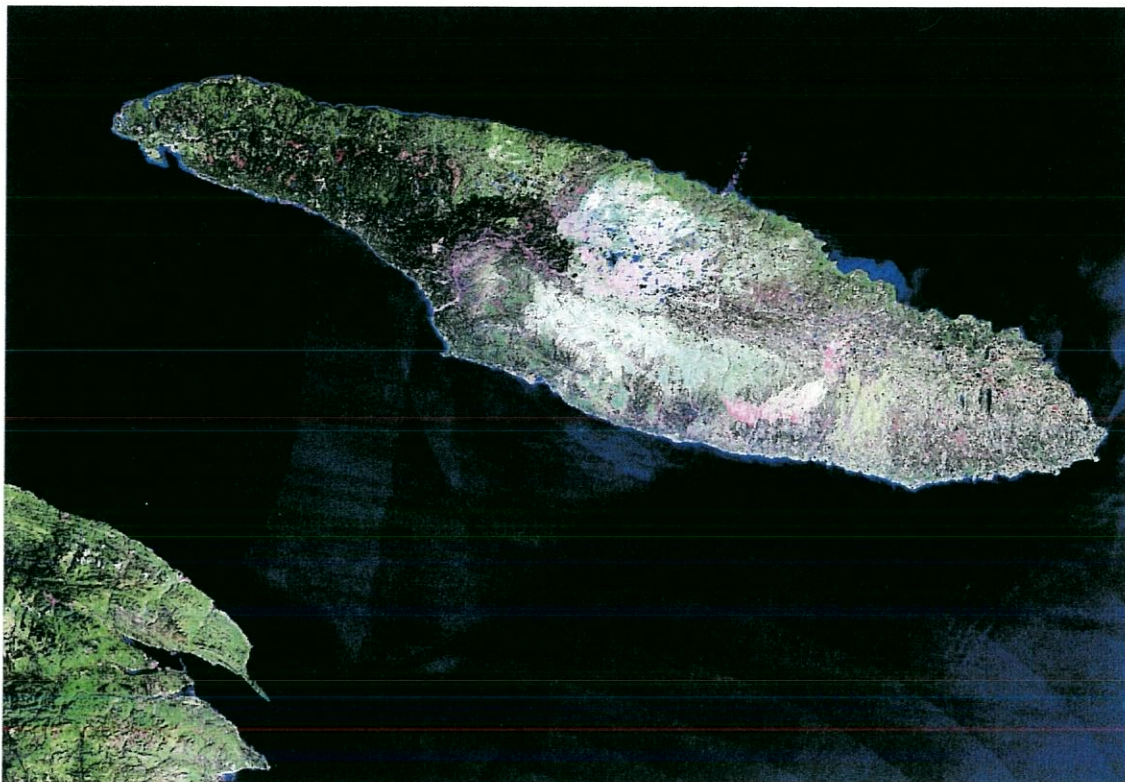




**POURSUITE DE L'EXPLORATION PETROLIERE ET GAZIERE SUR LE  
BLOC ANTICOSTI**

**Proposition de JUNEX inc.**



Date : 7 décembre 2006  
Projet : 1001  
Permis : Anticosti

## Table des Matières

Sommaire de l'offre .....	3
Engagement de Junex.....	3
Engagement d'Hydro-Québec.....	3
Mise en contexte.....	5
Démarche d'exploration proposée .....	7
Calendrier de réalisation.....	8

## Liste des figures

Figure 1 : Localisation du bloc de permis d'exploration Anticosti (en rouge) .....	5
--	---

## Liste des tableaux

Tableau 1 : Tableau des permis d'exploration de HQPG – Bloc Anticosti .....	6
Tableau 2 : Tableau des permis d'exploration de Corridor Resources – Bloc Anticosti .....	6
Tableau 3 : Description et valeur des travaux proposés sur le Bloc Anticosti.....	7
Tableau 4 : Calendrier proposé pour les travaux sur le Bloc Anticosti.....	8

**Sommaire de l'offre****Engagement de Junex**

- D'ici la fin de 2007, dépenser 250 000 \$ sur analyse, l'intégration et l'interprétation des données, ainsi qu'en retraitement des données géophysiques si justifié;
- De prendre les mesures nécessaires pour soit trouver un partenaire important ou soit trouver un financement de 5 à 10 millions \$ pour effectuer un programme d'exploration débutant après 2007. Ce programme inclura l'acquisition de nouvelles données géologiques et géophysiques ainsi que le forage de puits d'exploration;
- En tout temps, de fournir à Hydro-Québec des copies de tous nouveaux retraitements, nouvelles données acquises et données de forage à la condition qu'Hydro-Québec ne divulgue pas telles informations à des tiers;
- En tout temps, de tenir Hydro-Québec informée de l'avancement des travaux et, si désirez, de faire une présentation annuelle aux dirigeants d'Hydro-Québec concernant les activités réalisées;
- De respecter les ententes en vigueur, notamment le JOA avec Corridor Resources;
- De maintenir les permis en vigueur;
- Au cas où Junex décide d'abandonner certains des permis d'exploration, Hydro-Québec aurait un droit de premier refus pour prendre l'intérêt de Junex dans tels permis d'exploration que Junex décide d'abandonner si ce droit de premier refus soit permis dans le JOA avec Corridor;
- Le cas échéant, de continuer à percevoir les montants annuels facturés (i.e. *Annual Carry Statement* - pour le programme géophysique de 2003) à Corridor Resources et de transférer ces montants à Hydro-Québec chaque année moins des frais d'administration de 25%;
- De respecter les lois et règles du Ministère de l'Environnement et du Ministère des Ressources naturelles et de la Faune.

**Engagement d'Hydro-Québec**

En contrepartie, Hydro-Québec s'engage

- De garantir accès à (et de permettre Junex de faire des copies de) toutes informations reliées aux permis, incluant les données techniques, les données géologiques, les données géophysiques, les traitements et retraitements de données géophysiques, les analyses, les interprétations, les rapports internes et externes, et les ententes. Hydro-Québec autorise Junex de montrer ces informations à des tiers pour des fins d'avancer la mise en valeur des permis sujet à ce que tels tiers signent des ententes de confidentialité pertinentes. De plus, Hydro-Québec confirme avoir tous les droits ou autorisations nécessaires pour transmettre telles informations à Junex;
- De garantir que toutes les informations ci-hauts mentionnées ne seraient pas divulguées ni vendues à des tiers;

- De transférer 100% de son intérêt dans les permis sujets, advenant une découverte commerciale d'hydrocarbures, à une redevance (royauté) de 3% qui serait payée sur la part de la production d'hydrocarbures de Junex et qui pourrait être convertit dans un intérêt de 9% de la part de Junex après "payout" dans la formation géologique dans la structure géologique dans le permis où ces hydrocarbures en quantités commerciales ont été découvertes;
- Au moment où Junex trouve un financement de 5 millions \$, soit en forme de "hard cash" ou soit en forme d'engagement d'un tiers, Hydro-Québec transférera à Junex sa propriété dans toutes informations ci-hauts mentionnées sujet à ce qu'Hydro-Québec conserve ses propres copies de telles informations et qu'Hydro-Québec garantit que telles informations ci-hauts mentionnées ne seraient pas divulguées ni vendues à des tiers;
- Hydro-Québec garantit qu'elle demeurera responsable en tout temps pour tous dommages à l'environnement qui a été fait avant la date du transfert de l'intérêt d'Hydro-Québec à Junex.

## Mise en contexte

Hydro-Québec et Corridor Resources ont pris la majorité des permis disponibles sur l'île en 2002. L'année suivante Hydro-Québec a procédé seule avec une campagne d'acquisition de données géophysiques qui a inclut un programme sismique d'envergure ainsi qu'un programme de MT. En 2004, Hydro-Québec et son partenaire, Corridor Resources, ont participé à une re-entrée du puits de Chaloupe #1 avec le but de récolter un échantillon du fluide de la Formation Trenton, mais sans succès. En 2005, Hydro-Québec et Corridor ont foré trois puits d'exploration, Corridor – Hydro-Québec Chaloupe #2, Hydro-Québec – Corridor MacDonald #1 et Corridor – Hydro-Québec Jupiter #2, également sans aucun succès. En autre mots, les résultats à date n'ont pas diminué le niveau de risque de trouver un gisement de pétrole sur île Aussi, la probabilité de soit trouver un partenaire ou soit du financement pour continuer l'exploration de l'île est présentement très faible.

Malgré ce risque, Junex est prête à redémarrer l'effort d'exploration sur île d'une façon efficace et prudente. Avant qu'une prochaine étape d'opérations d'exploration débute, une première étape doit être franchie qui inclurait l'intégration des résultats à date, incluant une étude des résultats de forage et une comparaison avec les données géophysiques (pas encore faite), la valorisation des "leads" identifiés par Hydro-Québec et l'interprétation des données sismiques *Vibroiseis* sur la partie ouest de île (jamais faite par Hydro-Québec).

En ce qui concerne la démarche d'exploration proposée, il faut aussi considérer que l'île est une région isolée où des défis importants de logistiques existent et où la fenêtre du temps dans laquelle les opérations d'exploration doivent être réalisées est courte, soit de mi-juin jusqu'au début de la saison de chasse en mi-septembre.

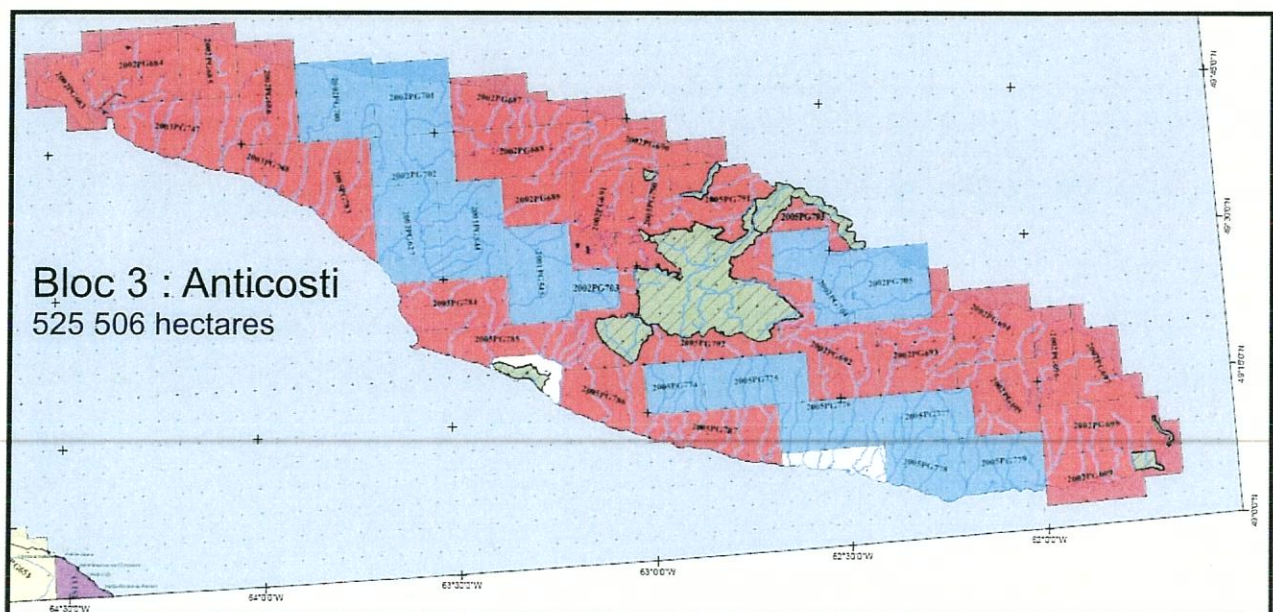


Figure 1 : Localisation du bloc de permis d'exploration Anticosti (en rouge)

**Tableau 1 : Tableau des permis d'exploration de HQPG – Bloc Anticosti**

Permis	Date d'émission	Année	Superficie (ha)	% détention
2002PG683	15 novembre 2002	5	19 869	50 %
2002PG684	15 novembre 2002	5	19 726	50 %
2002PG685	15 novembre 2002	5	14 975	50 %
2002PG686	15 novembre 2002	5	20 989	50 %
2002PG687	15 novembre 2002	5	20 321	50 %
2002PG688	15 novembre 2002	5	23 380	50 %
2002PG689	15 novembre 2002	5	12 267	50 %
2002PG690	15 novembre 2002	5	21 686	50 %
2002PG691	15 novembre 2002	5	17 610	50 %
2002PG692	15 novembre 2002	5	20 766	50 %
2002PG693	15 novembre 2002	5	20 202	50 %
2002PG694	15 novembre 2002	5	23 546	50 %
2002PG695	15 novembre 2002	5	17 989	50 %
2002PG696	15 novembre 2002	5	13 475	50 %
2002PG697	15 novembre 2002	5	14 602	50 %
2002PG698	15 novembre 2002	5	21 287	50 %
2002PG699	15 novembre 2002	5	19 259	50 %
2003PG747	15 mai 2003	4	23 941	50 %
2003PG748	15 mai 2003	4	12 669	50 %
2005PG790	6 décembre 2005	1	17 955	50 %
2005PG791	6 décembre 2005	1	18 321	50 %
2005PG792	6 décembre 2005	1	19 078	50 %
2005PG793	6 décembre 2005	1	17 133	50 %
2005PG783	2 juin 2005	2	21 948	100 %
2005PG784	2 juin 2005	2	18 428	100 %
2005PG785	2 juin 2005	2	18 059	100 %
2005PG786	2 juin 2005	2	16 270	100 %
2005PG787	2 juin 2005	2	19 755	100 %

La superficie totale du bloc Anticosti est de 525 906 hectares et les rentes annuelles seront dues à différentes dates. Le premier paiement de rentes est dû pour le 6 décembre 2006. À ces permis s'ajoutent les permis opérés par Corridor Resources dans lesquels Hydro-Québec possède un intérêt de 25 à 50%. Les permis de Corridor couvrent une superficie de 207 060 hectares.

**Tableau 2 : Tableau des permis d'exploration de Corridor Resources – Bloc Anticosti**

Permis	Date d'émission	Année	Superficie (ha)	% détention
2001PG544	11 janvier 2001	6	22 340	25 %
2002PG701	15 novembre 2002	5	21 330	25 %
2002PG702	15 novembre 2002	5	19 998	25 %
2002PG703	15 novembre 2002	5	14 474	25 %
2002PG704	15 novembre 2002	5	18 461	25 %
2002PG705	15 novembre 2002	5	20 151	25 %
2005PG774	10 mai 2005	2	10 007	50 %
2005PG775	10 mai 2005	2	17 791	50 %
2005PG776	10 mai 2005	2	17 846	50 %
2005PG777	10 mai 2005	2	15 596	50 %
2005PG778	10 mai 2005	2	13 824	50 %
2005PG779	10 mai 2005	2	15 242	50 %

## Démarche d'exploration proposée

Les descriptions des travaux proposés ainsi que les valeurs estimés pour celles-ci apparaissent dans le tableau suivant. Notons que les décisions de poursuivre les travaux d'exploration après 2007 dépendraient sur (1) les résultats des étapes et/ou travaux de l'année précédente et (2) soit la conclusion d'un partenariat ou soit du financement. La valeur de 100% inclut la part de Corridor et de Junex. La valeur de la part de Junex pourrait inclure la participation d'un tiers.

**Tableau 3 : Description et valeur des travaux proposés sur le Bloc Anticosti**

<b>Année</b>	<b>Description des travaux à réaliser</b>	<b>Valeur approx. (100%)</b>	<b>Part De Junex approx.</b>
2007	Promotion au niveau internationale	20 000 \$	20 000 \$
	Évaluation des résultats de forage, analyse et intégration des données, réinterprétation des données sismiques (est de l'île), interprétation des données sismiques (ouest de l'île) et retraitement de certaines données sismiques (si justifié). Visite sur le terrain pour planifier les prochaines étapes.	250 000 \$	250 000 \$
Après 2007	Promotion au niveau internationale	50 000 \$	50 000 \$
	Levé géophysique et / ou forage de puits d'exploration	10 000 000 \$	5 000 000 \$
<b>Grand total</b>		<b>10 370 000 \$</b>	<b>5 370 000 \$</b>

La part de Junex (et / ou d'un tiers) pourrait atteindre ~10 million \$ après 2007 si Corridor Resources décide de ne pas participer au programme(s) d'exploration proposé(s).

La section suivante présente un calendrier pour les travaux proposés sur les permis, avec une ventilation par type de travail.

**Calendrier de réalisation**

**Tableau 4 : Calendrier proposé pour les travaux sur le Bloc Anticosti**

Travaux Bloc Anticosti	Année 2007				Année 2008				Année 2009			
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
<b>DOMAINE MINIER</b>												
Acquisition des Permis												
Rentes annuelles												
Gestion des Permis - Administration												
<b>EXPLORATION</b>												
<b>Géophysique</b>												
Reconnaissance et proposition de projet												
Acquisition de données												
Surveillance de la qualité												
Gestion du projet												
Traitement des données												
Interprétation des résultats												
<b>Étude Géologique</b>												
Géologie régionale												
Géologie locale												
<b>Analyse Géochimique</b>												
Échantillonnage et analyse												
Interprétation des résultats												
<b>FORAGES</b>												
Plan & Devis												
Préparation du Site												
Travaux de forages												
Supervision												
Évaluation du puits												
Abandon du puits												
Complétion du puits												
Ligne de collecte												
<b>MISE EN PRODUCTION</b>												
Construction - Infrastructures												
Supervision - gestion												
<b>PRODUCTION</b>												
Suivi des opérations												
Entretien et réparation des installations												