

**Information financière trimestrielle**  
**Troisième trimestre 2024**  
*Port-Gentil, le 25 novembre 2024*

**Principales données financières**

		3T24	2T24	3T24 vs 2T24	9M24	9M23	9M24 vs 9M23
Prix moyen du Brent	\$/b	<b>80,3</b>	85,0	-6%	<b>82,8</b>	82,1	+1%
Prix moyen des bruts TotalEnergies EP Gabon <sup>(1)</sup>	\$/b	<b>75,5</b>	81,4	-7%	<b>79,1</b>	77,2	+2%
Production de pétrole brut des champs opérés par TotalEnergies EP Gabon	kb/j <sup>(2)</sup>	<b>16,9</b>	17,4	-3%	<b>17,2</b>	15,5	+11%
Volumes de brut vendus par TotalEnergies EP Gabon <sup>(3)</sup>	Mb <sup>(4)</sup>	<b>2,0</b>	1,4	+43%	<b>4,8</b>	4,0	+20%
Chiffre d'affaires <sup>(5)</sup>	M\$	<b>157</b>	124	+27%	<b>401</b>	332	+21%
Flux de trésorerie d'exploitation <sup>(6)</sup>	M\$	<b>32</b>	90	-64%	<b>217</b>	163	+33%
Investissements pétroliers	M\$	<b>13</b>	20	-35%	<b>53</b>	64	-17%
Résultat net	M\$	<b>25</b>	28	-11%	<b>78</b>	57	+37%

(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 troisième trimestre et des neuf premiers mois 2024

---

### Prix de vente

Au troisième trimestre 2024, le prix moyen du Brent s'établit à 80,3 dollars par baril (\$/b), en baisse de 6% par rapport au deuxième trimestre 2024 (85,0 \$/b). Le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon s'est élevé à 75,5 \$/b, en recul par rapport au deuxième trimestre 2024 (81,4 \$/b), en ligne avec l'évolution du prix moyen du Brent.

Sur les neuf premiers mois de 2024, le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon (79,1 \$/b) affiche une hausse par rapport aux neuf premiers mois de 2023 (77,2 \$/b), supérieure à l'évolution du Brent sur la période en raison de conditions de marché plus favorables pour le brut de qualité Mandji.

### Production

La production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon au troisième trimestre 2024 s'élève à 16,9 kb/j, en légère baisse par rapport au deuxième trimestre 2024 (17,4 kb/j), principalement en raison de l'arrêt planifié du compresseur d'Anguille pour maintenance.

Sur les neuf premiers mois de 2024, la production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon s'est élevée à 17,2 kb/j, en hausse de 11% par rapport aux neuf premiers mois de 2023 (15,5 kb/j). Cette augmentation significative de la production est portée par l'amélioration de la disponibilité des installations et par les résultats des interventions puits.

### Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2024 s'élève à 157 M\$, en progression de 27 % par rapport au deuxième trimestre 2024 (124 M\$), essentiellement du fait de la hausse des volumes de brut vendus par la Société (+43 %) en raison d'un planning d'enlèvements plus favorable, permettant de compenser la baisse des prix moyens des bruts commercialisés par TotalEnergies EP Gabon (-7 %).

Sur les neuf premiers mois de 2024, le chiffre d'affaires s'établit à 401 M\$, en hausse de 21 % par rapport au neuf premier mois de 2023 grâce aux effets combinés de la hausse des volumes de brut produits (+11 %) et vendus par la Société (+20 %) et de l'amélioration des prix moyens des bruts commercialisés par TotalEnergies EP Gabon (+2 %).

### Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à 32 M\$ au troisième trimestre 2024, contre 90 M\$ au deuxième trimestre 2024. Il est impacté négativement par l'augmentation de la variation du besoin en fonds de roulement (-50 M\$) directement liée à la hausse des volumes vendus entre les deux périodes, la baisse de la marge brute (-12 M\$), la hausse des charges de restitution des sites (-5 M\$) et la baisse des intérêts sur les dépôts de trésorerie (-2 M\$). Ces effets sont

partiellement compensés par la baisse de l'impôt courant (+11 M\$).

Sur les neuf premiers mois de l'année 2024, le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à 217 M\$, en hausse de 33 % par rapport aux neuf premiers mois de 2023 (163 M\$). Il est impacté positivement par la hausse de la marge brute (+40 M\$), la baisse des charges d'exploitation et des autres charges non opérationnelles (+18 M\$), la hausse des intérêts sur les dépôts de trésorerie (+3 M\$) et l'amélioration de la variation du besoin en fonds de roulement (+7 M\$) entre les périodes comparées. Ces effets sont partiellement compensés par la hausse des charges de restitution des sites et de l'impôt courant (-14 M\$).

### **Investissements**

Les investissements pétroliers sont de 13 M\$ sur le troisième trimestre 2024, en recul (-7 M\$) par rapport au deuxième trimestre 2024.

Sur les neuf premiers mois de 2024, les investissements pétroliers s'élèvent à 53 M\$, en baisse de 17 % par rapport aux neuf premiers mois de 2023 (64 M\$). Sur l'exercice 2024, ils couvrent essentiellement la campagne des interventions puits, des travaux d'intégrité sur les sites, les opérations relatives à la réduction des émissions de gaz à effet de serre de nos activités. Pour rappel, en 2023, les investissements sur les neuf premiers mois incluaient les coûts de l'arrêt quinquennal sur le site d'Anguille.

### **Résultat net**

Le résultat net du troisième trimestre 2024 s'établit à 25 M\$, en baisse de 11% par rapport au deuxième trimestre 2024 (28 M\$). Il est impacté négativement par la baisse de la marge brute (-12 M\$), compensée par la baisse de la charge d'impôts (+9 M\$) entre les deux périodes.

Sur les neuf premiers mois de 2024, le résultat net s'établit à 78 M\$, contre 57 M\$ sur les neuf premiers mois de 2023. Il est impacté positivement par la hausse de la marge brute (+40 M\$), la baisse des charges d'exploitation et des autres charges non opérationnelles (+18 M\$) et la hausse des intérêts sur les dépôts de trésorerie (+3 M\$). Ces effets positifs sont partiellement compensés par la hausse des dotations aux amortissements et aux provisions financières (-18 M\$) et par la hausse de la charge d'impôts (-22 M\$).

## **Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2024**

---

### **Conseils d'administration du 28 août et du 25 novembre 2024**

Le Conseil d'administration de TotalEnergies EP Gabon, réuni le 28 août 2024 à Paris, a arrêté les comptes de la Société pour le premier semestre 2024. Le rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 30 août 2024 et mis à la disposition du public sur le site internet de la Société.

Le Conseil d'administration a arrêté ce jour, le 25 novembre 2024, les comptes au titre des neuf premiers mois de l'année. Constatant le niveau de ses capitaux propres et confiant dans la solidité de son bilan, notamment l'absence d'endettement, le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale ordinaire des actionnaires, convoquée le 19 décembre 2024, le versement d'un dividende complémentaire de 71,11 dollars par action, soit 320 M\$ pour l'ensemble des actionnaires prélevé sur le report à nouveau disponible à la clôture 2023.

### **Cession de participation dans le permis Baudroie Mérrou Marine II G5-143**

TotalEnergies EP Gabon a signé le 15 octobre 2024 avec la Société Nationale des Hydrocarbures du Gabon (Gabon Oil Company), un accord portant sur la vente de 15% de sa participation dans le permis Baudroie Mérrou Marine IIG5-143, conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures.

Baudroie Mérrou Marine II G5-143 est un permis offshore d'une superficie de 296 km<sup>2</sup>, sous régime de contrat de partage de production. Au terme de cet accord, les partenaires sont TotalEnergies EP Gabon (75 % opérateur), la Société Nationale des Hydrocarbures du Gabon (15 %) et l'Etat gabonais (10 %).

### **Information complémentaire**

La Société faisait l'objet, depuis le 20 novembre 2023, d'une vérification générale par l'Administration des impôts de sa comptabilité pour les exercices 2019 à 2023. La Société informe que la vérification générale de l'Administration est désormais close et ses impacts ont été intégrés dans les comptes de la société.

\*\*\*

### 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](mailto:actionnariat-epgabon@totalenergies.com)

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

Relations Investisseurs : +33 (0)1 47 44 46 46 | [ir@totalenergies.com](mailto: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").*