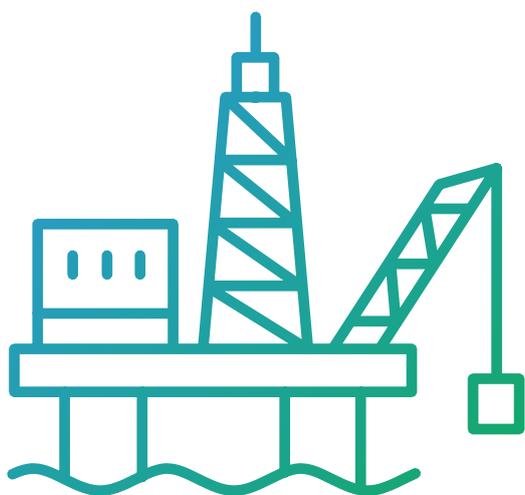


# Nos activités

# 01



- 12** → Message du Directeur Général
- 14** → Domaine minier
- 16** → Exploitation
- 18** → Production et réserves
- 20** → Commercialisation
- 22** → Ressources humaines
- 24** → Hygiène, sécurité et environnement
- 26** → Développement durable et activités de diversification

# Message du Directeur Général

Stéphane BASSENE — Directeur Général





année 2022 a vu la levée des principales mesures sanitaires liées à la pandémie de Covid-19. Tout en conservant un dispositif sanitaire allégé, nous avons pu reprendre une dynamique plus favorable dans nos opérations. En matière de sécurité, nous

avons enregistré deux accidents sans arrêt de travail au périmètre de notre activité, incluant nos sous-traitants, soit deux de moins qu'en 2021. Le nombre d'incidents à haut potentiel est resté stable avec quatre incidents enregistrés durant l'année, lesquels ont fait l'objet d'analyses approfondies et de plan d'actions spécifiques. Les efforts et les moyens alloués pour gérer les risques majeurs ont été maintenus et se poursuivront. De même, nous restons mobilisés pour consolider notre culture sécurité ensemble avec nos partenaires.

À la suite du recentrage opéré en 2021, les activités de TotalEnergies EP Gabon se concentrent sur les actifs opérés d'Anguille-Île Mandji et Torpille-Baudroie-Mérou. Au quatrième trimestre de 2022, TotalEnergies EP Gabon a prolongé son partenariat avec la République gabonaise en signant un nouvel avenant à sa Convention d'Établissement et un nouveau Contrat d'Exploitation et de Partage de Production (CEPP) sur le permis Baudroie-Mérou Marine G5-143.

La production de pétrole brut revenant à TotalEnergies EP Gabon s'élève à 15,8 milliers de barils par jour (kb/j) en 2022 contre 22,9 kb/j en 2021 en raison principalement de la cession des participations détenues dans sept champs matures en mer réalisée en décembre 2021 et de l'arrêt de production pendant dix-neuf (19) jours à la suite d'un incident survenu au terminal pétrolier du Cap Lopez opéré par un tiers.

Dans le but de sécuriser les opérations, de stabiliser et consolider le potentiel de production, les investissements pétroliers se sont poursuivis en 2022, notamment sur les travaux d'intégrité, de fiabilisation des équipements et de préparation de la campagne d'interventions sur les puits qui démarre en 2023. Par ailleurs, les activités de préparation des projets dans l'optique d'une accélération de la réduction des émissions de gaz à effet de serre et de l'amélioration de l'efficacité énergétique se sont poursuivies.

L'environnement économique est demeuré favorable tout au long de l'année, avec un prix du pétrole brut ayant atteint des niveaux élevés (101\$/b en moyenne pour le Brent), impactant positivement nos résultats financiers. Ainsi, le chiffre d'affaires de la Société s'élève à 521 millions de dollars (M\$) sur l'exercice 2022. Le résultat net s'établit à 340 M\$ et le flux de trésorerie d'exploitation à 225 M\$.

L'année 2022 a été la première d'un nouveau chapitre, la première après le recentrage sur nos actifs opérés, la première avec notre nouvelle organisation, la première avec notre nouvelle identité : TotalEnergies EP Gabon. Dans un contexte économique favorable avec des prix du pétrole élevés, et malgré l'incident opérationnel survenu au terminal de Cap Lopez en avril et mai 2022, nous avons pu obtenir de bons résultats, aussi bien sur la sécurité et l'environnement, qu'au niveau opérationnel et financier. Nous avons également pu faire aboutir les négociations avec l'État gabonais pour réajuster les termes contractuels et fiscaux de notre convention d'établissement et signer un nouveau contrat d'exploitation et de partage de production (CEPP) sur le permis de Baudroie, tout en étendant la durée de nos contrats à 2042 et 2047 respectivement.

Par ailleurs, en 2022, les statuts de la société ont évolué pour intégrer la production et la commercialisation d'électricité dans notre objet social. Cela nous ouvre de nouvelles perspectives, notamment pour valoriser le gaz associé.

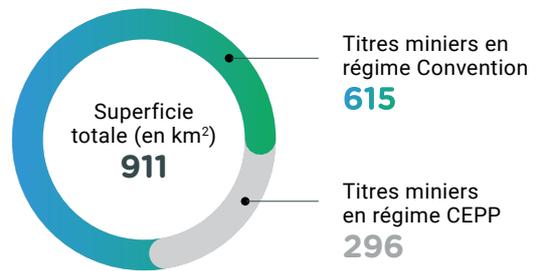
Dans le cadre de notre partenariat avec la République gabonaise, nous sommes fiers d'avoir pu réaliser et mettre en chantier de nombreux projets à vocation économique et sociétale. Ces efforts se poursuivront en 2023, et seront élargis à travers des initiatives autour des objectifs de développement durable.

Nous nous inscrivons de manière résolue dans l'avenir avec comme priorités opérationnelles à court et moyen terme, la consolidation de nos investissements dans l'intégrité et la fiabilité de nos installations, la restauration du potentiel de nos champs grâce à la campagne d'interventions sur les puits, l'amélioration de notre efficacité énergétique et la réduction substantielle de nos émissions de gaz à effet de serre.

# Domaine minier

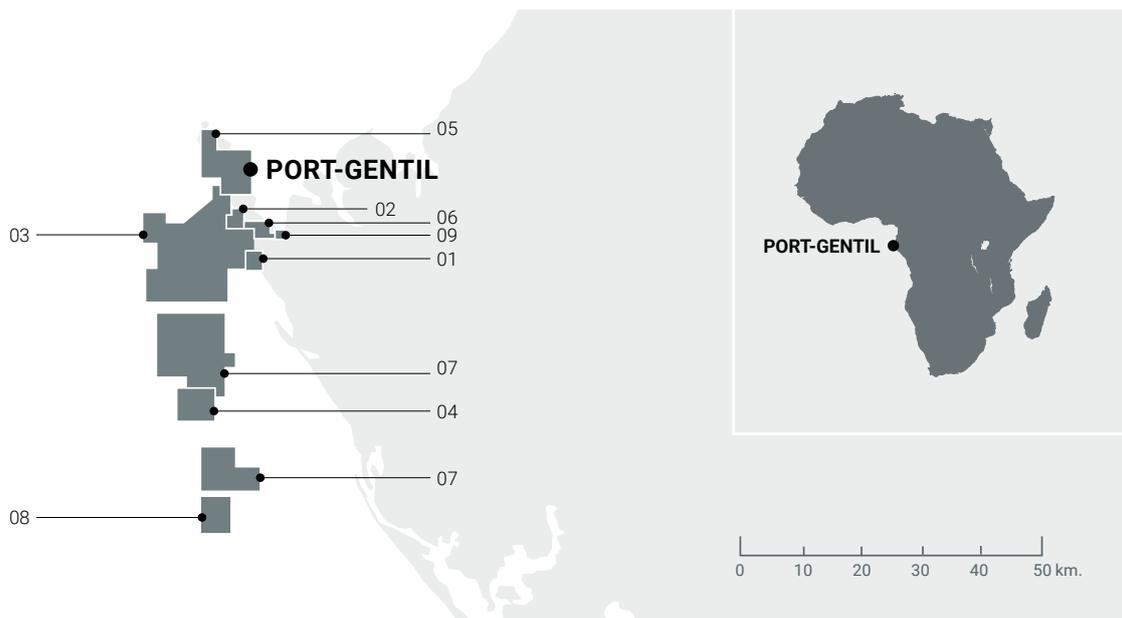
## Titres miniers d'exploitation

Au 31 décembre 2022, le domaine minier d'exploitation de TotalEnergies EP Gabon, d'une superficie totale de 911 km<sup>2</sup>, est constitué pour 615 km<sup>2</sup> de titres miniers en régime de Convention et pour 296 km<sup>2</sup> de titres miniers en régime de Contrat de Partage de Production (CEPP).



## Carte du domaine minier

au 31/12/2022



## Tableau récapitulatif du domaine minier

au 31/12/2022

	Superficie <i>en km<sup>2</sup></i>	Date d'attribution <i>période en cours</i>	Durée/ans <i>période en cours</i>	Expiration	Participations
<b>RÉGIME CONVENTION – Concessions minières en mer</b>					
01. Ntchengué Océan G6-14	12,00	08/02/1968	75	07/02/2043	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur
02. Port-Gentil Océan G6-15	13,00	03/10/1968	75	02/10/2043	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur
03. Grand Anguille Marine G6-16	380,50	08/02/1968	75	07/02/2043	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur
04. Torpille G6-17	56,00	18/04/1969	75	17/04/2044	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur
<b>RÉGIME CONVENTION – Concessions minières à terre</b>					
05. Pointe Clairette-Cap Lopez G6-5	95,04	31/08/1960	75	30/08/2035	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur
06. Ntchengué G6-9	16,90	24/01/1963	75	23/01/2038	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur
<b>RÉGIME CEPP – Autorisation Exclusive de Développement et d'Exploitation (AEDP)</b>					
07. Baudroie Mérrou Marine II G5-143	296,00	23/12/2022	10+5+(5)+(5)	22/12/2047	TotalEnergies EP Gabon 90 %, opérateur État Gabonais 10%
<b>RÉGIME CONVENTION – Permis d'Exploitation en mer (PEX)</b>					
08. Ayol Marine G5-36 <sup>(1)</sup>	36,40	01/08/1981	20+10+5+5	01/08/2021	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur
<b>RÉGIME CONVENTION – Permis d'Exploitation à terre (PEX)</b>					
09. Mandji Sud-Ntchengué NE G5-55 <sup>(1)</sup>	5,09	07/01/1993	10+5+(5)	06/01/2013	TotalEnergies EP Gabon 100%, opérateur

<sup>(1)</sup> Licences arrivées au terme des périodes d'exploitation. Des négociations sont en cours avec la République gabonaise pour définir les nouvelles conditions de gestion de ces permis.

# Exploitation



## Actifs opérés par TotalEnergies EP Gabon

### Réduction de l'empreinte carbone

En adéquation avec la dynamique inhérente à son changement de dénomination sociale, TotalEnergies EP Gabon s'engage dans la réduction des émissions directes de gaz à effet de serre liées à son activité.

Ces émissions sont principalement issues du brûlage du gaz excédentaire et des émissions de méthane liées à l'usage de gaz naturel pour le fonctionnement d'équipements pneumatiques, sur les installations pétrolières. Des projets sont inscrits dans le programme de travail afin de collecter le gaz brûlé aux torches et l'exporter vers des consommateurs à l'usage plus vertueux, comme la génération d'électricité (gas-to-power). Les discussions avec nos partenaires ont pu progresser, conduisant à la mise en place d'un accord permettant de valoriser le gaz associé et de poursuivre la mise en œuvre des projets.

### Maintien du potentiel des champs

Des interventions de maintenance et d'amélioration de la productivité des puits sont menées régulièrement pour maximiser et optimiser le potentiel de production des champs.

#### Interventions classiques sur les puits

Des interventions légères sur les puits ont régulièrement été réalisées dans le cadre des interventions courantes. Ces opérations sont nécessaires pour la maintenance et le bon fonctionnement des puits. Elles ont concerné principalement des opérations de nettoyage des liaisons couches-trous par pompage, des remplacements d'équipements pour la résolution des problèmes d'intégrité ou pour l'optimisation du soutirage mais aussi diverses interventions de mesures dans les puits.

Les programmes des tests d'intégrité et de maintenance routinière sur les têtes de puits se sont poursuivis. Ils ont pour but la maîtrise des risques autour des puits et une meilleure gestion d'éventuels problèmes qui pourraient survenir.

### Dégoullottage des champs sur l'Île Mandji

Les travaux de restauration de l'intégrité du riser de la ligne d'injection d'eau sur ANE ont été réalisés comme prévu début 2022 lors d'une campagne avec le support d'un bateau de plongée. L'injection d'eau sur ANE pourra être stabilisée en 2023 après la fin des travaux de remise en état du système de traitement d'eau du site onshore PG2.

### Nouveau modèle d'intervention pour les workovers

Dans une logique d'adaptation de ses investissements, TotalEnergies EP Gabon a acquis fin 2022, des équipements pour les interventions de workover. Cette approche vise à optimiser les coûts d'intervention et à garantir la disponibilité des principaux équipements en vue des campagnes d'intervention sur les puits de plus grande envergure. La première intervention avec ces équipements a démarré en avril 2023 sur un puits du champ de l'Île Mandji.

## Amélioration de l'efficacité opérationnelle des installations

### Fiabilisation du système de compression d'Anguille (2023)

Suite à la bonne performance du compresseur principal de Torpille après des travaux de fiabilisation réalisés en 2021 sur la machine et ses auxiliaires, des études ont été réalisées en 2022 pour implémenter des solutions similaires sur le compresseur du champ d'Anguille. Les travaux retenus dans le cadre de ces études seront réalisés en juin 2023 pendant le Grand Arrêt d'Anguille Marine (AGM).

### Remise en service de la compression moyenne pression de l'Île Mandji (2022)

Les travaux de remise en service d'un compresseur moyenne pression de l'Île Mandji sont arrivés à terme en fin d'année 2022. La mise en service de ce compresseur permettra de réduire les volumes de gaz brûlé.

### Électrification de la plate-forme de GAAM (2023)

Les travaux d'électrification de la plate-forme de Grand Anguille Marine (GAAM) ont démarré en 2022 avec l'installation de pompes électriques et la construction d'une extension de plate-forme qui accueillera la cabine électrique. Le raccordement définitif des nouveaux équipements sera réalisé lors du Grand Arrêt d'Anguille prévu en juin 2023. En plus de contribuer à l'amélioration de l'efficacité opérationnelle, cette électrification permettra de réduire l'empreinte carbone de l'installation.

## Réalisation de travaux d'intégrité

### Conduite d'évacuation d'huile de BDM

La conduite d'évacuation de la plateforme de Baudroie-Marine (BDM), à l'origine d'une perte de confinement le 16 janvier 2021 suite à une corrosion externe dans la zone de marnage, a été réparée en février 2022 permettant un retour au niveau de la production normale de l'installation.

### Campagnes intégrité sur les champs d'Anguille et de Torpille

Des travaux importants pour traiter des menaces intégrité ont été réalisés en 2022 sur les champs d'Anguille et de Torpille au deuxième semestre 2022 dans le cadre de campagnes qui se sont étalées sur plusieurs mois. Ce mode de fonctionnement, en campagne, permet d'optimiser la productivité de ces activités par une rationalisation des scopes, des moyens logistiques et une planification tenant compte des contraintes météorologiques saisonnières. D'autres campagnes similaires sont prévues au second semestre 2023.

### Grands arrêts des champs de l'Île Mandji (2022) et d'Anguille (2023)

Un arrêt quinquennal des installations de l'Île Mandji a été réalisé du 14 au 19 juillet 2022. Cet arrêt a été mis à profit pour effectuer les inspections et visites réglementaires, ainsi que le traitement de plusieurs menaces intégrité. Quelques modifications des installations ont été réalisées pour les adapter aux nouvelles conditions opératoires. En parallèle, la préparation du Grand Arrêt des installations d'Anguille a démarré depuis juillet 2022. La phase de réalisation des travaux liés à ce Grand Arrêt est fixée en juin 2023 et les travaux prévus intègrent quelques activités qui permettront de réduire notre impact carbone (installation de compresseurs d'air, remplacement de nez de torche,...)

### Avarie du câble électrique Haute Tension reliant les plateformes AGMP à AGMN

Une avarie du câble HT alimentant en électricité les installations de la plate-forme de AGMN est survenue le 26 juillet 2022 sur une partie sous-marine du câble. Dans l'attente de la réparation du câble prévue en avril 2023, des équipements temporaires ont été installés sur AGMN afin de restaurer dès le mois d'août 2022, la production de cette installation.

# Production et réserves



## Production opérée par TotalEnergies EP Gabon

La production de pétrole brut des champs opérés par TotalEnergies EP Gabon en 2022 s'est établie à 15,8 kb/j (5,8 Mb sur l'année) contre 15,0 kb/j (5,5 Mb sur l'année) en 2021.

### Cette variation s'explique principalement par :

- La remise en service du câble électrique alimentant l'offshore dont l'avarie a fortement impacté le deuxième semestre 2021 (finalisation de la réparation le 15 janvier 2022) ;
- Un meilleur comportement du socle du champ de Torpille à la suite des travaux de fiabilisation de l'unité de compression de gaz, réalisés durant l'arrêt quinquennal du site en 2021.

### Avec une production pour l'année 2022 marquée par :

- L'arrêt de production sur l'ensemble des installations du 28 avril au 17 mai suite à un incident majeur au Terminal du Cap Lopez ;
- Les indisponibilités des compresseurs de Torpille et d'Anguille ;
- Le déclin naturel des champs.

**15,8** kb/j (5,8 Mb sur l'année) de production de pétrole brut contre **15,0 kb/j** (5,5 Mb sur l'année) en 2021.

## Production de pétrole brut

La part de production de pétrole brut liée aux participations de TotalEnergies EP Gabon en 2022 s'établit à 15,8 kb/j (5,8 Mb sur l'année) contre 22,9 kb/j (8,5 Mb sur l'année) en 2021.

Cette variation s'explique principalement par la réduction du périmètre de la société suite à la cession des participations dans sept champs matures en mer (secteur non opéré de Grondin) réalisée le 7 décembre 2021.

## Réserves d'hydrocarbures

Les réserves prouvées d'hydrocarbures correspondent aux quantités d'hydrocarbures que les données géologiques et d'ingénierie permettent de déterminer avec une certitude raisonnable comme pouvant être produites dans les années futures à partir des réservoirs connus, dans les conditions économiques et opérationnelles existantes.

Pour 2020, 2021 et 2022, elles ont été évaluées respectivement sur la base d'un prix du Brent de 41,32 \$/b, 69,23 \$/b et 101,24 \$/b (moyenne arithmétique du premier jour de cotation des douze mois de l'année).

Au 31 décembre 2022, les réserves prouvées d'hydrocarbures<sup>(1)</sup> de TotalEnergies EP Gabon s'élèvent à 68 Mbep, pour 66 Mbep en 2021. Ces variations de réserves sont principalement dues à la production en cours d'année et à la signature d'un nouveau Contrat d'Exploitation et de Partage de Production (CEPP) sur le permis Baudroie-Mérou Marine G5-143 pour une durée de vingt-cinq (25) ans entre TotalEnergies EP Gabon et la République gabonaise.

La durée de vie des réserves prouvées et probables d'hydrocarbures au 31 décembre 2022 représente près de 14 années au rythme actuel de production. Cette durée est calculée en se limitant aux réserves prouvées et probables couvertes par des contrats d'exploration-production, sur des champs ayant déjà été forés et pour lesquels les études techniques mettent en évidence un développement économique.

## Production de pétrole brut

Liée aux participations de TotalEnergies EP Gabon<sup>(1)</sup>  
(en milliers de barils / jour)



## Réserves prouvées d'hydrocarbures<sup>(1)</sup>

(en millions de barils équivalent pétrole)



<sup>(1)</sup> chiffres comprenant les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production.

# Commercialisation



## Prix

Les prix du Brent daté ont été marqués par une forte volatilité tout au long de l'année, impactés par les événements géopolitiques internationaux ainsi que la reprise économique difficile de la Chine et des pays de l'OCDE. En moyenne annuelle, le prix du Brent daté s'est établi à 101,3 \$/b en 2022 contre 70,9 \$/b en 2021, soit une hausse de 43 %.

Les prix du Brent daté ont connu une tendance haussière tout au long du premier trimestre, d'abord soutenue par la reprise économique des pays de l'OCDE et, à partir du mois de mars, par le conflit armé russo-ukrainien et les sanctions internationales imposées à la Russie. Le 8 mars 2022, les fortes incertitudes liées au conflit russo-ukrainien poussent le prix du Brent daté à 137,6 \$/b, son plus haut niveau depuis 2008. Ces niveaux de prix ne se maintiendront pas et le prix du Brent daté

retombera à 108,0 \$/b le 15 mars 2022. Les prix seront par la suite contenus par l'annonce de nouvelles mesures de confinement en Chine et l'annonce par les États-Unis de la mise en place d'un programme de vente de leurs réserves stratégiques de 1 million de barils par jour sur six mois pour contenir la hausse des prix.

Au cours du second trimestre, l'OPEP a annoncé ne pas souhaiter augmenter ses quotas de production, maintenant une pression sur l'offre de pétrole brut. En parallèle, une demande très forte pour les pétroles non-soufrés de Mer du Nord se confronte à une offre régionale limitée. Le prix du Brent daté augmente donc progressivement pour atteindre 132,1 \$/b le 14 juin 2022. À partir de cette période, s'observera un découplage des prix entre les pétroles non-soufrés, fortement demandés, et les pétroles soufrés, impactés par la compétition avec le pétrole russe décoté.

Passé le pic du mois de juin, les prix du Brent daté ont suivi une tendance baissière au cours des troisième

et quatrième trimestres sur fonds d'inquiétude sur les perspectives économiques des pays de l'OCDE et sur la capacité de la Chine à renouer avec sa croissance économique. Face à la forte inflation qui s'est installée dans la plupart des pays de l'OCDE (due notamment à l'augmentation des prix de l'énergie et aux politiques monétaires accommodantes en période de Covid), les banques centrales des pays de l'OCDE ont entrepris un resserrement de leur politique monétaire en augmentant rapidement et fortement leurs taux directeurs. Les craintes d'une récession économique dans les pays de l'OCDE et la persistance de la politique chinoise anti-Covid ont pesé sur la demande. En dépit de ces événements, l'incertitude créée par le recul des importations de pétrole russe par les pays de l'Union Européenne et du plafond de prix à 60 \$/b sur les exports russes par les pays du G7, couplés aux annonces sur le relâchement en Chine des dernières mesures de lutte contre la Covid-19 encore en vigueur vont supporter le prix du Brent daté en décembre. De son pic à 132,1 \$/b au mois de juin, le Brent daté s'est finalement établi à 81,3 \$/b le 30 décembre 2022.

## Le marché

La demande globale de pétrole a augmenté en moyenne de 2,7 Mb/j en 2022 comparé à 2021. C'est en Europe et en Asie que la hausse a été la plus importante (0,7 Mb/j chaque), suivi par l'Amérique Latine (0,4 Mb/j) et l'Amérique du Nord (0,3 Mb/j). Concernant l'offre, l'année 2022 a été marquée par une augmentation de l'offre de 4,2 Mb/j en moyenne sur 2022 comparée à 2021. Au total, la balance offre/demande a montré un déficit moyen de 0,3 Mb/j en 2022.

La mise en place des sanctions internationales contre la Russie a redéfini l'organisation de la flotte de pétrole mondiale. Une partie de la flotte qui transportait le pétrole russe vers les pays européens a été redirigée vers l'Asie (principalement en Inde et en Chine), entraînant ainsi une augmentation du temps moyen de transit au niveau mondial et une diminution des capacités de transport disponibles. De ce fait, et bien que la demande soit supérieure à l'offre, les stocks mondiaux ont connu une augmentation à partir du troisième trimestre en raison des volumes de pétrole en transit en mer.

## Le différentiel du Mandji par rapport au Brent

Sur l'année 2022, le différentiel du Mandji par rapport au Brent daté (7,1 \$/b) s'est dégradé en moyenne de 1 \$/b, comparé à l'année 2021 (6,1 \$/b).

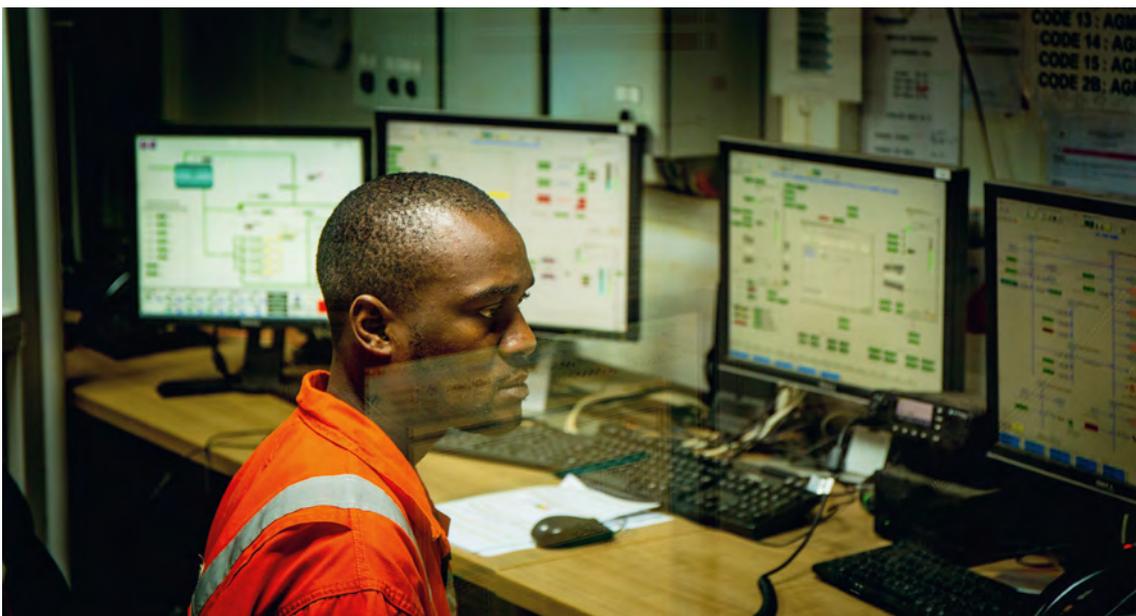
Sur le premier trimestre, le marché ouest-africain médium/heavy dont fait partie le Mandji, a été négativement impacté par les annonces de confinement en Chine qui ont abouti à une baisse des anticipations de la demande du secteur du transport. Le troisième trimestre a vu s'établir un important découplage des prix au sein du complexe d'Afrique de l'Ouest. La demande pour les grades légers et peu-souffrés nigériens, à forte teneur en mid-distillats, a été fortement soutenue par la demande des raffineurs européens tandis que le complexe souffré (Angola, Gabon) a été relativement pénalisé par une demande asiatique qui s'est montrée peu dynamique. Le quatrième trimestre a été marqué par une augmentation significative des coûts de fret liée au blocus du détroit de Bosphore par les autorités turques ainsi que par la baisse des capacités de transport maritime disponibles. Les prix de vente netback FOB ont donc été pénalisés.

## Vente de pétrole brut

(en millions de barils)



# Ressources humaines



## Développement, formation et carrières

### Développement des talents

En 2022, TotalEnergies EP Gabon a poursuivi sa politique de développement des salariés en confiant des responsabilités à des collaborateurs gabonais en remplacement de collaborateurs expatriés. Par ailleurs, des collaborateurs nationaux sont détachés dans différentes entités de la compagnie TotalEnergies afin, à terme, d'occuper des postes à responsabilité. Ainsi, cinq salariés ont fait l'objet d'une mobilité internationale en France et deux ont pu évoluer vers une autre branche de la Compagnie.

### 16 704 heures de formation réalisées en 2022

Le plan de formation 2022 a été mis en œuvre en collaboration avec TotalEnergies Learning Solutions. Ainsi,

211 salariés ont pu bénéficier de formations pour un volume global de 16 704 heures au cours de l'année. Par ailleurs, de nombreuses délocalisations de formations métiers techniques pour un volume global de 3 621 heures ont permis à 151 salariés de bénéficier d'au moins une formation en présentiel. Les actions de formation ont principalement été consacrées aux domaines Hygiène, sécurité et environnement ainsi qu'au renforcement des compétences techniques. Enfin, un accent particulier a été mis sur le développement des capacités managériales, conformément au programme Better Together de la compagnie TotalEnergies.

### Maintien des actions d'insertion professionnelle

Dans le cadre de la convention de partenariat entre TotalEnergies EP Gabon, le Fonds d'aide à l'Insertion et la Réinsertion professionnelles (FIR) et le ministère de tutelle, 32 apprentis ont été accueillis au sein de la Société en 2022.

Ainsi, ce sont 215 jeunes gabonais qui ont été accueillis dans le cadre de ce dispositif depuis 2014. L'objectif de



ce partenariat est, par le biais d'une première immersion en milieu professionnel, de contribuer à l'employabilité de jeunes gabonais inscrits au Pôle National de Promotion de l'Emploi (PNPE) confirmant ainsi le rôle de pionnier de notre Société et son engagement citoyen.

## Relations sociales

Le dialogue social est un des piliers du projet d'entreprise de TotalEnergies EP Gabon. En 2022, il est demeuré actif avec d'une part, le renouvellement des Délégués du Personnel, et d'autre part, la tenue des réunions mensuelles réglementaires.

## Effectifs présents au 31/12/2022



# Hygiène, sécurité et environnement



## Sécurité

TotalEnergies EP Gabon mène une politique d'amélioration constante visant à renforcer la sécurité sur le poste de travail et à éviter tout décès accidentel. Ainsi, les sensibilisations hygiène, sécurité et environnement (HSE) ont pour objectifs le maintien d'un haut niveau d'exigence et de discipline. Un accent particulier est également mis sur la qualité des analyses des incidents et anomalies à haut potentiel afin d'en tirer des enseignements permettant de renforcer la prévention. Ceci concerne aussi bien les lieux où ils se sont produits que l'ensemble du périmètre d'activité de la Société.

TotalEnergies EP Gabon a enregistré en 2022 deux accidents dont aucun avec arrêt de travail, un en poste aménagé et un nécessitant un traitement médical (quatre accidents en 2021 dont un avec arrêt et trois traitements médicaux). Ainsi, le taux de fréquence des accidents

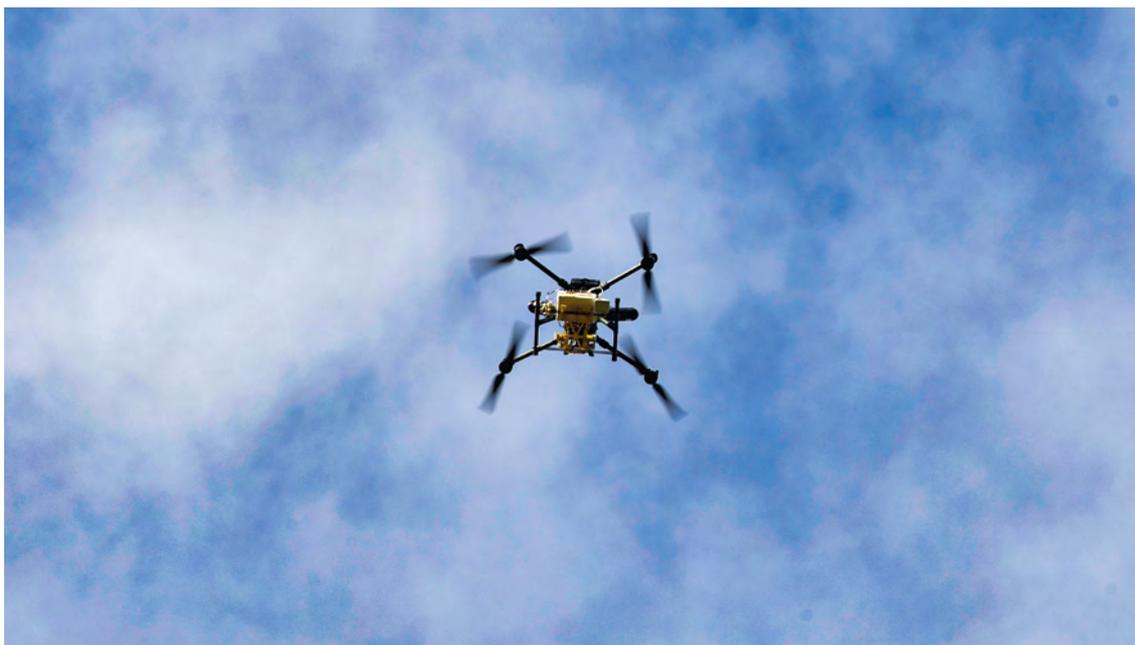
avec arrêt de travail (LTIF<sup>(1)</sup>) s'est établi à 0 ; et le taux de fréquence des accidents déclarés (TRIR<sup>(2)</sup>) s'est établi à 0,86. Le nombre d'incidents à haut potentiel en 2022 est égal à celui de 2021, soit 4 incidents.

L'année 2022 a également été marquée par la poursuite et l'accentuation des visites sur les sites du management de TotalEnergies EP Gabon et des entreprises partenaires une reprise en 2021 à la suite de la pandémie de la Covid-19.

Par ailleurs, dans le cadre de la préparation aux situations d'urgence, les formations se sont poursuivies. Le plan antipollution, complémentaire du plan d'urgence global de la Société, a été mis à jour.

<sup>(1)</sup> LTIF : Lost Time Injury Frequency, nombre d'accidents avec arrêt de travail par million d'heures travaillées. Ces indicateurs sont calculés globalement pour le personnel de TotalEnergies EP Gabon et pour le personnel des entreprises partenaires.

<sup>(2)</sup> TRIR : Total Recordable Injury Rate, nombre d'accidents déclarés par million d'heures travaillées.



## Environnement

En 2023, TotalEnergies EP Gabon entend poursuivre ses efforts de réduction des émissions de gaz à effet de serre liées à son activité.

L'année 2022 a été marquée par la réalisation d'une campagne de mesure des émissions de méthane au quatrième trimestre en utilisant des drones capables d'analyser la composition de nos émissions de gaz à effet de serre dans l'atmosphère. Cette campagne de mesure, nommée AUSEA, nous a permis de recueillir une quantité significative de données durant trois semaines. Ces données, croisées avec les mesures de débit de gaz déjà mesurées sur site, vont permettre à la société d'affiner davantage la fiabilité de son système de mesure des émissions et s'inscrit dans une initiative conduite au niveau de la compagnie TotalEnergies SE.

Les indicateurs environnementaux montrent des résultats sur les émissions totales de gaz à effet de serre conformes aux objectifs fixés en 2022 ainsi que l'intensité des émissions de gaz à effet de serre. Concernant le brûlage, la moyenne annuelle du gaz brûlé a été de 370 kSm<sup>3</sup>/j.

Une partie de ce résultat s'explique par l'incident du Cap Lopez ayant entraîné un arrêt prolongé de tous les sites de production.

Enfin, la Société a maintenu sa certification ISO 14001 après l'audit de suivi n°2 qui n'a révélé aucune non-conformité majeure sur la totalité du périmètre d'opération.

## Hygiène industrielle

La préservation de la santé des personnes travaillant sur les sites de TotalEnergies EP Gabon demeure au cœur des préoccupations de la Société. L'année 2022 a été marquée par la mise à jour des Évaluations de Risque aux Postes de travail (ERHI). De plus, le programme annuel (contrôles, audits, suivi qualité, etc.) a pu être mené dans sa totalité.

# Développement durable et activités de diversification



Les activités de développement durable et de diversification menées en partenariat avec la République gabonaise ont concerné des organismes ou des projets d'intérêt général, principalement dans les domaines de l'éducation, la formation, la santé, l'agriculture et des infrastructures.

## Santé et recherche médicale

Le soutien financier au Centre Interdisciplinaire de Recherches Médicales de Franceville (CIRMF) s'est poursuivi en 2022. L'activité du CIRMF s'est articulée principalement autour des actions ci-dessous :

- Organisation d'une formation en biostatistique sur le thème « l'Acquisition des rudiments biostatistiques » ;
- Formation et apprentissage, en Allemagne du Dr DIBAKOU, quant aux méthodes pertinentes utilisées en immuno-écologie, et la réalisation de différents tests sur des échantillons provenant de diverses espèces de chauves-souris ;
- Formation et renforcement des capacités d'analyses bactériennes, axés essentiellement sur l'apprentissage de l'utilisation de l'appareil Maldi-Tof avec une mission du Dr. MABIKA M (chercheur du CIRMF) à l'Institut Hospitalier Universitaire de Marseille ;
- Diagnostic des cas de suspicion d'infection par le SARS-CoV-2 dans le Haut-Ogooué (Gabon) : 590 échantillons de patients testés parmi lesquels 135 positifs et 19 indéterminés ;
- Organisation d'ateliers dont l'un sur « la mise en œuvre de la génomique des agents pathogènes en santé publique dans la région Afrique Centrale » et l'autre sur « l'appréciation du risque de transmission de pathogènes zoonotiques dans la filière viande de brousse dans le département de Mulundu (Ogooué-Ivindo - Gabon) ».

L'activité scientifique de l'année 2022 s'est focalisée comme les deux précédentes années essentiellement sur la caractérisation des agents pathogènes (virus, parasites et bactéries), les hôtes vertébrés ainsi que les vecteurs responsables de la transmission des maladies infectieuses. Elle comprend également la participation aux congrès scientifiques nationaux et internationaux. La qualité scientifique de la recherche effectuée par les chercheurs travaillant au CIRMF a connu une amélioration significative par rapport à l'année dernière. On note ainsi une augmentation des projets de recherche (66 projets en cours d'exécution), des missions de terrains et des articles scientifiques publiés.

Sur le plan international, le CIRMF a été représenté à diverses rencontres scientifiques relatives à la pandémie de la Covid-19.

## Éducation et formation

TotalEnergies EP Gabon a soutenu de nombreux établissements en 2022, tels que :

- L'Institut du Pétrole et du Gaz de Port-Gentil au titre de l'année scolaire 2021-2022. Cet Institut a ainsi formé 807 stagiaires, techniciens et ingénieurs ;
- Le Lycée Victor Hugo de Port-Gentil et les classes préparatoires du Lycée Léon Mba de Libreville, conformément à la convention signée avec la Mission laïque française. L'équipement en matériel de laboratoire s'est ainsi poursuivi en 2022 ;
- Le Centre de Spécialisation Professionnelle de Port-Gentil dont l'année académique a démarré avec 33 candidats. D'autre part, la Société a participé à la construction d'un foyer pour les jeunes étudiants de ce centre.

Pour l'année 2023, TotalEnergies EP Gabon entend poursuivre l'amélioration des conditions d'apprentissage avec, notamment :

- La réfection et l'amélioration des sanitaires dans les établissements publics de Port-Gentil afin de réduire les problèmes d'hygiène et d'insalubrité, ainsi que l'exposition aux maladies en milieu scolaire ;
- La construction de laboratoires de sciences physiques à Port-Gentil et la mise à niveau du plateau technique dans d'autres lycées du Gabon.

## Développement économique et projets d'intérêt général

Le soutien financier à l'Institut Gabonais d'Appui au Développement a permis de poursuivre les activités engagées depuis quelques années, dans les domaines suivants : la formation professionnelle agricole, la production de matériel végétal, l'accompagnement des exploitants dans sept des neuf provinces du Gabon et les collaborations avec des partenaires notamment avec l'Office National de l'Emploi (ONE) et le projet PRODECE.

En partenariat avec l'État gabonais, TotalEnergies EP Gabon a initié en 2022, un ensemble de projets d'intérêt général visant à l'amélioration des conditions de vie des citoyens de Port-Gentil et d'autres villes du Gabon dont les plus emblématiques sont les suivants :

- Un éclairage public solaire dans la ville de Port-Gentil et ses environs. Ce projet vise à promouvoir les énergies nouvelles et renouvelables avec la fourniture de 1 500 lampadaires et permettra, dans les zones dépourvues d'éclairage public, d'y améliorer la sécurité et le bien-être des habitants. Ce projet est entré dans sa phase opérationnelle et les premières livraisons de lampadaires auront lieu au deuxième trimestre 2023 ;
- La réhabilitation d'un axe routier dans la ville de Port-Gentil. Ce projet structurant consiste à reprendre et finaliser les travaux inachevés de cet axe routier afin de désenclaver la zone et d'améliorer la qualité de vie des résidents. Cette route a été inaugurée par les autorités le 8 avril 2023 ;
- L'aménagement d'un parcours sportif sur le front de mer de la ville de Port-Gentil. Sur environ 500 mètres, ce projet aura un double objectif : protéger et stabiliser le trait de côte d'une part, et offrir à tous un espace pour la pratique d'activités sportives et récréatives d'autre part ;
- La construction d'une maison de l'artisanat dans la ville de Ntoum (à 38 km de la capitale gabonaise, Libreville) afin de participer à la promotion et à la diffusion du patrimoine culturel en offrant un espace commercial dédié à l'artisanat des femmes. Les consultations visant à définir le concept architectural sont en cours.