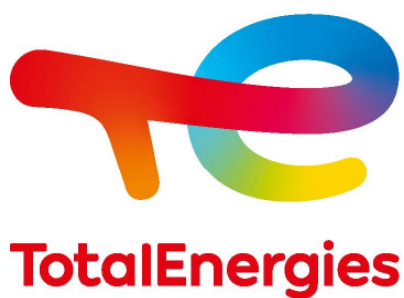




TotalEnergies EP Gabon

Rapport financier semestriel 2025



Abréviations

b : baril
/b : par baril
/j : par jour
/an : par an
k : kilo (millier)
kb/j : kilo (millier) baril par jour
M : million
Mb/j : million b/j
km² : kilomètre carré
m³ : mètre cube
\$ et/ou dollar : dollar US
\$/b : dollar par baril
€ : euro

Définitions

Le terme « Société » utilisé dans le présent rapport se réfère exclusivement à TotalEnergies EP Gabon.
Les termes « TotalEnergies » et « Compagnie » utilisés dans le présent document se réfèrent, de façon collective, à TotalEnergies SE et à l'ensemble de ses sociétés consolidées, détenues directement ou indirectement, situées en France ou à l'étranger.

Table de conversion

1 b/j = environ 50 t/an
1 t = environ 7,5 b (pour une densité de 37° API)

SOMMAIRE

ATTESTATION DU RAPPORT FINANCIER DU 1^{er} SEMESTRE 2025	4
Principales données financières.....	5
Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2025	6
Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2025.....	8
COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2025.....	9
Rapport d'examen limité des commissaires aux comptes sur les comptes semestriels condensés au 30 juin 2025	9
ANNEXE AUX COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2025	15
1) Base de préparation des états financiers	15
2) Capitaux Propres	16
3) Parties Liées.....	16
4) Autres risques et engagements.....	16
5) Information complémentaire.....	16
NOTE 1. Actifs non courants.....	17
NOTE 2. Disponibilités et endettements	18
NOTE 3. Passifs non courants	18
NOTE 4. Impôts	19
NOTE 5. Événements postérieurs à la clôture.....	20

ATTESTATION DU RAPPORT FINANCIER DU 1^{er} SEMESTRE 2025

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes condensés de TotalEnergies EP Gabon (la Société) pour le premier semestre de l'exercice 2025 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 5 à 8 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées, et qu'il décrit les principaux risques et les principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes condensés précités figure aux pages 9 et 10 du présent rapport financier semestriel. »

Port-Gentil, le 29 août 2025

Xavier ROUZEAUD
Directeur Général

AUTORITÉ
DES MARCHÉS FINANCIERS

AMF

Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française le 30 août 2024, conformément aux dispositions de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier en vigueur en France.

RAPPORT SEMESTRIEL D'ACTIVITÉ

(Données trimestrielles et données semestrielles)

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.

COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2025

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2025

RAPPORT D'EXAMEN LIMITE DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES COMPTES SEMESTRIELS CONDENSES AU 30 JUIN 2025

TOTALENERGIES EP GABON

B.P. 525
Port-Gentil
République Gabonaise

Rapport d'examen limité des Commissaires aux comptes sur les comptes semestriels condensés au 30 juin 2025 Période allant du 1^{er} janvier au 30 juin 2025

Introduction

En notre qualité de Commissaires aux comptes, nous avons effectué un examen limité des comptes semestriels condensés de TotalEnergies EP Gabon relatifs à la période allant du 1^{er} janvier au 30 juin 2025 qui comprennent le bilan, le compte de résultat, le tableau de flux de trésorerie, ainsi que les notes annexes aux comptes condensés, tels qu'ils sont joints au présent rapport et faisant apparaître :

- Un résultat net semestriel bénéficiaire pour un montant de 22,2 millions de USD ;
- Des capitaux propres pour un montant de 1.323 millions de USD, y compris le résultat net semestriel bénéficiaire ci-dessus.

La direction est responsable de l'établissement et de la présentation sincère de comptes semestriels condensés conformément aux règles et principes comptables selon le référentiel IFRS tel qu'adopté par l'Union Européenne.

Notre responsabilité est d'exprimer une conclusion sur ces comptes sur la base de notre examen limité.

Etendue de l'examen limité

Nous avons procédé à notre examen conformément à la norme ISRE 2410, « Examen d'informations financières intermédiaires effectué par l'auditeur indépendant de l'entité » et conformément aux prescriptions du Règlement N° 01/2017/CM/OHADA portant

harmonisation des pratiques des professionnelles de la comptabilité et de l'audit dans les pays membres de l'OHADA.

Un examen limité d'informations financières intermédiaires consiste en des demandes d'informations, principalement auprès des personnes responsables des questions financières et comptables et dans la mise en œuvre de procédures analytiques et d'autres procédures d'examen limité. L'étendue d'un examen limité est très inférieure à celle d'un audit effectué selon les Normes ISA et, en conséquence, ne nous permet pas d'obtenir l'assurance que nous avons relevé tous les faits significatifs qu'un audit permettrait d'identifier. En conséquence, nous n'exprimons pas d'opinion d'audit.

Conclusion

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé de faits qui nous laissent à penser que les comptes intermédiaires condensés ci-joints ne donnent pas une image fidèle de la situation financière de TotalEnergies EP Gabon au 30 juin 2025, ainsi que de sa performance financière pour la période de six mois se terminant à cette date, conformément aux règles et principes comptables selon le référentiel IFRS tel qu'adopté par l'Union Européenne.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé de faits qui nous laissent à penser que les comptes intermédiaires condensés ci-joints ne donnent pas une image fidèle de la situation financière de TotalEnergies EP Gabon au 30 juin 2024, ainsi que de sa performance financière pour la période de six mois se terminant à cette date, conformément aux règles et principes comptables selon le référentiel IFRS tel qu'adopté par l'Union Européenne.

Fait à Libreville, le 29 août 2025

Les Commissaires aux Comptes

Yves FUMANAL

ERNST & YOUNG

Erik WATREMEZ

Expert-comptable agréé CEMAC EC94

Expert-comptable agréé CEMAC EC580

Compte de résultat (en k\$)

Exercice		1S2025	1S2024
Chiffre d'affaires		216 561	243 691
Achats, nets de variation de stocks		(47 715)	(14 253)
Autres charges d'exploitation		(56 050)	(61 800)
Charges d'exploration		-	-
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	note 1	(84 558)	(86 578)
Autres produits			3
Autres charges		(5 034)	5 952
Coût net de l'endettement financier		8 909	16 549
Autres produits financiers		(233)	(256)
Autres charges financières		(448)	(7 435)
Produit / (Charge) d'impôt	note 4	(9 239)	(42 938)
Résultat net		22 193	52 935
Nombre d'actions		4 500 000	4 500 000
Résultat net par action (en \$)⁽¹⁾		4,93	11,76

(1) Le résultat net par action correspond au rapport entre le résultat net et le nombre d'actions en circulation au cours de l'exercice (la Société ne détient pas d'action). Le résultat net dilué n'est pas présenté car aucun instrument dilutif n'est à reporter par la Société.

Résultat global

(en k\$)

	1S2025	1S2024
Résultat net	22 193	52 935
Autres éléments du résultat global	-	-
Résultat global	22 193	52 935

Bilan (en k\$)

		30/06/2025	31/12/2024
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	note 1	29 027	33 005
Immobilisations corporelles	note 1	1 526 136	1 568 206
Autres actifs non courants		314 863	306 809
Total actifs non courants		1 870 026	1 908 020
Actifs courants			
Stocks		34 964	33 719
Clients et comptes rattachés		82 376	79 112
Autres créances		149 522	160 136
Trésorerie et équivalents de trésorerie	note 2	477 201	815 937
Actifs destinés à être cédés		23 576	23 576
Total actifs courants		767 639	1 112 480
Total actif		2 637 665	3 020 500
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital		76 500	76 500
Primes et réserves consolidées		1 246 075	1 326 606
Total des capitaux propres		1 322 575	1 403 106
Passifs non courants			
Impôts différés	note 4	667 686	671 805
Engagements envers le personnel		6 929	6 929
Provisions et autres passifs non courants	note 3	325 820	331 785
Dettes financières non courantes		40 371	41 923
Total passifs non courants		1 040 805	1 052 443
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés		128 332	111 953
Autres créditeurs et dettes diverses		111 864	415 888
Dettes financières courantes	note 2	19 552	22 572
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés		14 538	14 538
Total passif courant		274 285	564 952
Total passif		2 637 665	3 020 500

Tableau de flux de trésorerie (en k\$)

Au 30 juin	2025	2024
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net	22 193	52 935
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	84 558	86 578
Provisions et impôts différés	(7 780)	28 246
(Plus) moins-values sur cessions d'actifs		(3)
Diminution / (Augmentation) du besoin en fonds de roulement	(281 552)	16 783
Flux de trésorerie d'exploitation	(182 581)	184 539
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(39 196)	(37 573)
Augmentation des prêts non courants	(9 339)	(11 387)
Investissements	(48 535)	(48 961)
Remboursement de prêts non courants	1 289	10 796
Désinvestissements	1 289	10 796
Flux de trésorerie d'investissement	(47 246)	(38 165)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Dividendes payés	(100 000)	(75 000)
Variation des dettes financières courantes	(8 908)	(11 680)
Flux de trésorerie de financement	(108 908)	(86 680)
Augmentation / (Diminution) de la trésorerie	(338 736)	59 694
Trésorerie en début de période	815 937	677 145
TRÉSORERIE À FIN DE PÉRIODE	477 201	736 839

Variation des capitaux propres (en k\$)

	Capital	Primes & réserves	Total des capitaux propres
Capitaux propres au 01/01/2024	76 500	1 655 989	1 732 489
Résultat de l'exercice	-	52 935	52 935
Résultat global	-	52 935	52 935
Distribution des dividendes	-	(100 000)	(100 000)
Autres éléments		(2 018)	(2 018)
Capitaux propres au 30/06/2024	76 500	1 606 906	1 683 406
Résultat de l'exercice	-	38 252	38 252
Résultat global	-	38 252	38 252
Distribution des dividendes	-	(320 000)	(320 000)
Autres éléments	-	1 448	1 448
Capitaux propres au 31/12/2024	76 500	1 326 606	1 403 106
Résultat de l'exercice	-	22 193	22 193
Résultat global	-	22 193	22 193
Distribution des dividendes	-	(100 000)	(100 000)
Autres éléments	-	(2 725)	(2 725)
Capitaux propres au 30/06/2025	76 500	1 246 074	1 322 574

ANNEXE AUX COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2025

TotalEnergies EP Gabon est une société anonyme de droit gabonais qui a été constituée en 1949. La Société a pour activités la recherche et l'exploitation des gisements d'hydrocarbures sous toutes leurs formes, la production et la commercialisation d'électricité sous toutes ces formes.

La Société est constituée d'un seul secteur opérationnel au sens de la norme IFRS 8 « Secteurs opérationnels ». Sa monnaie fonctionnelle est le dollar américain (dollar).

Les comptes semestriels de TotalEnergies EP Gabon au 30 juin 2025 ont été arrêtés par le Conseil d'administration du 27 août 2025.

La monnaie de présentation des états financiers est le dollar américain. Les montants sont arrondis au millier de dollars le plus proche, sauf indication contraire.

1) Base de préparation des états financiers

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union Européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*).

Les comptes intermédiaires au 30 juin 2025 de TotalEnergies EP Gabon sont présentés en dollar américain et en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes condensés au 30 juin 2025 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2024.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2025 requiert de la part de la Direction générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes et leurs notes annexes.

Ces estimations, hypothèses et jugements sont basés sur l'expérience passée et d'autres facteurs considérés comme raisonnables à la date de préparation des états financiers. Ils sont régulièrement revus par la Direction générale et peuvent donc être sensiblement révisés en cas de changement des circonstances ou à la suite de nouvelles informations.

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et l'impôt sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux états financiers au 31 décembre 2024.

Des estimations, hypothèses et jugements différents pourraient avoir des impacts significatifs sur l'information présentée et les réalisations définitives pourraient également être différentes des montants inclus dans les états financiers et leurs notes annexes.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction générale de la Société exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : image fidèle, pertinence et importance relative.

2) Capitaux Propres

Le capital social de TotalEnergies EP Gabon s'élève à 76 500 000 dollars. Il est composé de 4 500 000 actions de 17 dollars chacune. Il est détenu à hauteur de 58,28% par la compagnie TotalEnergies, de 25% par la République gabonaise et de 16,72% par les autres actionnaires.

Le nombre d'action et la structure de l'actionnariat était identique au 31 décembre 2024 et au 31 décembre 2023.

L'Assemblée générale des actionnaires du 16 mai 2025 a approuvé la distribution d'un dividende de 22,22 dollars par action au titre de l'exercice 2024. Ce dividende a été mis en paiement le 10 juin 2025.

3) Parties Liées

Les principales transactions réalisées avec les parties liées sont relatives aux ventes de brut à la société TOTSA TotalEnergies Trading SA. Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2025.

Hors fiscalité, TotalEnergies EP Gabon ne présente pas de transaction significative avec la République gabonaise sur le semestre.

4) Autres risques et engagements

À la connaissance de TotalEnergies EP Gabon, il n'existe pas, à la date d'arrêté des comptes, de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités de la Société.

5) Information complémentaire

Cession de participation dans le permis Baudroie Mérou 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 Mérou Marine II G5-143, conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures. Les conditions permettant l'effectivité de cette cession sont en cours de réalisation.

Baudroie Mérou Marine II G5-143 est un permis offshore d'une superficie de 296 km², 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'État gabonais (10 %).

En application de la norme IFRS 5 « Actifs non courants détenus en vue de la vente et activités abandonnées » les actifs concernés ont cessé d'être amortis à partir du 1^{er} octobre 2024. Au 30 juin 2025, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique du bilan « Actifs destinés à être cédés » pour 24 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés » pour 15 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.

NOTE 1. Actifs non courants

Les variations des immobilisations incorporelles s'analysent comme suit :

Exercice (en k\$)	Immobilisation incorporelle nettes au 1 ^{er} janvier	Augmentations	VNC des actifs cédés	Dotations nettes d'amortissements et dépréciation	Autres	Immobilisations incorporelles nettes au 30 juin
2025	33 005	0	0	(2 200)	(1 778)	29 027

Les variations des immobilisations corporelles s'analysent comme suit :

Exercice (en k\$)	Immobilisations corporelles nettes au 1 ^{er} janvier	Augmentations	VNC des cessions	Dotations nettes d'amortissements et dépréciation	Autres	Immobilisations corporelles nettes au 30 juin
2025	1 568 206	39 196	0	(71 919)	(9 347)	1 526 136

La variation indiquée dans la colonne « Autres » correspond principalement aux contrats de location IFRS 16.

NOTE 2. Disponibilités et endettements

(En k\$)	30/06/2025	31/12/2024
Autre dette financière non courante IFRS 16	(40 371)	(41 923)
Montant net dette financière non courante	(40 371)	(41 923)
Autre dette financière courante IFRS 16	(15 354)	(21 421)
Banques et organismes financiers créditeurs	(4 198)	(1 152)
Banques et caisses	477 201	815 937
Montant net dette financière courante	457 649	793 363

Au cours de la période, la Société n'a pas souscrit ou remboursé de dette financière non courante. Par ailleurs, les « autres dettes financières IFRS 16 » correspondent aux nouveaux contrats de location comptabilisés au deuxième semestre 2025.

(En k\$)	30/06/2025	31/12/2024
Emprunts financiers non courants	-	-
Banques et organismes financiers créditeurs	(4 198)	(1 152)
Banques et caisses	477 201	815 937
Montant net disponibilités et engagements	473 003	814 785

NOTE 3. Passifs non courants

(En k\$)	30/06/2025	31/12/2024
Provisions pour restitution de sites	312 484	315 422
Provisions pour risques et charges (exploitation)	13 335	16 364
Total provisions et autres passifs non courants	325 820	331 785

Les variations des provisions pour restitution des sites s'analysent comme suit :

(En k\$)					
Provisions pour restitution des sites au 1 ^{er} janvier 2025	Effet de l'actualisation	Révision des estimations	Reprise de provision	Autres	Provisions pour restitution des sites au 30 juin 2025
315 422	7 348		(10 286)	1	312 484

NOTE 4. Impôts

La charge d'impôt sur les résultats s'analyse de la manière suivante :

Exercice (en k\$)	30/06/2025	30/06/2024
Impôt courant	(13 359)	(19 151)
Impôt différé	4 120	(23 787)
Produit / (Charge) d'impôt	(9 239)	(42 938)

La baisse de la charge d'impôt résulte de la baisse des prix et des volumes de production.

L'analyse par source du passif net d'impôt différé s'établit comme suit :

(en k\$)	30/06/2025	30/06/2024
Déficit et crédit d'impôt reportable	-	-
Pensions, retraites et obligations similaires	3 850	2 750
Autres provisions non déductibles temporairement	31 350	29 150
Différentiels d'amortissement	(633 084)	(635 279)
Autres déductions fiscales temporaires	(74 590)	(80 297)
Litige fiscal – IFRIC 23	0	(13 533)
Autres sources relatives aux actifs destinés à être cédés	4 788	1 399
Passif net d'impôt différé	(667 686)	(695 809)

Rapprochement entre la charge d'impôt théorique et le résultat avant impôt :

Exercice (en k\$)	30/06/2025	30/06/2024
Résultat net [A]	22 193	52 935
Impôts sur les Sociétés [B]	(9 239)	(42 938)
Résultat avant impôt [C] = [A] – [B]	31 432	95 873
Taux d'imposition théorique (TI)	55,0%	55,0%
Charge d'impôt théorique [D] = [C] * TI	(17 288)	(52 730)
Effet fiscal du résultat imposé à un taux différent	6 555	25 381
Différences permanentes	1 494	(15 589)
Charge d'impôt dans le compte de résultat	(9 239)	(42 938)

Les différences permanentes sont principalement dues à l'impact des modalités de fiscalisation propres aux contrats pétroliers de la Société.

NOTE 5. Événements postérieurs à la clôture

Aucun évènement postérieur à la clôture à relever.