



Leader en exploration pétrolière au Québec



RAPPORT INTERMÉDIAIRE DE GESTION

**Pour le troisième trimestre terminé
le 30 juin 2008**

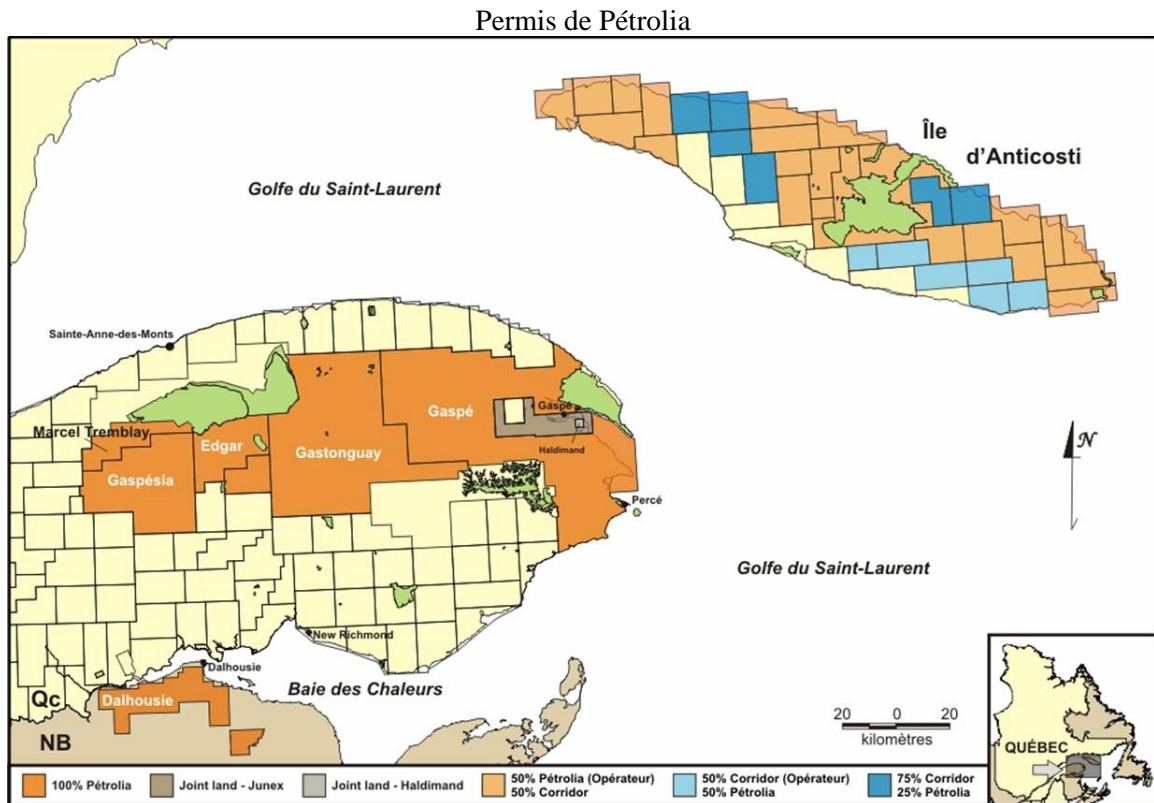


RAPPORT INTERMÉDIAIRE DE GESTION POUR LE TROISIÈME TRIMESTRE TERMINÉ LE 30 JUIN 2008

Le présent rapport intermédiaire de gestion est conforme à la règle 51-102A des autorités canadiennes en valeurs mobilières en matière d'informations continues pour les émetteurs assujettis. Il constitue un complément et un supplément aux états financiers trimestriels et devrait être lu conjointement avec ces derniers et en parallèle avec les états financiers vérifiés pour les exercices terminés le 30 septembre 2007 et 2006 et le rapport annuel de gestion lorsque requis. Ce rapport de gestion présente le point de la direction sur les activités courantes de la Société et sur ses résultats financiers actuels ainsi qu'un aperçu des activités au cours des prochains mois.

1.1 DATE

Le présent rapport de gestion pour la période de trois mois terminée le 30 juin 2008 est daté du 8 août 2008.





1.2 NATURE DES ACTIVITÉS ET PERFORMANCE GLOBALE AU COURS DU DERNIER TRIMESTRE

La Société est constituée en vertu de la partie 1A de la Loi sur les compagnies du Québec. Elle est une société cotée à la Bourse de croissance TSX depuis le 16 février 2005. L'exploration et la mise en valeur de propriétés pétrolières et gazières constituent les activités principales de la Société. De plus, dans le cadre de la réalisation de ses objectifs, la Société est appelée à conclure des ententes de partenariat propres à l'industrie pétrolière et gazière.

Au cours du dernier trimestre, la Société a consacré une partie importante de ses efforts à l'élaboration de programmes d'exploration pour ses différentes propriétés. Chaque programme a été conçu en fonction du niveau de maturité de l'exploration, de la nature géologique du terrain et des objectifs pétroliers visés. Moins le projet est mature, plus les risques reliés à l'exploration sont élevés; c'est pour partager ces risques que Pétrolia a poursuivi sa recherche de partenaires.

Depuis quelque temps, l'intérêt suscité par l'industrie pétrolière a eu des répercussions sur les demandes de permis d'exploration pétrolière au Québec. Les permis émis par la Province ont donc augmenté au cours des derniers mois de sorte que la superficie totale détenue par Pétrolia est passée de 21 à 18%. Toutefois, les permis de la Société représentent toujours 70% du territoire terrestre du Québec ayant un potentiel reconnu pour le pétrole.

1.2.1 ENTENTES

Propriété Gaspé

Le 6 mai dernier, la Société a signé une entente conjointe d'opération avec Junex et Gastem pour le développement du projet pétrolier de Haldimand et une entente globale qui amende la convention de vente du 13 juillet 2005 entre Pétrolia et Junex concernant les propriétés Gaspé et Gastonguay (*communiqué de presse du 7 mai 2008*). La première entente délimite une aire de développement de 9 km² autour du puits Pétrolia-Haldimand No 1 sur laquelle Pétrolia détient un intérêt de 45 %, Junex 45 % et Gastem 10 %. En vertu de la seconde entente, Pétrolia et Junex ont renoncé mutuellement à leur droit de premier refus. Junex renonce aussi à son droit de retour (option de *back-in*) sur les forages de Pétrolia. En contrepartie, chacun accepte de devenir partenaires 50%-50% dans un bloc de permis d'environ 291 km² sur lequel Junex sera «opérateur» à l'intérieur de ce territoire. Pétrolia accorde à Junex une royauté variant entre 0,5% et 2,5% de la production future d'hydrocarbures sur la superficie restante des propriétés Gaspé et Gastonguay, soit 6 043 km².

Propriété Bourque

Le 5 août dernier, Pétrolia annonçait (*communiqué de presse du 5 août 2008*), la signature d'une entente d'affermage de 20 M\$ avec une société pétrolière. Au cours des cinq prochaines années, cette société pourra se gagner un intérêt de 70 % sur les quatre permis de la propriété Bourque en investissant en travaux d'exploration et de développement un montant de 20 M\$, selon les modalités suivantes :

- au cours des 18 prochains mois, la société pétrolière devra réaliser un levé sismique d'un montant minimal de 2,5 M\$ pour assurer son droit de participer à cette entente;
- dans les trois premières années, elle devra investir un montant de 8 M\$ en travaux d'exploration pour gagner une participation de 24 % dans la propriété;
- au cours des cinq premières années, elle pourra, en investissant un montant cumulatif de 16 M\$, augmenter sa participation à 48 % et, en investissant un montant supplémentaire de 4 M\$ pour un total de 20 M\$, augmenter sa participation à 70 %;



- en contrepartie de l'investissement de 20 M\$, elle pourra se rembourser jusqu'à concurrence de 6 M\$, à même la quote part des revenus de production de Pétrolia dans cette propriété;
- des redevances de 5,5 % sont payables sur la production provenant de ces quatre permis;
- pendant toute la durée de cette entente, Pétrolia agira à titre d'«opérateur» sous la responsabilité d'un Comité de direction bipartite.

Cette entente permet à Pétrolia de partager les risques reliés à ce type d'investissement et de bénéficier de l'expertise de ses partenaires. Elle permet également de limiter l'émission de nouvelles actions tout en maximisant les travaux d'exploration sur les permis de Pétrolia.

1.2.2 FINANCEMENT ET REVENUS

Le 6 juin dernier, la Société a clôturé une levée de fonds de l'ordre de 10 M\$ avec l'émission de 6 666 665 actions à 1,50 \$ l'unité. L'obtention de ces nouvelles liquidités assure à la Société les fonds nécessaires à la réalisation de tous les projets d'exploration dans lesquels elle s'est engagée d'ici le 31 mars prochain.

Les revenus actuels de la Société sont principalement des revenus d'intérêts puisque la Société est au stade de l'exploration et de l'évaluation du puits Pétrolia-Haldimand No 1. Son financement est donc assuré par l'émission d'actions de son capital-actions.

Au cours du troisième trimestre, la Société a effectué des travaux d'exploration totalisant 692 884 \$, dont 514 935 \$ effectués pour un partenaire. Le bénéfice net du trimestre est de 1 487 502 \$ (0,0448 \$ par action) comparativement à une perte nette de 390 336 \$ (0,0134 \$ par action) pour le trimestre correspondant de l'année antérieure. Ce bénéfice est causé par la comptabilisation d'un gain latent de 1 590 000 \$ sur un placement détenu à des fins de transactions comparativement à 150 000 \$ de perte latente pour la même période de 2007.

1.3 STRATÉGIE ET PERSPECTIVES

Pour le prochain trimestre, les objectifs principaux de Pétrolia sont de :

- 1) réaliser avec ses partenaires les travaux nécessaires à la mise en production du puits Pétrolia-Haldimand No 1 le plus rapidement possible. L'entente du 6 mai dernier prévoit un budget de 5 M\$ pour la réalisation d'un programme de mise en valeur du champ de Haldimand (*communiqué de presse du 7 mai 2008*);
- 2) débiter différents travaux d'exploration tels que des forages, des levés sismiques et des levés géochimiques pour mettre en valeur les projets mis de l'avant par Pétrolia et ses partenaires;
- 3) signer des ententes avec des partenaires afin d'accélérer les programmes d'exploration ayant pour but d'évaluer son immense territoire sous permis.



Vous trouverez de l'information sur les ententes et sur les travaux d'exploration à la section "Communiqués de presse" du site Internet de la Société (www.petroliagaz.com).

Propriété Gaspé (projets Haldimand et Bourque) :

La propriété Gaspé dans l'Est de la Gaspésie couvre les terrains ayant le plus grand potentiel pour la découverte de pétrole en Gaspésie. La présence de pétrole est confirmée par des suintements en surface et des indices recueillis en forage. De plus, plusieurs types de réservoirs ont été observés en profondeur et en surface.



La Société étudie plus particulièrement trois secteurs de la propriété Gaspé:

- le projet Haldimand;
- le projet Bourque;
- le projet Extension-Haldimand.

Caractéristiques :

- découverte de pétrole léger dans le puits Pétroliia-Haldimand No1;
- région gaspésienne la plus explorée : 7 forages depuis 1999;
- potentiel pétrolier et gazier du secteur démontré;
- couverture sismique régionale adéquate.

Projet Haldimand (intérêt de 45%)

Le partenariat Pétroliia-Junex-Gastem s'est fixé comme objectif de délimiter l'étendue des zones productrices identifiées dans le puits Pétroliia Haldimand No.1. Les travaux projetés, au coût approximatif de 5 M\$, comprennent trois phases distinctes:

- la poursuite des analyses et des essais dans le puits Pétroliia Haldimand No. 1;
- un programme de levé sismique 3-D et, finalement;
- le forage d'un second puits avec comme cible les zones productrices déjà identifiées lors du forage précédent.

Junex, à titre d'«opérateur», s'occupera de la réalisation des travaux.

Travaux en cours

Pétroliia a octroyé un contrat à l'INRS-ETE pour:

- caractériser la matière organique du puits Pétroliia-Haldimand No 1 afin d'en connaître la source;
- faire l'étude palynologique des roches de la base du puits Soquip Douglas No 1, voisin du puits Pétroliia-Haldimand No 1, afin de déterminer leur âge. Cette étude est importante pour comprendre la chronologie de la mise en place des hydrocarbures.

Travaux projetés

Les opérations projetées sur le puits Pétroliia Haldimand No. 1 comprendront :

- la récupération d'une jauge de pression installée dans le puits en 2006 et la prise d'échantillons de pétrole aux conditions du réservoir;



- un essai de production prolongée en vue de confirmer la capacité de production du puits Pétrolia Haldimand No. 1, après avoir analysé les échantillons de pétrole ainsi que les données de pression;
- des analyses géologiques plus poussées des différentes formations rencontrées lors du forage. Les informations ainsi recueillies serviront à mieux caractériser le réservoir.

Un levé sismique détaillé 3-D (ou 2-D haute densité) est déjà en cours et sera complété d'ici la fin septembre. Ce levé, qui couvrira une surface de 13 km² autour du puits de découverte, servira à imager la profondeur et les structures des différentes couches géologiques souterraines. C'est à partir de ces données que l'emplacement du second forage sera décidé.

Le second forage devrait être implanté à l'automne si la disponibilité des équipements de forage et l'obtention des permis le permettent. Le programme d'échantillonnage et d'essais prévus pour ce forage devrait permettre de valider l'extension des zones productrices identifiées dans le premier puits, de mieux caractériser la roche réservoir et d'améliorer l'interprétation des résultats du premier puits.

Projet Bourque (intérêt de 100%)

Depuis près de deux ans, Pétrolia réalise des études préliminaires sur la propriété Bourque et réinterprète les données anciennes afin d'évaluer son potentiel pétrolier et de déterminer la nature des pièges à rechercher. Cela a conduit à la mise en place d'un programme d'exploration axé sur la recherche de récifs siluro-dévonien en bordure d'une zone de faille. Les discussions avec une société pétrolière ayant abouti à la signature d'une entente le 5 août dernier, un programme d'acquisition sismique a déjà débuté.

Travaux réalisés

- les travaux de localisation du levé sismique projeté ont été réalisés à l'interne et les travaux de terrain ont débuté en juillet. Ce nouveau levé est essentiel pour comprendre la distribution, la forme et la dimension souterraine des récifs;
- les premiers résultats de l'étude de maturation de la matière organique sur des échantillons de surface prélevés en 2007 ont été livrés par l'INRS-ETE.

Travaux projetés

- compléter le programme d'acquisition sismique
- interpréter et évaluer les résultats du levé sismique

Projet Extension-Haldimand (intérêt de 100%)

Pour ces terrains situés dans le prolongement du projet Haldimand, la Société a préparé au dernier trimestre un programme d'exploration qui permettra d'évaluer la possibilité de trouver d'autres gisements de type Haldimand dans des environnements similaires.

Travaux réalisés

- réévaluation des données disponibles et le retraitement de certaines lignes sismiques anciennes;
- levés géologiques sur le terrain pour préciser les cartes géologiques du domaine public;
- préparation d'un programme d'acquisition sismique;
- première phase d'un levé de géochimie de sol qui permettra de circonscrire des superficies de terrain situées au-dessus de réservoirs d'hydrocarbures.

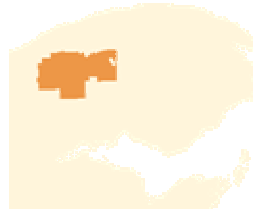


Travaux projetés

- procéder à un levé sismique 2D;
- terminer le levé de géochimie de sol;
- exécuter un levé magnétique haute résolution aéroporté pour prolonger vers l'Est les levés gouvernementaux de 1998 et 2004

Propriété Gastonguay (*intérêt de 100%*):

La géologie souterraine de cette propriété est très peu connue mais, en comparaison avec les régions adjacentes, il existe des possibilités de pièges dans les roches siluriennes. Les résultats d'études sur la maturation de la matière organique indiquent toutefois que plusieurs secteurs ont dépassé le stade où les hydrocarbures sont préservés.



Caractéristiques :

- faible niveau d'exploration régionale;
- 1 forage sur sismique;
- sismique régionale ancienne.

Travaux projetés :

Comme les efforts de la Société ont porté, cette année, sur les propriétés au potentiel mieux connu, les travaux d'évaluation de la propriété Gastonguay ont été reportés mais figurent toujours dans les travaux à être réalisés. Si les résultats sont encourageants, Pétrolia ira de l'avant avec un programme sismique de reconnaissance.

Propriétés Gaspésia, Edgar et Marcel-Tremblay (*intérêt de 100%*)

Avant l'arrivée de Pétrolia, ces terrains ont été peu explorés. Les lignes sismiques acquises par la Société et le ministère des Ressources naturelles et de la Faune suggèrent toutefois la présence de cibles potentielles dans les formations siluriennes. On peut aussi observer sur ces profils des structures importantes qui n'apparaissent pas en surface mais qui pourraient former des pièges intéressants.

Caractéristiques :

- couverture sismique régionale variable;
- 1 forage significatif dans la région à l'ouest de la propriété.

Travaux réalisés :

- préparation d'un programme de levé sismique 2D à être réalisé avant l'automne 2008;
- un levé de géochimie de sol pour détecter la présence souterraine d'hydrocarbures.

Travaux projetés

- acquisition sismique afin de préciser les cibles à forer;
- participation au Summer Nape Expo à Houston les 27 et 28 août prochain dans le but de trouver un partenaire.



Propriété Anticosti (*Intérêt de Pétrolia : de 25 à 50 %*)

L'île d'Anticosti est un vaste territoire, très prometteur mais relativement peu exploré. Les assises rocheuses de l'île sont formées de roches dont la composition et l'âge sont semblables à ceux de terrains productifs dans le Nord-Est des États-Unis et semblables également à ceux des Basses-Terres du Saint-Laurent où, là aussi, des découvertes intéressantes ont été faites dans des dolomies hydrothermales. Une bonne roche mère est présente sur l'île et les données des puits montrent qu'elle a généré du pétrole à un moment donné de l'histoire du bassin. Des zones poreuses et des indices de pétrole ont aussi été rencontrés en forage. Plusieurs structures associées à des phénomènes de dolomitisation hydrothermales, comme celles mentionnées plus haut, apparaissent sur la sismique. Les permis détenus conjointement par Pétrolia et Corridor couvrent la totalité du territoire prospectif pour le pétrole. La propriété est d'autant plus intéressante que l'exploration est à l'étape du forage et que la Société peut espérer des résultats à court et à moyen terme.

Caractéristiques :

- 17 forages dont 8 sur sismiques (5 récents);
- sismique régionale récente;
- secteur à potentiel pétrolier reconnu;
- accès limité à l'île.

Travaux réalisés

- analyse des lignes sismiques et des données de forages disponibles;
- planification d'un levé géochimique devant être complété en août et septembre prochain;
- préparation d'un programme de forages devant débuter d'ici la fin de 2008.

Travaux projetés

- compléter les travaux déjà en cours et évaluer les résultats;
- terminer une étude portant sur la caractérisation de la matière organique de trois forages de l'Est de l'île.



Propriété Dalhousie (*intérêt de 100%*)

Pétrolia est la première société pétrolière à s'intéresser à cette région du Nouveau-Brunswick. Des études récentes sur la matière organique démontrent qu'elle possède un potentiel pour le gaz et le pétrole. L'examen des levés régionaux du magnétisme et de la gravité suggère la présence d'une structure géante. D'autre part, des roches volcaniques fracturées et recoupées par des dolomies hydrothermales pourraient former un réservoir très intéressant bien que non conventionnel.

Intérêt de Pétrolia 100%.



Caractéristiques :

- très faible niveau d'exploration régionale (aucun forage ni aucune sismique à ce jour);
- secteur à potentiel gazier;
- proximité d'un marché.

Travaux réalisés :

- octroi à l'INRS-ETE d'un contrat pour l'évaluation des caractéristiques pétrophysiques de roches volcaniques ordoviciennes qui constituent un des objectifs potentiels de cette région;
- acquisition d'un levé gravimétrique détaillé;
- une modélisation en trois dimensions (3D) des champs potentiels montrant l'étendue de la structure visée.

Travaux projetés

Pétrolia investira près de 1 M\$ dans un programme d'exploration qui comprendra :

- une étude géochimique régionale;
- l'acquisition de profils sismiques de reconnaissance afin de déterminer la localisation de cibles potentielles. Ces cibles feront ensuite l'objet de levés plus précis et éventuellement de forages.

1.4 EFFICACITÉ DES CONTRÔLES ET DES PROCÉDURES DE COMMUNICATION DE L'INFORMATION

Le président et chef de la direction et le vice-président finances ont conçu ou fait concevoir sous leur supervision des contrôles et des procédures de communication de l'information afin d'avoir l'assurance raisonnable que l'information importante relative à la Société leur soit communiquée, en particulier pendant la période où les documents intermédiaires sont établis. Ils ont aussi conçu ou fait concevoir des contrôles internes de l'information financière afin d'avoir l'assurance raisonnable que l'information financière soit fiable et que les états financiers soient établis en vue de la publication de l'information financière, conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada.

L'évaluation de l'efficacité des contrôles et des procédures de communication de l'information a été effectuée au 30 septembre 2007 par les dirigeants de la Société et sous leur supervision, en l'occurrence le président et le vice-président finances. Selon cette évaluation, ceux-ci ont conclu que la conception et l'application de ces contrôles et procédures de présentation de l'information étaient efficaces et fournissaient une assurance raisonnable que l'information importante relative à la Société leur serait communiquée en temps opportun par les autres membres du personnel de la Société.



1.5 RÉSULTATS D'EXPLORATION ET SITUATION DE LA TRÉSORERIE

Pour le trimestre, les revenus de la Société se limitent à des revenus d'intérêts sur des placements à court terme de 44 908 \$ comparés à 1 366 \$ pour le trimestre de 2007. L'augmentation des placements temporaires de 3 000 000 \$ à 11 713 694 \$, depuis le début de l'exercice, explique en bonne partie cet accroissement des revenus.

Au 30 juin 2008, la Société disposait de trésorerie et d'équivalents de trésorerie de 11 761 167 \$, soit une augmentation pour le trimestre de 8 260 823 \$. Les recettes résultant de l'émission de capital-actions de 9 376 787 \$ et les déboursés relatifs aux frais d'exploration reportés et aux droits sur les propriétés totalisant 1 022 618 \$ expliquent en grande partie la variation de la trésorerie et des équivalents de trésorerie.

Au 30 juin 2008, le fonds de roulement est positif de 12 784 281 \$ et devrait permettre de réaliser les travaux projetés jusqu'au 31 mars 2009.

En vertu de permis de recherche octroyés par le ministère des Ressources naturelles et de la Faune du Québec et par le ministère des Ressources naturelles du Nouveau-Brunswick, le solde des droits que la Société s'est engagée à leur verser est de 145 219 \$ d'ici 2012. De plus, la Société doit effectuer annuellement sur ses propriétés situées au Québec, des travaux dont les coûts minimums varient selon l'âge des permis; ainsi, ils correspondent à 0,50 \$ l'hectare pour la première année du permis et ils augmentent annuellement de 0,50 \$ pour atteindre 2,50 \$ l'hectare à compter de la cinquième année. Les travaux minimums exigibles par le Québec et le Nouveau-Brunswick, déduction faite des travaux d'exploration déjà effectués, s'élèvent à 124 508 \$ pour l'exercice 2008, 822 611 \$ en 2009, 71 016 \$ en 2010, 191 355 \$ en 2011 et 82 913 \$ en 2012.

1.6 ANALYSE DES FRAIS GÉNÉRAUX ET D'ADMINISTRATION

Les frais généraux et d'administration pour le trimestre totalisent un montant de 157 474 \$ à comparer à 273 544 \$ en 2007. L'écart de 116 070 \$ entre le trimestre de 2008 et celui de 2007 est expliqué principalement par la comptabilisation en 2007 d'une rémunération à base d'actions de 148 770 \$.

1.7 RÉSUMÉ DES RÉSULTATS TRIMESTRIELS

	2008		2007				2006	
	Juin \$	Mars \$	Décembre \$	Septembre \$	Juin \$	Mars \$	Décembre \$	Septembre \$
Produits	44 908	37 479	43 349	17 008	1 366	12 212	22 338	12 233
Bénéfice net (perte nette)	1 487 502	(107 581)	38 617	(192 054)	(390 336)	315 253	(21 008)	(122 458)
Bénéfice net (perte nette) par action								
De base	0,0448	(0,0035)	0,0013	(0,0066)	(0,0134)	0,0109	(0,0007)	(0,0049)
Dilué(e)	0,0399	(0,0035)	0,001	(0,0066)	(0,0134)	0,0095	(0,0007)	(0,0049)

Les produits sont surtout constitués d'intérêts gagnés pour chacun des trimestres. Les frais généraux et d'administration sont relativement stables d'un trimestre à l'autre. Les principales variations des pertes ou des bénéfices trimestriels s'expliquent comme suit :

- 2007 – mars : Gain au montant de 400 000 \$ résultant de la comptabilisation d'un placement à la juste valeur;
- 2007 – juin : Comptabilisation d'une perte latente sur un placement à long terme de 150 000 \$ et comptabilisation de la rémunération à base d'actions de 148 770 \$;
- 2007 – décembre : Comptabilisation d'un gain latent sur un placement à long terme de 50 000 \$;
- 2008 – juin : Comptabilisation d'un gain latent sur un placement à long terme de 1 590 000 \$.

1.8 OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉES

Au cours du trimestre, une société (Géominex inc.) dont l'un des administrateurs de la Société détient un intérêt minoritaire a facturé des frais d'exploration reportés pour un montant total de 162 995 \$ (2007 – 70 000 \$). Un montant de 23 556 \$ est dû au 30 juin 2008 (2007 – 35 340 \$).

La Société partage ses frais d'administration avec Ressources Appalaches qui est une société ayant le même chef de direction. Celle-ci a facturé à la Société les frais suivants :

	2008	2007
	\$	\$
Salaires et avantages sociaux	64 745	49 948
Fournitures de bureau	900	900
Télécommunications	1 533	1 089

Un montant de 25 852 \$ est dû à cette société au 30 juin 2008 (2007 – 15 619 \$).

Elle partage également les frais pour l'utilisation d'un local avec Géominex et elle lui a facturé durant le trimestre les frais suivants :

	2008
Loyer	(12 225)
Salaire	(2 060)
Fournitures de bureau	(11 248)
Télécommunications	(4 834)
Autres frais	(330)

De plus, une société (SEISSERV) dont l'actionnaire principal est un administrateur de Pétrolia a facturé des frais d'exploration reportés pour un montant total de 14 248 \$ (2007 – 5 964 \$). Un montant de 7 042 \$ est dû au 30 juin 2008 (2007 – 0 \$).

Ces opérations ont eu lieu dans le cours normal des affaires et sont mesurées à la juste valeur d'échange qui est le montant de la contrepartie établie et acceptée par les apparentées.

1.9 CONVENTIONS COMPTABLES

Les lecteurs sont priés de se référer à la note des états financiers du troisième trimestre de 2008 afin d'obtenir une description détaillée des modifications des conventions comptables.

1.10 INSTRUMENTS FINANCIERS

Risque de crédit

Les instruments financiers qui pourraient assujettir la Société à un risque de crédit se composent principalement de trésorerie et d'équivalents et de créances. La trésorerie et les équivalents sont détenus ou émis par des institutions financières de premier ordre. Par conséquent, la direction estime que le risque de non-exécution relativement à ces instruments est très minime.

Risque de taux d'intérêt

Au 30 juin 2008, l'exposition de la Société au risque de taux d'intérêt se résume comme suit :

Trésorerie et équivalents	Sans intérêt et taux d'intérêt fixe
Créances	Sans intérêt
Excédent des chèques tirés sur le solde bancaire	Sans intérêt
Fournisseurs et charges à payer	Sans intérêt
Dette à long terme	Taux fixe de 2,5 % et 4,7 %



1.11 RISQUES ET INCERTITUDES

Les propriétés pétrolières et gazières détenues par la Société sont au stade de l'exploration. La rentabilité à long terme de la Société est liée en partie aux coûts et au succès des programmes d'exploration et de mise en valeur subséquente, lesquels pourront également être influencés par différents facteurs.

Parmi ces facteurs, il faut considérer la réglementation environnementale, les attributs des gisements pétroliers et gaziers éventuels, soit la qualité et la quantité des ressources, ainsi que les coûts de développement d'une infrastructure de production, les coûts de financements, la valeur marchande du pétrole et du gaz et la nature compétitive de l'industrie.

Des investissements importants sont nécessaires pour mener à terme les programmes d'exploration et de développement de réserves. En l'absence de flux de trésorerie générés par une exploitation pétrolière et gazière, la Société dépend des marchés de capitaux pour financer ses activités d'exploration et de développement. Les conditions du marché et autres événements imprévisibles pourraient avoir un impact sur la capacité de la Société à lever les fonds requis à son développement.

1.12 AUTRES ÉLÉMENTS D'INFORMATION

a) Documents complémentaires

Certains documents complémentaires, dont les rapports de gestion précédents et les communiqués de presse sont disponibles sur le site **www.sedar.com** dans la section des documents déposés ou sur le site de Pétrolia **www.petroliagaz.com**.

b) Règle 51-102A section 5.3

Le détail des frais d'exploration reportés pour les périodes de trois mois et neuf mois terminées le 30 juin 2008 est présenté dans l'état des frais d'exploration reportés et à la note 4 des états financiers intermédiaires de la Société à cette même date.

c) Règle 51-102A-section 5.4

Information sur les actions émises, sur les bons de souscription et les options d'achat d'actions au 8 août 2008 :

Actions ordinaires : 40 914 219 actions sont émises et en circulation.

Bons de souscription : les bons de souscription peuvent être exercés comme suit :

- 1 750 000 actions au prix de 1,00 \$ l'action jusqu'au 26 avril 2009 ;
- 3 000 000 actions au prix de 1,00 \$ l'action jusqu'au 10 juillet 2009;
- 3 756 665 actions au prix de 1,50 \$ l'action jusqu'au 6 décembre 2009.



Options d'achat d'actions en circulation: Les options d'achat d'actions consenties à ses administrateurs, membres de la haute direction, employés et fournisseurs de services sont les suivantes :

- 25 000 options exerçables au prix de 0,60 \$ l'action jusqu'au 10 octobre 2008;
- 270 000 options exerçables au prix de 0,40 \$ l'action jusqu'au 15 mars 2010;
- 1 075 000 options exerçables au prix de 0,40 \$ l'action jusqu'au 3 février 2011;
- 150 000 options exerçables au prix de 0,58 \$ l'action jusqu'au 10 mai 2011;
- 1 037 500 options exerçables au prix de 0,40 \$ l'action jusqu'au 21 juin 2012;
- 600 000 options exerçables au prix de 0,60 \$ l'action jusqu'au 12 février 2013;
- 150 000 options exerçables au prix de 0,60 \$ l'action jusqu'au 3 mars 2013;
- 600 000 options exerçables au prix de 1,25 \$ l'action jusqu'au 7 juillet 2013.

1.13 RESPONSABILITÉ DE LA DIRECTION À L'ÉGARD DE L'INFORMATION FINANCIÈRE

Les états financiers pour les périodes terminées le 30 juin 2008 ont été dressés par la direction conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada et ont été approuvés par le Comité de vérification. La justesse et l'objectivité de ces états financiers sont la responsabilité de la direction.

Rimouski, le 8 août 2008

Au nom du conseil d'administration

(signé) *André Proulx*

André Proulx