

Description du projet	Projet de développement du champ de gaz naturel Ichthys
Promoteurs	INPEX Corporation et Total SA, Tokyo Gas Co., Ltd, Osaka Gas Co., Ltd, Chubu Electric Power Co., Incorporated et TohoGas Co, Ltd.
Pays	Australie
Catégorie de projet	A
Exportateur canadien	ShawCor Ltd
Description des biens d'équipement et services	Vente de divers biens et services canadiens
Produit d'EDC	Financement
Date de publication sur le site Web d'EDC (jj/mm/aa)	23/07/12
Date de la signature (jj/mm/aa)	18/12/12

Catégorie du projet

Le projet vise le développement en amont et en aval d'une exploitation entièrement intégrée de gaz naturel liquéfié, de gaz de pétrole liquéfiés (GPL) et de condensat de pétrole. Le champ de gaz naturel et de condensat de pétrole se situe dans le bassin de Browse, au large des côtes du Territoire du Nord, en Australie. La majeure partie du condensat sera séparée du gaz dans des installations au large des côtes et exportée par navire-citerne. La majeure partie du gaz (gaz naturel et GPL) sera acheminée par un gazoduc de 900 km de long vers une installation de traitement terrestre dotée de deux trains qui sera située sur la pointe Blaydin, près de Darwin. Le projet est classé dans la catégorie A (voir les définitions des catégories de projet [ici](#).)

Résumé de l'examen d'EDC

Après avoir examiné le projet conformément à sa Directive en matière d'évaluation environnementale et sociale et aux Principes de l'Équateur, EDC a conclu qu'il est conçu de manière à respecter ou dépasser les pratiques exemplaires, lignes directrices ou normes reconnues à l'échelle mondiale.

Pour en arriver à cette conclusion, EDC a étudié une déclaration des effets environnementaux du projet ainsi que des plans de gestion environnementale afin de vérifier que des mesures d'atténuation appropriées avaient été mises en place pour compenser les effets environnementaux et sociaux potentiels du projet. La documentation a fait l'objet d'une analyse comparative par rapport aux normes environnementales et sociales du pays hôte (l'Australie), qui sont considérées comme égales ou supérieures aux normes internationales. Au cours de l'examen, EDC a également évalué les activités de mobilisation des parties intéressées concernées par le projet.

Liste non exhaustive des principaux enjeux environnementaux et sociaux associés au projet et des mesures d'atténuation examinés par EDC

Gaz à effet de serre (GES) : Émissions de dioxyde de carbone liées au développement du champ, y compris à l'exploitation des installations au large et du GNL.

Mesures d'atténuation : Utilisation de technologies écoénergétiques comme des solvants pour éliminer le CO₂; turbines écoénergétiques dans les compresseurs; systèmes de récupération de la chaleur ajoutés pour réduire les besoins en chauffage; et améliorations techniques comme l'utilisation d'une centrale électrique à cycle combiné sur le littoral, d'un câble d'alimentation partagée entre les installations en mer, et la récupération de la vapeur instantanée lors de l'exploitation en mer. L'évaluation des émissions de GES est conforme aux protocoles internationaux.

Environnements marin et côtier : Effets liés au dragage et à l'élimination des déblais de dragage.

Mesures d'atténuation : Choix d'un site de rejet des déblais de dragage après consultation de divers intervenants; modélisation prédictive du changement hydrodynamique et du transport des sédiments; mise en œuvre de plans de gestion des déblais de dragage.

Préparation aux situations d'urgence et organisation des secours : Risques possibles pour l'environnement et pour la santé et la sécurité attribuables au déversement accidentel d'hydrocarbures à partir des puits de forage en mer, des installations de traitement, des gazoducs et des navires.

Mesures d'atténuation : Conception adaptée en fonction des conditions océaniques, climatiques, et sismiques de la région; utilisation future de matériel et de pratiques de forage conformes aux normes de l'industrie; installation future de blocs obturateurs à chaque puits; utilisation future d'un revêtement en béton sur le gazoduc d'exportation au complet pour le stabiliser et le protéger, dragage futur de la section du gazoduc sise dans le port de Darwin et certaines sections seront recouvertes de roches de protection. Un plan d'urgence en cas de déversement sera adopté.

Mobilisation des parties intéressées : Effets de la construction et de l'exploitation du projet sur les communautés locales.

Mesures d'atténuation : Détermination et mobilisation des parties intéressées, pendant la phase de développement du projet, y compris des communautés locales, des organisations non gouvernementales et des autorités gouvernementales; élaboration de plans de mobilisation de la communauté pour la construction et l'exploitation; élaboration d'un plan de communications externes et d'un processus de gestion des plaintes locales.

Documentation examinée

- Déclarations des effets environnementaux (versions provisoire et supplémentaire)
- Plan de gestion environnementale pour la construction d'une installation de GNL sur le littoral
- Stratégie de compensation écologique en milieu côtier
- Rapport final d'un consultant indépendant en matière environnementale et sociale
- Évaluation du gouvernement du Territoire du Nord – Rapport 65, Projet de développement du champ de gaz naturel Ichthys, pointe Blaydin
- Permis d'aménagement de l'usine de GNL d'Ichthys, Territoire du Nord, Australie
- Approbation du projet par le ministère australien de la Durabilité, de l'Environnement, de l'Eau, de la Population et des Communautés