

DÉCLARATION DE CHANGEMENT IMPORTANT

1. Dénomination et adresse de la Société

Iteration Energy Ltd.
700 – 2nd Street S.W., bureau 700
Calgary (Alberta) T2P 4W1

(ci-après, la « Société »)

2. Date du changement important

Le 24 septembre 2007

3. Communiqués

Les communiqués présentant certaines particularités du changement important décrit aux présentes ont été publiés à Calgary, en Alberta, le 24 septembre et le 1^{er} octobre 2007. Des exemplaires de ces communiqués figurent à l'annexe « A » et à l'annexe « B » ci-jointes.

4. Résumé du changement important

La Société et sa filiale en propriété exclusive, Iteration Energy Inc., ont conclu une convention sans lien de dépendance visant l'acquisition indirecte de certains actifs pétroliers et gaziers (les « actifs acquis ») par l'achat d'une participation dans la société de personnes qui détient les actifs acquis (l'« acquisition »), pour une contrepartie totale en espèces de 52,375 millions de dollars, avant rajustement. Les actifs acquis sont composés d'actifs pétroliers et gaziers situés dans la zone de Peace River Arch, dans le Nord-Ouest de l'Alberta et dans le Nord-Est de la Colombie-Britannique, ainsi que ceux de la zone Manyberries, dans le Sud-Est de l'Alberta. L'acquisition a été réalisée le 28 septembre 2007.

La Société a également conclu une convention de prise ferme avec un syndicat de preneurs fermes dirigé par Corporation FirstEnergy Capital, et qui comprend Peters & Co. Limited et RBC Dominion valeurs mobilières Inc., pour la prise ferme de reçus de souscription (les « reçus de souscription ») totalisant 5,21 millions de dollars au prix de 4,80 \$ par reçu de souscription, selon un produit brut total d'environ 25 millions de dollars (le « placement »). Chaque reçu de souscription donne à son porteur le droit de recevoir, sans contrepartie additionnelle, une action ordinaire de la Société (i) à la clôture de l'acquisition; ou (ii) à la clôture du placement, selon le dernier de ces événements à se produire.

5. Description circonstanciée du changement important

Les détails complets du changement important sont donnés dans les communiqués de presse ci-joints.

6. Application des paragraphes 2 et 3 de l'article 7.1 du Règlement 51-102

Sans objet.

7. Information omise

Sans objet.

8. Membre de la haute direction

Pour obtenir de plus amples renseignements sur le changement important décrit aux présentes, veuillez communiquer avec :

M. Brian Illing
Président et chef de la direction
403-261-6883

9. Date de la déclaration

FAIT à Calgary, en Alberta, le 3 octobre 2007.

ANNEXE « A »

COMMUNIQUÉ TRANSMIS PAR MARKETWIRE

POUR : ITERATION ENERGY LTD.

SYMBOLE À LA TSX : ITX

Le 24 septembre 2007

Iteration Energy Ltd. (ITX) annonce l'acquisition de propriétés productrices de pétrole et de gaz du Sud-Est et de l'Ouest de l'Alberta en contrepartie de 52,375 millions de dollars et une prise ferme de 25 millions de dollars.

CALGARY, ALBERTA – (Marketwire – le 24 septembre 2007) – Iteration Energy Ltd. (« Iteration » ou la « Société ») (TSX : ITX) est heureuse d'annoncer qu'elle a conclu une convention visant l'acquisition de deux groupes de propriétés productrices dans le cadre d'une opération commerciale (l'« acquisition »). Les propriétés de l'Ouest de l'Alberta sont situées dans la zone Peace River Arch, située dans notre zone d'intérêt de l'Ouest de l'Alberta et du Nord-Est de la Colombie-Britannique, et elles produisent essentiellement du gaz naturel. Les propriétés du Sud-Est de l'Alberta produisent principalement du pétrole léger et elles créeront une nouvelle zone qui sera fondamentale pour la Société autour de sa propriété existante de Granlea. La production combinée de ces propriétés à la fin d'août, incluant les volumes de certaines propriétés dont la production a été interrompue à court terme, s'élevait à environ 1 140 bep/j.

La date de prise d'effet de l'acquisition est le 1^{er} juin 2007 et celle-ci devrait être conclue le 27 septembre 2007. L'acquisition sera financée au moyen d'un placement en prise ferme, de la facilité de crédit actuelle de la Société (qui a été augmentée à 95 millions de dollars) et des rentrées provenant des activités d'exploitation. Les propriétés sont principalement exploitées par la Société, qui y détient une participation directe importante. Les propriétés présentent un faible taux d'épuisement (environ 20 %) et il est possible d'y accéder pratiquement à tout moment de l'année. L'acquisition portera la composante de la production de pétrole et de liquides de gaz naturel de la Société à environ 14 %.

Concurremment à cette acquisition, la Société a conclu un placement en prise ferme de 25 millions de dollars avec un syndicat de preneurs fermes dirigé par Corporation FirstEnergy Capital, et qui regroupe Peters & Co. Limited et RBC Dominion valeurs mobilières Inc. (les « preneurs fermes »). Aux termes des modalités du placement, la Société émettra 5,21 millions de reçus de souscription (les « reçus de souscription ») au prix de 4,80 \$ par reçu de souscription (le « placement »).

Chaque reçu de souscription donnera le droit de recevoir une action ordinaire de Iteration, sans contrepartie additionnelle, à la clôture de l'acquisition. Le produit tiré du placement des reçus de souscription sera déposé en mains tierces jusqu'à la clôture de l'acquisition. Si la clôture de l'acquisition survient au plus tard le 31 octobre 2007, le produit net tiré du placement des reçus de souscription sera libéré à l'intention de Iteration qui l'utilisera pour réduire la dette bancaire qu'elle a contractée dans le cadre de l'acquisition ainsi qu'à des fins générales.

Iteration a également octroyé aux preneurs fermes une option pour attributions excédentaires permettant d'acheter jusqu'à 781 500 reçus de souscription supplémentaires au prix d'offre, qui peut être levée dans un délai de 30 jours suivant la clôture du placement.

Les détails de l'acquisition sont les suivants :

- Prix : 52,375 millions de dollars
- Production : 1 140 bep/j, incluant les volumes des propriétés dont la production a été interrompue à court terme. Environ 50 % de pétrole et 50 % de gaz avec un taux d'épuisement de 20 %. Exploitée à hauteur de 65 %. Production dans le Sud de l'Alberta : 560 bep/j, 85 % de pétrole; dans l'Ouest de l'Alberta : 580 bep/j, 20 % de pétrole.
- Mesures : 45 950 \$ par bep/j. Réserves prouvées plus réserves probables à 15,37 \$/bep. (42 850 \$ par bep/j et 14,35 \$/bep compte tenu d'un montant de 3,5 millions de dollars pour de l'équipement terrestre, sismique et portable).
- Étude technique indépendante de mai 2007 :

	Réserves prouvées	Réserves prouvées plus réserves probables
Pétrole (kb)	1 279	1 775
LGN (kb)	39	55
Gaz (Mpi ³)	6 627	9 461
Bep (kbep)	2 423	3 407
Coût des réserves (\$/bep)	21,62 \$	15,37 \$
Coût des réserves incluant le capital de mise en valeur future (\$/bep)	21,89 \$	16,42 \$
Capital de mise en valeur future (en millions de dollars)	0,7	3,6

Terrains (acres nettes) :

18 000 acres non mises en valeur, 25 000 acres mises en valeur, total de 43 000 acres.
Participation directe moyenne de 43 %.

- Raisonnement stratégique :
 - Puits à faible taux d'épuisement. Le taux de redevance d'ensemble, incluant ces propriétés, n'augmenterait que d'environ 1 % à la lumière des prix actuels si les changements proposés à l'égard des redevances sont adoptés en Alberta.
 - Accès annuel aux propriétés.
 - Augmentation à environ 14 % des volumes de production de pétrole et de liquides de gaz naturel de la Société.
 - Réserves à longue durée de vie (taux d'épuisement de 20 %).
 - Propriété des installations (4 compresseurs à gaz exploités et 1 non exploité; 8 installations pétrolières exploitées et 3 non exploitées).
 - Établissement d'une nouvelle zone d'intérêt pétrolière dans le Sud-Est de l'Alberta et consolidation de l'expansion dans la zone Peace River Arch.

- Potentiel de croissance important grâce :
 - aux travaux de reconditionnement
 - aux remises en production
 - à la baisse des coûts d’exploitation
 - aux améliorations apportées pour l’injection d’eau
 - aux forages de mise en valeur et d’expansion
 - aux forages d’exploration futurs.

- Catégories fiscales : Les actifs sont acquis par l’achat d’une société de personnes du vendeur et, par conséquent, les catégories fiscales associées à l’opération correspondront à la fraction non amortie du coût en capital d’environ 10 millions de dollars. Au 30 juin 2007, la Société détenait des catégories fiscales d’environ 202 millions de dollars et elle ne prévoit pas être assujettie à l’impôt pour une période d’au moins trois ans à la suite de l’acquisition.

Lignes directrices pour 2007

Environ 35 % du programme de forage prévu pour 2007 reste à compléter, de sorte que la Société continue à surveiller le prix des marchandises et le coût des services afin d’optimiser le calendrier d’exploitation pour le reste de l’année. En supposant la clôture de l’opération le 27 septembre 2007 et à la lumière de notre calendrier de forage actuel, les lignes directrices révisées pour 2007 sont les suivantes :

	Lignes directrices révisées	Lignes directrices antérieures
Production moyenne (bep/j)	6 680	6 400
Programme de capitaux (en millions de dollars)	149 ¹⁾	92 ²⁾
Rentrées d’exploitation (en millions de dollars)	54	51
Dette nette au 31 décembre 2007 (en millions de dollars)	65	34
Puits nets	54	55

Prévision des prix d’octobre 2007 à décembre 2007 (à la lumière des prix affichés le 20 septembre 2007)

– Prix du gaz AECO \$ CA/GJ	5,87	6,13
– Pétrole brut à Edmonton \$ CA/b	80,00	75,00

1) Tient compte des acquisitions d’environ 56 millions de dollars.

2) Tient compte des acquisitions d’environ 4 millions de dollars.

Pour obtenir de plus amples renseignements sur la présente acquisition et sur le placement de titres, veuillez consulter le site Web de la Société au www.iterationenergy.com.

Mise en garde au sujet des énoncés prospectifs

Le gaz naturel est converti en équivalent de pétrole brut selon un ratio de six milles pieds cubes pour un baril. Les bep peuvent être trompeurs, particulièrement s’ils sont utilisés isolément. Le ratio de conversion des bep de 6 kpi³ pour 1 bep repose sur une méthode de conversion d’équivalence énergétique principalement attribuable au bec du brûleur et ne représente pas une équivalence de valeur à la tête du puits.

Le présent communiqué a été rédigé le 24 septembre 2007 et il est fondé sur l'évaluation que fait la direction des résultats financiers et des résultats d'exploitation antérieurs de la Société et de l'acquisition. Le lecteur doit être conscient du fait que les résultats antérieurs ne sont pas nécessairement représentatifs du rendement futur. Le présent communiqué renferme des énoncés prospectifs qui ont trait au rendement ou à des événements futurs. Dans certains cas, ceux-ci peuvent être repérés par des termes comme « pourrait », « pourra », « devrait », « prévoit », « entend », « envisage », « s'attend à » et par d'autres expressions similaires. Ces énoncés représentent les opinions ou les prévisions de la direction à propos, notamment, des résultats d'exploitation futurs et des divers éléments s'y rapportant qui touchent le rendement économique de Iteration. Il est recommandé de ne pas se fier indûment à ces énoncés prospectifs, qui sont fondés sur les hypothèses de la direction et qui sont assujettis à des risques et à des incertitudes connus et inconnus, notamment les risques commerciaux indiqués ci-dessous, qui pourraient entraîner un écart important entre les résultats financiers et le rendement futurs réels et ceux prévus expressément ou implicitement par ces mêmes énoncés prospectifs. Par conséquent, les lecteurs sont prévenus que ces événements ou ces circonstances peuvent faire en sorte que les résultats différeront de manière importante de ceux prévus. À moins que les lois sur les valeurs mobilières applicables ne l'exigent, la Société n'est nullement tenue de mettre à jour publiquement ou de revoir ces énoncés prospectifs par suite de nouvelles informations, d'événements futurs ou pour toute autre raison.

Les énoncés prospectifs figurant aux présentes sont expressément visés par la présente mise en garde. La liste des facteurs de risque qui suit n'est pas exhaustive.

Plus précisément, le présent communiqué renferme des énoncés et des renseignements prospectifs qui concernent :

- la quantité et la possibilité de récupération de nos réserves;
- la production future et le moment où celle-ci aura lieu;
- le prix du gaz naturel produit;
- les frais d'exploitation et les autres frais;
- les stratégies commerciales et les plans de la direction;
- l'offre et la demande de gaz naturel;
- les attentes relatives à notre capacité de réunir des capitaux et d'accroître nos réserves par l'entremise d'acquisitions et par des activités d'exploration et de mise en valeur;
- l'affectation des dépenses en immobilisations aux activités de mise en valeur plutôt qu'aux activités d'exploration;
- la vente, l'affermage, l'impartition ou la mise en valeur de certaines propriétés d'exploration grâce aux ressources de tiers;
- le recours aux activités de mise en valeur et aux acquisitions pour remplacer nos réserves ou les accroître;
- l'incidence de la fluctuation des prix du gaz naturel sur les flux de trésorerie après couverture;
- les plans de forage;

- l’existence d’un programme de gestion des risques liés aux marchandises ainsi que les activités et la stratégie afférentes à celui-ci;
- le montant approximatif et maximal des ventes à terme et la couverture devant être employée;
- la stratégie d’acquisition de la Société ainsi que les critères devant être considérés à cet égard et les avantages devant en être tirés;
- l’incidence de la réglementation gouvernementale provinciale et fédérale canadienne sur la Société par rapport à d’autres émetteurs de taille comparable;
- notre traitement en vertu des régimes réglementaires gouvernementaux;
- l’objectif visant à maintenir ou à accroître la production et les réserves au moyen d’une gestion prudente et par des acquisitions;
- l’émergence d’occasions de croissance rentables;
- la capacité de la Société de tirer parti des occasions de croissance et les moyens utilisés pour croître par l’entremise des marchés de capitaux.

Les résultats réels de Iteration pourraient être sensiblement différents de ceux qui sont prévus dans nos énoncés prospectifs en raison des facteurs de risque mentionnés ci-dessous et ailleurs dans le présent communiqué, notamment :

- la volatilité des prix du gaz naturel;
- les risques inhérents à nos activités d’exploitation;
- les incertitudes associées à l’estimation des réserves;
- la concurrence, notamment en matière de capitaux, d’acquisitions de réserves, de terrains non mis en valeur et de personnel compétent;
- les évaluations inexactes de la valeur des acquisitions;
- les problèmes de nature géologique et technique et ceux qui ont trait au forage et au traitement;
- la conjoncture économique générale, y compris la fluctuation du cours du gaz naturel;
- les redevances payables à l’égard de la production de Iteration;
- la réglementation gouvernementale du secteur pétrolier et gazier, notamment la réglementation environnementale;
- la fluctuation des taux de change ou des taux d’intérêt;
- les événements d’exploitation non prévus qui peuvent réduire la production ou encore l’interrompre ou la retarder;
- la volatilité du marché boursier et les évaluations boursières;

- la nécessité d'obtenir les approbations requises des organismes de réglementation.

Bon nombre de ces facteurs de risque et de ces incertitudes sont décrits plus en détail dans le rapport de gestion et dans la notice annuelle de l'exercice terminé le 31 décembre 2006 ainsi que dans le rapport de gestion du trimestre terminé le 31 mars 2007 et du trimestre et semestre terminés le 30 juin 2007, qui peuvent être consultés sur le site Web de la Société à l'adresse www.iterationengery.com et sur le site de SEDAR à l'adresse www.sedar.com.

Iteration Energy Ltd.

Iteration est une société albertaine qui se spécialise dans l'exploration et la mise en valeur de réserves de pétrole et de gaz naturel dans l'Ouest canadien et dans l'acquisition de propriétés de ressources naturelles. Ses actions ordinaires sont inscrites à la cote de la Bourse de Toronto sous le symbole « ITX ».

-30-

POUR DE PLUS AMPLES RENSEIGNEMENTS, VEUILLEZ COMMUNIQUER AVEC :

Iteration Energy Ltd.

M. Brian Illing, président et chef de la direction

403-261-6883

La TSX n'a pas étudié le contenu du présent communiqué et elle se dégage de toute responsabilité quant à l'exactitude des données qui y sont présentées.

INDUSTRIE : Énergie et services publics – pétrole et gaz

SUJET : NWS

-0-

ANNEXE « B »

NE PEUT ÊTRE DISTRIBUÉ AUX AGENCES DE TRANSMISSION AMÉRICAINES NI DIFFUSÉ AUX ÉTATS-UNIS

Le 1^{er} octobre 2007

Iteration Energy Ltd. (ITX) annonce la clôture de l'acquisition de propriétés productrices de pétrole et de gaz dans le Sud-Est et le Nord-Ouest de l'Alberta pour 52,375 millions de dollars

CALGARY, ALBERTA – (Canada NewsWire – le 1^{er} octobre 2007) – Iteration Energy Ltd. (« Iteration ») (TSX : ITX) est heureuse d'annoncer qu'elle a conclu l'acquisition indirecte antérieurement annoncée de certaines propriétés productrices de pétrole et de gaz naturel et des actifs connexes situés dans la zone Manyberries dans le Sud-Est de l'Alberta et dans la zone Peace River Arch dans le Nord-Ouest de l'Alberta, par l'entremise d'une société de personnes (l'« acquisition »). La date de prise d'effet de l'acquisition est le 1^{er} juin 2007 et la date de clôture, le 27 septembre 2007. L'acquisition a été financée au moyen de la facilité de crédit existante de Iteration (qui a été augmentée à 95 millions de dollars) et par les rentrées provenant des activités d'exploitation.

Iteration annonce également qu'elle a déposé son prospectus simplifié provisoire dans toutes les provinces du Canada relativement au placement en prise ferme déjà annoncé de reçus de souscription (le « placement ») d'une valeur de 25 millions de dollars en collaboration avec un syndicat de preneurs fermes dirigé par Corporation FirstEnergy Capital et qui regroupe Peters & Co. Limited et RBC Dominion valeurs mobilières Inc. (les « preneurs fermes »).

Conformément aux modalités du placement, Iteration émettra 5,21 millions de reçus de souscription au prix de 4,80 \$ par reçu de souscription. De plus, Iteration a octroyé aux preneurs fermes une option pour attributions excédentaires qui leur permet d'acheter jusqu'à 781 500 reçus de souscription supplémentaires, qui peut être levée dans une période de 30 jours suivant la clôture. La participation de la direction, des dirigeants et des administrateurs de Iteration est limitée à 15 000 reçus de souscription. L'acquisition étant maintenant réalisée, chaque reçu de souscription donnera à son porteur le droit de recevoir une action ordinaire de Iteration, sans contrepartie additionnelle, à la clôture du placement.

Le produit net tiré du placement, estimé à environ 23 459 400 \$ (27 023 040 \$ si l'option pour attributions excédentaires des preneurs fermes est levée intégralement), sera affecté par Iteration au remboursement de sa facilité de crédit.

Le placement est assujéti à certaines conditions, notamment l'obtention des approbations réglementaires requises. Les reçus de souscription n'ont pas été ni ne seront inscrits en vertu de la Loi de 1933 ou de toute autre loi sur les valeurs mobilières étatique, et ils ne peuvent être offerts ni vendus aux États-Unis ou à une personne des États-Unis, à moins d'obtenir une dispense d'inscription. La clôture du placement est prévue vers le 17 octobre 2007.

Iteration Energy Ltd.

Iteration est une société albertaine qui se spécialise dans l'exploration et la mise en valeur de réserves pétrolières et gazières dans l'Ouest canadien et dans l'acquisition de propriétés de ressources naturelles. Ses actions ordinaires sont inscrites à la cote de la Bourse de Toronto sous le symbole « ITX ».

POUR DE PLUS AMPLES RENSEIGNEMENTS VEUILLEZ COMMUNIQUER AVEC :

Iteration Energy Ltd.

M. Brian Illing, président et chef de la direction ou M. Sean Johnson, chef des finances

403-261-6883