

National Energy  
Board



Office national  
de l'énergie

**Évaluation des ressources gazières  
du Nord-Est de la  
Columbia-Britannique**

**1992-1997**

**Octobre 2000**

Office national  
de l'énergie



National Energy  
Board

---

Évaluation des ressources gazières  
du Nord-Est de la  
Colombie-Britannique  
1992-1997

---

octobre 2000

© Sa Majesté la Reine du Chef du Canada 2000  
représenté par l'Office national de l'énergie

No de cat. NE23-85/2000F  
ISBN 0-662-83304-X

Ce rapport est publié séparément dans les deux  
langues officielles.

**Exemplaires disponibles sur demande auprès du:**

Bureau des publications  
Office national de l'énergie  
444, Septième Avenue S.-O.  
Calgary (Alberta)  
T2P 0X8  
Télécopieur: (403) 292-5503  
Téléphone: (403) 299-3562  
Internet: [www.neb.gc.ca](http://www.neb.gc.ca)  
1-800-899-1265

**En personne, au bureau de l'Office:**

Bibliothèque  
Rez-de-chaussée

Imprimé au Canada

© Her Majesty the Queen in Right of Canada 2000  
as represented by the National Energy Board

Cat. No. NE23-85/2000E  
ISBN 0-662-27348-6

This report is published separately in both official  
languages.

**Copies are available on request from:**

Publications Office  
National Energy Board  
444 Seventh Avenue S.W.  
Calgary, Alberta  
T2P 0X8  
Fax: (403) 292-5503  
Phone: (403) 299-3562  
Internet: [www.neb.gc.ca](http://www.neb.gc.ca)  
1-800-899-1265

**For pick-up at the NEB office:**

Library  
Ground Floor

Printed in Canada



*Publication imprimée sur du papier recyclé contenant 20 % de déchets.*

<b>Liste des figures</b>	ii
<b>Liste des tableaux</b>	ii
<b>Abréviations</b>	ii
<b>Avant-propos</b>	iii
<b>Sommaire</b>	1
<b>Introduction</b>	1
<b>Activités industrielles</b>	1
<b>Augmentation et baisse des réserves existantes</b>	2
<b>Conversion des ressources non découvertes en réserves établies</b>	3
<b>Conclusion</b>	6
<b>Références</b>	6

## Figures

1. Activités de forage annuelles	2
2. Changements de volume apportés aux estimations des réserves établies existantes	3
3. Volumes moyens ajoutés aux réserves par les nouveaux gisements, en fonction de la zone géologique	4
4. Ressources gazières ultimes en fonction de la zone géologique	5

## Tableaux

1. Changements de volume apportés aux estimations initiales des réserves établies dans les gisements préexistants	7
2. Classement des gisements géologiques en fonction du volume des nouvelles réserves ajoutées	8
3. Classement des volumes des ressources gazières encore non découvertes en fonction de leur âge géologique	9
4. Classement des gisements géologiques en fonction des volumes des ressources gazières encore non découvertes	10

## Abréviations

$10^6\text{m}^3$	millions de mètres cubes
$10^{12}\text{pi}^3$	billion de pieds cubes
$10^9\text{pi}^3$	milliard de pieds cubes
BCMEM	Ministry of Energy and Mines de la Colombie-Britannique
BCOGC	Oil and Gas Commission de la Colombie-Britannique
Office ou ONÉ	Office national de l'énergie

---

# AVANT-PROPOS

L'Office national de l'énergie (« l'ONÉ » ou « l'Office ») surveille constamment le bilan énergétique global du Canada en identifiant les changements de l'offre et de la demande à court et à long termes.

L'Office a établi une méthode permettant de déterminer et d'évaluer les ressources potentielles de pétrole et de gaz naturel encore non découvertes. Une revue des pratiques et des approches actuelles dans l'industrie et les autres ministères participant à l'évaluation des ressources montre que ces évaluations se font généralement à l'échelle régionale et qu'elles sont donc difficiles à appliquer à des projets locaux. Cette méthode, qui est décrite dans les rapports de l'Office intitulés *Évaluation des ressources gazières du Nord-Est de la Colombie-Britannique (1994)* et *Étude d'évaluation des ressources en gaz naturel non associé en Saskatchewan (1999)*, est appliquée dans ce rapport.

Le présent document de travail intitulé *Évaluation des ressources gazières du Nord-Est de la Colombie-Britannique - 1992 à 1997*, a été préparé par l'Office pour faire une revue de l'impact de l'activité industrielle sur les réserves gazières du Nord-Est de la Colombie-Britannique de 1992 à 1997. Ce rapport vise principalement à faire l'évaluation de l'efficacité des travaux de forage pour le développement de nouvelles sources d'approvisionnement en gaz dans la région.

Ce document est basé sur le document de travail de l'Office intitulé *Évaluation des ressources gazières du Nord-Est de la Colombie-Britannique* publié en 1994 et réédité en 1999, qui déterminait les ressources estimatives de gaz naturel en fonction de leur contexte régional et des gisements géologiques. L'Oil and Gas Commission (BCOGC) et le *Ministry of Energy and Mines* (BCMEM) de la Colombie-Britannique ont aidé à la préparation de ce rapport, entre autres par des commentaires. Cependant, les conclusions et les interprétations énoncées sont celles de l'Office.

L'Office vous invite à faire des commentaires, quels qu'ils soient, sur la conception et l'utilisation de la méthode choisie ou sur les résultats de cette étude. Ces commentaires devraient être adressés par écrit au secrétaire de l'Office au 444, Septième Avenue S.-O., Calgary (Alberta) Canada T2P 0X8.

---

# ÉVALUATION DES RESSOURCES GAZIÈRES DU NORD-EST DE LA COLOMBIE-BRITANNIQUE

- 1992 À 1997 -

## Sommaire

Les activités de forage dans le Nord-Est de la Colombie-Britannique ont permis de découvrir  $70\,158\,10^6\text{m}^3$  ( $2,5\,10^{12}\text{pi}^3$ ) des réserves gazières initiales établies (commercialisables) de 1992 à 1997. Durant cette période, des rajustements découlant de revues de performance des forages et des réservoirs ont augmenté d'un volume net de  $1\,870\,10^6\text{m}^3$  ( $66\,10^{12}\text{pi}^3$ ) les estimations initiales des réserves de gaz établies préexistantes. L'estimation des ressources gazières non découvertes restantes pour le Nord-Est de la Colombie-Britannique a diminué d'environ  $940\,500\,10^6\text{m}^3$  ( $33,2\,10^{12}\text{pi}^3$ ) à  $870\,581\,10^6\text{m}^3$  ( $30,7\,10^{12}\text{pi}^3$ ) au cours des cinq dernières années.

## Introduction

Ce rapport constitue une mise à jour pour une période de cinq ans du rapport de 1994 de l'Office national de l'énergie intitulé *Évaluation des ressources gazières du Nord-Est de la Colombie-Britannique*, qui se basait sur les données rapportées à la fin de l'année 1992. Le présent rapport est une revue de l'activité industrielle qui a été faite de 1993 à 1997 dans le Nord-Est de la Colombie-Britannique dans le but de mesurer l'efficacité des travaux de forage visant à augmenter le volume des réserves gazières commercialisables à l'ensemble de l'alimentation en gaz classique pour l'Ouest du Canada.

## Activités industrielles

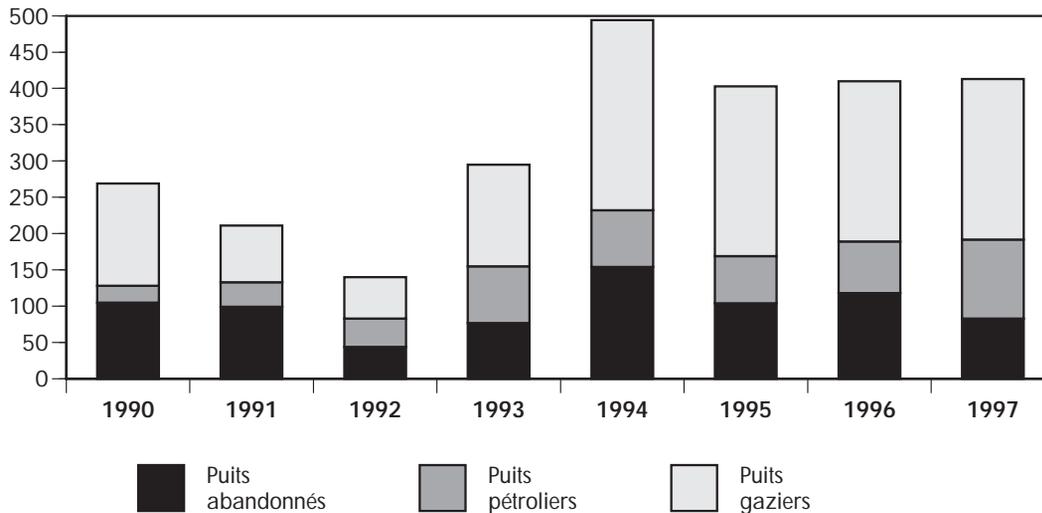
Depuis 1992, année où le nombre de puits forés fut le plus bas, soit 158, le Nord-Est de la Colombie-Britannique a connu une augmentation des forages, leur nombre ayant atteint un peu plus de 400 puits par année au cours des trois dernières années (figure 1).

Au cours de la période de cinq ans, les activités de forage ont produit 1070 puits gaziers (BCMEM, 1998). D'autre part, 536 puits asséchés ont été abandonnés et 401 puits pétroliers ont été forés durant la même période. Lors des trois dernières années d'activité, environ 220 puits gaziers ont été forés par année.

## FIGURE 1

### Activités de forage annuelles

#### Nombre de puits



La production gazière annuelle du Nord-Est de la Colombie-Britannique est passée de  $14\,272\,10^6\text{m}^3$  en 1992 à  $18\,796\,10^6\text{m}^3$  en 1997, ce qui donne un total de  $85\,051\,10^6\text{m}^3$  ( $3,0\,10^{12}\text{pi}^3$ ) durant ces cinq années. Le nombre de puits gaziers en production a aussi augmenté, passant de 886 à 1 425.

### Augmentation et baisse des réserves existantes

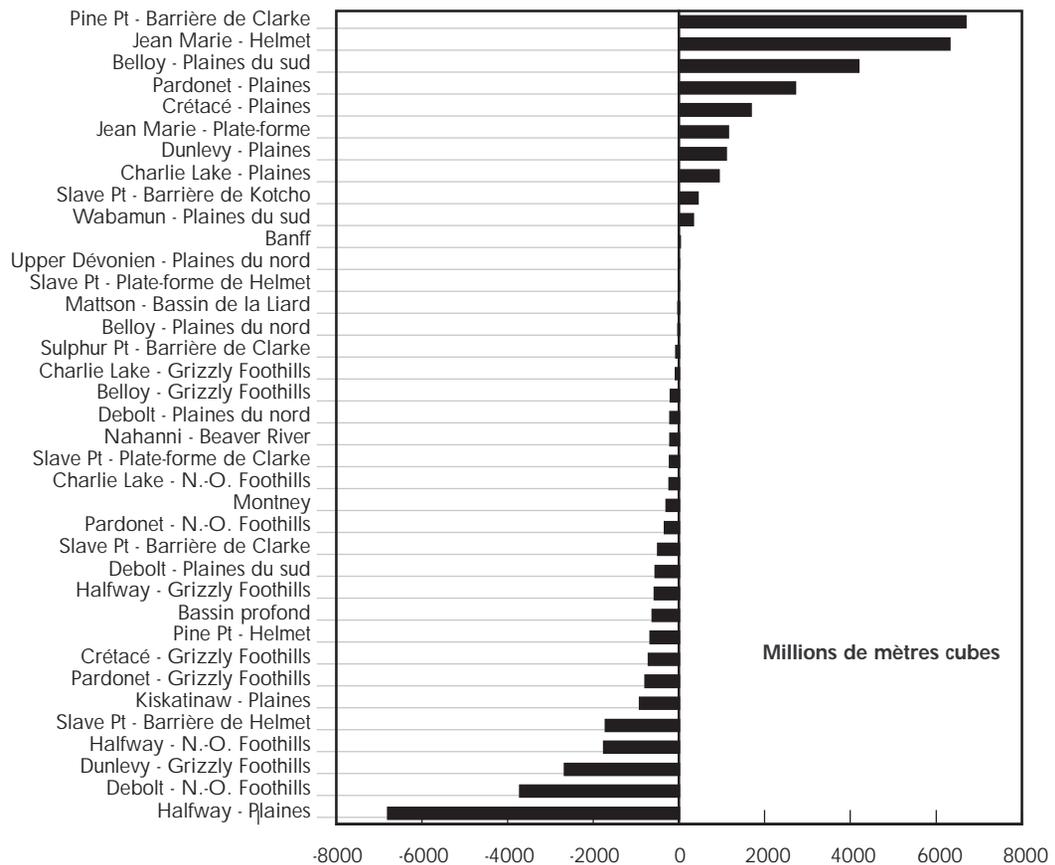
La présente étude fait une comparaison des estimations initiales des réserves gazières établies (commercialisables) en 1992 et 1997 dans les gisements existants (tableau 1) (BCMÉM, 1992, 1997). Même si les ajouts apportés aux réserves brutes se sont élevés à  $25\,493\,10^6\text{m}^3$  ( $900\,10^{12}\text{pi}^3$ ) dans 11 gisements, l'effet global de ce changement fut contrebalancé par la baisse des réserves de  $23\,623\,10^6\text{m}^3$  ( $834\,10^{12}\text{pi}^3$ ) dans les 27 autres gisements (figure 2). La baisse inclut les estimations révisées des réserves gazières faites par l'Office dans l'étude de 1997 sur les réserves gazières non associées du Nord-Est de la Colombie-Britannique. Par conséquent, les estimations des réserves gazières établies ont connu une augmentation nette de  $1\,870\,10^6\text{m}^3$  ( $66\,10^{12}\text{pi}^3$ ) par rapport aux estimations initiales des gisements existants sur cette période de cinq ans.

En terme d'augmentation des réserves, le gisement Pine Point - Clarke Barrier a vu sa base augmenter de  $6\,682\,10^6\text{m}^3$  ( $236\,10^{12}\text{pi}^3$ ), principalement à la suite d'une meilleure efficacité de récupération dans les gisements Sierra Pine Point A et D (figure 2). Le gisement Jean Marie - Helmet vient ensuite avec  $6\,313\,10^6\text{m}^3$  ( $223\,10^{12}\text{pi}^3$ ) des réserves gazières ajoutées par le forage de reconnaissance. La base des réserves gazières existantes du gisement Belloy - Plaines du sud a augmenté de  $4\,185\,10^6\text{m}^3$  ( $146\,10^{12}\text{pi}^3$ ) lors de la réévaluation de plusieurs gisements par remplacement des bilans volumétriques par des bilans matières dans les estimations.

Des révisions importantes à la baisse ont été faites dans les estimations des réserves initiales pour trois des gisements existants entre 1992 et 1997 (figure 2). Dans la zone Halfway - Plaines, le facteur de récupération dans le gisement Monias Halfway fut diminué, à la suite d'une révision

FIGURE 2

**Changements de volume apportés aux estimations des réserves établies existantes**



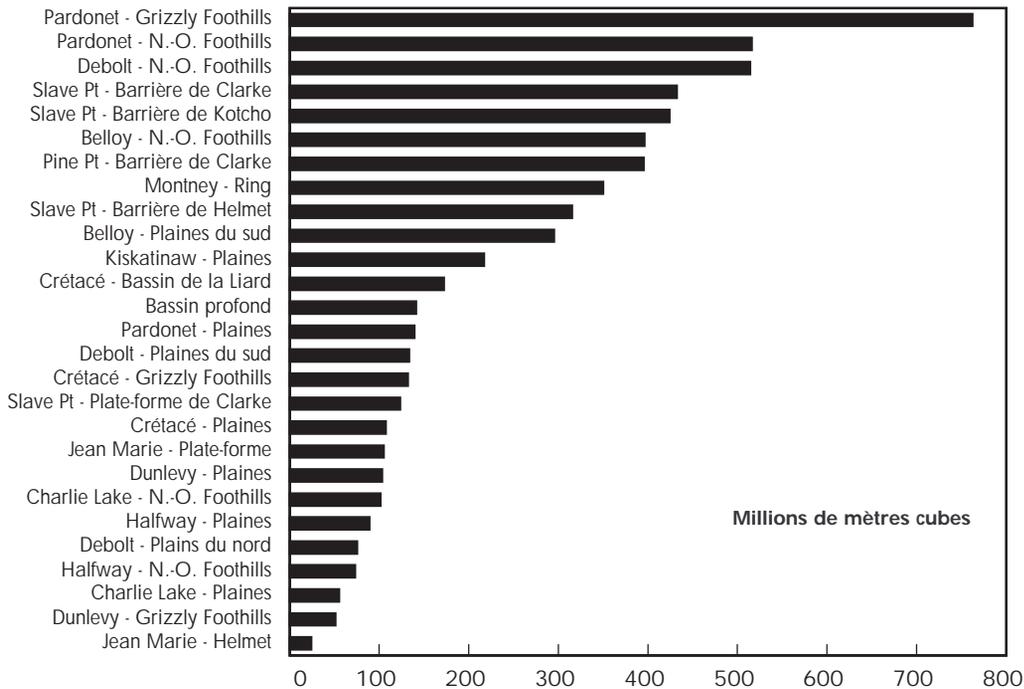
technique, de 90 à 60 pour cent, ce qui a entraîné une perte de  $5\,887\,10^6\text{m}^3$  ( $208\,10^{12}\text{pi}^3$ ) des réserves initiales établies. Cette perte, soit 62 pour cent de la perte totale pour le gisement, réunie aux petits rajustements des divers paramètres faits pour un grand nombre de gisements donne la perte la plus grande pour un gisement du Nord-Est de la Colombie-Britannique. Cinq facteurs de récupération du gisement Debolt - N.-O. Foothills ont été réduits de 90 pour cent à 60 pour cent ou moins à cause de leur invasion par les eaux. Cela explique 68 pour cent des pertes du gisement. Un gisement de la zone Dunlevy - Grizzly Foothills fut reclassifié de réserve établie à gisement asséché et abandonné et un autre gisement a fait diminuer les estimations nettes de la zone assignée et du rendement gazier. Ces deux gisements étaient responsables de 84 pour cent de la diminution des réserves gazières établies de la zone.

**Conversion des ressources non découvertes en réserves établies**

Au cours de la période de cinq ans, 408 puits gaziers d'exploration ont été forés, ce qui a mené à la découverte de 379 nouveaux gisements. Parmi les 38 gisements géologiques identifiés, 27 furent classifiés en tant que réserves gazières établies (tableau 2). Ces nouveaux gisements ajoutaient  $70\,158\,10^6\text{m}^3$  ( $2,48\,10^{12}\text{pi}^3$ ) aux estimations des réserves gazières établies commercialisables. La moyenne des additions aux réserves était  $184\,10^6\text{m}^3$  ( $6,5\,10^9\text{pi}^3$ ) par gisement. Le volume moyen ajouté aux gisements en fonction de la zone géologique des nouveaux gisements apparaît à la figure 3.

FIGURE 3

**Volumes moyens ajoutés aux réserves par les nouveaux gisements, en fonction de la zone géologique**



La zone Pardonet/Baldonnel - Grizzly Foothills l'emportait sur toutes les autres zones avec l'addition de  $19\,050\,10^6\text{m}^3$  ( $672\,10^9\text{pi}^3$ ) de nouvelles réserves (tableau 2). Cette zone renfermait 25 nouveaux gisements; celle de Halfway - Plaines suivait avec l'ajout de  $9\,622\,10^6\text{m}^3$  ( $340\,10^9\text{pi}^3$ ) dans 87 gisements. Dans la zone Crétacé - Plaines, l'addition était de  $6\,701\,10^6\text{m}^3$  ( $236\,10^9\text{pi}^3$ ) pour 64 nouveaux gisements.

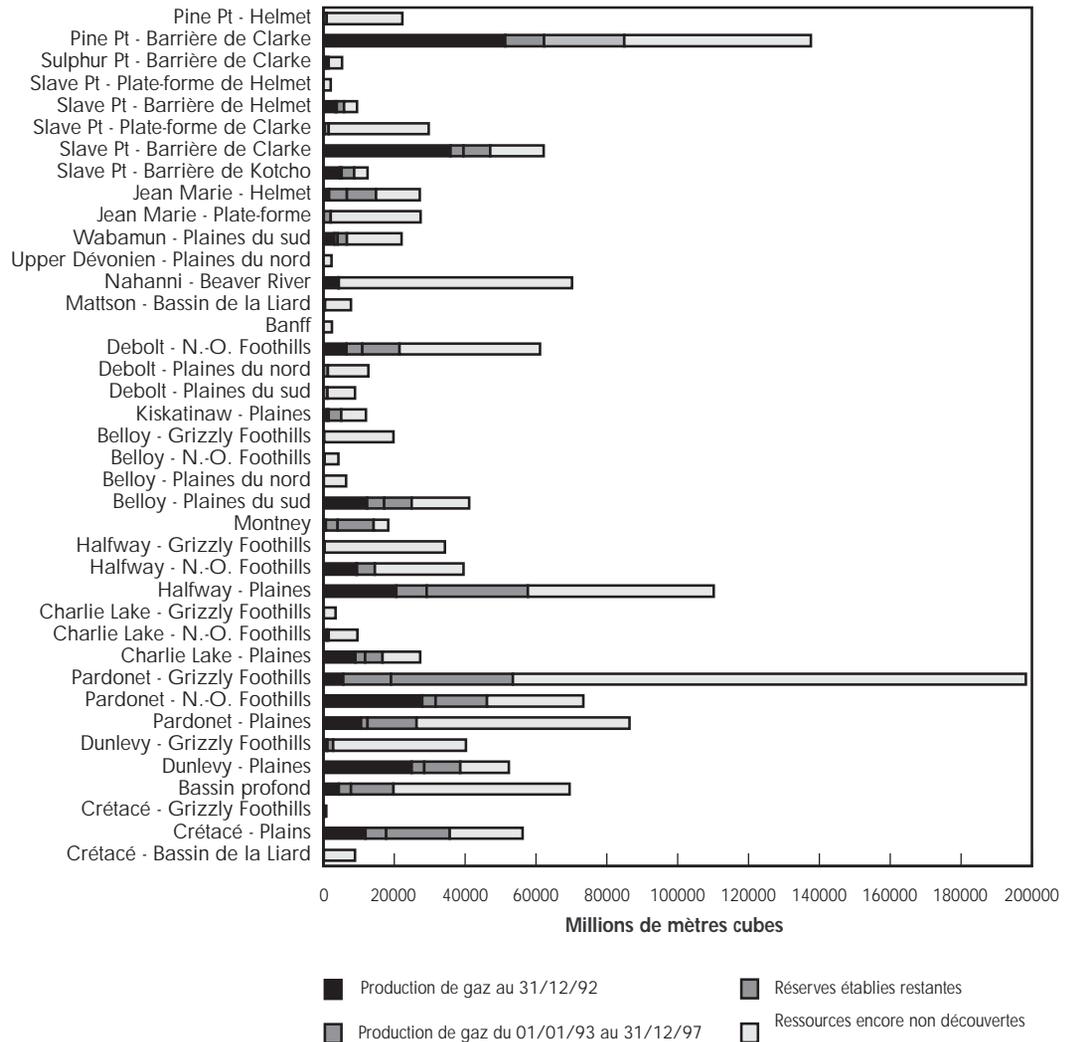
Le forage dans la zone des Foothills a permis la découverte de 51 gisements ayant un volume moyen de  $580\,10^6\text{m}^3$  ( $20,5\,10^9\text{pi}^3$ ) chacun. Dans la zone des Plaines, 278 nouveaux gisements furent trouvés ayant un volume moyen de  $97\,10^6\text{m}^3$  ( $3,4\,10^9\text{pi}^3$ ). Dans la partie nord de la région, la zone Dévonienne, les 33 nouveaux gisements avaient un volume moyen de  $290\,10^6\text{m}^3$  ( $10,2\,10^9\text{pi}^3$ ).

Dans le rapport précédent, 38 gisements gaziers classiques furent identifiés. Un nouveau gisement, le gisement Crétacé - Grizzly Foothills, fut ajouté dans le présent rapport pour la ventilation des réserves gazières établies. La distribution de la production, des réserves découvertes et des ressources non découvertes des ressources gazières ultimes de chaque gisement apparaissent à la figure 4.

L'estimation originale des ressources gazières de la zone Jean Marie - Helmet fut dépassée et les activités de forage continuent de faire augmenter les estimations des réserves établies pour les gisements de cette zone. Une évaluation actualisée des ressources de cette zone est incluse (tableau 3).

**FIGURE 4**

**Ressources gazières ultimes en fonction de la zone géologique**



La révision des estimations du reste des ressources non découvertes dans chaque zone apparaît au tableau 4. Ces ressources gazières sont ajoutées à la production cumulative et au reste des réserves gazières établies (figure 4) de façon à permettre la comparaison des ressources gazières ultimes de chaque zone géologique.

---

## Conclusions

1. Au cours des cinq dernières années, les volumes mis en production ont été remplacés à environ 87 pour cent par des réserves.
2. Le taux de conversion annuel des ressources non découvertes en réserves établies se situe à environ 1,4 pour cent, ou 7 pour cent au total, pour les cinq années.
3. Les découvertes faites dans les zones des Foothills devraient dépasser le volume moyen des gisements du Nord-Est de la Colombie-Britannique, soit  $184 \cdot 10^6 \text{m}^3$  ( $6,5 \cdot 10^9 \text{pi}^3$ ). Les zones Dévoniennes de la partie nord de la région devraient aussi permettre la découverte de gisements ayant un volume plus grand que la moyenne.
4. L'exploration devra se déplacer vers la région des Foothills pour ajouter le volume de réserves nécessaires pour combler ou dépasser la production prévue.
5. La zone des Plaines continuera d'être attrayante pour les foreurs, vu l'accessibilité des infrastructures existantes et la probabilité d'y trouver de nouveaux gisements.

## Références

BCMEMP, 1993, British Columbia Ministry of Energy, Mines and Petroleum Resources, *Hydrocarbon and By-Product Reserves in British Columbia - 1992*.

BCMEMP, 1998, British Columbia Ministry of Energy and Mines, *Hydrocarbon and By-Product Reserves in British Columbia - 1997*.

BCMEMP, 1998, British Columbia Ministry of Energy and Mines, *Oil and Gas in British Columbia, Statistics 1987-1997*.

Office national de l'énergie, 1994 (révision 1999), *Évaluation des ressources gazières du Nord-Est de la Colombie-Britannique*.

## T A B L E A U 1

### **Changements de volume apportés aux estimations initiales des réserves gazières établies dans les gisements préexistants**

Zone géologique

Réserves gazières établies initiales (10<sup>6</sup>m<sup>3</sup>)

	<b>1992</b>	<b>1997</b>	<b>Différence</b>
Pine Point - Barrière de Clarke	73 925	80 607	6 682
Jean Marie - Helmet	8 503	14 816	6 313
Belloy - Plaines du sud	20 211	24 396	4 185
Pardonet/Baldonnel - Plaines	19 475	22 182	2 707
Crétacé - Plaines	27 191	28 860	1 669
Jean Marie - Plate-forme	476	1 619	1 143
Dunlevy - Plaines	35 351	36 441	1 090
Charlie Lake - Plaines	13 400	14 328	928
Slave Point - Barrière de Kotcho	7 479	7 912	433
Wabamun - Plaines du sud	6 337	6 659	322
Banff	63	84	21
Upper Dévonien - Plaines du nord	35	34	-1
Slave Point - Plate-forme de Helmet	81	80	-1
Mattson - Bassin de la Liard	527	518	-9
Belloy - Plaines du nord	187	171	-16
Sulphur Point - Barrière de Clarke	1 549	1 486	-63
Charlie Lake - Grizzly Foothills	161	91	-70
Belloy - Grizzly Foothills	454	266	-188
Debolt - Plaines du nord	1 216	1 018	-198
Nahanni - Beaver River	4 382	4 181	-201
Slave Point - Plate-forme de Clarke	1 593	1 381	-212
Charlie Lake - N.-O. Foothills	1 590	1 372	-218
Montney - Ring	12 978	12 694	-284
Pardonet - N.-O. Foothills	42 907	42 578	-329
Slave Point - Barrière de Clarke	45 026	44 542	-484
Debolt - Plaines du sud	1 278	735	-543
Halfway - Grizzly Foothills	929	364	-565
Bassin profond	18 723	18 116	-607
Pine Point - Helmet	1 659	1 002	-657
Crétacé - Grizzly Foothills	1 043	347	-696
Pardonet - Grizzly Foothills	35 252	34 473	-779
Kiskatinaw - Plaines	4 447	3 542	-905
Slave Point - Barrière de Helmet	6 885	5 178	-1 707
Halfway - N.-O. Foothills	16 207	14 466	-1 741
Dunlevy - Grizzly Foothills	5 338	2 676	-2 662
Debolt - N.-O. Foothills	19 050	15 346	-3 704
Halfway - Plaines	54 897	48 114	-6 782
<b>TOTAL</b>	<b>490 805</b>	<b>492 675</b>	<b>1 870</b>

**T A B L E A U 2**

**Classement des gisements géologiques en fonction du volume des nouvelles réserves ajoutées**

Zone géologique	Réserves gazières établies initiales 1992 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Rajustements des réserves gazières existantes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nouvelles réserves ajoutées (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Réserves gazières établies initiales 1997 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nouveaux gisements
Pardonet/Baldonnel - Grizzly Foothills	35 252	-779	19 050	53 523	25
Halfway - Plaines	54 897	-6 782	9 662	57 736	87
Crétacé - Plaines	27 191	1 669	6 701	35 561	64
Debolt - N.-O. Foothills	19 050	- 3 704	6 163	21509	12
Pine Point - Barrière de Clarke	73 925	6 682	4 354	84 961	12
Pardonet/Baldonnel - Plaines	19 475	2 707	4 021	26 203	29
Pardonet/Baldonnel - N.-O. Foothills	42 907	-329	3 612	46 190	7
Slave Point - Barrière de Clarke	45 026	-484	2 589	47 131	6
Charlie Lake - Plaines	13 400	928	2 437	16 765	60
Dunlevy - Plaines	35 351	1 090	2 151	38 592	22
Bassin profond	18 723	-607	1 690	19 806	12
Kiskatinaw - Plaines	4 447	-905	1 516	5 058	7
Montney - Ring	12 978	-284	1 398	14 092	4
Slave Point - Barrière de Kotcho	7 479	433	848	8 760	2
Slave Point - Barrière de Helmet	6 885	- 1 707	630	5 808	2
Belloy - Plaines de sud (PRA)	20 211	4 185	589	24 985	2
Crétacé - Grizzly Foothills	1 043	-696	528	875	4
Jean Marie - Plate-forme	476	1 143	523	2 142	5
Debolt - Plaines du sud	1 278	-543	399	1 134	3
Debolt - Plaines du nord	1 216	-198	299	1 317	4
Crétacé - Bassin de la Liard	0	0	172	172	1
Jean Marie - Helmet	8 503	6 313	122	14 938	5
Slave Point - Plate-forme de Clarke	1 593	-212	123	1 504	1
Charlie Lake - N.-O. Foothills	1 590	-218	101	1 473	1
Halfway - N.-O. Foothills	16 207	- 1 741	73	14 539	1
Dunlevy - Grizzly Foothills	5 338	- 2 662	51	2 727	1
Pine Point - Helmet	1 659	-657	0	1 002	0
Sulphur Point - Barrière de Clarke	1 549	-63	0	1 486	0
Slave Point - Plate-forme de Helmet	81	-1	0	80	0
Wabamun - Plaines du sud	6 337	322	0	6 659	0
Upper Dévonien - Plaines du nord	35	-1	0	34	0
Nahanni - Beaver River	4 382	-201	0	4 181	0
Mattson - Bassin de la Liard	527	-9	0	518	0
Belloy - Grizzly Foothills	454	-188	0	266	0
Belloy - Plaines du nord	187	-16	0	171	0
Banff	63	21	0	84	0
Halfway - Grizzly Foothills	929	-565	0	364	0
Charlie Lake - Grizzly Foothills	161	-70	0	91	0
<b>TOTAL <sup>1</sup></b>	<b>490 805</b>	<b>1 870</b>	<b>70 158</b>	<b>562 833</b>	<b>379</b>

<sup>1</sup> Le total ne correspond pas à celui du BCMEM à cause des arrondissements.

T A B L E A U 3

**Classement des volumes des ressources gazières encore non découvertes en fonction de leur âge géologique**

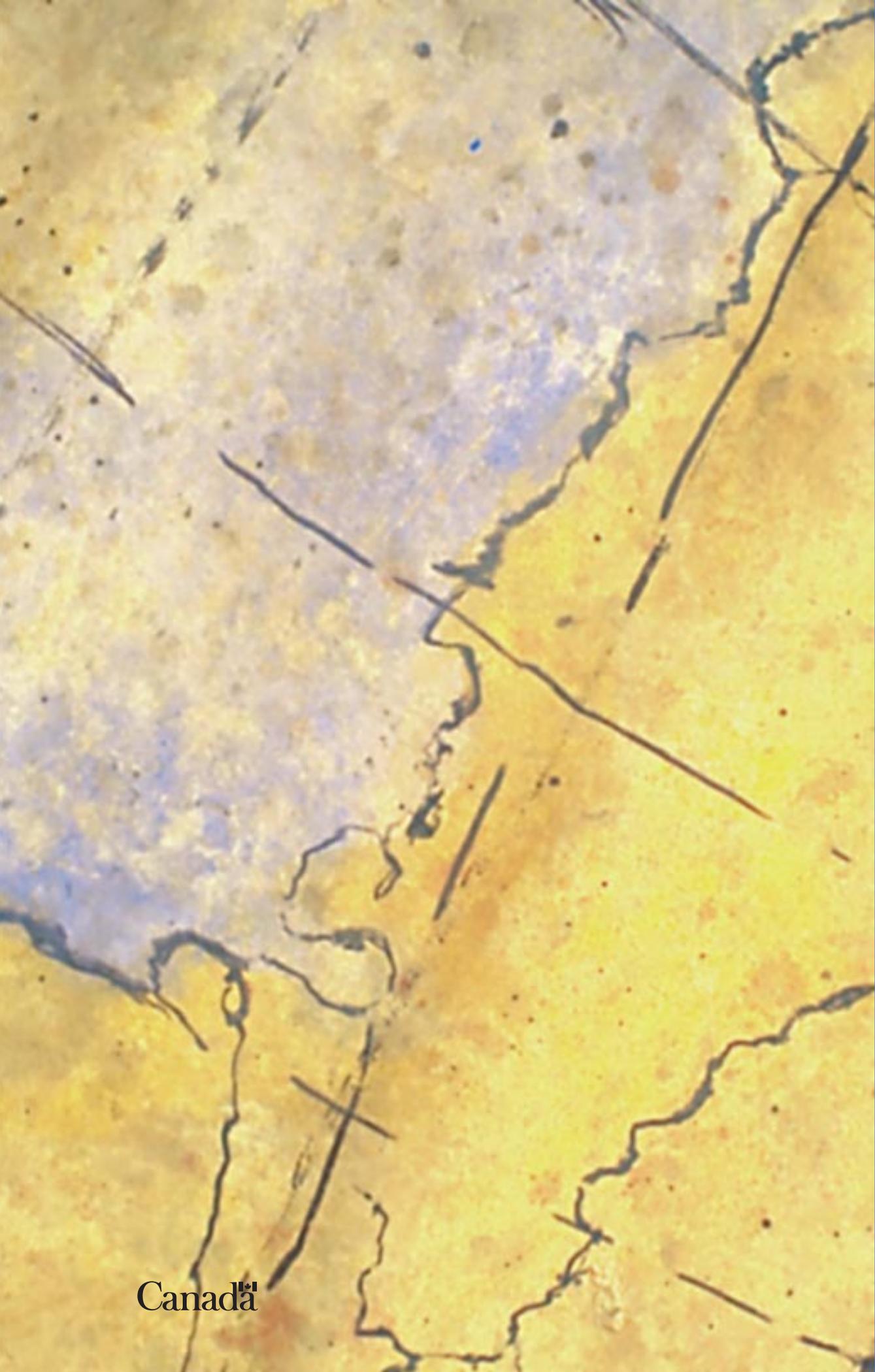
Zone géologique	Reste des ressources non découvertes 1992 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Réserves établies initiales 1997 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Reste des ressources non découvertes 1997 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Total des ressources ultimes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )
Pine Point - Helmet	20 655	1 002	21 312	22 314
Pine Point - Barrière de Clarke	63 742	84 961	52 706	137 667
Sulphur Point - Barrière de Clarke	3 691	1 486	3 754	5 240
Slave Point - Plate-forme Helmet	1 961	80	1 962	2 042
Slave Point - Barrière de Helmet	2 677	5 808	3 754	9 562
Slave Point - Plate-forme de Clarke	28 154	1 504	28 243	29 747
Slave Point - Barrière de Clarke	17 320	47 131	15 104	62 235
Slave Point - Barrière de Kotcho	5 067	8 760	3 786	12 546
Jean Marie - Helmet <sup>1</sup>	5 784	14 938	12 280	27 418
Jean Marie - Plate-forme	27 014	2 142	25 348	27 490
Wabamun - Plaines du sud	15 707	6 659	15 385	22 044
Upper Dévonien - Plaines du nord	2 312	34	2 313	2 347
Nahanni - Beaver River	65 671	4 181	65 872	70 053
Mattson - Bassin de la Liard	7 241	518	7 250	7 768
Banff	2 380	84	2 359	2 443
Debolt - Plaines du sud	7 704	1 134	7 848	8 982
Debolt - Plaines du nord	11 451	1 317	11 350	12 667
Debolt - N.-O. Foothills	41 947	21 509	39 723	61 232
Kiskatinaw - Plaines	7 550	5 058	6 939	11 997
Belloy - Grizzly Foothills	19 333	266	19 521	19 787
Belloy - N.-O.Foothills	4 229	396	3 833	4 229
Belloy - Plaines du nord	6 220	171	6 236	6 407
Belloy - Plaines du sud (PRA)	21 000	24 985	16 226	41 211
Montney - Ring	5 273	14 092	4 159	18 251
Halfway - Grizzly Foothills	33 334	364	33 899	34 263
Halfway - N.-O. Foothills	23 378	14 539	25 046	39 585
Halfway - Plaines	55 255	57 736	52 415	110 151
Charlie Lake - Grizzly Foothills	3 352	91	3 422	3 513
Charlie Lake - N.-O.Foothills	7 998	1 473	8 115	9 588
Charlie Lake - Plaines	13 952	16 765	10 587	27 352
Pardonet/Baldonnel - Grizzly Foothills	163 122	53 523	144 851	198 374
Pardonet/Baldonnel - N.-O. Foothills	30 457	46 190	27 174	73 364
Pardonet/Baldonnel - Plaines	66 972	26 203	60 262	86 465
Dunlevy - Grizzly Foothills	34 921	2 727	37 532	40 259
Dunlevy - Plaines	17 031	38 592	13 790	52 382
Cadotte/Gething - Bassin profond	50 705	19 806	49 622	69 428
Crétacé - Grizzly Foothills	N.A.	875	N.A.	N.A.
Crétacé - Plaines	29 068	35 561	20 698	56 259
Crétacé - Bassin de la Liard	8 917	172	8 745	8 917
<b>TOTAL</b>	<b>932 545</b>	<b>562 833</b>	<b>873 421</b>	<b>1 436 254</b>

<sup>1</sup> Estimation originale (1994) des ressources ultimes. Liste des nouvelles estimations.

**T A B L E A U 4**

**Classement des gisements géologiques en fonction des volumes des ressources gazières encore non découvertes**

Rang	Zone géologique	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	10 <sup>12</sup> pi <sup>3</sup>
1	Pardonet/Baldonnel - Grizzly Foothills	144 851	5113
2	Nahanni - Beaver River	65 872	2325
3	Pardonet/Baldonnel - Plaines	60 262	2127
4	Pine Point - Barrière de Clarke	52 706	1861
5	Halfway - Plaines	52 415	1850
6	Cadotte/Gething - Bassin profond	49 622	1752
7	Debolt - N.-O. Foothills	39 723	1402
8	Dunlevy - Grizzly Foothills	37 532	1325
9	Halfway - Grizzly Foothills	33 899	1197
10	Slave Point - Plate-forme de Clarke	28 243	997
11	Pardonet/Baldonnel - N.-O. Foothills	27 174	959
12	Jean Marie - Plate-forme	25 348	895
13	Halfway - N.-O. Foothills	25 046	884
14	Pine Point - Helmet	21 312	752
15	Crétacé - Plaines	20 698	731
16	Belloy - Grizzly Foothills	19 521	689
17	Belloy - Plaines du sud (PRA)	16 226	573
18	Wabamun - Plaines du sud	15 385	543
19	Slave Point - Barrière de Clarke	15 104	535
20	Dunlevy - Plaines	13 790	487
21	Jean Marie - Helmet	12 280	433
22	Debolt - Plaines du nord	11 350	401
23	Charlie Lake - Plaines	10 587	374
24	Crétacé - Bassin de la Liard	8 745	309
25	Charlie Lake - N.-O. Foothills	8 115	286
26	Debolt - Plaines du sud	7 848	277
27	Mattson - Bassin de la Liard	7 250	256
28	Kiskatinaw - Plaines	6 939	245
29	Belloy - Plaines du nord	6 236	220
30	Montney - Ring	4 159	147
31	Belloy - N.-O. Foothills	3 833	135
32	Slave Point - Barrière de Kotcho	3 786	134
33	Sulphur Point - Barrière de Clarke	3 754	132
34	Slave Point - Barrière de Helmet	3 754	132
35	Charlie Lake - Grizzly Foothills	3 422	121
36	Banff	2 359	83
37	Upper Dévonien - Plaines du nord	2 313	82
38	Slave Point - Plate-forme de Helmet	1 962	69
39	Crétacé - Grizzly Foothills	N.A.	N.A.
	<b>TOTAL</b>	<b>873 421</b>	<b>30833</b>



Canada

