

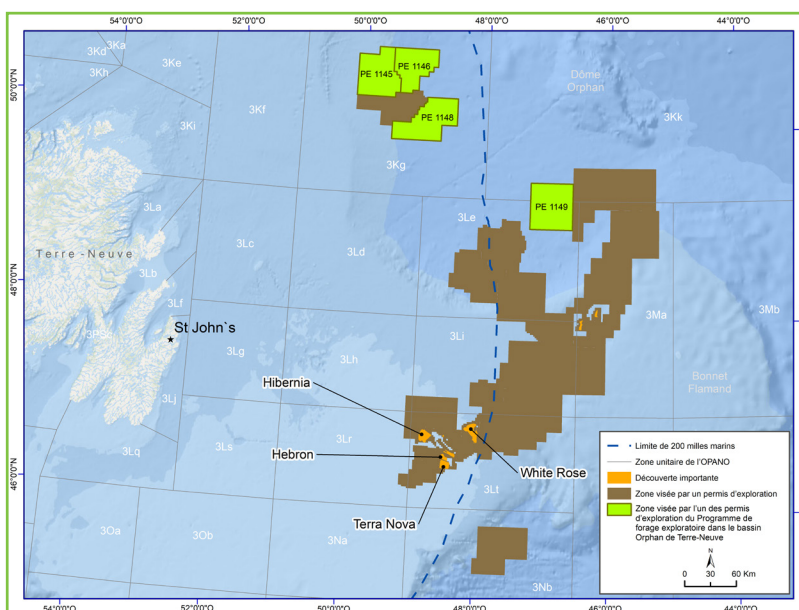
Terre-Neuve

Programme de forage exploratoire dans le bassin Orphan

Février 2020

Aperçu

BP Canada Energy Group SRI (« BP ») propose de mener des travaux de forage exploratoire dans les zones extracôtières visées par les permis d'exploration (PE) qu'elle détient dans le bassin Orphan, entre 343 et 496 kilomètres environ au nord-est de St. John's, Terre-Neuve-et-Labrador. Le Programme de forage exploratoire dans le bassin Orphan de Terre-Neuve pourrait comprendre le forage de 20 puits d'exploration au maximum entre 2022 et 2026, le forage d'un premier puits étant prévu en 2022, sous réserve de l'approbation réglementaire.



Échéancier et état d'avancement du projet

En septembre 2018, BP a soumis une étude d'impact environnemental à l'Agence canadienne d'évaluation environnementale (maintenant connue sous l'appellation Agence d'évaluation d'impact du Canada [AEIC]). En novembre 2019, l'AEIC a publié la version provisoire d'un rapport d'évaluation environnementale à des fins de consultation publique, ainsi que les conditions proposées advenant le cas où le projet serait approuvé. Après cette période de consultation, qui s'est terminée au mois de décembre, l'AEIC a remis une version mise à jour du rapport d'évaluation environnementale et des conditions proposées au ministre de l'Environnement et du Changement climatique à des fins d'examen. Un énoncé de décision et, le cas échéant, les conditions d'approbation sont attendus en février 2020.

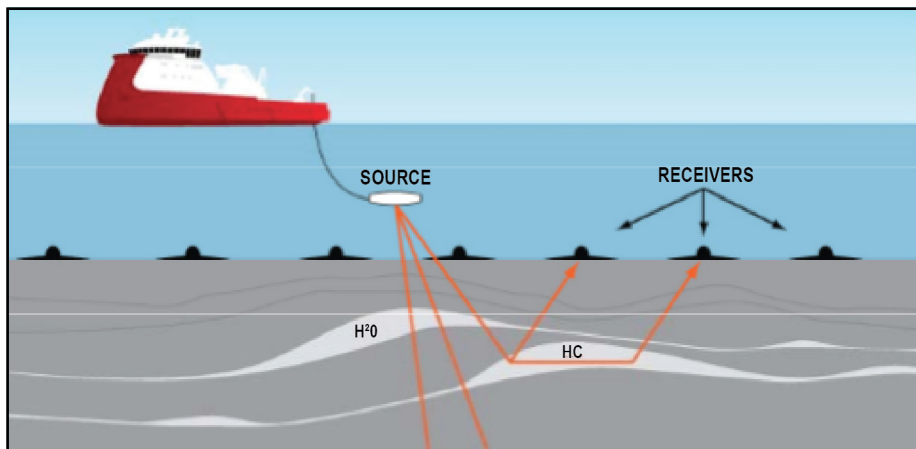
En plus du processus d'évaluation environnementale, des autorisations additionnelles devront être obtenues auprès de l'Office Canada-Terre-Neuve-et-Labrador

des hydrocarbures extracôtiers (OCTNLHE) et d'autres organismes de réglementation, selon les besoins. BP poursuit la planification du projet et a récemment annoncé que, si l'on reçoit les autorisations nécessaires pour le commencement du programme de forage, le forage d'un puits d'exploration initial serait proposé pour 2022.

Afin de poursuivre la planification du projet et d'éclairer la prise de décisions, BP propose de réaliser en 2020 un levé électromagnétique à source contrôlée (levé EMSC) dans la partie ouest du bassin Orphan (dans les zones visées par les PE 1145 et 1146). Ce levé, qui nécessitera sa propre évaluation environnementale et sa propre autorisation de l'OCTNLHE, permettra de recueillir des données qui pourraient aider à évaluer le potentiel de ressources pétrolières et gazières en vue du programme de forage exploratoire proposé. Selon les prévisions, un tel levé durerait environ 45 jours et, sous réserve de l'autorisation par l'OCTNLHE, serait effectué entre mai et octobre 2020.

Levé électromagnétique à source contrôlée

Un levé EMSC s'appuie sur des technologies de télédétection électromagnétique pour aider à déterminer la présence et l'étendue des hydrocarbures sous le fond marin. Il consiste à remorquer une source électromagnétique derrière un navire hydrographique, 30 mètres environ au-dessus du fond marin. Un signal électromagnétique se propage ensuite sous la surface, pour ensuite revenir jusqu'à des capteurs, placés en quadrillage sur le fond marin avant le début du levé.



Source : Carstens, H, 2009. « Technology: Changing exploration- using non-seismic technology », *GEOExPro*, vol. 6, n° 1. Disponible à l'adresse : <https://www.geoexpro.com/articles/2009/01/technology-changing-exploration-using-non-seismic-technology>

Les données issues du levé peuvent servir à évaluer le type de sources d'hydrocarbures et l'importance de celles-ci à l'intérieur d'un réservoir, et viennent donc accroître les chances de succès des activités de forage tout en réduisant le risque sur le plan commercial ainsi que l'empreinte écologique des programmes de forage exploratoire.

Une évaluation environnementale sera menée afin d'évaluer les effets potentiels du levé EMSC, y compris, mais non de façon limitative, les effets sur les poissons marins (en particulier les élamobranches [requins, raies] et les espèces en péril), les mammifères marins, les tortues marines, les

oiseaux marins, les pêches et les autres utilisateurs de l'océan. Les groupes autochtones et les intervenants du secteur des pêches seront informés du lieu où sera effectué le levé avant le début de celui-ci, et un agent de liaison des pêches à bord du navire hydrographique aidera à réduire les conflits éventuels avec les activités de pêche. Le site Web de l'OCTNLHE contient les évaluations environnementales propres à chaque projet, ce qui permet d'accéder aux documents d'évaluation environnementale à mesure qu'ils deviennent disponibles: <https://www.cnlopb.ca/assessments/>

Changements au sein du personnel



Todd Lapinski

Todd agit à titre de gestionnaire des activités d'exploration pour le Canada. S'étant joint à l'équipe de BP en 2003, il a travaillé sur divers projets d'exploration et d'appréciation dans le golfe du Mexique, à Trinité-et-Tobago, en Libye, en Égypte, en Indonésie et, maintenant, dans le Canada atlantique. Todd est chargé de remettre un plan intégré d'exploration pour la région, de l'évaluation des options d'accès jusqu'à la localisation de zones prometteuses. Todd a bien hâte de rencontrer les intervenants locaux et de travailler avec eux, ce qu'il fera très prochainement.

Pour nous joindre

Selon nous, une bonne communication est essentielle pour bâtir et maintenir des liens solides avec les communautés où nous travaillons. N'hésitez surtout pas à communiquer avec nous pour toute question, remarque ou préoccupation.

BP Canada Energy Group SRI
www.bp.com/Canada
NLinfo@bp.com

Nos valeurs sont ancrées dans notre code de conduite mondial – bp.com

Sécurité **Respect** **Excellence** **Courage** **Esprit de corps**