

Information financière trimestrielle
Deuxième trimestre et premier semestre 2025
Port-Gentil, le 27 août 2025

Principales données financières

		2T25	1T25	2T25 vs 1T25	1S25	1S24	1S25 vs 1S24
Prix moyen du Brent	\$/b	67,9	75,7	-10%	71,9	84,1	-15%
Prix moyen des bruts TotalEnergies EP Gabon ⁽¹⁾	\$/b	61,6	75,6	-19%	68,5	81,6	-16%
Production de pétrole brut des champs opérés par TotalEnergies EP Gabon	kb/j ⁽²⁾	14,1	16,7	-16%	15,4	17,3	-11%
Volumes de brut vendus par TotalEnergies EP Gabon ⁽³⁾	Mb ⁽⁴⁾	1,6	1,5	+7%	3,1	2,86	+8%
Chiffre d'affaires ⁽⁵⁾	M\$	100	117	-15%	217	244	-11%
Flux de trésorerie d'exploitation ⁽⁶⁾	M\$	46	-229	ns	-183	185	ns
Investissements pétroliers	M\$	20	19	+5%	39	38	+3%
Résultat net	M\$	0	22	-100%	22	53	-58%

(1) Le calcul de prix du brut ne prend pas en compte les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production, ces barils étant remis en nature à l'État.

(2) kb/j : millier de barils par jour (ne comportant pas la production de gaz).

(3) Volumes ne comprenant pas les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production, ces barils étant remis en nature à l'État.

(4) Mb : million de barils.

(5) Ventes d'hydrocarbures et travaux, services rendus (prestations de transport, traitement et stockage) et la part d'impôt revenant à l'État au titre des contrats de partage de production.

(6) Le flux de trésorerie d'exploitation est la somme de la marge brute d'autofinancement, des plus ou moins-values sur cessions d'actifs et de la variation du besoin en fonds de roulement.

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2025

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2025, le prix moyen du Brent s'établit à 67,9 dollars par baril (\$/b), en baisse de 10% par rapport au premier trimestre 2025, en ligne avec la baisse des cours du pétrole. Le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon s'est élevé à 61,6 \$/b, en baisse de 19% par rapport au premier trimestre 2025, en raison de la baisse du Brent et de conditions de marché moins favorables pour le brut Mandji.

Sur le premier semestre 2025, le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon (68,5 \$/b) affiche une baisse de 16% par rapport au premier semestre 2024, en raison de la baisse du Brent et de conditions de marché moins favorables pour le brut Mandji au deuxième trimestre 2025.

Production

La production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon au deuxième trimestre 2025 s'élève à 14,1 kb/j, en baisse de 16% par rapport au premier trimestre 2025 du fait des arrêts planifiés sur Anguille et Torpille en mai et juin 2025 respectivement.

Au premier semestre 2025, la production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon s'établit à 15,4 kb/j, en baisse de 11% par rapport au premier semestre 2024. Cette diminution de la production s'explique principalement par les arrêts planifiés réalisés au deuxième trimestre 2025.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2025 s'élève à 100 M\$, en diminution de 15% par rapport au premier trimestre 2025, du fait du recul des prix moyens des ventes de 19%, partiellement compensé par une augmentation des volumes de brut vendus de 7% sur la période.

Au premier semestre 2025, le chiffre d'affaires s'établit à 217 M\$, en baisse de 11% par rapport au premier semestre 2024 en raison de la diminution du prix moyen des ventes (-16 %), partiellement compensée par la hausse des volumes de brut vendus par la Société (+8 %).

Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à 46 M\$ au deuxième trimestre 2025, en hausse significative par rapport au premier trimestre 2024, en raison du paiement au premier trimestre 2025 du dividende complémentaire de l'exercice 2023 (320 M\$). Cet effet positif est compensé par la baisse de la production et du prix moyen du brut et par la baisse des autres produits financiers et non opérationnels au deuxième trimestre 2025.

Sur les six premiers mois de l'année 2025, le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à -183 M\$, en baisse significative par rapport au premier semestre 2024, essentiellement en raison du paiement au premier trimestre 2025 du dividende complémentaire de l'exercice 2023 (320 M\$). Cet effet négatif est accentué par la baisse de la production et du prix moyen du brut, par la baisse des autres produits financiers et non opérationnels et partiellement compensé par l'amélioration de la variation du besoin en fonds de roulement au premier semestre 2025.

Investissements

Les investissements pétroliers sont de 20 M\$ au deuxième trimestre 2025, globalement stables par rapport au premier trimestre 2025. Ils couvrent essentiellement les arrêts planifiés pour maintenance, les initiatives de production et les opérations relatives à la réduction des émissions de gaz à effet de serre de nos activités.

Au premier semestre 2025, les investissements pétroliers s'élèvent à 39 M\$ et demeurent globalement stables par rapport au premier semestre 2024. Sur les deux exercices, ils couvrent essentiellement la campagne des interventions puits, des travaux d'intégrité sur les sites et les opérations relatives à la réduction des émissions de gaz à effet de serre de nos activités.

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2025 s'établit à 0 M\$, en forte baisse par rapport au premier trimestre 2025. Cette baisse du résultat net s'explique pour -81% par la baisse anticipée de la production (du fait des arrêts planifiés) et du prix moyen du brut, et pour -19% par la baisse des autres produits financiers et non opérationnels (diminution de la rémunération de trésorerie).

Au premier semestre 2025, le résultat net s'établit à 22 M\$, en baisse de 58% par rapport au premier semestre 2024. Ce recul du résultat net s'explique pour -34% par la baisse de la production et du prix moyen du brut et pour -24% par la baisse des autres produits financiers et non opérationnels.

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2025

Gouvernement d'entreprise

L'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de TotalEnergies EP Gabon s'est réunie le 16 mai 2025 à Port-Gentil et a approuvé le versement d'un dividende net d'impôt de 22,22 dollars US par action au titre de l'exercice 2024, soit 100 millions de dollars US.

Ce dividende a été mis en paiement le 10 juin 2025 pour une contrevaletur de 19,85 euros par action sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 16 mai 2025 fixé à 1,1194 dollar US pour un euro.

À propos de TotalEnergies EP Gabon

TotalEnergies EP Gabon est détenue à hauteur de 58,28% par TotalEnergies S.E, 25% par la République Gabonaise et 16,72% par le public.

À propos de TotalEnergies

TotalEnergies est une compagnie multi-énergies intégrée mondiale de production et de fourniture d'énergies : pétrole et biocarburants, gaz naturel et gaz verts, renouvelables et électricité. Ses plus de 100.000 collaborateurs s'engagent pour fournir au plus grand nombre une énergie plus abordable, plus disponible et plus durable. Présente dans environ 120 pays, TotalEnergies inscrit le développement durable au cœur de sa stratégie, de ses projets et de ses opérations.

Contacts TotalEnergies EP Gabon

actionnariat-epgabon@totalenergies.com

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

TotalEnergies sur les réseaux sociaux

- X : [@TotalEnergies](https://twitter.com/TotalEnergies)
- LinkedIn : [TotalEnergies](https://www.linkedin.com/company/totalenergies)
- Facebook : [TotalEnergies](https://www.facebook.com/TotalEnergies)
- Instagram : [TotalEnergies](https://www.instagram.com/TotalEnergies)

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. TotalEnergies SE ne saurait voir sa responsabilité engagée du fait des actes ou omissions émanant desdites sociétés.

Ce document peut contenir des déclarations prospectives. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques. Ni TotalEnergies SE ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Les informations concernant les facteurs de risques susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les résultats financiers ou les activités de TotalEnergies sont par ailleurs disponibles 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 auprès de la United States Securities and Exchange Commission ("SEC").