quatrième trimestre, l'Aval réalise un résultat opérationnel net ajusté de 680 M\$ en hausse de 12% et un cash-flow de 1,4 G\$ en hausse de 15% reflétant la hausse de 10 \$/t des marges de raffinage européennes sur le trimestre. Sur l'année 2024, le résultat opérationnel net ajusté s'établit à 3,5 G\$, en retrait par rapport à 2023 du fait de la forte baisse (-44%) des marges de raffinage en Europe et de performances opérationnelles dégradées de certaines unités. Le cash-flow se maintient au-dessus des 6 G\$, démontrant la résilience du modèle intégré aval.

Compte-tenu des perspectives de croissance du free cash-flow et des rachats d'actions réalisés en 2024 (5% du capital), le Conseil d'administration propose à l'Assemblée Générale des actionnaires, prévue le 23 mai 2025, la distribution d'un solde de dividende de 0,85 €/action au titre de l'exercice 2024 portant le dividende au titre de 2024 à 3,22 €/action, soit une hausse de 7,0% par rapport au dividende de l'exercice 2023. En outre, le Conseil confirme sa politique de retour à l'actionnaire à plus de 40% du cash-flow pour 2025, qui combinera une augmentation des acomptes sur dividende de 7,6% à 0,85 €/action et des rachats d'actions pour 2 G\$ par trimestre, niveau qui sera poursuivi dans des conditions de marché raisonnables.»

* Scope 1+2 des installations Oil & Gas opérées

1. Faits marquants ⁽²⁾

Amont

- Finalisation de l'acquisition des actifs amont gaziers de SapuraOMV, en Malaisie
- Démarrage de la production de Mero-3, au Brésil, d'une capacité de 180 000 b/j
- Lancement, dans le cadre du projet GGIP en Irak, de la construction d'une première unité de traitement de gaz pour arrêter le torchage et alimenter des centrales électriques

Integrated LNG

- Signature d'un contrat de vente de 2 Mt/an de GNL sur 15 ans avec Sinopec en Chine à partir de 2028

Integrated Power

- Signature du contrat d'acquisition du développeur d'énergies renouvelables allemand VSB
- Cession de 50% d'un portefeuille de 2 GW d'actifs solaires et BESS, aux Etats-Unis
- Cession de 50% des intérêts dans la CCGT de West Burton à EPUKI, filiale de EPH, au Royaume-Uni
- Attribution d'un projet solaire de 300 MW à TotalEnergies et Aljomaih Energy & Water Company, en Arabie Saoudite
- Signature d'un accord avec OQ Alternative Energy pour le développement de 300 MW de projets d'énergie renouvelable en Oman
- Signature d'un contrat Clean Firm Power avec STMicroelectronics de 1,5 TWh sur 15 ans

Décarbonation et molécules bas-carbone

- Décision de déploiement d'équipements de détection continue et en temps réel des émissions de méthane sur l'ensemble des sites Amont opérés
- Lancement de Northern Endurance, premier projet CCS du Royaume-Uni (TotalEnergies, 10%)
- Lancement d'un projet de production d'hydrogène renouvelable (bioH₂) avec Air Liquide sur la plateforme de La Mède

⁽²⁾ 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 ⁽¹⁾

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	2024	2023	2024 vs 2023
10 529	10 048	+5%	11 696	EBITDA ajusté ⁽¹⁾	43 143	50 030	-14%
4 992	4 635	+8%	5 724	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	20 566	25 107	-18%
2 305	2 482	-7%	2 802	Exploration-Production	10 004	10 942	-9%
1 432	1 063	+35%	1 456	Integrated LNG	4 869	6 200	-21%
575	485	+19%	527	Integrated Power	2 173	1 853	+17%
318	241	+32%	633	Raffinage-Chimie	2 160	4 654	-54%
362	364	-1%	306	Marketing & Services	1 360	1 458	-7%
706	706	-	597	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	2 669	3 000	-11%
41,3%	38,0%		37,7%	Taux moyen d'imposition ⁽³⁾	39,4%	37,5%	
4 406	4 074	+8%	5 226	Résultat net ajusté (part TotalEnergies) ⁽¹⁾	18 264	23 176	-21%
1,90	1,74	+9%	2,16	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽⁴⁾	7,77	9,40	-17%
1,78	1,58	+13%	2,02	Résultat net ajusté dilué par action (euros) ⁽⁵⁾	7,18	8,70	-17%
2 282	2 310	-1%	2 387	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 315	2 434	-5%
3 956	2 294	+72%	5 063	Résultat net (part TotalEnergies)	15 758	21 384	-26%
3 839	4 102	-6%	6 139	Investissements organiques ⁽¹⁾	16 423	18 126	-9%
24	1 662	-99%	(5 404)	Acquisitions nettes de cessions ⁽¹⁾	1 406	(1 289)	ns
3 863	5 764	-33%	735	Investissements nets ⁽¹⁾	17 829	16 837	+6%
7 151	6 821	+5%	8 500	Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾	29 917	35 946	-17%
7 398	7 009	+6%	8 529	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽¹⁾	30 614	36 451	-16%
12 507	7 171	+74%	16 150	Flux de trésorerie d'exploitation	30 854	40 679	-24%

Ratio d'endettement ⁽¹⁾ de 8,3% au 31 décembre 2024 contre 12,9% au 30 septembre 2024 et 5,0% au 31 décembre 2023.

⁽³⁾ Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁽⁴⁾ 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.

⁽⁵⁾ Taux de change moyen €-\$\$: 1,0681 au 4^{ème} trimestre 2024, 1,0983 au 3^{ème} trimestre 2024, 1,0751 au 4^{ème} trimestre 2023, 1,0824 en 2024 ; 1,0813 en 2023.

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

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23		2024	2023	2024 vs 2023
74,7	80,3	-7%	84,3	Brent (\$/b)	80,8	82,6	-2%
3,0	2,2	+34%	2,9	Henry Hub (\$/Mbtu)	2,4	2,7	-9%
13,6	11,5	+18%	13,6	TTF (\$/Mbtu)	11,0	13,1	-16%
14,0	13,0	+7%	15,2	JKM (\$/Mbtu)	11,9	13,8	-14%
71,8	77,0	-7%	80,2	Prix moyen de vente liquides (\$/b) ^{(6),(7)} Filiales consolidées	77,1	76,2	+1%
6,26	5,78	+8%	6,17	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) ^{(6),(8)} Filiales consolidées	5,54	6,64	-16%
10,37	9,91	+5%	10,28	Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) ^{(6),(9)} Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	9,80	10,76	-9%
25,9	15,4	+68%	52,6	Indicateur de marge de raffinage européen (ERM) (\$/t) ^{(6),(10)}	39,5	71,0	-44%

3.2 Émissions de gaz à effet de serre ⁽¹¹⁾

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Émissions Scope 1+2 (MtCO ₂ e)	2024	2023	2024 vs 2023
9,6	8,8	+9%	7,9	Scope 1+2 des installations opérées ⁽¹²⁾	34,3	34,6	-1%
7,9	7,4	+7%	7,2	dont Oil & Gas	29,4	30,3	-3%
1,7	1,4	+21%	0,7	dont CCGT	4,9	4,3	+14%
12,2	11,7	+4%	11,5	Scope 1+2 périmètre patrimonial	46,4	48,9	-5%

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Émissions de Méthane (ktCH ₄)	2024	2023	2024 vs 2023
7	7	-	9	Émissions de méthane des installations opérées	29	34	-15%
9	8	+13%	11	Émissions de méthane périmètre patrimonial	33	40	-18%

Émissions trimestrielles estimées.

En 2024, les émissions Scope 1+2 des installations opérées se montent à 34,3 millions de tonnes de CO₂e.

Les émissions de méthane des installations opérées sont en baisse de 15% en 2024 sur un an, grâce notamment à la baisse continue du torchage et des émissions fugitives sur les installations de l'Exploration-Production et de 55% par rapport à l'année de référence 2020, atteignant l'objectif de -50% avec un an d'avance. En 2025, TotalEnergies renforce son ambition avec un nouvel objectif de réduction des émissions de méthane de -60% par rapport à 2020.

Les émissions de Scope 3 ⁽¹³⁾ Catégorie 11 de l'année 2024 sont estimées à 347 Mt CO₂e vs 355 Mt CO₂e en 2023.

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

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

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

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

⁽¹⁰⁾ Cet indicateur de marché pour le raffinage européen, calculé sur la base de prix de marché publics (\$/t), utilise un panier de pétroles bruts, des rendements en produits pétroliers et des coûts variables représentatifs de l'outil de raffinage européen de TotalEnergies.

⁽¹¹⁾ Les gaz à effet de serre (GES) désignent les six gaz à effet de serre du protocole de Kyoto, à savoir le CO₂, CH₄, N₂O, les HFC, les PFC et le SF₆, avec leurs PRG (pouvoir de réchauffement global) respectifs tel que donné par le rapport du GIEC de 2021. Les HFC, PFC et le SF₆ sont quasiment absents des émissions de la Compagnie ou considérés comme non significatifs et ne sont donc pas comptabilisés.

⁽¹²⁾ 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 2023 de la Compagnie) et des émissions indirectes liées aux imports d'énergie (électricité, chaleur, vapeur), sans inclure les gaz industriels achetés (H₂).

⁽¹³⁾ TotalEnergies rapporte les émissions de GES Scope 3, catégorie 11, qui correspondent aux émissions indirectes de GES liées à l'usage final des produits énergétiques vendus aux clients, 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'IPIECA, conformes aux méthodologies du GHG Protocol. Afin d'éviter les doubles comptages, cette méthodologie comptabilise le volume le plus important sur les chaînes de valeur pétrole, biocarburants ou gaz, à savoir soit la production soit les ventes. Pour TotalEnergies, en 2024, le calcul des émissions de GES Scope 3 pour les chaînes de valeur pétrole et biocarburants prend en compte les ventes de produits (supérieures à la production) et pour la chaîne de valeur gaz les productions de gaz commercialisable (supérieure aux ventes sous forme de GNL ou dans le cadre de marketing aux clients B2B/B2C).

3.3 Production ⁽¹⁴⁾

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production d'hydrocarbures	2024	2023	2024 vs 2023
2 427	2 409	+1%	2 462	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 434	2 483	-2%
1 292	1 324	-2%	1 341	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 314	1 388	-5%
1 135	1 086	+5%	1 121	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 120	1 095	+2%
2 427	2 409	+1%	2 462	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 434	2 483	-2%
1 445	1 466	-1%	1 506	Liquides (kb/j)	1 468	1 550	-5%
5 323	5 093	+5%	5 158	Gaz (Mpc/j)	5 211	5 028	+4%

La production d'hydrocarbures a été de 2 434 milliers de barils équivalent pétrole par jour en 2024, en hausse de 2% (hors cession Canada qui représente 3,5%), en raison des éléments suivants :

- +3% lié aux démarrages et à la montée en puissance de projets, notamment Mero-2 et Mero-3 au Brésil, Absheron en Azerbaïdjan, le Bloc 10 en Oman, Tommeliten Alpha en Norvège, Akpo West au Nigéria, Fenix en Argentine et Anchor aux Etats-Unis,
- +1% lié à une meilleure disponibilité des installations,
- +1% d'effet périmètre, notamment lié aux entrées dans les champs en production de SARB Umm Lulu aux Emirats Arabes Unis et de Ratawi en Irak et à l'acquisition d'intérêts dans des permis gaziers dans le bassin de l'Eagle Ford au Texas,
- -3% lié au déclin naturel des champs.

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

4. Analyse des résultats des secteurs

4.1 Exploration-Production

4.1.1 Production

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production d'hydrocarbures	2024	2023	2024 vs 2023
1 933	1 944	-1%	1 998	EP (kbep/j)	1 947	2 034	-4%
1 385	1 414	-2%	1 448	Liquides (kb/j)	1 408	1 492	-6%
2 924	2 830	+3%	2 946	Gaz (Mpc/j)	2 880	2 900	-1%

4.1.2 Résultats

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	2024	2023	2024 vs 2023
2 305	2 482	-7%	2 802	Résultat opérationnel net ajusté	10 004	10 942	-9%
207	183	+13%	130	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	742	539	+38%
50,5%	45,1%		47,7%	Taux moyen d'imposition ⁽¹⁵⁾	47,8%	50,0%	
2 104	2 330	-10%	3 117	Investissements organiques ⁽¹⁾	9 060	10 232	-11%
(258)	(42)	ns	(4 306)	Acquisitions nettes de cessions ⁽¹⁾	(207)	(2 706)	ns
1 846	2 288	-19%	(1 189)	Investissements nets ⁽¹⁾	8 853	7 526	+18%
3 945	4 273	-8%	4 690	Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾	17 049	19 126	-11%
4 500	4 763	-6%	5 708	Flux de trésorerie d'exploitation	17 388	18 531	-6%

Au quatrième trimestre 2024, pour le secteur de l'Exploration-Production :

- le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 2 305 M\$, en baisse de 7% sur le trimestre, en lien avec la baisse des prix du pétrole partiellement compensée par l'augmentation de la production et la hausse des prix du gaz,
- la marge brute d'autofinancement (CFFO) s'est établie à 3 945 M\$, en baisse de 8% pour les mêmes raisons.

Sur l'année 2024, le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 10 004 M\$, en baisse de 9% sur un an et la marge brute d'autofinancement (CFFO) à 17 049 M\$ en baisse de 11% sur un an, principalement en raison de la baisse des prix du pétrole et du gaz et de la cession des actifs dans les sables bitumineux au Canada.

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

4.2 Integrated LNG

4.2.1 Production

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production d'hydrocarbures pour le GNL	2024	2023	2024 vs 2023
494	465	+6%	464	Integrated LNG (kbep/j)	487	449	+8%
60	52	+14%	58	Liquides (kb/j)	60	58	+3%
2 399	2 263	+6%	2 212	Gaz (Mpc/j)	2 331	2 128	+10%

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	GNL (Mt)	2024	2023	2024 vs 2023
10,8	9,5	+14%	11,8	Ventes totales de GNL	39,8	44,3	-10%
3,8	3,8	+1%	4,0	incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	15,5	15,2	+1%
9,4	8,4	+11%	10,8	incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	34,7	40,1	-14%

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

La production d'hydrocarbures pour le GNL est en hausse de 6% sur le trimestre, notamment grâce à la fin d'une maintenance non planifiée sur Ichthys LNG, intervenue au troisième trimestre.

Les ventes de GNL, bien qu'en baisse sur l'année dans un contexte de moindre demande de GNL en Europe, sont en hausse de 14% sur le trimestre, notamment du fait de la hausse des volumes spots saisonniers destinés à la reconstitution des stocks.

4.2.2 Résultats

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars, sauf le prix moyen de vente GNL	2024	2023	2024 vs 2023
10,37	9,91	+5%	10,28	Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) * Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	9,80	10,76	-9%
1 432	1 063	+35%	1 456	Résultat opérationnel net ajusté	4 869	6 200	-21%
525	538	-2%	500	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 978	2 103	-6%
554	451	+23%	790	Investissements organiques ⁽¹⁾	2 169	2 063	+5%
1 116	65	x17,2	48	Acquisitions nettes de cessions ⁽¹⁾	1 367	1 096	+25%
1 670	516	x3,2	838	Investissements nets ⁽¹⁾	3 536	3 159	+12%
1 447	888	+63%	1 763	Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾	4 903	7 293	-33%
2 214	830	x2,7	2 702	Flux de trésorerie d'exploitation	5 185	8 442	-39%

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

Au quatrième trimestre 2024, pour le secteur Integrated LNG :

- le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 1 432 M\$, en hausse de 35% sur le trimestre, porté par la hausse de la production d'hydrocarbures pour le GNL, un prix moyen de vente du GNL au-delà de 10 \$/Mbtu et des résultats d'activités de négoce de GNL tirant parti d'une plus grande volatilité des marchés,
- la marge brute d'autofinancement (CFFO) s'est établie à 1 447 M\$, en hausse de 63% sur le trimestre, pour les mêmes raisons ainsi qu'en raison d'un effet *timing* positif de l'ordre de 150 M\$ sur le paiement des dividendes reçus de certaines sociétés mises en équivalence.

En 2024, pour le secteur Integrated LNG :

- le résultat opérationnel net ajusté s'est établi à 4 869 M\$, en baisse de 21% sur un an, en raison principalement de la baisse du prix moyen de vente du GNL et de marchés peu volatils sur les trois premiers trimestres affectant les résultats des activités de négoce de gaz,
- la marge brute d'autofinancement (CFFO) s'est établie à 4 903 M\$, en baisse de 33% sur un an, pour les mêmes raisons.

4.3 Integrated Power

4.3.1 Productions, capacités, clients et ventes

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Integrated Power	2024	2023	2024 vs 2023
11,4	11,1	+2%	8,0	Production nette d'électricité (TWh) *	41,1	33,4	+23%
6,5	6,7	-4%	5,5	dont à partir de sources renouvelables	26,0	18,9	+38%
4,9	4,4	+12%	2,5	dont à partir de capacités flexibles à gaz	15,1	14,5	+4%
21,5	21,6	-1%	17,3	Capacités nettes installées de génération électrique (GW) **	21,5	17,3	+24%
15,1	14,5	+4%	13,0	dont renouvelables	15,1	13,0	+16%
6,5	7,1	-9%	4,3	dont capacités flexibles à gaz	6,5	4,3	+50%
97,2	89,6	+9%	80,1	Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) **,***	97,2	80,1	+21%
26,0	24,2	+8%	22,4	dont capacités installées	26,0	22,4	+16%
6,1	6,0	+1%	5,9	Clients électricité - BtB et BtC (Million) **	6,1	5,9	+2%
2,8	2,8	-	2,8	Clients gaz - BtB et BtC (Million) **	2,8	2,8	-
13,8	10,9	+26%	13,9	Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	50,7	52,1	-3%
30,1	13,9	x2,2	30,7	Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	98,6	100,9	-2%

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

** Données à fin de période.

*** Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd, 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group et 49% des capacités brutes de Casa dos Ventos.

La production nette d'électricité s'établit à 11,4 TWh au quatrième trimestre 2024, en hausse de 2% sur le trimestre, du fait de l'augmentation saisonnière de la production d'électricité issue de capacités flexibles en Europe.

Sur l'année, la production nette d'électricité croît de 23%, à 41 TWh. En particulier, la production issue de sources renouvelables croît de 38% et représente plus de 60% de l'électricité générée.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable atteint 26 GW à la fin du quatrième trimestre 2024, en croissance de 1,8 GW sur le trimestre.

4.3.2 Résultats

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023	2024 vs 2023
575	485	+19%	527	Résultat opérationnel net ajusté	2 173	1 853	+17%
(25)	29	ns	21	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	-	137	-100%
109	707	-85%	674	Investissements organiques ⁽¹⁾	2 355	2 582	-9%
(662)	1 529	ns	532	Acquisitions nettes de cessions ⁽¹⁾	1 514	2 363	-36%
(553)	2 236	ns	1 206	Investissements nets ⁽¹⁾	3 869	4 945	-22%
604	636	-5%	705	Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾	2 555	2 152	+19%
1 201	373	x3,2	638	Flux de trésorerie d'exploitation	2 972	3 573	-17%

Au quatrième trimestre 2024, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Integrated Power s'est établi à 575 M\$, en hausse de 19% sur le trimestre.

En 2024, le résultat opérationnel net ajusté et la marge brute d'autofinancement (CFFO) du secteur Integrated Power se sont établis respectivement à 2 173 M\$ et 2 555 M\$, en croissance de près de 20% sur l'année, en lien avec la croissance de l'activité. Ils démontrent la pertinence du modèle intégré, tous les segments de la chaîne de valeur ayant contribué au dépassement de l'objectif de l'année (> 2,5 G\$ de CFFO).

4.4 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4.4.1 Résultats

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023	2024 vs 2023
680	605	+12%	939	Résultat opérationnel net ajusté	3 520	6 112	-42%
1 013	561	+81%	1 504	Investissements organiques ⁽¹⁾	2 662	3 105	-14%
(172)	112	ns	(1 679)	Acquisitions nettes de cessions ⁽¹⁾	(1 262)	(2 042)	ns
841	673	+25%	(175)	Investissements nets ⁽¹⁾	1 400	1 063	+32%
1 356	1 177	+15%	1 692	Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾	6 079	8 171	-26%
4 610	1 145	x4	6 584	Flux de trésorerie d'exploitation	6 709	9 914	-32%

4.5 Raffinage-Chimie

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

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Volumes raffinés et taux d'utilisation	2024	2023	2024 vs 2023
1 432	1 539	-7%	1 381	Total volumes raffinés (kb/j)	1 472	1 436	+2%
424	451	-6%	444	France	422	414	+2%
541	625	-13%	582	Reste de l'Europe	605	592	+2%
467	463	+1%	355	Reste du monde	446	431	+3%
82%	86%		79%	Taux d'utilisation sur bruts traités*	83%	81%	

* Sur la base de la capacité de distillation en début d'année, hors la raffinerie africaine SIR (cédée) à partir du 3ème trimestre 2024 et la raffinerie africaine Natref (cédée) au cours du 4ème trimestre 2024.

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	2024	2023	2024 vs 2023
1 233	1 314	-6%	1 114	Monomères* (kt)	5 082	4 896	+4%
1 080	1 167	-7%	985	Polymères (kt)	4 433	4 130	+7%
79%	85%		60%	Taux d'utilisation des vapocraqueurs **	79%	69%	

* Oléfines.

** Sur la base de la production d'oléfines issue des vapocraqueurs et de leurs capacités de production en début d'année, hors Lavera (cédé) à partir du 2^{ème} trimestre 2024.

Les volumes raffinés sont en baisse de 7% sur le trimestre, notamment du fait de l'arrêt planifié de la raffinerie de Leuna, en Allemagne.

Sur l'année 2024, le taux d'utilisation s'établit à 83%, sous l'objectif annuel de 85%, du fait d'arrêts non planifiés notamment sur les plateformes de Normandie et de Donges, en France et de Port-Arthur, aux Etats-Unis.

4.5.2 Résultats

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars, sauf l'ERM	2024	2023	2024 vs 2023
25,9	15,4	+68%	52,6	Indicateur de marge de raffinage européen (ERM) (\$/t) *	39,5	71,0	-44%
318	241	+32%	633	Résultat opérationnel net ajusté	2 160	4 654	-54%
581	329	+77%	1 002	Investissements organiques ⁽¹⁾	1 711	2 040	-16%
(92)	34	ns	(11)	Acquisitions nettes de cessions ⁽¹⁾	(173)	(118)	ns
489	363	+35%	991	Investissements nets ⁽¹⁾	1 538	1 922	-20%
822	530	+55%	1 173	Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾	3 760	5 853	-36%
3 832	564	x6,8	4 825	Flux de trésorerie d'exploitation	3 808	7 957	-52%

* Cet indicateur de marché pour le raffinage européen, calculé sur la base de prix de marché publics (\$/t), utilise un panier de pétroles bruts, des rendements en produits pétroliers et des coûts variables représentatifs de l'outil de raffinage européen de TotalEnergies. Ne prend pas en compte les activités de négoce de pétrole.

Au quatrième trimestre 2024, pour le secteur Raffinage-Chimie :

- le résultat opérationnel net ajusté s'établit à 318 M\$, en hausse de 32% sur le trimestre, du fait de l'amélioration des marges de raffinage en Europe de 10 \$/t,
- la marge brute d'autofinancement (CFFO) s'établit à 822 M\$, en hausse de 55% sur le trimestre, en ligne avec l'augmentation de la marge de raffinage et bénéficiant de dividendes de certaines sociétés mises en équivalence.

En 2024, pour le secteur Raffinage-Chimie, le résultat opérationnel net ajusté et la marge brute d'autofinancement (CFFO) sont en baisse respectivement à 2 160 M\$ et 3 760 M\$, affectés par la baisse des marges de raffinage en Europe et dans le reste du monde.

4.6 Marketing & Services

4.6.1 Ventes de produits pétroliers

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Ventes en kb/j*	2024	2023	2024 vs 2023
1 312	1 383	-5%	1 341	Total des ventes du Marketing & Services	1 342	1 375	-2%
724	795	-9%	755	Europe	752	776	-3%
587	588	-	587	Reste du monde	591	599	-1%

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

Les ventes de produits pétroliers sont en recul de 5% sur le trimestre, notamment du fait de la saisonnalité de la demande de carburants en Europe.

4.6.2 Résultats

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023	2024 vs 2023
362	364	-1%	306	Résultat opérationnel net ajusté	1 360	1 458	-7%
432	232	+86%	502	Investissements organiques ⁽¹⁾	951	1 065	-11%
(80)	78	ns	(1 668)	Acquisitions nettes de cessions ⁽¹⁾	(1 089)	(1 924)	ns
352	310	+14%	(1 166)	Investissements nets ⁽¹⁾	(138)	(859)	ns
534	647	-17%	519	Marge brute d'autofinancement (CFFO) ⁽¹⁾	2 319	2 318	-
778	581	+34%	1 759	Flux de trésorerie d'exploitation	2 901	1 957	+48%

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services est stable sur le trimestre à 362 M\$, et la marge brute d'autofinancement (CFFO) s'établit à 534 M\$.

5. Résultats de TotalEnergies

5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs atteint :

- 4 992 M\$ au quatrième trimestre 2024, contre 4 635 M\$ au troisième trimestre 2024, principalement en raison de l'augmentation de la production d'hydrocarbures, de la hausse des prix du gaz et des marges de raffinage, partiellement compensées par la baisse des prix du pétrole,
- 20 566 M\$ l'année 2024, contre 25 107 M\$ un an auparavant, principalement en raison de la baisse des prix du pétrole, du gaz et des marges de raffinage et de la faible volatilité des marchés affectant les activités de négoce de gaz et de GNL.

5.2 Résultat net ajusté ⁽¹⁾ (part TotalEnergies)

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'établit à 4 406 M\$ au quatrième trimestre 2024 contre 4 074 M\$ au troisième trimestre 2024, pour les mêmes raisons.

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

Les éléments d'ajustement du résultat net représentent un montant de -0,5 G\$ au quatrième trimestre 2024, constitués principalement de :

- -0,4 G\$ d'éléments non récurrents,
- +0,2 G\$ d'effet de stock,
- -0,3 G\$ d'effets de variation de juste valeur.

Le taux moyen d'imposition de TotalEnergies est de :

- 41,3% au quatrième trimestre 2024 contre 38,0% au troisième trimestre 2024, en raison notamment de la hausse du poids relatif des actifs de la Mer du Nord, à fiscalité élevée,
- 39,4% sur l'année 2024 contre 37,5% un an auparavant, en raison notamment de l'augmentation du poids relatif de l'Exploration-Production dans les résultats de la Compagnie.

5.3 Résultat net ajusté (part TotalEnergies) par action

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

- 1,90 \$ au quatrième trimestre 2024, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 282 millions, contre 1,74 \$ au troisième trimestre 2024,
- 7,77 \$ sur l'année 2024, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 315 millions, contre 9,40 \$ un an plus tôt.

Au 31 décembre 2024, le nombre d'actions dilué était de 2 270 millions.

TotalEnergies a procédé au rachat* de :

- 32,9 millions d'actions au quatrième trimestre 2024, pour un montant de 2 G\$,
- 121 millions d'actions sur l'année 2024, pour un montant de 8 G\$.

5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté :

- 1 233 M\$ au quatrième trimestre 2024, principalement liés à l'acquisition de SapuraOMV en Malaisie ainsi qu'à l'acquisition d'une participation dans des actifs gaziers détenus et opérés par Lewis Energy Group dans le bassin de l'Eagle Ford au Texas,
- 4 646 M\$ en 2024 notamment liés aux éléments ci-dessus ainsi qu'aux acquisitions de 20% de Lewis Energy Group dans les permis d'exploitation du champ gazier de Dorado (Eagle Ford) au Texas, de l'agrégateur d'énergies renouvelables Quadra Energy en Allemagne, de 1,5 GW de centrales à gaz au Texas et 1,3 GW au Royaume Uni, ainsi qu'aux prises de participations dans l'éolien offshore en Allemagne en 2023 et aux Pays-Bas en 2024.

Les cessions ont représenté :

- 1 209 M\$ au quatrième trimestre 2024 notamment liées au *farm-down* de capacités renouvelables et de batteries aux Etats-Unis, à la cession de 50% de la centrale à gaz de West Burton au Royaume Uni ainsi qu'à la finalisation des cessions de TotalEnergies EP Brunei, de sa participation dans Total PARCO, au Pakistan et d'une participation minoritaire dans la raffinerie Natref, en Afrique du Sud,

* Ces rachats d'actions incluent les rachats couvrant les plans d'attribution d'actions aux employés.

- 3 240 M\$ sur l'année 2024, notamment liés aux éléments ci-dessus ainsi qu'à la finalisation de la transaction avec Alimentation Couche-Tard sur les réseaux de distribution en Belgique, au Luxembourg et aux Pays-Bas, à la cession de 15% du champ d'Absheron en Azerbaïdjan à ADNOC, à la cession partielle de la ferme éolienne offshore Seagreen, au Royaume-Uni et à la cession d'actifs pétrochimiques de Lavera, en France.

5.5 Cash-flow net ⁽¹⁾

Le cash-flow net de TotalEnergies ressort à :

- 3 288 M\$ au quatrième trimestre 2024 contre 1 057 M\$ le trimestre précédent, compte tenu de la hausse de 330 M\$ de la marge brute d'autofinancement (CFFO) et de la baisse de 1 901 M\$ des investissements nets à 3 863 M\$ au quatrième trimestre 2024,
- 12 088 M\$ sur l'année 2024 contre 19 109 M\$ un an auparavant, compte tenu de la baisse de 6 029 M\$ de la marge brute d'autofinancement (CFFO) et de la hausse de 992 M\$ des investissements nets à 17 829 M\$ sur l'année.

Le flux de trésorerie d'exploitation est de 12 507 M\$ au quatrième trimestre 2024, pour une marge brute d'autofinancement (CFFO) de 7 151 M\$, compte tenu de l'amélioration du besoin en fonds de roulement de 5,4 G\$ dont environ 1,5 G\$ d'éléments exceptionnels.

5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 15,8% sur l'année 2024.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2024	Période du 1er octobre 2023	Période du 1er janvier 2023
	au 31 décembre 2024	au 30 septembre 2024	au 31 décembre 2023
Résultat net ajusté (part TotalEnergies) ⁽¹⁾	18 586	19 398	23 450
Capitaux propres retraités moyens	117 835	116 572	115 006
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	15,8%	16,6%	20,4%

La rentabilité des capitaux employés moyens ⁽¹⁾ s'est établie à 14,8% sur l'année 2024.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2024	Période du 1er octobre 2023	Période du 1er janvier 2023
	au 31 décembre 2024	au 30 septembre 2024	au 31 décembre 2023
Résultat opérationnel net ajusté ⁽¹⁾	19 974	20 701	24 684
Capitaux Employés ⁽¹⁾	135 174	142 195	130 517
ROACE ⁽¹⁾	14,8%	14,6%	18,9%

6. Comptes sociaux de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 15 275 millions d'euros sur l'année 2024, contre 11 232 millions d'euros en 2023.

7. Sensibilités sur l'année 2025 ⁽¹⁶⁾

	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 ⁽¹⁷⁾	+/- 10 \$/b	+/- 2,3 G\$	+/- 2,8 G\$
Prix du gaz européen - TTF	+/- 2 \$/Mbtu	+/- 0,4 G\$	+/- 0,4 G\$
Indicateur de marge de raffinage européen (ERM)	+/- 10 \$/t	+/- 0,4 G\$	+/- 0,5 G\$

(16) Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2025. 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.

(17) Environnement Brent à 70-80 \$/b.

8. Perspectives

En ce début d'année 2025, les marchés du pétrole restent volatils entre 70 et 80 \$/b, soutenus par la volonté des pays de l'OPEP+ d'équilibrer le marché du pétrole face à la forte croissance de l'offre provenant des pays non-OPEP (US, Guyana, Brésil). Selon l'AIE, la croissance de la demande mondiale de pétrole devrait atteindre +1,1 Mb/j en 2025, en hausse par rapport aux +0,8 Mb/j réalisés en 2024.

Les prix du gaz européens ont progressé à la fin de 2024 et les marchés *forward* anticipent des prix au-dessus de 13 \$/Mbtu au premier trimestre 2025, dans un contexte de consommation hivernale importante et de baisse rapide des stocks en Europe compte tenu de l'arrêt des importations russes via l'Ukraine. Les marchés devraient demeurer sous tension en 2025 du fait de la faible augmentation de capacité de production attendue, compte tenu des retards sur certains projets. TotalEnergies prévoit des ventes de GNL de plus de 40 Mt en 2025. Compte tenu de l'évolution des prix du pétrole et du gaz ces derniers mois et de l'effet de décalage sur les formules de prix, TotalEnergies anticipe un prix moyen de vente du GNL de plus de 10 \$/Mbtu au premier trimestre 2025.

En 2025, TotalEnergies prévoit d'augmenter sa production d'hydrocarbures de plus de 3%, soutenue par la montée en puissance des projets démarrés en 2024, le démarrage de Ballymore dans le Golfe du Mexique et de Mero 4 au Brésil notamment.

Au premier trimestre, la production d'hydrocarbures est attendue entre 2,5 et 2,55 Mbep/j, bénéficiant en particulier de la montée en puissance des projets démarrés en 2024 et de la finalisation des acquisitions de SapuraOMV en Malaisie et d'intérêts dans des permis gaziers dans le bassin de l'Eagle Ford au Texas au quatrième trimestre 2024.

Dans le secteur Integrated Power, la production annuelle nette d'électricité devrait croître de plus de 20% pour dépasser les 50 TWh en 2025. Le cash-flow est attendu entre 2,5 et 3 G\$ en 2025.

En combinant la croissance des productions d'hydrocarbures et d'électricité, la production d'énergie de la Compagnie est attendue en hausse de 5% sur l'année 2025. La production d'Integrated Power représentera 10% de la production d'hydrocarbures.

En 2025, TotalEnergies prévoit des investissements nets de 17 à 17,5 G\$, dont 4,5 G\$ dédiés aux énergies bas-carbone, l'essentiel à Integrated Power. Les investissements organiques devraient être d'environ 17 G\$, focalisés sur les projets majeurs pour l'atteinte des objectifs de croissance de production à 2030, en baisse par rapport à la *guidance* de 18 G\$ présentée au *Strategy & Outlook* d'octobre 2024.

* * * *

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 15h00 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site de la Compagnie totalenergies.com ou composer le +33 (0) 1 70 37 71 66, +44 (0) 33 0551 0200 ou +1 786 697 3501. L'enregistrement de cette conférence sera disponible sur le site de la Compagnie totalenergies.com à l'issue de l'événement.

* * * *

Contacts TotalEnergies

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

9. Principales données opérationnelles des secteurs

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

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2024	2023	2024 vs 2023
589	556	+6%	592	Europe	569	565	+1%
437	452	-3%	451	Afrique	450	471	-4%
790	799	-1%	788	Moyen-Orient et Afrique du Nord	807	764	+6%
401	388	+3%	376	Amériques	375	426	-12%
210	214	-2%	256	Asie Pacifique	233	257	-9%
2 427	2 409	+1%	2 462	Production totale	2 434	2 483	-2%
369	371	-1%	331	dont filiales mises en équivalence	361	335	+8%

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2024	2023	2024 vs 2023
228	221	+3%	236	Europe	225	232	-3%
318	329	-3%	328	Afrique	325	348	-6%
627	637	-1%	629	Moyen-Orient et Afrique du Nord	644	612	+5%
193	189	+2%	207	Amériques	180	251	-28%
79	90	-13%	106	Asie Pacifique	94	107	-12%
1 445	1 466	-1%	1 506	Production totale	1 468	1 550	-5%
151	154	-2%	141	dont filiales mises en équivalence	152	150	+2%

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2024	2023	2024 vs 2023
1 951	1 812	+8%	1 921	Europe	1 862	1 801	+3%
620	632	-2%	612	Afrique	630	614	+3%
889	888	-	881	Moyen-Orient et Afrique du Nord	894	833	+7%
1 154	1 100	+5%	941	Amériques	1 080	975	+11%
709	661	+7%	803	Asie Pacifique	745	805	-7%
5 323	5 093	+5%	5 158	Production totale	5 211	5 028	+4%
1 181	1 190	-1%	1 027	dont filiales mises en équivalence	1 135	1 004	+13%

9.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	2024	2023	2024 vs 2023
1 820	1 932	-6%	1 789	Europe	1 842	1 734	+6%
614	585	+5%	610	Afrique	587	624	-6%
970	1 091	-11%	1 055	Amériques	1 021	942	+8%
975	747	+31%	697	Reste du monde	768	652	+18%
4 380	4 355	+1%	4 151	Total des ventes	4 218	3 953	+7%
343	395	-13%	402	dont ventes massives raffinage	384	405	-5%
2 725	2 578	+6%	2 408	dont négoce international	2 492	2 173	+15%

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	Production de produits pétrochimiques* (kt)	2024	2023	2024 vs 2023
875	954	-8%	845	Europe	3 719	3 936	-6%
701	765	-8%	528	Amériques	2 867	2 366	+21%
737	762	-3%	725	Moyen-Orient et Asie	2 929	2 724	+8%

* Oléfines, polymères.

9.3 Integrated Power

9.3.1 Production nette d'électricité

Production nette d'électricité (TWh)	4T24						3T24					
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Gaz	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Gaz	Autres	Total
France	0,2	0,3	-	1,4	0,0	1,9	0,2	0,1	-	0,6	0,0	0,9
Reste de l'Europe	0,1	0,6	0,4	2,1	0,0	3,2	0,1	0,4	0,2	1,3	0,1	2,1
Afrique	0,0	0,0	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0,0
Moyen Orient	0,2	-	-	0,2	-	0,4	0,2	-	-	0,3	-	0,5
Amérique du Nord	0,9	0,5	-	1,1	-	2,5	1,2	0,4	-	2,2	-	3,8
Amérique du Sud	0,1	0,9	-	-	-	1,1	0,1	1,1	-	-	-	1,2
Inde	1,6	0,2	-	-	-	1,9	1,6	0,4	-	-	-	2,0
Asie Pacifique	0,3	0,0	0,2	-	-	0,4	0,4	0,0	0,0	-	-	0,4
Total	3,4	2,5	0,6	4,9	0,1	11,4	4,0	2,4	0,3	4,4	0,1	11,1

9.3.2 Capacités nettes installées de génération électrique

Capacités nettes installées de génération électrique (GW) ⁽¹⁸⁾	4T24						3T24					
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Gaz	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Gaz	Autres	Total
France	0,7	0,4	-	2,6	0,2	4,0	0,6	0,4	-	2,6	0,2	3,7
Reste de l'Europe	0,6	0,9	0,3	2,1	0,2	4,0	0,3	0,9	0,3	2,7	0,2	4,4
Afrique	0,0	-	-	-	-	0,0	0,1	0,0	-	-	0,0	0,1
Moyen Orient	0,4	-	-	0,3	-	0,8	0,4	-	-	0,3	-	0,8
Amérique du Nord	2,3	0,8	-	1,5	0,3	4,9	2,6	0,8	-	1,5	0,4	5,3
Amérique du Sud	0,4	0,9	-	-	-	1,3	0,4	0,9	-	-	-	1,2
Inde	4,8	0,6	-	-	-	5,3	4,3	0,5	-	-	-	4,9
Asie Pacifique	1,1	0,0	0,2	-	-	1,3	1,1	0,0	0,1	-	0,0	1,2
Total	10,3	3,6	0,5	6,5	0,6	21,5	9,8	3,6	0,4	7,1	0,7	21,6

⁽¹⁸⁾ Données à fin de période.

9.3.3 Capacités brutes de génération électrique renouvelable

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) ^{(19),(20)}	4T24					3T24				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	1,2	0,7	-	0,2	2,1	1,1	0,7	-	0,2	2,1
Reste de l'Europe	0,6	1,1	1,1	0,3	3,1	0,3	1,1	1,1	0,2	2,8
Afrique	0,1	-	-	0,0	0,1	0,1	-	-	0,0	0,1
Moyen Orient	1,2	-	-	-	1,2	1,2	-	-	-	1,2
Amérique du Nord	5,4	2,2	-	0,7	8,2	4,9	2,2	-	0,7	7,7
Amérique du Sud	0,4	1,3	-	-	1,7	0,4	1,3	-	-	1,6
Inde	6,7	0,6	-	-	7,3	6,1	0,6	-	-	6,7
Asie Pacifique	1,6	0,0	0,6	0,0	2,2	1,6	0,0	0,4	0,0	2,0
Total	17,2	6,0	1,7	1,1	26,0	15,6	5,9	1,6	1,1	24,2

Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) ^{(19),(20)}	4T24					3T24				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2
Reste de l'Europe	0,5	0,2	0,8	0,0	1,4	0,4	0,1	0,8	0,1	1,4
Afrique	0,4	0,1	-	0,1	0,6	0,3	-	-	0,1	0,4
Moyen Orient	0,1	-	-	-	0,1	0,1	-	-	-	0,1
Amérique du Nord	1,2	0,0	-	0,5	1,8	1,7	0,0	-	0,4	2,1
Amérique du Sud	0,4	0,6	-	0,2	1,2	0,3	0,6	-	0,2	1,1
Inde	3,2	-	-	-	3,2	3,9	-	-	-	3,9
Asie Pacifique	0,1	-	0,1	-	0,1	0,1	-	0,2	-	0,3
Total	6,2	1,0	0,8	0,9	8,9	6,9	0,8	1,0	0,7	9,5

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) ^{(19),(20)}	4T24					3T24				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,9	0,5	-	0,1	1,5	1,1	0,4	-	0,1	1,6
Reste de l'Europe	4,9	0,7	13,3	2,7	21,6	4,6	0,8	8,9	2,6	16,9
Afrique	0,6	0,2	-	-	0,8	0,7	0,3	-	-	1,0
Moyen Orient	2,3	0,2	-	-	2,6	1,8	-	-	-	1,8
Amérique du Nord	10,3	3,1	4,1	4,4	21,9	8,8	3,3	4,1	4,9	21,0
Amérique du Sud	1,6	1,1	-	0,0	2,8	1,8	1,2	-	0,0	3,0
Inde	2,3	0,1	-	-	2,5	2,2	0,1	-	-	2,3
Asie Pacifique	3,4	1,1	3,0	1,2	8,6	3,6	1,1	2,6	1,1	8,4
Total	26,5	7,1	20,4	8,3	62,3	24,4	7,2	15,6	8,7	55,9

⁽¹⁹⁾ Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd, 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group, et 49% des capacités brutes de Casa dos Ventos.

⁽²⁰⁾ Données à fin de période.

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

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

4T24	3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023
3 956	2 294	5 063	Résultat net (part TotalEnergies)	15 758	21 384
(413)	(1 337)	180	Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies)	(1 219)	(1 105)
(25)	-	1 844	Plus ou moins value de cession	1 372	2 047
(6)	(10)	(51)	Charges de restructuration	(27)	(56)
(232)	(1 100)	(1 023)	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(1 976)	(2 166)
(150)	(227)	(590)	Autres éléments	(588)	(930)
216	(359)	(535)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(339)	(699)
(253)	(84)	192	Effet des variations de juste valeur	(948)	12
(450)	(1 780)	(163)	Total des éléments d'ajustement du résultat net (part TotalEnergies)	(2 506)	(1 792)
4 406	4 074	5 226	Résultat net ajusté (part TotalEnergies)	18 264	23 176

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

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

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023	2024 vs 2023
3 956	2 294	+72%	5 063	Résultat net (part TotalEnergies)	15 758	21 384	-26%
450	1 780	-75%	163	Moins: éléments d'ajustement du résultat net (part TotalEnergies)	2 506	1 792	+40%
4 406	4 074	+8%	5 226	Résultat net ajusté (part TotalEnergies)	18 264	23 176	-21%
<i>Éléments ajustés</i>							
65	90	-28%	57	Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle	322	274	+18%
2 872	2 369	+21%	3 004	Plus: charge / (produit) d'impôt	11 209	12 939	-13%
2 715	3 048	-11%	3 060	Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	11 667	12 012	-3%
107	103	+4%	115	Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	389	394	-1%
786	797	-1%	660	Plus: coût de l'endettement financier brut	3 016	2 820	+7%
(422)	(433)	ns	(426)	Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(1 724)	(1 585)	ns
10 529	10 048	+5%	11 696	EBITDA Ajusté	43 143	50 030	-14%

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

Du produit des ventes à l'EBITDA ajusté et au résultat net part TotalEnergies							
4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023	2024 vs 2023
<i>Éléments ajustés</i>							
47 115	47 429	-1%	54 765	Produits des ventes	195 610	218 945	-11%
(30 305)	(30 856)	ns	(36 651)	Achats, nets de variation de stocks	(126 000)	(142 247)	ns
(7 094)	(7 147)	ns	(6 956)	Autres charges d'exploitation	(29 485)	(29 808)	ns
(242)	(101)	ns	(174)	Charges d'exploration	(528)	(575)	ns
280	59	x4,7	169	Autres produits	725	504	+44%
(34)	(121)	ns	(150)	Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(317)	(288)	ns
296	293	+1%	276	Autres produits financiers	1 304	1 221	+7%
(193)	(214)	ns	(180)	Autres charges financières	(835)	(722)	ns
706	706	-	597	Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	2 669	3 000	-11%
10 529	10 048	+5%	11 696	EBITDA Ajusté	43 143	50 030	-14%
<i>Éléments ajustés</i>							
(2 715)	(3 048)	ns	(3 060)	Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(11 667)	(12 012)	ns
(107)	(103)	ns	(115)	Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(389)	(394)	ns
(786)	(797)	ns	(660)	Moins: coût de l'endettement financier brut	(3 016)	(2 820)	ns
422	433	-3%	426	Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	1 724	1 585	+9%
(2 872)	(2 369)	ns	(3 004)	Moins: produit (charge) d'impôt	(11 209)	(12 939)	ns
(65)	(90)	ns	(57)	Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle	(322)	(274)	ns
(450)	(1 780)	ns	(163)	Plus: éléments d'ajustements (part TotalEnergies)	(2 506)	(1 792)	ns
3 956	2 294	+72%	5 063	Résultat net (part TotalEnergies)	15 758	21 384	-26%

10.3 Investissements – Désinvestissements (part TotalEnergies)

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

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023	2024 vs 2023
3 745	5 562	-33%	632	Flux de trésorerie d'investissement (a)	17 332	16 454	+5%
-	-	ns	-	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (b)	-	-	ns
(2)	57	ns	3	Remboursement organique de prêts SME (c)	29	(2)	ns
(52)	-	ns	(3)	Variation de dettes de projets renouvelables (d) *	(52)	78	ns
152	119	28%	71	Capex liés aux contrats de location capitalisés (e)	471	259	+82%
20	26	-23%	32	Dépenses liées aux crédits carbone (f)	49	48	+2%
3 863	5 764	-33%	735	Investissements nets (a + b + c + d + e + f = g - i + h)	17 829	16 837	+6%
24	1 662	-99%	(5 404)	Dont acquisitions nettes de cessions (g - i)	1 406	(1 289)	ns
1 233	1 795	-31%	698	Acquisitions (g)	4 646	6 428	-28%
1 209	133	x9,1	6 102	Cessions (i)	3 240	7 717	-58%
26	-	ns	-	Variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	26	(81)	ns
3 839	4 102	-6%	6 139	Dont investissements organiques (h)	16 423	18 126	-9%
122	148	-17%	214	Exploration capitalisée	516	1 094	-53%
625	458	36%	683	Augmentation des prêts non courants	2 210	1 845	+20%
(619)	(140)	ns	(91)	Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(1 083)	(524)	ns
(26)	-	ns	(3)	Variation de dettes de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	(26)	(3)	ns

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

10.4 Cash-flow (part TotalEnergies)

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

4T24	3T24	4T24 vs 3T24	4T23	En millions de dollars	2024	2023	2024 vs 2023
12 507	7 171	74%	16 150	Flux de trésorerie d'exploitation (a)	30 854	40 679	-24%
5 072	871	x5,8	8 377	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement (b) *	1 491	5 526	-73%
282	(464)	ns	(724)	Effet de stock (c)	(525)	(714)	ns
-	-	ns	(0)	Plus-value de cession de projets renouvelables (d)	-	81	-100%
(2)	57	ns	3	Remboursement organique de prêts SME (e)	29	(2)	ns
7 151	6 821	+5%	8 500	Marge brute d'autofinancement (CFFO) (f = a - b - c + d + e)	29 917	35 946	-17%
(247)	(188)	ns	(29)	Frais financiers	(697)	(505)	ns
7 398	7 009	+6%	8 529	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	30 614	36 451	-16%
3 839	4 102	-6%	6 139	Investissements organiques (g)	16 423	18 126	-9%
3 312	2 719	+22%	2 361	Cash flow après investissements organiques (f - g)	13 494	17 820	-24%
3 863	5 764	-33%	735	Investissements nets (h)	17 829	16 837	+6%
3 288	1 057	x3,1	7 765	Cash flow net (f - h)	12 088	19 109	-37%

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

10.5 Ratio d'endettement

En millions de dollars	31/12/2024	30/09/2024	31/12/2023
Dettes financières courantes *	7 929	11 805	7 869
Autres passifs financiers courants	664	488	446
Actifs financiers courants *,**	(6 536)	(5 780)	(6 256)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés *	33	204	17
Dettes financières non courantes *	35 711	37 824	32 722
Actifs financiers non courants *	(1 027)	(1 307)	(1 229)
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	(25 844)	(25 672)	(27 263)
Dettes nettes (a)	10 930	17 562	6 306
Capitaux propres (part TotalEnergies)	117 858	116 059	116 753
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 397	2 557	2 700
Capitaux propres (b)	120 255	118 616	119 453
Ratio d'endettement = a / (a + b)	8,3%	12,9%	5,0%
<i>Dettes nettes de location (c)</i>	<i>8 272</i>	<i>8 338</i>	<i>8 275</i>
<i>Ratio d'endettement y compris dettes nettes de location (a+c)/(a+b+c)</i>	<i>13,8%</i>	<i>17,9%</i>	<i>10,9%</i>

* Hors créances et dettes de location.

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

10.6 Rentabilité des capitaux employés moyens

En millions de dollars	Exploration- Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	10 004	4 869	2 173	2 160	1 360	19 974
Capitaux employés au 31/12/2023	63 870	36 048	21 511	6 043	7 674	132 222
Capitaux employés au 31/12/2024	64 430	41 477	21 739	5 564	6 870	138 125
ROACE	15,6%	12,6%	10,0%	37,2%	18,7%	14,8%

10.7 Retour à l'actionnaire (Pay-out)

En millions de dollars	2024	9M24	2023
Dividendes payés (actionnaires de la société mère)	7 717	5 719	7 517
Variation de capital : rachat d'actions propres	7 995	6 018	9 167
Payout ratio	50%	49%	46%

GLOSSAIRE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Ratio d'endettement : indicateur alternatif de performance dont l'agrégat IFRS le plus proche est le ratio entre le total des dettes financières et le total des capitaux propres. Le ratio d'endettement est un ratio entre la dette nette et les capitaux propres, qui est calculé

de la façon suivante : dette nette hors contrat de location / (capitaux propres + dette nette hors contrat de location). Cet indicateur peut constituer un outil d'analyse utile pour les décideurs, les analystes et les actionnaires pour évaluer la solidité financière du bilan de la Compagnie.

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

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

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

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

Avertissement :

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 quatrième trimestre 2024 et de l'exercice 2024, issus des comptes consolidés de TotalEnergies SE au 31 décembre 2024 (non audités). Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. Les états financiers consolidés (non audités) sont disponibles sur le site totalenergies.com. Ce document ne constitue pas le rapport financier annuel au sens de l'article L.451-1-2 du Code monétaire et financier.

Ce document peut contenir des déclarations prospectives (incluant des *forward-looking statements* au sens du *Private Securities Litigation Reform Act de 1995*), concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie de TotalEnergies. 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 « sera », « devrait », « pourrait », « serait », « peut », « pourrait », « vraisemblablement », « 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 inexactes dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de risque tels que notamment les fluctuations des prix du pétrole brut et du gaz naturel, l'évolution de la demande et des prix des produits pétroliers, les variations des résultats de production et des estimations de réserves, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, les innovations technologiques, les conditions et événements météorologiques, ainsi que les évolutions socio-démographiques, 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. Les lecteurs ne doivent pas considérer les déclarations prospectives comme des données exactes mais comme l'expression de point de vue de la Compagnie à la date de publication du présent document. TotalEnergies SE et ses filiales n'ont aucune obligation, ne prennent aucun engagement et déclinent toute 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. Par ailleurs, la Compagnie ne vérifie pas et n'est pas tenue de vérifier les données provenant de tiers contenues dans ce document ou utilisées pour les hypothèses, estimations ou plus généralement les données prospectives publiées dans ce document. Les informations concernant les facteurs de risque susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les activités de TotalEnergies, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation, ses perspectives ou la valeur des instruments financiers émis par TotalEnergies sont 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 »). Enfin, les développements portant sur les questions relatives à l'environnement et au changement climatique contenus dans ce document sont fondés sur divers référentiels et l'intérêt des diverses parties prenantes qui sont susceptibles d'évoluer indépendamment de notre volonté. En outre, nos *disclosures* sur ces questions, y compris celles liées au climat, peuvent inclure des informations qui ne sont pas nécessairement significatives ("material") au sens des lois américaines sur les valeurs mobilières pour les besoins des rapports de la SEC ou au sens des réglementations boursières applicables.

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

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

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

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

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour les stocks du trading et les contrats de stockage, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TotalEnergies et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS. Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

Dans le cadre de ses activités de trading, TotalEnergies conclut par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de TotalEnergies, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TotalEnergies utilise des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se dénoient 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 (€/US\$) 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. 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](https://www.sec.gov).

Comptes TotalEnergies

Comptes consolidés du quatrième trimestre et de l'année 2024, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023
Chiffre d'affaires	52 508	52 021	59 237
Droits d'accises	(5 393)	(4 592)	(4 472)
Produits des ventes	47 115	47 429	54 765
Achats, nets de variation de stocks	(30 342)	(31 425)	(37 150)
Autres charges d'exploitation	(7 219)	(7 269)	(7 166)
Charges d'exploration	(242)	(572)	(174)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 715)	(3 392)	(3 539)
Autres produits	306	45	2 685
Autres charges	(341)	(374)	(802)
Coût de l'endettement financier brut	(786)	(797)	(660)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	449	457	439
Coût de l'endettement financier net	(337)	(340)	(221)
Autres produits financiers	319	319	303
Autres charges financières	(193)	(214)	(189)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	597	333	(136)
Produit (Charge) d'impôt	(2 929)	(2 179)	(3 339)
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 019	2 361	5 037
Part TotalEnergies	3 956	2 294	5 063
Intérêts ne conférant pas le contrôle	63	67	(26)
Résultat net par action (en dollars)	1,72	0,97	2,11
Résultat net dilué par action (en dollars)	1,70	0,96	2,09

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 019	2 361	5 037
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	(3)	3	(251)
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	142	(141)	(17)
Effet d'impôt	36	29	42
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 125)	3 151	3 025
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(4 950)	3 042	2 799
Écart de conversion de consolidation	3 594	(2 457)	(3 182)
Couverture de flux futurs	1 732	(13)	701
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	(13)	(4)	(16)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	76	(208)	(144)
Autres éléments	(1)	2	3
Effet d'impôt	(441)	(1)	(212)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	4 947	(2 681)	(2 850)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(3)	361	(51)
Résultat global	4 016	2 722	4 986
<i>Part TotalEnergies</i>	4 001	2 631	4 995
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	15	91	(9)

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

	Exercice 2024	Exercice 2023
(en millions de dollars) ^(a)	(non audité)	
Chiffre d'affaires	214 550	237 128
Droits d'accises	(18 940)	(18 183)
Produits des ventes	195 610	218 945
Achats, nets de variation de stocks	(127 664)	(143 041)
Autres charges d'exploitation	(29 860)	(30 419)
Charges d'exploration	(999)	(573)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 025)	(12 762)
Autres produits	2 112	3 677
Autres charges	(1 281)	(2 396)
Coût de l'endettement financier brut	(3 016)	(2 820)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	1 786	1 801
Coût de l'endettement financier net	(1 230)	(1 019)
Autres produits financiers	1 403	1 285
Autres charges financières	(835)	(731)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 575	1 845
Produit (Charge) d'impôt	(10 775)	(13 301)
Résultat net de l'ensemble consolidé	16 031	21 510
Part TotalEnergies	15 758	21 384
Intérêts ne conférant pas le contrôle	273	126
Résultat net par action (en dollars)	6,74	8,72
Résultat net dilué par action (en dollars)	6,69	8,67

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(en millions de dollars)	Exercice 2024 (non audité)	Exercice 2023
Résultat net de l'ensemble consolidé	16 031	21 510
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	20	(114)
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	144	(11)
Effet d'impôt	46	(11)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(4 163)	2 573
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 953)	2 437
Écart de conversion de consolidation	2 759	(3 277)
Couverture de flux futurs	3 119	2 898
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	(32)	(11)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(246)	(208)
Autres éléments	1	(2)
Effet d'impôt	(814)	(730)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	4 787	(1 330)
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	834	1 107
Résultat global	16 865	22 617
<i>Part TotalEnergies</i>	16 636	22 534
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	229	83

BILAN CONSOLIDÉ

TotalEnergies

	31 décembre 2024	30 septembre 2024	31 décembre 2023
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)	
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	34 238	33 891	33 083
Immobilisations corporelles	109 095	110 125	108 916
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	34 405	33 963	30 457
Autres titres	1 665	1 656	1 543
Actifs financiers non courants	2 305	2 578	2 395
Impôts différés	3 202	3 727	3 418
Autres actifs non courants	4 006	4 170	4 313
Total actifs non courants	188 916	190 110	184 125
Actifs courants			
Stocks	18 868	18 532	19 317
Clients et comptes rattachés	19 281	18 777	23 442
Autres créances	23 687	21 933	20 821
Actifs financiers courants	6 914	6 151	6 585
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25 844	25 672	27 263
Actifs destinés à être cédés ou échangés	1 977	2 830	2 101
Total actifs courants	96 571	93 895	99 529
Total actif	285 487	284 005	283 654
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Capitaux propres			
Capital	7 577	7 577	7 616
Primes et réserves consolidées	135 496	130 804	126 857
Écarts de conversion	(15 259)	(13 793)	(13 701)
Actions autodétenues	(9 956)	(8 529)	(4 019)
Total des capitaux propres - part TotalEnergies	117 858	116 059	116 753
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 397	2 557	2 700
Total des capitaux propres	120 255	118 616	119 453
Passifs non courants			
Impôts différés	12 114	11 750	11 688
Engagements envers le personnel	1 753	1 890	1 993
Provisions et autres passifs non courants	19 872	20 290	21 257
Dettes financières non courantes	43 533	45 750	40 478
Total passifs non courants	77 272	79 680	75 416
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	39 932	34 668	41 335
Autres créditeurs et dettes diverses	35 961	34 716	36 727
Dettes financières courantes	10 024	13 853	9 590
Autres passifs financiers courants	664	488	446
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	1 379	1 984	687
Total passifs courants	87 960	85 709	88 785
Total passif et capitaux propres	285 487	284 005	283 654

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 019	2 361	5 037
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 971	4 020	3 815
Provisions et impôts différés	44	(93)	(268)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(66)	(3)	(2 609)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	99	(13)	940
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	5 201	836	8 308
Autres, nets	239	63	927
Flux de trésorerie d'exploitation	12 507	7 171	16 150
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(3 680)	(4 110)	(5 076)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(932)	(497)	(10)
Coût d'acquisition de titres	(313)	(845)	(1 066)
Augmentation des prêts non courants	(658)	(458)	(683)
Investissements	(5 583)	(5 910)	(6 835)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	314	32	2 776
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	654	82	3 333
Produits de cession d'autres titres	220	37	-
Remboursement de prêts non courants	650	197	94
Désinvestissements	1 838	348	6 203
Flux de trésorerie d'investissement	(3 745)	(5 562)	(632)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	-	-
- actions propres	(1 977)	(2 005)	(2 964)
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 998)	(1 963)	(1 869)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(18)	(171)	(17)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	1 165	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(82)	(23)	(54)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(17)	(14)	(16)
Émission nette d'emprunts non courants	91	3 080	(21)
Variation des dettes financières courantes	(4 136)	911	(8 458)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(965)	760	360
Flux de trésorerie de financement	(7 937)	575	(13 039)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	825	2 184	2 479
Incidence des variations de change	(653)	277	53
Trésorerie en début de période	25 672	23 211	24 731
Trésorerie en fin de période	25 844	25 672	27 263

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(en millions de dollars)	Exercice 2024	Exercice 2023
	(non audité)	
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	16 031	21 510
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	13 107	13 818
Provisions et impôts différés	190	813
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(1 497)	(3 452)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	124	649
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	2 364	6 091
Autres, nets	535	1 250
Flux de trésorerie d'exploitation	30 854	40 679
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(14 909)	(17 722)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(2 439)	(1 772)
Coût d'acquisition de titres	(2 127)	(3 477)
Augmentation des prêts non courants	(2 275)	(1 889)
Investissements	(21 750)	(24 860)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	727	3 789
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	2 167	3 561
Produits de cession d'autres titres	347	490
Remboursement de prêts non courants	1 177	566
Désinvestissements	4 418	8 406
Flux de trésorerie d'investissement	(17 332)	(16 454)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	521	383
- actions propres	(7 995)	(9 167)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(7 717)	(7 517)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(322)	(311)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	(457)	(1 081)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(314)	(314)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(67)	(126)
Émission nette d'emprunts non courants	7 532	130
Variation des dettes financières courantes	(5 142)	(14 289)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(464)	2 562
Flux de trésorerie de financement	(14 425)	(29 730)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(903)	(5 505)
Incidence des variations de change	(516)	(258)
Trésorerie en début de période	27 263	33 026
Trésorerie en fin de période	25 844	27 263

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TotalEnergies

(non audité:2024)

(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			
Au 1er janvier 2023	2 619 131 285	8 163	123 951	(12 836)	(137 187 667)	(7 554)	111 724	2 846	114 570
Résultat net 2023	-	-	21 384	-	-	-	21 384	126	21 510
Autres éléments du résultat global	-	-	1 987	(837)	-	-	1 150	(43)	1 107
Résultat Global	-	-	23 371	(837)	-	-	22 534	83	22 617
Dividendes	-	-	(7 611)	-	-	-	(7 611)	(311)	(7 922)
Émissions d'actions	8 002 155	22	361	-	-	-	383	-	383
Rachats d'actions	-	-	-	-	(144 700 577)	(9 167)	(9 167)	-	(9 167)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(396)	-	6 463 426	396	-	-	-
Paievements en actions	-	-	291	-	-	-	291	-	291
Annulation d'actions	(214 881 605)	(569)	(11 737)	-	214 881 605	12 306	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(1 107)	-	-	-	(1 107)	-	(1 107)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(294)	-	-	-	(294)	-	(294)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	30	(28)	-	-	2	85	87
Autres éléments	-	-	(2)	-	-	-	(2)	(3)	(5)
Au 31 décembre 2023	2 412 251 835	7 616	126 857	(13 701)	(60 543 213)	(4 019)	116 753	2 700	119 453
Résultat net 2024	-	-	15 758	-	-	-	15 758	273	16 031
Autres éléments du résultat global	-	-	2 436	(1 558)	-	-	878	(44)	834
Résultat Global	-	-	18 194	(1 558)	-	-	16 636	229	16 865
Dividendes	-	-	(7 756)	-	-	-	(7 756)	(455)	(8 211)
Émissions d'actions	10 833 187	29	492	-	-	-	521	-	521
Rachats d'actions	-	-	-	-	(120 463 232)	(7 995)	(7 995)	-	(7 995)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(395)	-	6 071 266	395	-	-	-
Paievements en actions	-	-	556	-	-	-	556	-	556
Annulation d'actions	(25 405 361)	(68)	(1 595)	-	25 405 361	1 663	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(576)	-	-	-	(576)	-	(576)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(272)	-	-	-	(272)	-	(272)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)
Autres éléments	-	-	(9)	-	-	-	(9)	(10)	(19)
Au 31 décembre 2024	2 397 679 661	7 577	135 496	(15 259)	(149 529 818)	(9 956)	117 858	2 397	120 255

^(a) Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions de performance.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2024 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	1 496	2 890	6 137	21 540	20 440	5	-	52 508
Chiffre d'affaires Intersecteurs	9 382	2 968	765	7 207	168	70	(20 560)	-
Droits d'accises	-	-	-	(193)	(5 200)	-	-	(5 393)
Produits des ventes	10 878	5 858	6 902	28 554	15 408	75	(20 560)	47 115
Charges d'exploitation	(4 754)	(4 431)	(6 536)	(27 616)	(14 772)	(254)	20 560	(37 803)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 853)	(326)	(28)	(250)	(227)	(31)	-	(2 715)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	40	548	26	(90)	90	74	-	688
Impôts du résultat opérationnel net	(2 163)	(288)	(70)	(139)	(215)	(60)	-	(2 935)
Ajustements ^(a)	(157)	(71)	(281)	141	(78)	(23)	-	(469)
Résultat opérationnel net ajusté	2 305	1 432	575	318	362	(173)	-	4 819
Ajustements ^(a)								(469)
Coût net de la dette nette								(331)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(63)
Résultat net - part TotalEnergies								3 956

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

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

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

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

4 ^{ème} trimestre 2024 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	1 983	1 904	529	630	458	79	-	5 583
Désinvestissements	295	247	1 038	132	106	20	-	1 838
Flux de trésorerie d'exploitation	4 500	2 214	1 201	3 832	778	(18)	-	12 507

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2024 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	1 425	2 350	4 444	22 926	20 872	4	-	52 021
Chiffre d'affaires Intersecteurs	9 633	2 017	424	7 927	218	58	(20 277)	-
Droits d'accises	-	-	-	(213)	(4 379)	-	-	(4 592)
Produits des ventes	11 058	4 367	4 868	30 640	16 711	62	(20 277)	47 429
Charges d'exploitation	(5 257)	(3 393)	(4 329)	(30 273)	(16 082)	(209)	20 277	(39 266)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 324)	(294)	(114)	(400)	(229)	(31)	-	(3 392)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	47	482	(274)	(79)	(29)	(38)	-	109
Impôts du résultat opérationnel net	(1 879)	(250)	(66)	40	(102)	117	-	(2 140)
Ajustements ^(a)	(837)	(151)	(400)	(313)	(95)	(23)	-	(1 819)
Résultat opérationnel net ajusté	2 482	1 063	485	241	364	(76)	-	4 559
Ajustements ^(a)								(1 819)
Coût net de la dette nette								(379)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(67)
Résultat net - part TotalEnergies								2 294

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

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

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

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

3 ^{ème} trimestre 2024 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 251	599	2 291	388	329	52	-	5 910
Désinvestissements	90	99	70	69	19	1	-	348
Flux de trésorerie d'exploitation	4 763	830	373	564	581	60	-	7 171

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	1 622	3 050	7 350	24 372	22 826	17	-	59 237
Chiffre d'affaires Intersecteurs	10 630	3 651	1 276	8 796	157	26	(24 536)	-
Droits d'accises	-	-	-	(216)	(4 256)	-	-	(4 472)
Produits des ventes	12 252	6 701	8 626	32 952	18 727	43	(24 536)	54 765
Charges d'exploitation	(5 084)	(5 289)	(7 787)	(32 367)	(18 289)	(210)	24 536	(44 490)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 334)	(440)	(97)	(394)	(236)	(38)	-	(3 539)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(370)	560	(17)	(158)	1 917	(71)	-	1 861
Impôts du résultat opérationnel net	(2 371)	(217)	(156)	76	(718)	91	-	(3 295)
Ajustements ^(a)	(709)	(141)	42	(524)	1 095	(7)	-	(244)
Résultat opérationnel net ajusté	2 802	1 456	527	633	306	(178)	-	5 546
Ajustements ^(a)								(244)
Coût net de la dette nette								(265)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								26
Résultat net - part TotalEnergies								5 063

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

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

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

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

4 ^{ème} trimestre 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 080	855	1 241	1 011	588	60	-	6 835
Désinvestissements	4 362	28	32	22	1 754	5	-	6 203
Flux de trésorerie d'exploitation	5 708	2 702	638	4 825	1 759	518	-	16 150

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

Exercice 2024 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	5 655	9 885	22 127	93 515	83 341	27	-	214 550
Chiffre d'affaires Intersecteurs	38 546	10 591	2 348	31 480	819	268	(84 052)	-
Droits d'accises	-	-	-	(784)	(18 156)	-	-	(18 940)
Produits des ventes	44 201	20 476	24 475	124 211	66 004	295	(84 052)	195 610
Charges d'exploitation	(19 124)	(15 530)	(22 936)	(120 424)	(63 551)	(1 010)	84 052	(158 523)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 001)	(1 251)	(344)	(1 442)	(870)	(117)	-	(12 025)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	325	2 051	(837)	(114)	1 457	92	-	2 974
Impôts du résultat opérationnel net	(8 466)	(1 073)	(255)	(414)	(526)	89	-	(10 645)
Ajustements ^(a)	(1 069)	(196)	(2 070)	(343)	1 154	(59)	-	(2 583)
Résultat opérationnel net ajusté	10 004	4 869	2 173	2 160	1 360	(592)	-	19 974
Ajustements ^(a)								(2 583)
Coût net de la dette nette								(1 360)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(273)
Résultat net - part TotalEnergies								15 758

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

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

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

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

Exercice 2024 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	9 225	3 912	5 328	1 896	1 190	199	-	21 750
Désinvestissements	840	425	1 431	366	1 328	28	-	4 418
Flux de trésorerie d'exploitation	17 388	5 185	2 972	3 808	2 901	(1 400)	-	30 854

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

Exercice 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	6 561	12 086	27 337	101 203	89 909	32	-	237 128
Chiffre d'affaires Intersecteurs	42 595	14 789	4 126	36 581	631	206	(98 928)	-
Droits d'accises	-	-	-	(841)	(17 342)	-	-	(18 183)
Produits des ventes	49 156	26 875	31 463	136 943	73 198	238	(98 928)	218 945
Charges d'exploitation	(20 355)	(21 569)	(28 763)	(130 899)	(70 497)	(878)	98 928	(174 033)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(8 493)	(1 288)	(281)	(1 685)	(905)	(110)	-	(12 762)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(307)	2 194	(345)	(42)	2 208	(28)	-	3 680
Impôts du résultat opérationnel net	(10 095)	(810)	(394)	(938)	(1 246)	271	-	(13 212)
Ajustements ^(a)	(1 036)	(798)	(173)	(1 275)	1 300	(84)	-	(2 066)
Résultat opérationnel net ajusté	10 942	6 200	1 853	4 654	1 458	(423)	-	24 684
Ajustements ^(a)								(2 066)
Coût net de la dette nette								(1 108)
Intérêts ne conférant pas le contrôle								(126)
Résultat net - part TotalEnergies								21 384

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

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

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

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

Exercice 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	12 378	3 410	5 497	2 149	1 273	153	-	24 860
Désinvestissements	5 118	290	661	196	2 132	9	-	8 406
Flux de trésorerie d'exploitation	18 531	8 442	3 573	7 957	1 957	219	-	40 679

Indicateurs Alternatifs de Performance

INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

TotalEnergies

(non audité)

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

1.1 Exploration-Production

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023	(en millions de dollars)	2024	2023	2024 vs 2023
1 688	2 161	(1 282)	ns	Flux de trésorerie d'investissement (a)	8 385	7 260	15%
-	-	-	ns	Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle (b)	-	-	ns
-	1	-	ns	Remboursement organique de prêts SME (c)	1	-	ns
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables (d) *	-	-	ns
138	100	61	x2.3	Capex liés aux contrats de location capitalisés (e)	418	218	92%
20	26	32	-38%	Dépenses liées aux crédits carbone (f)	49	48	2%
1 846	2 288	(1 189)	ns	Investissements nets (a + b + c + d + e + f = g - i + h)	8 853	7 526	18%
(258)	(42)	(4 306)	ns	dont acquisitions nettes (g - i)	(207)	(2 706)	ns
11	36	39	-72%	Acquisitions (g)	534	2 320	-77%
269	78	4 345	-94%	Cessions (i)	741	5 026	-85%
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	-	-	ns
2 104	2 330	3 117	-32%	Dont investissements organiques (h)	9 060	10 232	-11%
119	140	208	-43%	Exploration capitalisée	483	1 081	-55%
41	46	61	-33%	Augmentation des prêts non courants	196	154	27%
(26)	(11)	(17)	ns	Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(98)	(92)	ns
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	-	-	ns

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

1.2 Integrated LNG

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023	(en millions de dollars)	2024	2023	2024 vs 2023
1 657	500	827	x2	Flux de trésorerie d'investissement (a)	3 487	3 120	12%
-	-	-	ns	Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle (b)	-	-	ns
-	2	-	ns	Remboursement organique de prêts SME (c)	3	2	50%
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables (d) *	-	-	ns
13	14	11	18%	Capex liés aux contrats de location capitalisés (e)	46	37	24%
-	-	-	ns	Dépenses liées aux crédits carbone (f)	-	-	ns
1 670	516	838	99%	Investissements nets (a + b + c + d + e + f = g - i + h)	3 536	3 159	12%
1 116	65	48	x23.3	dont acquisitions nettes (g - i)	1 367	1 096	25%
1 149	69	56	x20.5	Acquisitions (g)	1 417	1 253	13%
33	4	8	x4.1	Cessions (i)	50	157	-68%
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	-	-	ns
554	451	790	-30%	Dont investissements organiques (h)	2 169	2 063	5%
3	8	6	-50%	Exploration capitalisée	33	13	x2.5
269	214	179	50%	Augmentation des prêts non courants	809	570	42%
(214)	(79)	(20)	ns	Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(372)	(131)	ns
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	-	-	ns

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

INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

TotalEnergies

(non audité)

1.3 Integrated Power

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023	(en millions de dollars)	2024	2023	2024 vs 2023
(509)	2 221	1 209	ns	Flux de trésorerie d'investissement (a)	3 897	4 836	-19%
-	-	-	ns	Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle (b)	-	-	ns
7	10	1	x7	Remboursement organique de prêts SME (c)	17	27	-37%
(52)	-	(3)	ns	Variation de dette de projets renouvelables (d) *	(52)	78	ns
1	5	(1)	ns	Capex liés aux contrats de location capitalisés (e)	7	4	75%
-	-	-	ns	Dépenses liées aux crédits carbone (f)	-	-	ns
(553)	2 236	1 206	ns	Investissements nets (a + b + c + d + e + f = g - i + h)	3 869	4 945	-22%
(662)	1 529	532	ns	dont acquisitions nettes (g - i)	1 514	2 363	-36%
72	1 565	535	-87%	Acquisitions (g)	2 515	2 739	-8%
734	36	3	x253.6	Cessions (i)	1 001	376	x2.7
26	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	26	(81)	ns
109	707	674	-84%	Dont investissements organiques (h)	2 355	2 582	-9%
-	-	-	ns	Exploration capitalisée	-	-	ns
300	135	318	-6%	Augmentation des prêts non courants	979	870	13%
(323)	(24)	(28)	ns	Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(439)	(177)	ns
(26)	-	(3)	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	(26)	(3)	ns

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

1.4 Raffinage-Chimie

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023	(en millions de dollars)	2024	2023	2024 vs 2023
498	319	989	-50%	Flux de trésorerie d'investissement (a)	1 530	1 953	-22%
-	-	-	ns	Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle (b)	-	-	ns
(9)	44	2	ns	Remboursement organique de prêts SME (c)	8	(31)	ns
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables (d) *	-	-	ns
-	-	-	ns	Capex liés aux contrats de location capitalisés (e)	-	-	ns
-	-	-	ns	Dépenses liées aux crédits carbone (f)	-	-	ns
489	363	991	-51%	Investissements nets (a + b + c + d + e + f = g - i + h)	1 538	1 922	-20%
(92)	34	(11)	ns	dont acquisitions nettes (g - i)	(173)	(118)	ns
-	42	1	-100%	Acquisitions (g)	77	32	x2.4
92	8	12	x7.7	Cessions (i)	250	150	67%
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	-	-	ns
581	329	1 002	-42%	Dont investissements organiques (h)	1 711	2 040	-16%
-	-	-	ns	Exploration capitalisée	-	-	ns
1	33	28	-96%	Augmentation des prêts non courants	99	79	25%
(16)	(17)	(8)	ns	Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(43)	(33)	ns
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	-	-	ns

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

INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

TotalEnergies

(non audité)

1.5 Marketing & Services

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023		2024	2023	2024 vs 2023
352	310	(1 166)	ns	Flux de trésorerie d'investissement (a)	(138)	(859)	ns
-	-	-	ns	Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle (b)	-	-	ns
-	-	-	ns	Remboursement organique de prêts SME (c)	-	-	ns
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables (d) *	-	-	ns
-	-	-	ns	Capex liés aux contrats de location capitalisés (e)	-	-	ns
-	-	-	ns	Dépenses liées aux crédits carbone (f)	-	-	ns
352	310	(1 166)	ns	Investissements nets (a + b + c + d + e + f = g - i + h)	(138)	(859)	ns
(80)	78	(1 668)	ns	dont acquisitions nettes (g - i)	(1 089)	(1 924)	ns
1	83	67	-99%	Acquisitions (g)	103	84	23%
81	5	1 735	-95%	Cessions (i)	1 192	2 008	-41%
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	-	-	ns
432	232	502	-14%	Dont investissements organiques (h)	951	1 065	-11%
-	-	-	ns	Exploration capitalisée	-	-	ns
19	16	99	-81%	Augmentation des prêts non courants	103	152	-32%
(20)	(10)	(12)	ns	Remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(109)	(82)	ns
-	-	-	ns	Variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	-	-	ns

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

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

2.1 Exploration-Production

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023		2024	2023	2024 vs 2023
4 500	4 763	5 708	-21%	Flux de trésorerie d'exploitation (a)	17 388	18 531	-6%
555	491	1 018	-45%	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement (b)	340	(595)	ns
-	-	-	ns	Effet de stock (c)	-	-	ns
-	-	-	ns	Plus-value de cession de projets renouvelables (d)	-	-	ns
-	1	-	ns	Remboursement organique de prêts SME (e)	1	-	ns
3 945	4 273	4 690	-16%	Marge brute d'autofinancement (CFFO) (f = a - b - c + d + e)	17 049	19 126	-11%

INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

TotalEnergies

(non audité)

2.2 Integrated LNG

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023	(en millions de dollars)	2024	2023	2024 vs 2023
2 214	830	2 702	-18%	Flux de trésorerie d'exploitation (a)	5 185	8 442	-39%
767	(56)	939	-18%	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement (b) *	285	1 151	-75%
-	-	-	ns	Effet de stock (c)	-	-	ns
-	-	-	ns	Plus-value de cession de projets renouvelables (d)	-	-	ns
-	2	-	ns	Remboursement organique de prêts SME (e)	3	2	50%
1 447	888	1 763	-18%	Marge brute d'autofinancement (CFFO) (f = a - b - c + d + e)	4 903	7 293	-33%

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

2.3 Integrated Power

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023	(en millions de dollars)	2024	2023	2024 vs 2023
1 201	373	638	88%	Flux de trésorerie d'exploitation (a)	2 972	3 573	-17%
604	(253)	(66)	ns	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement (b) *	434	1 529	-72%
-	-	-	ns	Effet de stock (c)	-	-	ns
-	-	-	ns	Plus-value de cession de projets renouvelables (d)	-	81	-100%
7	10	1	x7	Remboursement organique de prêts SME (e)	17	27	-37%
604	636	705	-14%	Marge brute d'autofinancement (CFFO) (f = a - b - c + d + e)	2 555	2 152	19%

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

INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

TotalEnergies

(non audité)

2.4 Raffinage-Chimie

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023		2024	2023	2024 vs 2023
3 832	564	4 825	-21%	Flux de trésorerie d'exploitation (a)	3 808	7 957	-52%
2 758	413	4 161	-34%	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement (b)	433	2 641	-84%
243	(335)	(507)	ns	Effet de stock (c)	(377)	(568)	ns
-	-	-	ns	Plus-value de cession de projets renouvelables (d)	-	-	ns
(9)	44	2	ns	Remboursement organique de prêts SME (e)	8	(31)	ns
822	530	1 173	-30%	Marge brute d'autofinancement (CFFO) (f = a - b - c + d + e)	3 760	5 853	-36%

2.5 Marketing & Services

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	4 ^{ème} trimestre 2024 vs 4 ^{ème} trimestre 2023		2024	2023	2024 vs 2023
778	581	1 759	-56%	Flux de trésorerie d'exploitation (a)	2 901	1 957	48%
205	63	1 457	-86%	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement (b)	730	(215)	ns
39	(129)	(217)	ns	Effet de stock (c)	(148)	(146)	ns
-	-	-	ns	Plus-value de cession de projets renouvelables (d)	-	-	ns
-	-	-	ns	Remboursement organique de prêts SME (e)	-	-	ns
534	647	519	3%	Marge brute d'autofinancement (CFFO) (f = a - b - c + d + e)	2 319	2 318	0%

INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

TotalEnergies

(non audité)

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

En millions de dollars	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Corporate	Éliminations de consolidatio n	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté 4 ^{ème} trimestre 2024	2 305	1 432	575	318	362	(173)	-	4 819
Résultat opérationnel net ajusté 3 ^{ème} trimestre 2024	2 482	1 063	485	241	364	(76)	-	4 559
Résultat opérationnel net ajusté 2 ^{ème} trimestre 2024	2 667	1 152	502	639	379	(253)	-	5 086
Résultat opérationnel net ajusté 1 ^{er} trimestre 2024	2 550	1 222	611	962	255	(90)	-	5 510
Résultat opérationnel net ajusté (a)	10 004	4 869	2 173	2 160	1360	(592)	-	19 974
Bilan au 31 décembre 2024								
Immobilisations corporelles et incorporelles	83 397	27 654	13 034	11 956	6 632	660	-	143 333
Titres et prêts des sociétés mises en équivalence	3 910	15 986	9 537	3 984	988	-	-	34 405
Autres actifs non courants	3 732	1 952	1 316	646	1 116	111	-	8 873
Stocks	1 456	1 475	547	12 063	3 327	-	-	18 868
Clients et comptes rattachés	5 845	8 412	7 466	16 362	7 167	581	(26 552)	19 281
Autres créances	6 663	10 198	4 086	2 208	2 870	2 342	(4 680)	23 687
Fournisseurs et comptes rattachés	(6 632)	(8 888)	(9 222)	(32 204)	(8 642)	(805)	26 461	(39 932)
Autres créiteurs et dettes diverses	(10 241)	(11 060)	(3 363)	(4 992)	(5 329)	(5 747)	4 771	(35 961)
Besoin en fonds de roulement	(2 909)	137	(486)	(6 563)	(607)	(3 629)	-	(14 057)
Provisions et autres passifs non courants	(24 271)	(4 252)	(1 663)	(3 343)	(1 113)	903	-	(33 739)
Actifs et passifs destinés à être cédés ou échangés - Capitaux employés	571	-	1	-	70	-	-	642
Capitaux employés (Bilan)	64 430	41 477	21 739	6 680	7 086	(1 955)	-	139 457
Moins effet de stock				(1 116)	(216)			(1 332)
Capitaux Employés au coût de remplacement (b)	64 430	41 477	21 739	5 564	6 870	(1 955)	-	138 125
Bilan au 31 décembre 2023								
Immobilisations corporelles et incorporelles	84 876	24 936	12 526	12 287	6 696	678	-	141 999
Titres et prêts des sociétés mises en équivalence	2 630	13 905	9 202	4 167	553	-	-	30 457
Autres actifs non courants	3 451	2 720	1 027	677	1 258	141	-	9 274
Stocks	1 463	1 784	689	11 582	3 798	1	-	19 317
Clients et comptes rattachés	6 849	10 183	7 601	20 010	9 024	683	(30 908)	23 442
Autres créances	6 218	9 782	6 963	2 383	3 465	1 817	(9 807)	20 821
Fournisseurs et comptes rattachés	(6 904)	(11 732)	(8 114)	(33 864)	(10 693)	(798)	30 770	(41 335)
Autres créiteurs et dettes diverses	(9 875)	(11 653)	(6 985)	(6 152)	(5 707)	(6 300)	9 945	(36 727)
Besoin en fonds de roulement	(2 249)	(1 636)	154	(6 041)	(113)	(4 597)	-	(14 482)
Provisions et autres passifs non courants	(25 152)	(3 877)	(1 790)	(3 706)	(1 267)	854	-	(34 938)
Actifs et passifs destinés à être cédés ou échangés - Capitaux employés	314	-	392	137	881	-	-	1 724
Capitaux employés (Bilan)	63 870	36 048	21 511	7 521	8 008	(2 924)	-	134 034
Moins effet de stock				(1 478)	(334)			(1 812)
Capitaux Employés au coût de remplacement (c)	63 870	36 048	21 511	6 043	7 674	(2 924)	-	132 222
ROACE en pourcentage (a / moyenne(b + c))	15,6%	12,6%	10,0%	37,2%	18,7%			14,8%

INDICATEURS ALTERNATIFS DE PERFORMANCE (Non-GAAP measures)

TotalEnergies

(non audité)

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

4 ^{ème} trimestre 2024	3 ^{ème} trimestre 2024	4 ^{ème} trimestre 2023	(en millions de dollars)	2024	2023
4 019	2 361	5 037	Résultat net de l'ensemble consolidé (a)	16 031	21 510
(331)	(379)	(265)	Coût net de la dette nette (b)	(1 360)	(1 108)
(425)	(1 360)	113	Eléments non-récurrents du résultat opérationnel net	(1 249)	(1 384)
(25)	-	1 844	Plus ou moins-value de cession	1 372	2 047
(6)	(10)	(51)	Charges de restructuration	(27)	(56)
(227)	(1 107)	(1 070)	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(1 978)	(2 297)
(167)	(243)	(610)	Autres éléments	(616)	(1 078)
209	(375)	(549)	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(386)	(694)
(253)	(84)	192	Effet des variations de juste valeur	(948)	12
(469)	(1 819)	(244)	Total des éléments d'ajustement du résultat opérationnel net (c)	(2 583)	(2 066)
4 819	4 559	5 546	Résultat opérationnel net ajusté (a - b - c)	19 974	24 684