

## POUR DIFFUSION IMMÉDIATE

# L'EUB et l'ONÉ publient un rapport sur le potentiel de gaz naturel classique en Alberta

**Calgary, Alberta (le mardi 8 mars 2005)** L'Office national de l'énergie (ONÉ) et l'Alberta Energy and Utilities Board (EUB) (les Offices) diffuseront conjointement un rapport intitulé *Le potentiel ultime des ressources en gaz naturel classique de l'Alberta* le mercredi 9 mars 2005.

D'après le rapport, le potentiel ultime de l'Alberta en gaz naturel classique commercialisable est de 6 276 milliards de mètres cubes (223 billions de pieds cubes) et 2 838 milliards de mètres cubes (101 billions de pieds cubes) de gaz naturel classique restent à mettre en valeur. De ce montant, 1 104 milliards de mètres cubes (39 billions de pieds cubes) ont été découverts et 1 734 milliards de mètres cubes (62 billions de pieds cubes) restent à découvrir. On a compilé des données sur 320 000 puits forés jusqu'à décembre 2004 pour obtenir ces résultats.

En 1994, les Offices signaient un protocole d'entente portant le nom de *Common Reserves Database Agreement* (entente pour la mise sur pied d'une base de données commune sur les ressources). Afin d'y donner suite, ils ont entrepris cette étude conjointe en 2001. Il s'agit de la première collaboration entre les Offices, qui produisent des estimations de l'offre et de la demande d'énergie, l'EUB à l'échelle provinciale et l'ONÉ au niveau national. Ce rapport permet d'estimer le volume de gaz naturel classique dont on dispose pour répondre à la demande future du marché intérieur et des marchés d'exportation.

Le Canada joue un rôle important sur le marché du gaz naturel en Amérique du Nord. À l'heure actuelle, il assure environ 25 p. 100 de toute la production gazière nord-américaine. L'approvisionnement en gaz provient surtout de l'Alberta, qui compte pour presque 80 p. 100 de la production totale canadienne. L'ONÉ est un organisme fédéral indépendant qui réglemente plusieurs aspects de l'industrie énergétique du Canada. Sa raison d'être est de promouvoir la sécurité, la protection de l'environnement et l'efficacité économique dans l'intérêt public canadien, en s'en tenant au mandat que le Parlement lui a conféré au chapitre de la réglementation des pipelines ainsi que de la mise en valeur et du commerce des ressources énergétiques. Dans le cadre de son mandat, l'ONÉ surveille l'offre des produits énergétiques au Canada et publie des rapports intitulés *Évaluation du marché de l'énergie*.

L'EUB veille à ce que la découverte, la mise en valeur et la livraison des ressources, ainsi que les services publics, en Alberta, soient conformes aux principes d'équité et de responsabilité, et à l'intérêt public.

– 30 –

**Note aux rédacteurs :** Voir le document d'information pour de plus amples détails.

**Le rapport pourra être consulté à compter du mercredi 9 mars 2005 dans les sites Web de l'EUB et de l'ONÉ :** <http://www.eub.gov.ab.ca> et <http://www.neb-one.gc.ca>.

**Renseignements :**

Denis Tremblay  
Agent des communications de l'ONÉ  
Téléphone : (403) 299-2717  
Télécopieur : (403) 292-5503  
dtremblay@neb-one.gc.ca

Darin Barter  
Communications EUB  
Téléphone : (403) 297-4116  
Cellulaire: (403) 651-9487  
Télécopieur : (403) 297-3757  
darin.barter@gov.ab.ca

**Pour obtenir un exemplaire du rapport le mercredi 9 mars 2005 :****Office national de l'énergie**

Publications  
Bibliothèque, rez-de-chaussée  
444, Septième Avenue S.-O.  
Calgary (Alberta) T2P 0X8  
Téléphone : (403) 299-3562  
Téléphone (sans frais): 1-800-899-1265  
Télécopieur : (403) 292-5576  
Télécopieur (sans frais): 1-877-288-8803

**Alberta Energy Utilities Board**

Information Services  
640, Cinquième Avenue S.-O.  
Calgary (Alberta) T2P 3G4  
Téléphone : (403) 297-8190  
Télécopieur : (403) 297-7040  
eub.info\_services@eub.gov.ab.ca

# Document d'information

Ce rapport est le premier que l'EUB et l'ONÉ ont réalisé en collaboration. Ils produisent des estimations de l'offre et de la demande d'énergie, l'EUB à l'échelle provinciale et l'ONÉ au niveau national. L'ampleur des ressources en gaz naturel est un élément clé de toute projection de l'offre de gaz naturel dans l'avenir. En 2001, chacun de leur côté, les Offices ont conclu qu'une estimation mise à jour du potentiel ultime était requise. Afin de donner suite à l'entente pour la mise sur pied d'une base de données commune sur les ressources, laquelle s'appliquait aux réserves en pétrole et gaz naturel classiques, et pour démontrer l'efficacité des procédés de réglementation, les Offices ont décidé de collaborer à une nouvelle étude du potentiel ultime en Alberta.

## Points saillants

Après avoir tenu compte des incertitudes inhérentes à l'estimation des perspectives géologiques et à la prévision du potentiel gazier, l'équipe de projet est d'avis que le potentiel ultime de gaz naturel classique commercialisable de l'Alberta devrait se situer entre 5 765 milliards de mètres cubes (205 billions de pieds cubes) et 7 134 milliards de mètres cubes (253 billions de pieds cubes), tel qu'illustré au tableau A. Les Offices ont retenu les valeurs médianes pour estimer le potentiel ultime de gaz naturel classique commercialisable. Cette estimation n'inclut pas le gaz non classique, par exemple le méthane des gisements houillers. La nouvelle estimation pour le gaz naturel classique servira aux deux Offices dans leurs futures projections de l'offre.

**Tableau A. Potentiel ultime de l'Alberta pour le gaz naturel classique commercialisable**

Valeurs	Gaz en place		Gaz commercialisable	
	Gm <sup>3</sup>	Tpi <sup>3</sup>	Gm <sup>3</sup>	Tpi <sup>3</sup>
Faibles	9 731	345	5 765	205
Médianes	10 583	376	6 276	223
Élevées	12 012	426	7 134	253

Le tableau B illustre la répartition du potentiel ultime de gaz naturel, selon ses différentes composantes, au début de décembre 2004 (production à la fin d'octobre 2004).

**Tableau B. Catégorisation du potentiel ultime - valeurs médianes**

Catégorie	Gaz en place		Gaz commercialisable	
	Gm <sup>3</sup>	Tpi <sup>3</sup>	Gm <sup>3</sup>	Tpi <sup>3</sup>
Gaz découvert	7 744	275	4 542	161
Production cumulative	5 863	208	3 438	122
Gaz découvert restant	1 882	67	1 104	39
Gaz non découvert	2 838	101	1 734	62
Potentiel ultime	10 583	376	6 276	223
Potentiel ultime restant	4 720	168	2 838	101

## Terminologie

Le **potentiel ultime** se rapporte à l'estimation du volume des réserves de gaz commercialisable dont l'existence aura été prouvée, dans un bassin géologique ou une zone précise, une fois l'exploration terminée, en tenant compte des perspectives géologiques de la région, des progrès technologiques anticipés et de la conjoncture envisagée. Ce potentiel ultime représente toujours la somme des ressources découvertes et de celles qui restent à découvrir. Les ressources découvertes ont été confirmées grâce aux puits forés tandis qu'on s'attend que celles qui restent à découvrir le seront à l'occasion de travaux de forage ultérieurs.

La **production cumulative** représente la quantité totale de gaz naturel produit à une date donnée.

Le **gaz en place** est le volume de gaz présent dans le réservoir.

Le **gaz récupérable** est celui qui peut être produit.

Le **gaz commercialisable** est le volume restant après traitement.

Le **gaz restant** (le potentiel ultime moins la production cumulative) représente le volume qui servira à répondre aux demandes futures du marché.