



Direction Stratégie et Sustainability
STS/Sustainability & Climate

CCFD-Terre Solidaire
Madame Clara Alibert
Chargée de plaidoyer Acteurs économiques
Direction du Plaidoyer
4 rue Jean Lantier
75001 PARIS

Paris, le 16 janvier 2026

Chère Madame,

Nous avons récemment pris connaissance du projet de rapport que vous nous avez fait parvenir le 13 janvier et que vous consacrez à l'exploitation du champ d'Halfaya en Irak. Nous regrettons vivement qu'il ne reflète pas la réalité des investissements et des opérations dans lesquels la Compagnie est partenaire en Irak.

Le champ d'Halfaya est un actif pétrolier en production dont l'opérateur est PetroChina. Ses partenaires sont : PetroChina (45 %), Petronas (22,5 %), TotalEnergies EP Irak (22,5 %) et la South Oil Company, entreprise publique irakienne (10%).

Depuis 2016, les Ahwars du sud de l'Irak dont font partie les marais d'Hawizeh, constituent, en effet, une région à valeur universelle exceptionnelle (OUV : Outstanding Universal Value selon la définition de l'UNESCO).

Le champ d'Halfaya, découvert en 1976, est situé à environ 35 km au sud-est d'Amara, dans la province de Maysan, en Irak. Depuis le démarrage de la production du champ d'Halfaya en 2012, aucun puits n'a été foré dans la zone OUV.

Par ailleurs, en 2019, les partenaires du champ d'Halfaya, en lien avec l'autorité de régulation, ont approuvé la mise en place par l'opérateur PetroChina d'une installation de traitement du gaz (GPP : Gas Processing Plant). La GPP a démarré le 8 juin 2024, réduisant de 70% le torchage et les émissions globales d'Halfaya, et permet de fournir de l'électricité supplémentaire à la région en alimentant les centrales électriques publiques. Aujourd'hui, seule une fraction du gaz associé à la production est encore brûlée pendant certaines périodes où la demande nationale en électricité est plus faible, ou pour des raisons de sécurité.

En outre, les partenaires du champ d'Halfaya, toujours en lien avec l'autorité de régulation, ont investi dans une unité, aujourd'hui en opération, de recyclage et de retraitement des eaux de production et prélèvements d'eaux salines issues de puits profonds afin de réduire significativement les prélèvements d'eau dans le fleuve.

Il est utile de rappeler que le stress hydrique constaté dans la région est relié à de multiples causes comme l'indique l'UNESCO dans son rapport en date du 14 janvier 2025 [UNESCO World Heritage Centre - Document - State of conservation report by the State Party / Rapport de l'Etat partie sur l'état de conservation](#) (cf. p.11).

Adresse postale : 2 place Jean Millier - Arche Nord Coupole/Regnault
92078 Paris La Défense Cedex - T. : +33 (0)1 47 44 45 46

TotalEnergies SE
Société Européenne au capital de 6 030 629 587,50 euros
Siège social : 2 place Jean Millier - La Défense 6 - 92400 Courbevoie - France — 542 051 180 RCS NANTERRE



Par ailleurs, comme nous avons eu l'occasion de vous l'expliquer, il est fréquent dans l'industrie pétrolière que plusieurs sociétés soient liées par un contrat pétrolier (concession, partage de production, services) avec le pays hôte souverain et qu'elles détiennent chacune un pourcentage d'intérêt dans un actif comme sur le champ d'Halfaya, sans qu'une société commune soit constituée.

En tant qu'opérateur du champ d'Halfaya, la compagnie Petrochina dirige les opérations sur lesquelles elle exerce un contrôle effectif, applique les standards de l'industrie pétrolière (HSE, droits humains...), a la capacité d'identifier et de prévenir les risques sur le terrain et représente le consortium dans les relations et engagements avec les autorités et les autres parties prenantes.

Pour plus de détails sur la gouvernance des actifs de TotalEnergies du secteur Exploration Production, nous vous renvoyons au document d'enregistrement universel de la Compagnie (voir DEU 2025, point 2.1.3 "Production d'hydrocarbures", page 74 et point 2.15 "Cadre contractuel des activités de production oil & gas Amont", page 79 : https://totalenergies.com/system/files/documents/totalenergies_document-enregistrement-universel-2024_2025_fr.pdf).

Concernant les allégations relatives au champ d'Huwaizeh détenu et opéré par Geo-jade Petroleum, nous confirmons, comme nous vous l'avons dit, que TotalEnergies ne détient pas d'intérêt dans ce champ situé à 35 km du champ d'Halfaya.

Contrairement à ce que vous indiquez dans votre rapport (page 11), et conformément aux informations confirmées par l'opérateur, il n'existe aucune collaboration, aucun investissement, aucune infrastructure partagée ni aucune autre forme d'interaction prévue ou existante entre le champ de Halfaya et celui de Huwaizeh.

Nous regrettons que votre rapport affirme que TotalEnergies minimiserait sa part de responsabilités dans les impacts environnementaux et éviterait de répondre aux demandes d'informations en faisant valoir qu'elle n'a pas le rôle d'opérateur. Cela dénote malheureusement une mauvaise compréhension de votre part de l'organisation de l'industrie pétrolière pour la conduite des opérations, et cela occulte aussi les efforts déployés par TotalEnergies.

En premier lieu, TotalEnergies SE communique publiquement chaque année son plan de vigilance, les activités de la Compagnie incluses dans son périmètre et la liste des actifs en production par zone géographique, en distinguant les actifs qui sont opérés de ceux qui ne le sont pas (page 77) ainsi que le cadre réglementaire (page 155). https://totalenergies.com/system/files/documents/totalenergies_document-enregistrement-universel-2024_2025_fr.pdf

Ensuite, ainsi que nous l'avons précisé lors de précédents échanges, les actifs dans lesquels une filiale de TotalEnergies détient un intérêt et dont un partenaire est opérateur comme Petrochina dans le cas d'Halfaya, ne relèvent pas du périmètre du plan de vigilance de TotalEnergies SE. En effet, l'opérateur de l'actif pétrolier est seul en mesure de conduire les activités opérationnelles associées à l'exploitation du champ, avec son propre personnel et selon les standards de l'industrie pétrolière. TotalEnergies n'exerce ainsi pas de contrôle au sens de la loi sur le devoir de vigilance.

Il n'en reste pas moins que TotalEnergies EP Irak reste attentive aux enjeux associés au champ d'Halfaya et, comme indiqué plus haut, échange et exerce son influence en tant que partenaire, auprès des autorités, de l'opérateur et des autres partenaires. C'est dans ce rôle de partenaire que TotalEnergies EP Irak a travaillé en bonne intelligence avec PetroChina, les autres partenaires et les autorités dans le cadre de la mise en œuvre des initiatives rappelées ci-dessus (traitement du gaz, prélèvements en eau).

Par ailleurs, comme vous le rappelez, TotalEnergies est partenaire et opérateur dans le projet GGIP lancé en 2021 (Gas Growth Integrated Project), consortium dont les partenaires sont TotalEnergies (45%), Basrah Oil Company (30%) et QatarEnergy (25%).



Depuis 2023 les partenaires du projet GGIP ont décidé d'investir pour que TotalEnergies, en tant qu'opérateur, puisse mettre en place les initiatives suivantes :

- Récupérer le gaz associé à la production du champ de Rattawi opéré par TotalEnergies et de deux autres champs pétroliers dans la région afin d'alimenter en gaz des centrales électriques. Ce projet permet de réduire de manière significative les émissions de CO2 et de méthane du champ de Rattawi et d'autres champs voisins.
- Construire une usine de traitement d'eau de mer (5mbpj) en vue de ré-injecter l'eau traitée dans les réservoirs et maintenir la pression de champs pétroliers du Sud. Cette usine permettra de réduire le stress hydrique.

Dans le cadre du projet GGIP également, les partenaires développent une centrale solaire de 1 GW destinée à alimenter le réseau électrique de la région de Bassorah au bénéfice des populations.

Enfin, au périmètre mondial de la Compagnie, TotalEnergies a baissé de 36 % les émissions de gaz à effet de serre des installations pétrolières et gazières entre 2015 et 2024 et celles de méthane de 55 % entre 2020 et 2024 et a déjà investi plus de 20 milliards € dans les énergies bas-carbone dans le monde depuis 2020.

Nous vous invitons également à consulter la manière dont la Compagnie agit pour mobiliser ses partenaires en vue de réduire les émissions des actifs que ceux-ci opèrent (cf [totalenergies_sustainability-climate-2025-progress-report_2025_fr.pdf](#) (page 54)).

En vous réaffirmant notre disponibilité à engager un dialogue mutuellement bénéfique, nous vous prions d'agrèer, Chère Madame, l'expression de nos salutations distinguées.

Direction Sustainability & Climate