



Leader en exploration pétrolière au Québec



Rapport de gestion pour la période terminée le 31 décembre 2012





RAPPORT INTERMÉDIAIRE DE GESTION POUR LE PREMIER TRIMESTRE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

Le présent rapport intermédiaire de gestion a été approuvé par le conseil d'administration. Il constitue un complément et un supplément aux états financiers trimestriels. Il devrait être lu conjointement avec ces derniers et, en parallèle, avec ceux vérifiés pour les exercices terminés les 30 septembre 2012 et 30 septembre 2011, ainsi qu'avec le rapport annuel de gestion, lorsque requis.

Le présent rapport de gestion présente le point de vue de la Direction sur les activités courantes de la Société et est accompagné des résultats financiers au 31 décembre 2012. Le présent rapport peut également faire état d'événements importants survenus après le 31 décembre 2012. Il fournit aussi un aperçu des activités prévues au cours des prochains mois.

La devise utilisée pour la présentation est le dollar canadien (\$ CAN) et tous les montants présentés dans le rapport de gestion sont en dollars canadiens.

1. DATE

Ce rapport de gestion pour l'exercice terminé le 31 décembre 2012 est daté du 26 février 2013.

2. CONSTITUTION ET MISSION DE LA SOCIÉTÉ

La Société est constituée en vertu de la partie 1A de la Loi sur les compagnies du Québec et est régie par les dispositions de la Loi sur les sociétés par actions du Québec. Elle agit à titre de société d'exploration pétrolière et gazière. Son titre est transigé à la Bourse de croissance TSX depuis le 16 février 2005 sous le symbole PEA.

Les propriétés pétrolières et gazières détenues par la Société en 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. La Société n'a pas encore déterminé si les propriétés renferment des réserves économiques rentables.

L'exploration et la mise en valeur des permis de recherche d'hydrocarbures qu'elle possède constituent ses principales activités. 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.



3. DÉCLARATIONS PROSPECTIVES

Certaines déclarations faites aux présentes peuvent constituer des énoncés prospectifs. Ces déclarations se rapportent à des événements futurs ou à des résultats économiques anticipés par Pétrolia et comportent, par conséquent, des risques, incertitudes et autres facteurs connus et inconnus qui pourraient modifier les résultats rendements ou réalisations, par rapport à ce qu'expriment ou laissent entendre les déclarations de Pétrolia. Les événements ou résultats réels pourraient être très différents. Conséquemment, la décision d'investir dans les titres de Pétrolia ne devrait en aucun temps être basée sur ces énoncés. Pétrolia décline toute intention ainsi que toute obligation de mettre à jour ces déclarations prospectives.

4. FAITS SAILLANTS DU PREMIER TRIMESTRE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2012

- Valeurs mobilières Banque Laurentienne a désigné un analyste à la couverture du titre de Pétrolia en raison de l'intérêt grandissant que portent les milieux financiers à l'entreprise, ses travaux et son potentiel. Cette couverture fournit aux investisseurs et aux actionnaires un outil additionnel de suivi de la Société;
- Les travaux de recherche en hydrogéologie de la péninsule de Haldimand se sont poursuivis. Cette étude est pilotée par le professeur René Lefebvre de l'INRS en collaboration avec Technorem. De plus, une seconde entente a été conclue avec l'INRS, afin de réaliser une étude hydrogéologique de la nappe phréatique sur l'île d'Anticosti;
- Les trois sondages stratigraphiques ont été complétés sur l'île d'Anticosti et les premiers résultats des analyses géochimiques confirment la capacité de la roche mère du Macasty de produire des hydrocarbures (communiqué de presse du 14 janvier 2013);
- Les travaux de forage des puits Bourque 1 et Bourque 2 se sont terminés à la mi-décembre. Lors des essais aux tiges effectués, les puits ont révélé la présence de réservoirs contenant du pétrole, du condensat ainsi que du gaz naturel. Les puits sont actuellement suspendus. Pétrolia élabore un programme d'essais de production longue durée (communiqué de presse du 19 décembre 2012);
- Les résultats d'analyses du puits Bourque 1 révèlent la présence d'un réservoir de type vacuolaire renfermant d'importantes quantités d'hydrocarbures



associées à des zones d'altération situées à proximité d'une faille majeure. La firme Sproule Associates a été mandatée pour évaluer la quantité d'hydrocarbures initialement en place (communiqué de presse du 30 janvier 2013);

- Un calcul portant sur les retombées économiques du forage du puits Bourque 1 démontre qu'elles se chiffrent à 2,6 millions \$ à l'échelle provinciale, dont plus de 1,2 million \$ (45 %) a bénéficié aux travailleurs et aux entreprises de la Gaspésie. Ce forage a fait appel aux services d'une cinquantaine de secteurs d'activité;
- Un placement privé, au montant de 1 148 460 \$ et constitué de 957 050 actions accréditatives, a été réalisé et servira aux travaux d'évaluation des puits du projet Bourque, notamment aux essais de production;
- En prévision du forage du puits Haldimand 4, la population de Gaspé fut conviée, le 12 décembre 2012, à une soirée d'information;
- Pétrolia a créé deux sites Internet dédiés aux projets Bourque et Haldimand. Ces sites permettent d'obtenir de l'information sur les projets et d'en suivre l'évolution;
- Les travaux de forage du puits Haldimand 4 ont été suspendus temporairement après l'adoption d'un règlement municipal à Gaspé (voir section 9.1).

5. STRATÉGIES ET PERSPECTIVES

L'objectif de l'entreprise est de découvrir des ressources pétrolières commercialisables et de les mettre en production, dans les meilleurs délais, afin d'assurer sa rentabilité. La Société vise cet objectif, et ce, tout en veillant à ce que ses activités respectent la sécurité des personnes, de même que l'environnement physique et social du milieu. Pétrolia réalise cet objectif en détenant des droits sur des permis prometteurs et en s'alliant à des partenaires qui possèdent l'expertise technique et financière appropriée. La Société implante ses puits sur la base de connaissances scientifiques et emploie les meilleures techniques pour s'assurer d'exécuter ses forages selon les meilleures pratiques de l'industrie. Un soin particulier est également apporté aux relations avec le milieu socio-économique où elle mène ses opérations.



6. FINANCEMENT

En date du 10 décembre 2012, Pétrolia annonçait la conclusion d'une lettre d'engagement avec Marquest Capital Markets en qualité de coplaceur pour compte avec Casimir Capital Ltd. Ce placement privé est constitué d'un maximum de 2 500 000 actions accréditatives au prix de 1,20 \$ par action accréditative, pour un produit brut maximal de 3 000 000 \$. Le produit du placement privé servira aux travaux d'exploration et, plus particulièrement, aux essais prolongés de production des deux puits forés sur le projet Bourque en 2012. Le 22 février 2013, La Société a décidé de ne pas procéder à la deuxième clôture de ce placement.

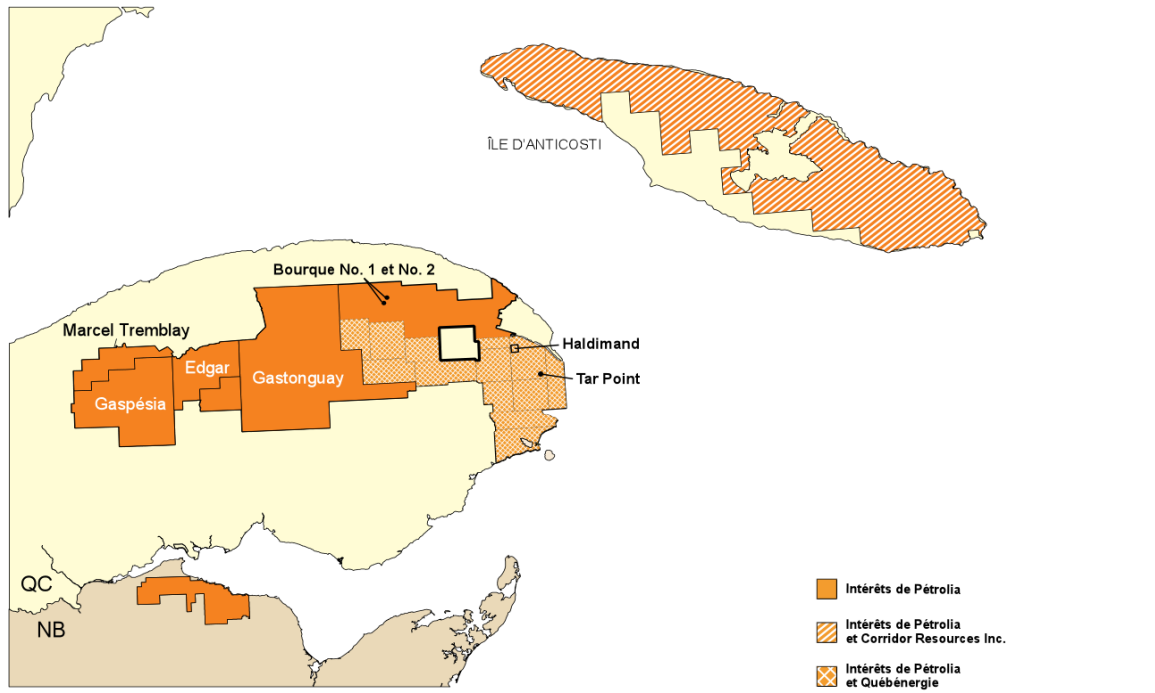
7. TERRITOIRE SOUS PERMIS ET PARTENARIATS

Les permis détenus par Pétrolia et ceux sur lesquels elle détient des intérêts couvrent un territoire de plus de 14 000 km², soit près de 20 % de la superficie totale du territoire québécois actuellement sous permis.

Sur l'île d'Anticosti, Pétrolia détient des intérêts sur 35 permis couvrant un territoire de plus de 6 000 km². L'intérêt de Pétrolia est de 25 % dans 6 de ces permis, alors qu'il est de 50 % dans les 29 autres permis. Corridor Resources Inc. possède la balance des intérêts sur ces permis. L'ensemble des permis de l'île d'Anticosti sont couverts par une entente d'opérations conjointes (JOA) en vertu de laquelle Pétrolia est opérateur sur 26 de ces permis.

De plus, en décembre 2011, Pétrolia a conclu une entente avec Québénergie, filiale de SCDM (Paris), afin d'accélérer le développement du gisement Haldimand et la mise en valeur du territoire environnant le gisement. Pour les 13 permis visés par l'entente, les intérêts sont partagés à parts égales entre les deux partenaires.

La carte suivante illustre les territoires sur lesquels Pétrolia détient des intérêts, ainsi que ceux couverts par des ententes de partenariat.



8. UNE POSITION DOMINANTE

Au Québec, les ressources pétrolières se situent essentiellement dans l'est du territoire, soit en Gaspésie, sur l'île d'Anticosti et peut-être également dans le golfe du Saint-Laurent. Les permis sur lesquels Pétrolia possède des intérêts couvrent plus de 70 % du potentiel pétrolier du Québec situé en milieu terrestre.

Éléments-clés qui ont conféré la position de leader à Pétrolia;

- La décision stratégique de privilégier la recherche de pétrole;
- L'acquisition de permis propices à la découverte de pétrole;
- La hausse des prix des hydrocarbures;
- Le niveau d'activité de la Société, et;
- Son approche novatrice en matière d'environnement et de relation avec le milieu.

Les résultats obtenus jusqu'à présent ouvrent à la Société des perspectives de développement viables.



Pétrolia se définit comme une société pétrolière québécoise responsable qui poursuit l'objectif de produire du pétrole, de manière à répondre à une portion significative de la demande québécoise.

9. PROPRIÉTÉS ET TRAVAUX

9.1. Propriété Haldimand

Le gisement de pétrole léger (53° API) Haldimand, découvert en 2006 par Pétrolia, est situé sur la péninsule du même nom en périphérie de la ville de Gaspé. Les ressources initialement en place ont été estimées à près de 70 millions de barils par un expert indépendant (Sproule Associates), qui a établi la quantité de pétrole potentiellement récupérable à 7,7 millions de barils.

Objectifs

Conformément à sa stratégie d'entreprise, la mise en production du gisement Haldimand constitue une priorité de la Société. Celle-ci souhaite y parvenir en employant des méthodes conventionnelles d'extraction pétrolière.

Études et travaux

Au terme des études et analyses en laboratoire et sur le terrain menées par la Société, une meilleure connaissance du réservoir Haldimand et de son mécanisme de production a été acquise. Le réservoir apparaît être constitué de grès peu perméables et recoupés par un réseau de fractures naturelles qui assurent la libre circulation du pétrole. Ces travaux permettent d'envisager une production conventionnelle du gisement.

Le puits Haldimand 4, dont les travaux ont débuté à l'automne 2012, vise à confirmer l'hypothèse qu'une production classique du gisement est possible et rentable.

Le schéma suivant présente les principales étapes du cheminement menant à la mise en production du gisement.



Information à la population

Lors de la session d'information de Pétrolia, tenue à Gaspé le 12 décembre 2012 à la Polyvalente C.E.Pouliot, de nombreuses personnes ont défilé devant les kiosques, installés à la manière d'un salon. Les gens présents ont eu l'occasion de rencontrer des experts de tous les domaines liés à l'exploration, afin de répondre aux questions des visiteurs.

Lors de cet évènement, Pétrolia a annoncé la mise en ligne d'un site dédié exclusivement au projet Haldimand de Gaspé. Le site, qui répond à un large éventail de questions, permettra de suivre, étape par étape, l'évolution des travaux du puits Haldimand 4. Un dépliant avec toute l'information a été déposé sur le site du projet : haldimand.petroliagaz.com

Travaux

En raison d'un différend qui oppose Pétrolia à la Ville de Gaspé, en rapport avec un nouveau règlement municipal interdisant la réalisation d'un forage, la Société a jugé opportun de suspendre ses travaux de forage du puits Haldimand 4. Cette décision permettra de prendre le temps nécessaire aux différents intervenants au dossier pour trouver un terrain d'entente pour poursuivre les travaux d'exploration.



Sur la base de l'avis juridique qu'elle a reçu, Pétrolia pourrait contester devant les tribunaux la validité du règlement adopté par la Ville de Gaspé. Au moment d'écrire le présent rapport et afin de favoriser un règlement politique du différend, la Société n'avait pas pris de décision en ce sens.

Mentionnons que le permis de forage du puits Haldimand 4 a été délivré par le Bureau des hydrocarbures du ministère des Ressources naturelles en date du 4 juin 2012, après avoir satisfait à toutes les règles et obligations en vigueur. Le puits est localisé à une distance de plus de 380 mètres de la résidence la plus rapprochée, soit 3,8 fois la distance minimale prescrite par le règlement québécois (100 mètres) et 2,5 fois la règle la plus sévère en Amérique du Nord (152 mètres). De plus, le forage Haldimand 4 est à plus de 850 mètres du puits artésien le plus rapproché. Ces distances sont de beaucoup supérieures à celles en vigueur dans l'ouest du Canada (Saskatchewan, Alberta et Colombie-Britannique) où plusieurs dizaines de milliers de puits sont forés annuellement. Un expert en hydrogéologie de l'Institut national de la recherche scientifique (INRS-ETE) a catégoriquement indiqué que la contamination des sources d'approvisionnement en eau de la Ville de Gaspé est « inconcevable », puisque la migration dans cette direction est scientifiquement impossible.

Une attention toute particulière a été apportée à l'aménagement du site. En effet, une section de 1 800 mètres carrés a été recouverte d'une membrane étanche et permanente destinée à contenir tout déversement accidentel de pétrole pendant le forage du puits, mais aussi lors de sa mise en production. De plus, un mur antibruit a également été érigé, afin d'atténuer le bruit généré par les pompes et la génératrice durant le forage.

Notons que la préparation du site de forage Haldimand 4 a été complétée durant le trimestre et le coffrage conducteur a été installé par une petite foreuse. Ensuite, la foreuse 501 de Precision Drilling Corporation a été mobilisée sur le site du puits à compter du 17 décembre 2012.

En vertu de l'entente conclue avec Québénergie, les partenaires assumeront la majeure partie des coûts de la participation de Pétrolia dans le puits Haldimand 4. La part de Pétrolia dans le financement de ce troisième forage proviendra du financement privé complété au mois de mai 2012.



Études et travaux de nature environnementale

La Société travaille également à l'élaboration d'un programme d'acquisition d'informations à caractère scientifique et de suivi environnemental.

Pétrolia collabore avec les scientifiques du milieu universitaire québécois. Le professeur René Lefebvre et son équipe de l'INRS-ETE ont élaboré un programme, afin d'acquérir des connaissances spécifiques sur l'effet des travaux sur l'environnement physique. Lancés en novembre 2011, ils s'étaleront sur cinq ans.

À l'automne 2011, l'INRS a débuté l'évaluation du système hydrogéologique de la péninsule d'Haldimand, de même que la mise en place d'infrastructures de suivi environnemental en relation avec les activités pétrolières de la Société. Plusieurs puits d'observation ont été réalisés pour prendre des échantillons et réaliser la prise de diagraphies en vue de construire un modèle hydrogéologique de la péninsule. Les travaux de la première phase ont progressé de manière marquée depuis le lancement du programme, comme en témoigne le tableau suivant :

Suivi des travaux hydrogéologiques à Haldimand

Travaux	Prévus	Réalisés à ce jour
Puits d'observation	15	15
Essais hydrauliques	17	17
Échantillons et analyses d'eau	83	76
Suivi de la nappe phréatique	1	1
Diagraphies environnementales	13	13

L'élaboration du programme et la surveillance des travaux sont assurées par l'INRS-ETE. Les informations et résultats provenant de ces études et de ce suivi d'une durée de cinq ans seront diffusés de façon périodique.

La relation établie par Pétrolia avec les universitaires québécois, dès les premiers stades de ses activités, et l'implication de ces derniers auprès du milieu représente une approche novatrice et porteuse dont la Société est particulièrement fière.



9.2. Propriété Bourque

Depuis plusieurs années, la propriété Bourque revêt une grande importance pour Pétrolia puisqu'elle est représentative des autres permis de Pétrolia en Gaspésie, où des conditions géologiques semblables prévalent. Les travaux de forage réalisés au cours de l'année 2012 ont confirmé le fort potentiel de cette propriété.

Objectifs

La propriété Bourque est localisée à 30 km à l'est de la ville de Murdochville. L'évaluation du potentiel des zones réservoirs identifiées, lors des forages des puits Bourque 1 et Bourque 2, constituent le principal objectif.

La confirmation du potentiel commercial en gaz naturel, de condensat et de pétrole dans cette zone fracturés naturellement constitue donc une nouvelle cible d'exploration pour cette propriété.

Dans cette région, la production d'hydrocarbures favoriserait un développement économique substantiel associé à la transformation des matières premières et la venue d'autres industries dans la région.

Travaux de forage

Au cours du premier trimestre, la Société a terminé les forages des puits Bourque 1 et Bourque 2.

Le forage du puits Bourque 1 a débuté le 19 juillet 2012 et a pris fin le 25 octobre 2012. D'une longueur de 3 140 mètres, le puits a atteint la profondeur verticale de 2 921 mètres. Pendant les opérations de forage, huit essais aux tiges ont été réalisés sur différents intervalles.

Au terme du forage, le puits a été muni d'un tubage de production en vue d'effectuer un essai de production sur une zone de 914 mètres, soit entre les profondeurs de 1 832 et 2 746 mètres. Lors du forage et d'essais aux tiges, cette zone a démontré la présence de plusieurs indices d'hydrocarbures (voir le communiqué de presse du 31 octobre 2012).

De plus, l'analyse réalisée par Schlumberger Canada de la diagraphie d'imagerie (FMI) a confirmé la présence d'un réservoir renfermant d'importantes quantités



d'hydrocarbures dont du pétrole, des condensats et du gaz naturel, sur un intervalle de 355 mètres, entre les cotes 1 465 m et 1 820 mètres,

Situé dans la Formation de Forillon, ce réservoir est caractérisé par la présence de très nombreuses vacuoles pouvant atteindre de grandes dimensions, allant jusqu'à plusieurs dizaines de centimètres, et qui sont associées à des zones de fractures ouvertes. Ce type de porosité dans les carbonates est souvent associé à des zones d'altération situées à proximité de failles importantes, telle que la faille du Bras-Nord-Ouest qui s'étend sur plus de 60 kilomètres et qui recoupe la propriété de Bourque.

Sur cet intervalle (1 465 m et 1 820 mètres), deux essais aux tiges effectués pendant le forage ont confirmé la présence d'hydrocarbures. L'un de ces essais, réalisé au sommet de l'intervalle, a permis de récupérer du pétrole léger (53°API). Le second, situé au centre de cet intervalle, a donné un débit initial de 1,4 million de pieds cubes de condensats, de gaz naturel et de pétrole (voir communiqué du 30 janvier 2013).

Devant ces résultats, un programme d'essais de production est en cours de préparation et la firme Sproule Associates a reçu le mandat d'évaluer le volume d'hydrocarbures initialement en place dans le réservoir.

Pour sa part, le forage de Bourque 2, a débuté le 31 octobre 2012 et a pris fin le 13 décembre 2012. Il a atteint la profondeur de 2 680 mètres. Ce puits a révélé la présence de deux zones d'environ 300 mètres d'épaisseur chacune qui affichent des caractéristiques réservoirs. Deux des trois essais aux tiges ont permis de récupérer du gaz naturel, des condensats et du pétrole mélangé avec de la boue de forage.

Dans la zone la moins profonde, sur un intervalle de 325 mètres, le forage a confirmé la présence de fractures ouvertes saturées en hydrocarbures, déjà identifiée dans le puits Bourque 1. Il s'agit d'un résultat très encourageant, car le contexte régional suggère que ce réseau pourrait couvrir une étendue très grande, puisqu'il est associé à la faille régionale du Bras-Nord-Ouest. Le puits Bourque 2 n'est qu'à quelques kilomètres de cette faille.

Dans la section la plus profonde, les diagraphies et les essais aux tiges indiquent la présence d'une zone de 270 mètres d'épaisseur saturée en hydrocarbures, une faible perméabilité et une faible porosité primaire. Une carotte de 18 mètres, de même que plusieurs carottes latérales, ont été prélevées et font l'objet d'analyses en laboratoires (voir communiqué du 19 décembre 2012).

Les puits ont été suspendus, le temps de compléter les analyses et d'identifier les zones qui feront l'objet des essais de production.



9.3. Propriété Anticosti

Sur l'île d'Anticosti, les partenaires ont pris l'initiative d'évaluer la mise en valeur du pétrole de roche mère qui retient le plus l'attention, en raison de son immense potentiel.

Les 35 permis sur lesquels la Société détient un intérêt couvrent plus de 6 000 km², soit environ 75 % du territoire de l'île.

Le pétrole de roche mère comme principal objectif d'exploration

Depuis la divulgation des résultats d'analyse de la carotte prélevée en 2010 dans le puits de Chaloupe, le potentiel pétrolier de la Formation de Macasty suscite un très grand intérêt au Québec et sur les marchés financiers. Ce faisant, Pétrolia et son partenaire ont ouvert un nouveau concept géologique d'exploration sur l'île d'Anticosti.

La Formation de Macasty, présente dans tous les permis où Pétrolia détient des intérêts, est l'équivalent latéral de la Formation de l'Utica dans l'État de l'Ohio. Cette dernière suscite un grand intérêt dans l'industrie, puisqu'elle a démontré qu'elle est en mesure de produire d'importants volumes de gaz et de pétrole.

Jusqu'à présent, Pétrolia a fait état des résultats suivants :

- Les paramètres pétrophysiques du Macasty dans le puits de Chaloupe fournissent des indications positives sur la capacité de la Formation à produire du pétrole. Les analyses ont été effectuées par les laboratoires de Weatherford et les données ont été intégrées par Schlumberger Canada pour en déterminer les caractéristiques réservoir (communiqué du 9 février 2011);
- La meilleure estimation (P50) réalisée par Sproule Associates établit à 30,9 milliards de barils le volume d'hydrocarbures initialement en place dans la Formation où Pétrolia détient des intérêts (communiqué du 29 juin 2011);
- Selon une société pétrolière indépendante, reconnue comme un chef de file en matière d'exploration et de production, les paramètres pétrophysiques du Macasty sont meilleurs que ceux initialement dévoilés (communiqué du 1^{er} décembre 2011);



- Les paramètres pétrophysiques du Macasty se comparent avantageusement à ceux de l'Utica en Ohio (communiqué du 21 février 2012), et;
- Les résultats d'analyses de deux des trois carottes prélevées, lors de la campagne de sondage, montrent des caractéristiques supérieures à celles employées pour dans le calcul des ressources (communiqué du 14 janvier 2013).

Travaux

Au cours du premier trimestre, la Société a complété sa campagne de sondages sur l'île d'Anticosti. Ces travaux ont permis de recueillir des carottes sur les sites de Princeton Lake, Highcliff et Oil River, tous trois situés dans le secteur ouest de l'île.

Ce programme a pour objectif d'acquérir davantage de connaissances sur cette formation par la réalisation de nouvelles analyses en laboratoire, que ce soit à partir des données déjà disponibles, qu'avec de nouveaux échantillons prélevés au niveau du Macasty.

Les premiers résultats d'analyses des carottes de la Formation des shales de Macasty de l'île d'Anticosti, provenant des sondages Princeton Lake et HighCliff réalisés par Pétrolia et Corridor Resources à l'automne 2012, indiquent des valeurs supérieures à celles utilisées antérieurement dans le calcul des ressources pour ce secteur de l'île. Elles conduiront donc à une révision de ces estimations (communiqué du 14 janvier 2013).

Les résultats des deux carottes révèlent des valeurs moyennes remarquables de carbone organique total (COT) de 4,0 % sur toute l'épaisseur du Macasty. Ces données sur les hydrocarbures présents dans la roche (S1) indiquent un potentiel très positif pour la production d'hydrocarbures dans la Formation de Macasty, soit de 4,48 mg/g à Princeton Lake et 3,20 mg/g à Highcliff. Les résultats des analyses effectuées par les laboratoires de Weatherford et de TerraTek sont présentés dans le tableau ci-dessous.

Ces résultats proviennent d'analyses géochimiques et sont avantageusement comparables à ceux du puits Chaloupe 1, foré sur Anticosti en 2010, et à ceux de l'Ohio reconnu pour sa production de pétrole de roche mère.



	Anticosti			É.-U. - Ohio
Sondage	Chaloupe	Princeton Lake	Highcliff	Puits producteurs
Année du sondage	2010	2012	2012	
Paramètres analysés				
Épaisseur Macasty	40 m	91,5 m	57 m	40m
COT ¹ moyen (incluant meilleur intervalle de 10m ²)	4,34 %	4,02 % 5,90 %	3,99 % 5,50 %	Entre 2 et 4 %
S ₁ ³ moyen (incluant meilleur intervalle de 10m ²)	3,08 mg/g	3,48 mg/g 5,71 mg/g	3,20 mg/g 4,59 mg/g	>2 mg/g

1. Le COT représente le carbone organique total.

2. L'intervalle de 10 m est une section de la Formation de Macasty où les valeurs de COT et de S1 sont les plus élevées. La valeur présentée dans le tableau est une moyenne.

3. Le S1 représente la quantité d'hydrocarbures présents dans la roche.

Au cours du dernier trimestre, Pétrolia a poursuivi son programme de travaux pour déterminer le potentiel de pétrole de roche mère du Macasty. Ces travaux visaient à :

- Analyser des échantillons de déblais de forage et de carottes des puits disponibles à la carothèque du ministère des Ressources naturelles, afin de parfaire ses connaissances sur le contenu en matière organique (COT) et la maturité thermique (Ro) du Macasty. Ces données permettront de localiser avec plus de précision où se situe le meilleur potentiel pétrolier de l'île et d'identifier les meilleures localisations pour les prochains forages;
- Débuter une étude du système hydrogéologique similaire à celle menée en Gaspésie. Cette étude, encore une fois menée par le professeur René Lefebvre et son équipe de l'INRS-ETE, a nécessité la réalisation de 14 puits d'eau sur une dizaine de sites.



Le potentiel des réservoirs conventionnels

La Société axe actuellement ses travaux d'exploration sur l'évaluation du potentiel de la roche mère de la Formation de Macasty, mais il n'en demeure pas moins que les réservoirs conventionnels constituent un objectif de forage qui sera pris en considération lors de la planification des futurs travaux.

La recherche de réservoirs associés à des structures « classiques » a animé les travaux sur l'île depuis 1960, mais n'a pas donné de résultats probants jusqu'à présent.

En effet, la recherche de structures d'effondrement a été explorée par Shell, puis par Hydro-Québec et Corridor Resources Inc.. Ces structures, communément appelées des « sags », ont connu beaucoup de succès dans le bassin appalachien (Ontario et État de New York). Les travaux antérieurs, tout comme ceux réalisés par Pétrolia et Corridor en 2010, n'ont pas répondu aux attentes en termes de découvertes, mais ont permis de confirmer l'existence de réservoirs d'une très grande qualité.

Pour le moment, la Société préfère consacrer ses efforts à la mise en valeur du potentiel pétrolier du Macasty. Elle n'exclut toutefois pas la possibilité d'évaluer ultérieurement ce type de pièges plus conventionnels.

Recherche de partenaires

Le programme d'exploration axé sur le pétrole de roche mère du Macasty en est actuellement au stade préliminaire. De ce fait, d'importants travaux d'exploration sont nécessaires en vue de déterminer le potentiel de récupération commerciale des ressources en place dans cette formation.

La mise en valeur de la propriété Anticosti exigera l'injection d'importants capitaux au cours des prochaines années. Par conséquent, la recherche de partenaires possédant la capacité financière et technique requise s'avère une priorité. Pétrolia évalue activement les options qui s'offrent à elle, et ce, dans le meilleur intérêt de ses actionnaires.

Projet de recherche de nature environnementale

Pétrolia a poursuivi son appui, à titre de partenaire du secteur privé, aux travaux de la Chaire Anticosti de l'Université Laval. Un projet spécifique a été élaboré en vue de déterminer l'impact des activités pétrolières sur le comportement des cerfs de Virginie,



qui représentent une ressource importante pour l'île d'Anticosti sur les plans touristique et économique.

La Chaire Anticosti a reçu la confirmation du renouvellement de ses budgets par le Conseil de recherches en sciences naturelles et en génie du Canada (CRSNG). Pétrolia est fière d'être associée aux travaux de cette chaire. Ses recherches fourniront un apport de connaissances qui permettra d'adapter les pratiques de manière à favoriser le développement harmonieux du potentiel pétrolier dans le milieu. Notre participation à ces travaux (200 000 \$ sur cinq ans) illustre l'implication de la Société dans le milieu qui l'accueille.

En accord avec la volonté de Pétrolia d'assurer une mise en valeur responsable de la ressource pétrolière et l'importance accordée à la ressource eau, la découverte du potentiel en hydrocarbures de la Formation de Macasty justifie la réalisation de travaux hydrogéologiques. Tout comme en Gaspésie, Pétrolia a conclu une entente avec l'INRS-ETE pour mener cette étude, pilotée par le professeur René Lefebvre.

Pétrolia favorise sur l'île d'Anticosti une démarche similaire à celle qui est en cours sur la péninsule d'Haldimand, afin de caractériser le système hydrogéologique régional et d'assurer le suivi des travaux d'exploration. L'appui de Pétrolia aux travaux menés par l'INRS-ETE a permis, au cours du dernier trimestre, la mise en place des premières infrastructures nécessaires à la réalisation de cette étude. Ces travaux, même s'ils ne sont pas obligatoires, s'inscrivent dans l'approche responsable développée par Pétrolia à l'égard du milieu physique et humain au sein duquel la Société exerce ses activités.

Ces travaux ont pour but de parfaire les connaissances, à savoir :

- S'il existe une relation entre la formation où se trouve la ressource pétrolière et le système hydrogéologique présent en sous-surface;
- Comment les activités d'exploration, particulièrement celles associées aux forages, affectent la ressource eau, le cas échéant;
- Quelles seraient les mesures de mitigation à mettre en place pour prévenir l'impact des activités pétrolières sur le système hydrogéologique.

C'est pour approfondir ces connaissances sur une base scientifique que le professeur René Lefebvre a été invité à réaliser cette étude. Les travaux que mène Pétrolia servent de base à cette recherche et permettront aux scientifiques de déterminer si l'exploration et la production pétrolière ont ou non une incidence sur la qualité ou la quantité de la ressource en eau souterraine.

Plus spécifiquement, l'étude qui s'étalera sur une période de trois ans vise :



- À positionner 14 puits d'observation de l'eau souterraine sur 10 sites;
- À caractériser de manière détaillée les conditions géologiques et hydrogéologiques actuelles;
- À assurer le suivi de l'évolution de la qualité d'eau au cours des travaux menés par Pétrolia;
- À mettre en place un système de détection et de correction de problèmes éventuels, et;
- À intégrer l'ensemble des résultats et produire des recommandations visant à minimiser les impacts potentiels des activités pétrolières sur les eaux souterraines.

Cette étude, qui implique un partenariat entre le milieu universitaire, l'industrie pétrolière et le milieu régional, constitue une démarche novatrice et responsable. La réalisation d'une étude hydrogéologique de cette envergure est une première sur l'île d'Anticosti.

Suivi des travaux hydrogéologiques sur l'île d'Anticosti

Travaux	Prévus	Réalisés à ce jour
Puits d'observation	14	14
Essais hydrauliques	1	1
Échantillons et analyses d'eau	37	37
Suivi de la nappe phréatique	2	2
Diagraphies	10	7

9.4. Propriété Tar Point

Foré en 2009 et situé à 15 kilomètres au sud-est de ceux de Haldimand, le puits Tar Point 1 a atteint la profondeur de 2 434 mètres. Il a entièrement traversé la Formation de York River, ainsi qu'une partie de la Formation d'Indian Cove. Le puits a rencontré peu d'indices dans la Formation de York River, mais lors d'un essai de production effectué en février 2010 sur une zone fracturée naturellement de la Formation d'Indian Cove, du pétrole léger a été récupéré.

Sur la propriété de Tar Point, Pétrolia procède également à l'élaboration d'un programme d'acquisition d'informations à caractère scientifique et de suivi environnemental. L'étude hydrogéologique mentionnée dans la section précédente vise



également l'environnement du secteur de Tar Point. Le tableau suivant illustre le degré d'avancement de ces travaux.

Suivi des travaux hydrogéologiques à Tar Point

Travaux	Prévus	Réalisés à ce jour
Puits d'observation	3	3
Essais hydrauliques	4	4
Échantillons et analyses d'eau	6	6
Suivi de la nappe phréatique	1	1

Objectifs

L'objectif poursuivi est de démontrer la capacité de l'Indian Cove à produire du pétrole sur une base commerciale. Des indices de pétrole sont en effet systématiquement observés dans cette formation, qui constitue donc une cible intéressante d'exploration en Gaspésie.

Études et travaux

Les résultats obtenus avec le forage de Tar Point 1 confirment le potentiel pétrolier de la Formation d'Indian Cove, qui constitue un réservoir fracturé naturellement. L'analyse des résultats de l'essai d'injectivité réalisé au premier trimestre de l'exercice précédent a été complétée. L'évaluation des diverses options qui permettraient d'exploiter le potentiel de cette formation a toutefois été reportée en raison de l'attention que la Société a porté à la mise en œuvre de sa campagne de forage 2012.

9.5. Autres propriétés

Gaspésia

En 2011, sur la propriété Gaspésia, un programme sismique visant à préciser une cible de forage sur un piège potentiel identifiée lors d'un levé sismique effectué en 2008 a été préparé. De ce fait, le 16 juillet 2012, le ministère des Ressources naturelles a délivré le permis de levé géophysique nécessaire à la réalisation de ces travaux. La Société prévoyait effectuer ce levé en 2012, mais elle a plutôt préféré concentrer ses efforts sur sa campagne de forage et à ses travaux sur l'île d'Anticosti.



Les études de maturité thermique indiquent que cette cible est plus favorable à la découverte de gaz, ce qui avait conduit à prioriser le développement de la propriété Haldimand. L'émergence de projets potentiellement utilisateurs de gaz dans la région pourrait inciter la Société à relancer l'intérêt pour la propriété de Gaspésia et son potentiel gazier.

Nouveau Brunswick

Le statut des permis situés au Nouveau-Brunswick n'a pas été modifié depuis le dernier rapport annuel. Pétrolia entend continuer à suivre l'évolution des conditions qui prévalent dans cette province.

10. Modifications de l'encadrement législatif et réglementaire

L'élection d'un nouveau gouvernement provincial en septembre dernier n'a pas modifié la volonté gouvernementale de favoriser le développement des ressources pétrolières au Québec. La direction de Pétrolia suit de très près l'évolution du dossier et entend collaborer avec le gouvernement afin qu'il puisse mettre en place des conditions favorables au développement du potentiel pétrolier du Québec et à l'établissement d'un secteur des services à l'industrie pétrolière.

11. Ressources humaines

Pétrolia est fière de pouvoir compter sur la vaste expérience de son équipe technique. L'expertise de son personnel couvre les domaines de la géologie, de la géochimie, de la géophysique, de la pétrophysique et de l'ingénierie permet à la Société de naviguer avec aisance dans la majorité des domaines de la recherche pétrolière et gazière. L'expertise technique de la Société constitue l'un de ses atouts et place Pétrolia au rang de leader au Québec.

12. Résultats d'exploitation et situation de la trésorerie

Pour le premier trimestre, les produits de la Société se composent de revenus d'intérêts provenant de la trésorerie de 38 133 \$ ainsi que des revenus de location de 2 994 \$ comparativement à 59 219 \$ et 2 994 pour la période de 2011.

Au cours du trimestre, la Société a émis 957 050 actions accréditatives en considération de 1 148 460 \$ et 60 000 actions en considération de 44 400 \$. Les 60 000 actions ont été émises lors d'exercice d'option d'achat d'action.



Au 31 décembre 2012, la Société disposait d'une trésorerie et des équivalents de trésorerie de 6 414 870 \$, soit une diminution de 3 827 392 \$ depuis le 30 septembre 2012. La Société a déboursé 3 805 124 \$ en actifs d'exploration et d'évaluation et 853 728\$ pour ses activités opérationnelles et elle a encaissé 831 460 \$ en produits nets d'émission d'actions.

Au 31 décembre 2012, le fonds de roulement était de 8 392 196 \$. La Direction estime que ces fonds ne seront pas suffisants pour répondre aux obligations de la Société et aux dépenses prévues jusqu'au 30 septembre 2013. Toutefois, la Société est actuellement en train de réaliser un emprunt garantie par les crédits d'impôt à recevoir, qui lui permettra de répondre à ses obligations à court terme. Tout manque à gagner pourrait être pallié de différentes façons dans l'avenir, incluant sans s'y limiter, l'émission de nouveaux titres de créances ou de capitaux propres, de nouvelles mesures de réduction des dépenses ou l'arrivée de nouveaux partenaires.

Analyse des frais d'opérations et d'administration

Les frais d'opérations et d'administration ont augmenté de 790 923 \$, principalement à cause de la hausse des activités d'exploration de la Société ainsi que des coûts liés à l'acceptabilité sociale de ses projets.

Les principaux écarts dans les frais d'opérations et d'administration sont :

- Paiements fondés sur des actions : 2 220 000 options en décembre 2012 dont la valeur a été établie à 913 906 \$ ont été octroyées comparativement à 1 266 000 options octroyées en décembre 2011 pour une valeur de 558 992 \$.
- Salaires et avantages sociaux : La masse salariale liée aux frais d'opérations de la Société a légèrement augmenté. Il y a eu embauche de personnel administratif afin de répondre aux différents besoins de la collectivité et des autorités gouvernementales.



- Promotion et représentation : Les dépenses de publicité et promotion ont augmenté comparativement au 1^{er} trimestre de 2011, principalement à cause des activités relié à l'acceptabilité sociales.
- Services professionnels : La charge de services professionnels est principalement reliée au règlement de litiges.
- Amortissement des immobilisations corporelles : L'augmentation de la charge d'amortissement est principalement causée par l'amortissement de cinq réservoirs ainsi que par l'amortissement des améliorations locatives des nouveaux bureaux.

Résumé des résultats trimestriels

L'information pour le résumé des résultats trimestriels est établie selon les normes internationales d'information financière.

	2012				2011			
	Décembre	Septembre	Juin	Mars	Décembre	Septembre	Juin	Mars
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Produits	41 127	93 806	50 430	48 451	78 489	75 160	51 373	45 386
Résultat net	(1 141 104)	(494 129)	(675 032)	(699 230)	(1 150 642)	(443 251)	(672 511)	(512 133)
Résultat net par action								
De base	(0,017)	(0,010)	(0,012)	(0,013)	(0,022)	(0,010)	(0,013)	(0,035)
Dilué (e)	(0,017)	(0,010)	(0,012)	(0,013)	(0,022)	(0,010)	(0,013)	(0,035)

Les produits sont surtout constitués d'intérêts gagnés et de revenus de projets pour chacun des trimestres. Les frais d'opérations 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 :



2010 - décembre	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 82 800 \$ et d'un gain sur aliénation d'intérêts dans certains permis au montant de 5 158 607 \$;
2011 - février	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 71 400 \$;
2011 - mai	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 160 750 \$;
2011 - septembre	Retraitement de l'ensemble de la rémunération à base d'actions de l'exercice en utilisant la méthode de l'acquisition graduelle des droits non linéaire, ce retraitement ayant eu un impact non monétaire de 185 258 \$;
2011 - décembre	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 558 992 \$;
2012 - février	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 80 700 \$.
2012 - décembre	Comptabilisation d'un paiement fondé sur des actions de 913 906 \$;

Transactions entre parties liées

Les parties liées de la Société comprennent les autres parties liées et les principaux dirigeants comme il est expliqué ci-dessous.

Sauf indication contraire, aucune des transactions ne comporte de caractéristiques ni conditions spéciales, et aucune garantie n'a été donnée ou reçue. Les soldes sont généralement réglés en espèces.

Transactions avec les principaux dirigeants

La rémunération des principaux dirigeants comprend les charges suivantes :

	Pour la période de trois mois terminée le 31 décembre	
	2012	2011
	\$	\$
Avantages à court terme du personnel :		
Salaires et avantages sociaux	244 108	113 442
Jetons de présence	31 667	29 449
Total des avantages à court terme	275 775	142 891



Rémunération fondée sur des actions	<u>608 400</u>	<u>330 244</u>
Total de la rémunération	<u>884 175</u>	<u>473 135</u>

Au cours de la période de présentation de l'information financière 2012, 2 220 000 options (1 266 000 - 2011) attribuées dans le cadre des régimes de paiements fondés sur des actions ont été exercées par les principaux dirigeants.

Sociétés et autres parties liées

Des opérations ont été effectuées avec deux sociétés dont le principal dirigeant, détenant un intérêt minoritaire, est aussi administrateur de Pétrolia inc. :

	Pour la période de trois mois terminée le 31 décembre	
	2012	2011
	<u>\$</u>	<u>\$</u>
État de la situation financière :		
Actifs d'exploration et d'évaluation	0	2 394
Résultat globale :		
Autres frais		

Le compte à recevoir de ces sociétés est de 0 \$ au 31 décembre 2012 (31 décembre 2011 – 26 366 \$).

Des opérations ont été effectuées avec un administrateur qui agit comme consultant pour la Société :

	Pour la période de trois mois terminée le 31 décembre	
	2012	2011
	<u>\$</u>	<u>\$</u>
État de la situation financière :		
Actifs d'exploration et d'évaluation	0	2 062

Le solde dû à cet administrateur est de 0 \$ au 31 décembre 2012 (31 décembre 2011 – 2 349 \$).



La Société a effectué avec une société ayant un administrateur commun, les opérations suivantes :

	Pour la période de trois mois terminée le 31 décembre	
	2012	2011
	<u>\$</u>	<u>\$</u>
Résultat global :		
Salaires et avantages sociaux	674	1 188
Fournitures de bureau et transport	200	300

Le solde dû à cette société est de 1 091 \$ au 31 décembre 2012 (2 349 \$ au 31 décembre 2011).

Des opérations ont été effectuées avec un proche parent d'un des membres de la direction, qui agit à titre de fournisseur de services pour la Société :

	Pour l'exercice terminé le 30 septembre	
	2012	2011
	<u>\$</u>	<u>\$</u>
État de la situation financière :		
Immobilisations corporelles	0	8 607
Résultat global :		
Entretien de bureau	0	0

Le solde dû à ce fournisseur est de 0 \$ au 31 décembre 2012 (31 décembre 2011 – 0 \$).

Ces opérations ont eu lieu dans le cours normal des affaires et ont été mesurées à la valeur d'échange, qui est la contrepartie établie et acceptée par les parties liées



Informations à fournir sur les instruments financiers

Politique de gestion des risques

La Société, par le biais de ses actifs et passifs financiers, est exposée à divers risques. L'analyse suivante fournit une évaluation des risques :

Risque de crédit

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

Risque de liquidité

Les risques de liquidité sont les risques que la Société ne soit pas en mesure de faire face à ses obligations financières aux moments requis ou ne puisse le faire qu'à des coûts excessifs. La Société finance sa croissance par l'émission d'actions et la vente de participation dans certains de ses actifs pétroliers. L'un des principaux objectifs financiers de la direction est de maintenir un niveau optimal de liquidités en gérant activement les travaux d'exploration à effectuer. Tous les passifs financiers de la Société ont une échéance à moins d'un an.

Risque de marché

Le risque de marché correspond au risque que la juste valeur ou les flux de trésorerie futurs d'un instrument financier fluctuent en raison des facteurs du marché. Le risque de marché inclut trois types de risques : le risque de taux d'intérêt, le risque de change et



l'autre risque de prix. La Société est exposée à un de ces risques, soit le risque de taux d'intérêt.

a) Risque de taux d'intérêt

Le risque de taux d'intérêt fait référence à l'incidence des fluctuations des taux d'intérêt sur la valeur des placements.

Les placements portent intérêt à taux fixe et exposent donc la Société au risque de variations de la juste valeur découlant des fluctuations des taux d'intérêt. Pour la période terminée le 31 décembre 2012, si les taux d'intérêt en vigueur à cette date avaient augmenté ou diminué de 1 %, toutes les autres variables restant constantes, le résultat net aurait varié de 11 226 \$ (2011 – 13 183 \$).

Juste valeur

La juste valeur des placements est évaluée de la façon suivante :

Certificats de placement garanti : le coût correspond à la juste valeur compte tenu de leur émission récente.

Fonds du marché monétaire : le coût correspond à la juste valeur compte tenu de l'échéance à court terme.

Pour l'emprunt, la valeur comptable est assez près de la juste valeur en raison d'un taux variable d'intérêt sur la dette.

Hiérarchie des évaluations à la juste valeur

Les instruments financiers comptabilisés à la juste valeur au bilan sont classés selon une hiérarchie qui reflète l'importance des données utilisées pour effectuer les évaluations.



La hiérarchie des évaluations à la juste valeur se compose des niveaux suivants :

Niveau 1 – évaluation fondée sur les prix (non rajustés) cotés sur des marchés actifs pour des actifs ou passifs identiques : la trésorerie se retrouve dans ce niveau;

Niveau 2 – techniques d'évaluation fondées sur des données autres que les prix cotés visés au niveau 1, qui sont observables pour l'actif ou le passif, directement (à savoir des prix) ou indirectement (à savoir des dérivés de prix) : les équivalents de trésorerie et les placements se retrouvent dans ce niveau;

Niveau 3 – techniques d'évaluations fondées sur une part importante de données relatives à l'actif ou au passif qui ne sont pas fondées sur des données de marché observables (données non observables).

La hiérarchie qui s'applique dans le cadre de la détermination de la juste valeur exige l'utilisation de données observables sur le marché chaque fois que de telles données existent. Un instrument financier est classé au niveau le plus bas de la hiérarchie pour lequel une donnée importante a été prise en compte dans l'évaluation de la juste valeur.

Au cours de la période, il n'y a eu aucun transfert dans les évaluations des actifs financiers entre les niveaux 1 et 2.

Jugements, Estimations et Hypothèses

Le lecteur est invité à prendre connaissance de la note 5 des états financiers annuels au 30 septembre 2012 qui décrit complètement les jugements, estimations et hypothèses que la Direction a posé afin de préparer ses états financiers annuels.



Modifications futures de méthodes comptables

Une description complète des modifications futures de méthodes comptables est fournie dans les états financiers annuels du 30 septembre 2012 à la note 3.

Principales méthodes comptables et passage aux IFRS

Une description complète et une présentation détaillée des principales méthodes comptables utilisées par la Société et du passage aux IFRS sont fournies dans les états financiers annuels du 30 septembre 2012 aux notes 4 et 26.

Gestion du capital

Une description complète de la gestion du capital est fournie dans les états financiers annuels du 30 septembre 2012 à la note 20.

Contrôles internes

Étant donné la Société est un émetteur émergent, les dirigeants n'ont pas à faire d'attestation concernant l'établissement et le maintien de contrôle et procédures de communication de l'information et du contrôle interne à l'égard de l'information financière, telle que défini dans le Règlement 52-109.

Les dirigeants signataires de l'émetteur ont la responsabilité de s'assurer qu'il existe des processus leur permettant d'avoir les connaissances nécessaires à l'appui des déclarations faites dans les attestations, plus spécifiquement que les documents déposés sur SEDAR sont fiables. Les dirigeants vont s'assurer qu'une fois le processus de convergence complété, ils pourront encore signer leur attestation.



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) Règlement 51-102 section 5.2

Les frais d'exploration pour le trimestre terminé le 31 décembre 2012 se détaillent comme suit :

	Géologie	Géophysique	Forage	Analyse	Stimulation	Frais généraux	Options	Provision	Entretien des sites	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Anticosti	7 001	-	834 183	6 259	-	8 786	21 500	-	-	877 729
Gastonguay	-	-	-	-	-	-	39	-	-	39
Gaspésia Marcel-Tremblay Edgar	450	-	-	-	-	-	2 618	-	-	3 068
Gaspé	5 741	-	-	2 398	-	29 431	3 406	-	-	40 976
Bourque	2 880	-	8 055 935	-	-	3 867	40 089	-	21 756	8 102 772
Haldimand	188 724	1 360	298 549	-	51 470	5 159	35 264	-	-	602 281
Tar Point	-	-	-	-	-	1 619	8 577	-	-	10 196
Dalhousie	-	-	-	-	-	-	460	-	-	460
	204 796	1 360	9 188 667	8 657	51 470	48 862	111 953		21 756	9 637 521



Les frais d'exploration reportés pour le trimestre terminé le 31 décembre 2011 se détaillent comme suit :

	Géologie	Géophysique	Forage	Analyse	Stimulation	Frais généraux	Options	Provision	Entretien des sites	Total
	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Anticosti	11 134	10 186	10 878	-	-	-	26 364	(37 500)	-	21 065
Gastonguay	-	-	-	-	-	-	62	-	-	62
Gaspésia Marcel-Tremblay Edgar	5 529	5 489	-	-	-	50	4 027	-	-	15 095
Gaspé	1 440	9 871	133	-	560	20 528	3 860	-	-	36 393
Bourque	8 705	1 854	1 781	6 930	-	1 645	2 079	-	-	22 993
Haldimand	111 832	55 211	23 164	1 260	729 448	8 770	40 477	-	33 116	1 003 277
Tar Point	4 710	-	-	-	247 636	728	11 710	-	4 099	268 883
Dalhousie	1 563	23	1 500	-	-	(290 714)	669	-	-	(286 958)
	144 913	82 634	37 456	8 190	977 644	(258 993)	89 251	(37 500)	37 215	1 080 810

c) Règlement 51-102 section 5.3

Information sur les actions émises et les options d'achat d'actions au 28 février 2013 :

Actions ordinaires : 68 002 800 actions sont émises et en circulation.

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

- 327 500 options exerçables au prix de 1,25 \$ l'action jusqu'au 7 juillet 2013;
- 60 000 options exerçables au prix de 0,74 \$ l'action jusqu'au 21 mai 2014;
- 270 000 options exerçables au prix de 0,89 \$ l'action jusqu'au 25 février 2015;
- 672 500 options exerçables au prix de 0,50 \$ l'action jusqu'au 8 décembre 2015;



- 75 000 options exerçables au prix de 1,31 \$ l'action jusqu'au 25 février 2016;
- 500 000 options exerçables au prix de 1,69 \$ l'action jusqu'au 18 mai 2016;
- 1 266 000 options exerçables au prix de 1,52 \$ l'action jusqu'au 4 décembre 2016;
- 75 000 options exerçables au prix de 1,51 \$ l'action jusqu'au 22 février 2017;
- 2 220 000 options exerçables au prix de 1,02 \$ l'action jusqu'au 22 février 2017.

Responsabilité de la direction à l'égard de l'information financière

Les états financiers de Pétrolia sont la responsabilité de la direction et ont été approuvés par le conseil d'administration sous la recommandation du comité d'audit. Les états financiers ont été dressés par la direction conformément aux normes internationales d'information financière. Ces états financiers ont été audités par les auditeurs de la Société. Les états financiers renferment certains montants fondés sur l'utilisation d'estimations et de jugements. La direction a établi ces montants de manière raisonnable afin de s'assurer que les états financiers sont présentés fidèlement, à tous les égards importants.

Rimouski, le 28 février 2013
Au nom du conseil d'administration

(signé) André Proulx
André Proulx
Président de la Société