



Office national  
de l'énergie

National Energy  
Board

# Productibilité à court terme de gaz naturel au Canada

**2006-2008**



ÉVALUATION DU MARCHÉ DE L'ÉNERGIE OCTOBRE 2006

Canada



Office national  
de l'énergie

National Energy  
Board

# Productibilité à court terme de gaz naturel au Canada

**2006 - 2008**

gaz

Annexes

ÉVALUATION DU MARCHÉ DE L'ÉNERGIE OCTOBRE 2006

---

Canada

## **Autorisation de reproduction**

Le contenu de cette publication peut être reproduit à des fins personnelles, éducatives et/ou sans but lucratif, en tout ou en partie et par quelque moyen que ce soit, sans frais et sans autre permission de l'Office national de l'énergie, pourvu qu'une diligence raisonnable soit exercée afin d'assurer l'exactitude de l'information reproduite, que l'Office national de l'énergie soit mentionné comme organisme source et que la reproduction ne soit présentée ni comme une version officielle ni comme une copie ayant été faite en collaboration avec l'Office national de l'énergie ou avec son consentement.

Pour obtenir l'autorisation de reproduire l'information contenue dans cette publication à des fins commerciales, faire parvenir un courriel à : [info@neb-one.gc.ca](mailto:info@neb-one.gc.ca)

## **Permission to Reproduce**

Materials may be reproduced for personal, educational and/or non-profit activities, in part or in whole and by any means, without charge or further permission from the National Energy Board, provided that due diligence is exercised in ensuring the accuracy of the information reproduced; that the National Energy Board is identified as the source institution; and that the reproduction is not represented as an official version of the information reproduced, nor as having been made in affiliation with, or with the endorsement of the National Energy Board.

For permission to reproduce the information in this publication for commercial redistribution, please e-mail: [info@neb-one.gc.ca](mailto:info@neb-one.gc.ca)

© Sa Majesté la Reine du chef du Canada représentée par l'Office national de l'énergie 2006

N° de cat. NE2-1/2006-1F-PDF

Ce rapport est publié séparément dans les deux langues officielles.

### **Demandes d'exemplaires :**

Bureau des publications  
Office national de l'énergie  
444, Septième Avenue S.-O.  
Calgary (Alberta) T2P 0X8  
Courrier électronique : [publications@neb-one.gc.ca](mailto:publications@neb-one.gc.ca)  
Fax : 403-292-5576  
Téléphone : 403-299-3562  
1-800-899-1265  
Internet : [www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca)

**Des exemplaires sont également disponibles à la bibliothèque de l'Office :**  
Rez-de-chaussée

Imprimé au Canada

© Her Majesty the Queen in Right of Canada as represented by the National Energy Board 2006

Cat. No. NE2-1/2006-1E-PDF

This report is published separately in both official languages.

### **Copies are available on request from:**

The Publications Office  
National Energy Board  
444 Seventh Avenue S.W.  
Calgary, Alberta, T2P 0X8  
E-Mail: [publications@neb-one.gc.ca](mailto:publications@neb-one.gc.ca)  
Fax: 403-292-5576  
Phone: 403-299-3562  
1-800-899-1265  
Internet: [www.neb-one.gc.ca](http://www.neb-one.gc.ca)

**For pick-up at the NEB office:**  
Library  
Ground Floor

Printed in Canada



## Annexe A.1

# Composition du parc d'appareils de forage au Canada

---

La principale source de données ayant servi à établir l'ampleur du secteur du forage au Canada est le rapport *Rig Locator* produit par le Nickle's Energy Group. Ce rapport présente une synthèse hebdomadaire de l'activité du parc d'appareils de forage au Canada. Pour chaque membre de la Canadian Association of Oilwell Drilling Contractors (CAODC), le rapport hebdomadaire énumère tous les appareils de forage en précisant notamment l'endroit où chacun se trouve, son emploi et la profondeur qu'il peut atteindre.

À partir du rapport *Rig Locator*, la répartition géographique historique des appareils de forage au Canada a été passée en revue et le parc a été divisé en cinq grands groupes :

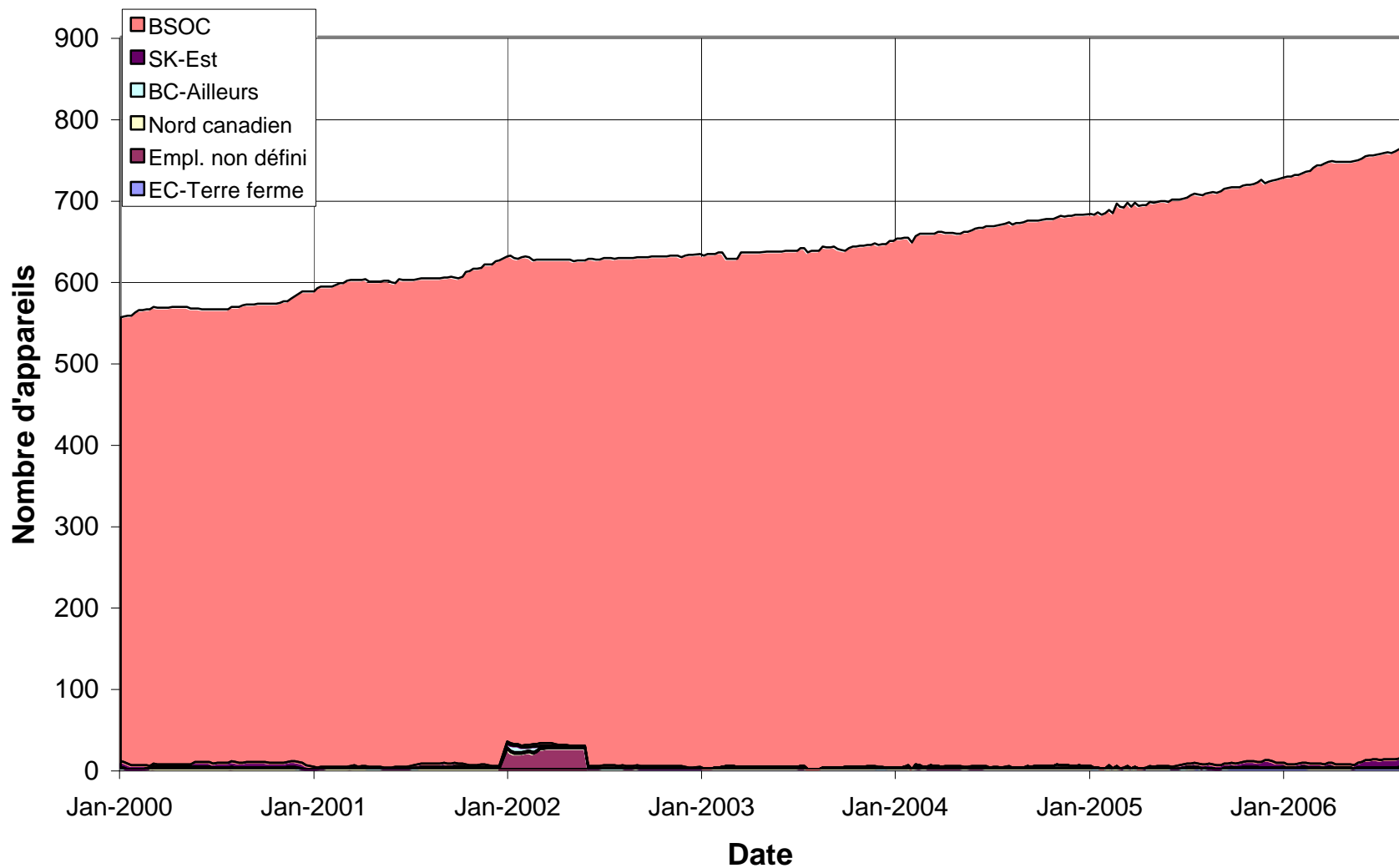
- Appareils de forage en mer de la côte Est
- Appareils de forage sur la terre ferme de l'Est du Canada
- Appareils de forage du Nord canadien – principalement utilisés à des fins d'exploration pétrolière et gazière au nord de Fort Simpson (T.N.-O.)
- Appareils de forage de l'est de la Saskatchewan – surtout utilisés dans cette région, fortement dominée par le pétrole
- Parc d'appareils de forage du BSOC – appareils surtout utilisés en Alberta, en Colombie-Britannique, dans l'ouest de la Saskatchewan, ainsi qu'au Yukon et aux Territoires du Nord-Ouest, au sud de Fort Simpson (zone productrice d'une certaine quantité de gaz à des fins commerciales)

Une telle catégorisation du parc canadien permet de se concentrer sur le BSOC, car ce sont les appareils qui s'y trouvent qui auront une incidence sur la productibilité canadienne de gaz à court terme grâce au forage de puits. L'est de la Saskatchewan constitue une région distincte du BSOC puisque les appareils de forage dans cette zone évoluent principalement dans le coin sud-est de la province, où il n'existe presque pas de puits de gaz. Cette étude présuppose que le parc de l'est de la Saskatchewan ne prendra pas part aux activités de forage de puits de gaz dans le BSOC.

La présente annexe A.1 renferme des graphiques qui illustrent l'emplacement des appareils pour chacun des groupes énumérés plus haut, montrant bien l'à-propos de la division du parc qui a été privilégiée. Ces graphiques montrent que les appareils de forage du parc canadien sont principalement utilisés dans les zones géographiques précitées auxquelles ils ont été affectés.

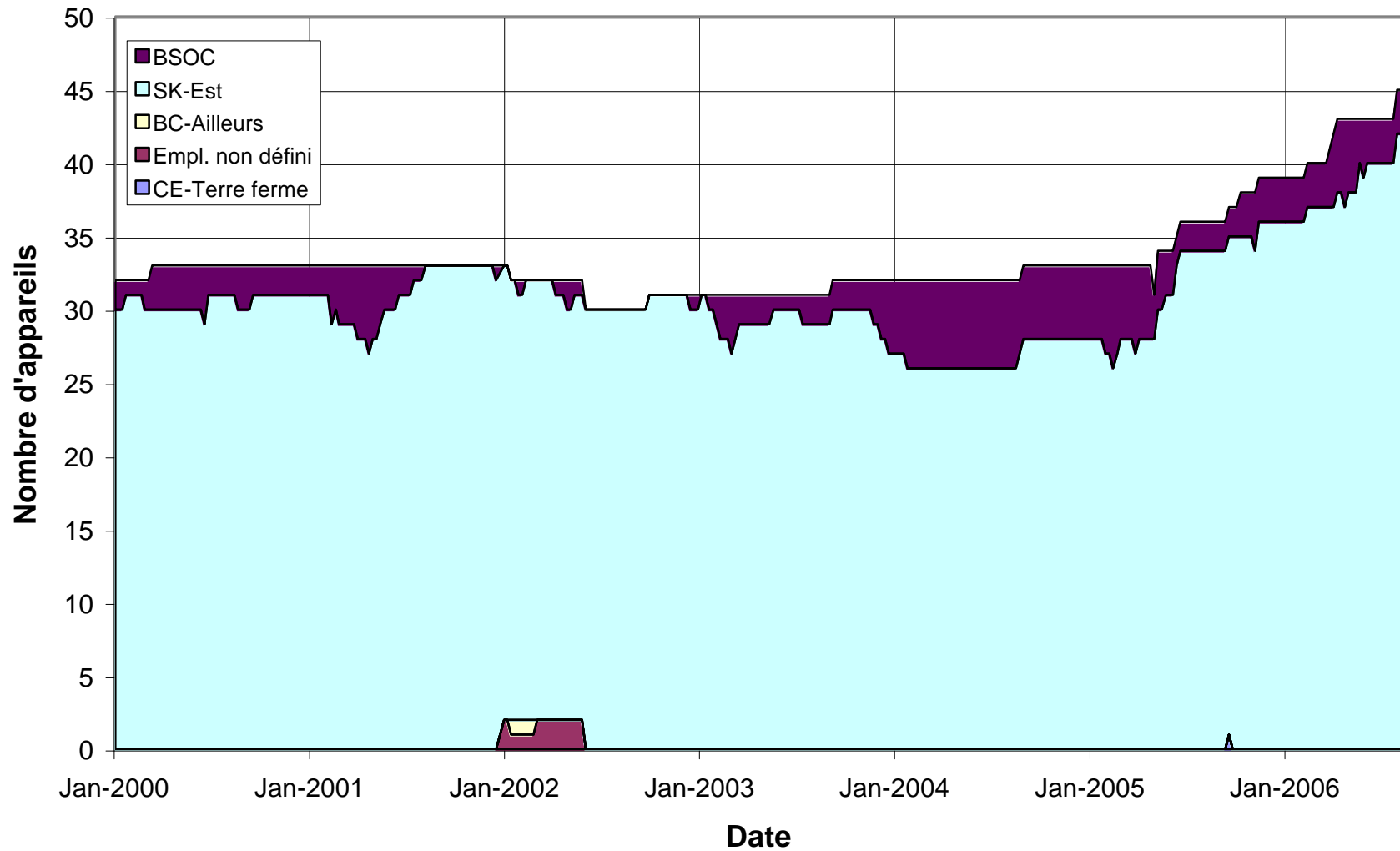
**Annexe A.1.a - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Emplacement hebdomadaire des appareils (vue d'ensemble)**

**Groupe : Appareils de forage du BSOC**



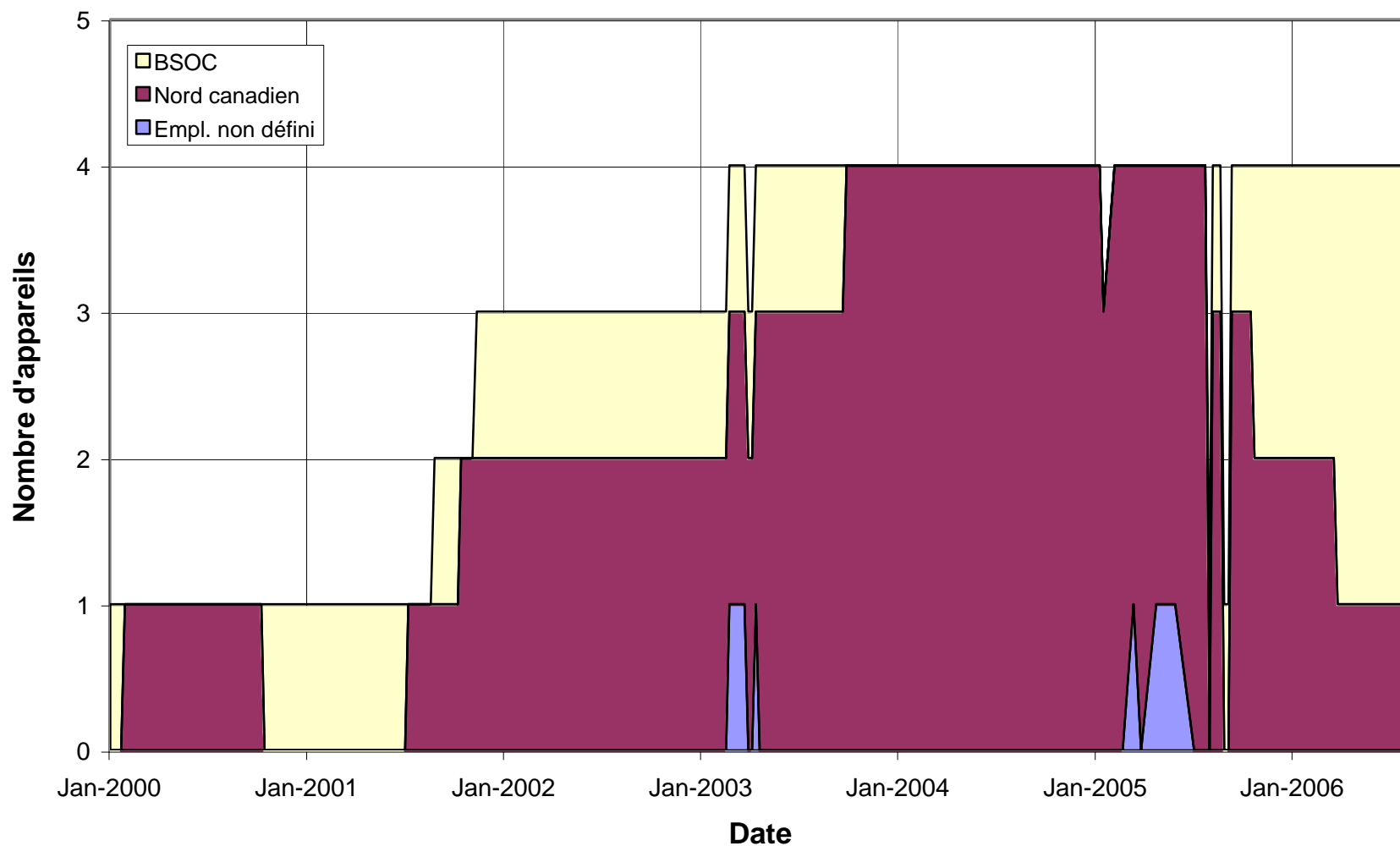
Annexe A.1.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Emplacement hebdomadaire des appareils (vue d'ensemble)

Groupe : Appareils de forage de l'est de la Saskatchewan



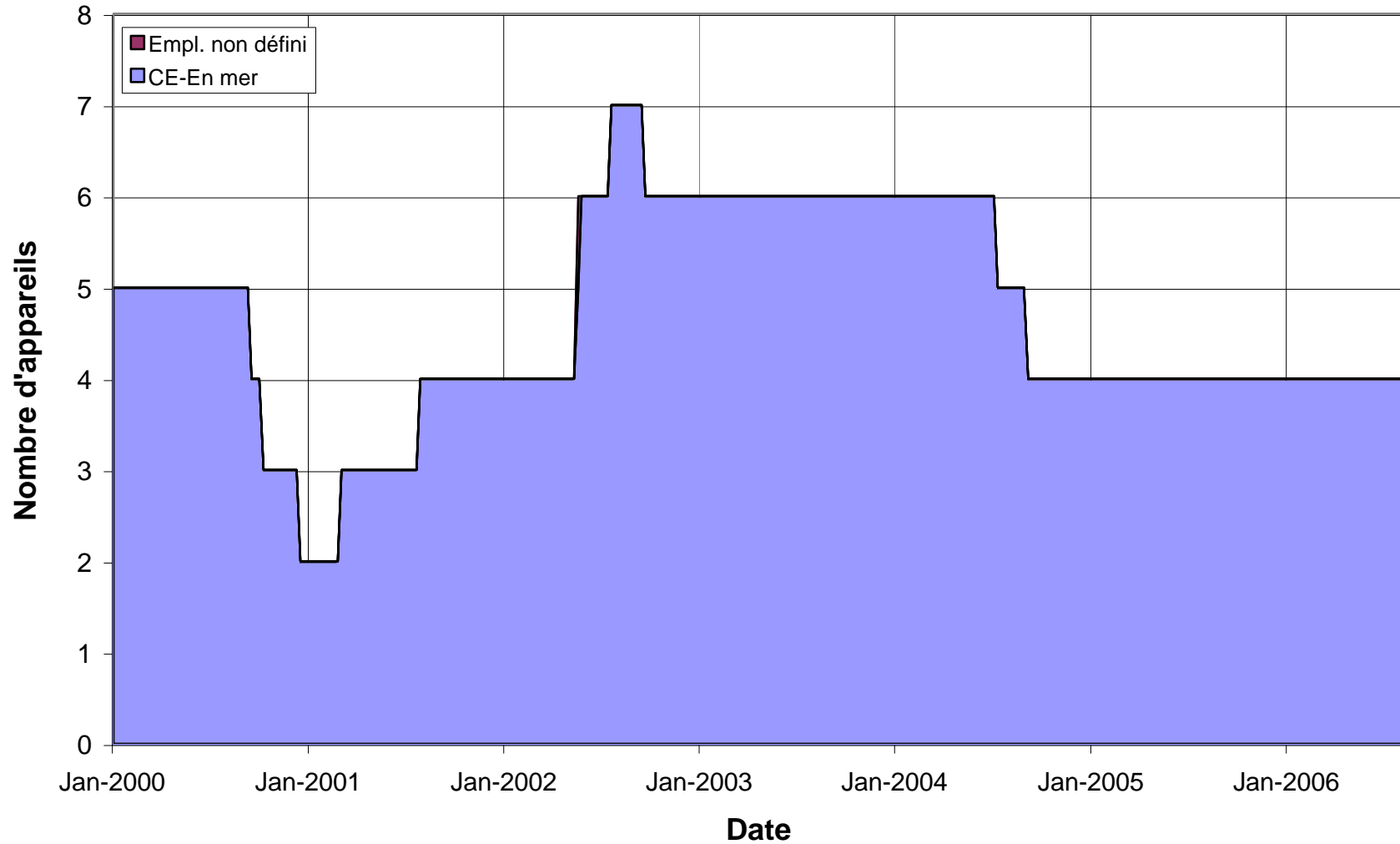
Annexe A.1.c - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Emplacement hebdomadaire des appareils (vue d'ensemble)

Groupe : Appareils de forage du Nord canadien



Annexe A.1.d - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Emplacement hebdomadaire des appareils (vue d'ensemble)

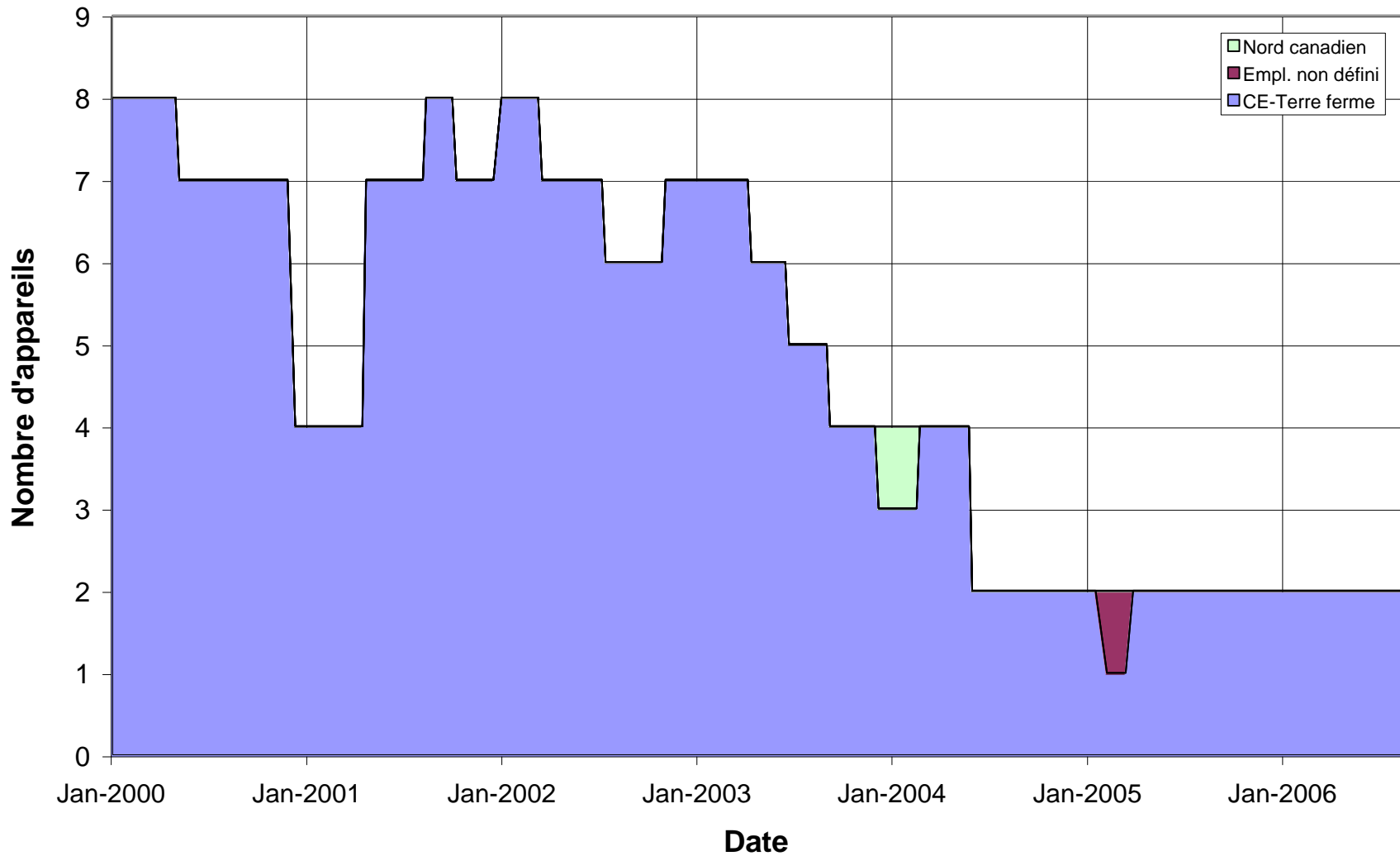
Groupe : Appareils de forage en mer de la côte Est





**Annexe A.1.e - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Emplacement hebdomadaire des appareils (vue d'ensemble)**

**Groupe : Appareils de forage sur la terre ferme de l'Est du Canada**



## Annexe A.2

# Parc d'appareils de forage du BSOC Croissance historique et projetée par catégorie

---

Les appareils de forage du parc du BSOC sont décrits à l'annexe A.1. Ils y sont divisés en fonction de la profondeur atteignable, soit faible, moyenne ou grande. Le rapport *Rig Locator* précise cette profondeur pour chaque appareil. Les critères de catégorisation sont les suivants :

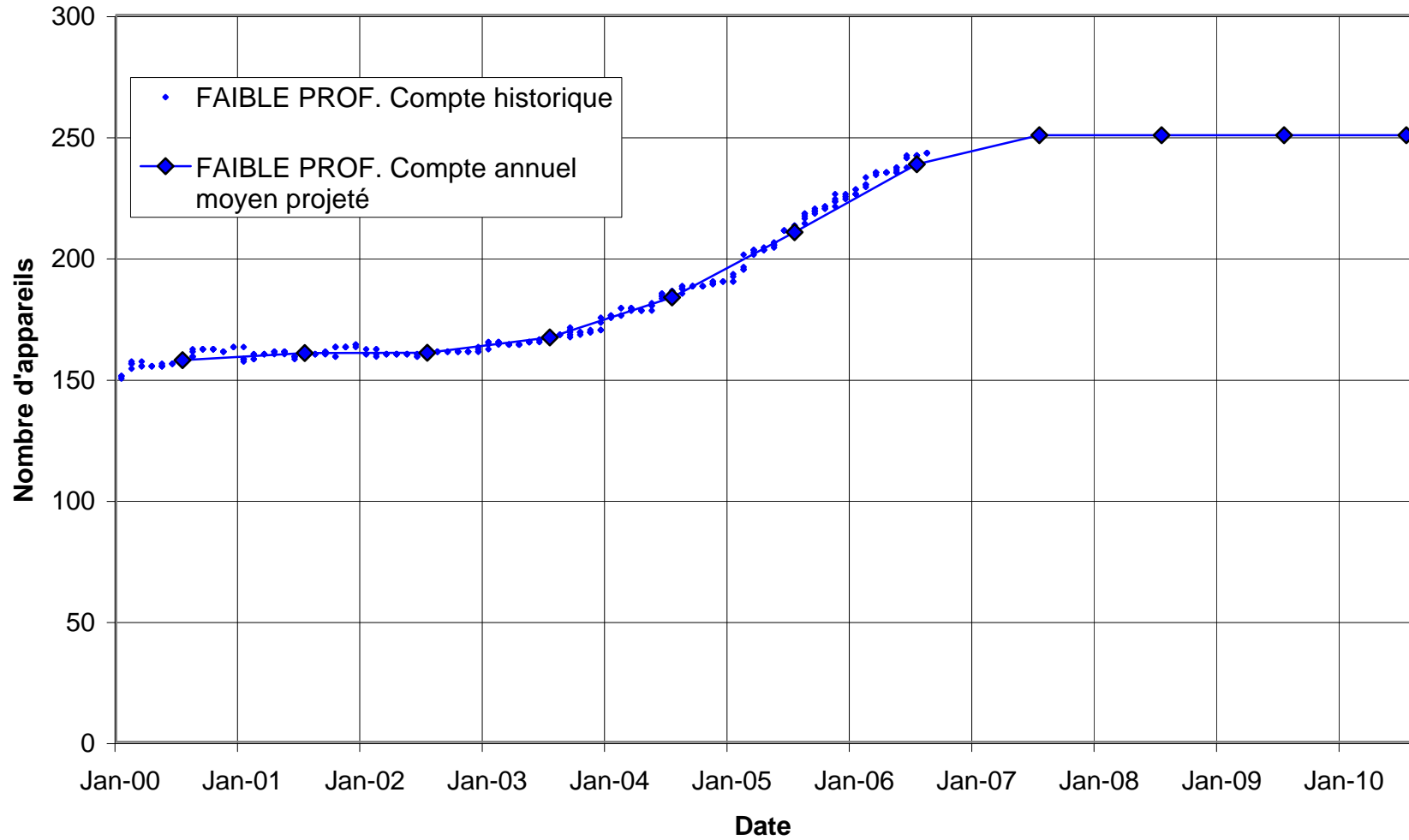
<u>Profondeur atteignable (en m)</u>	<u>Catégorie</u>
<= 1 850	Faible
> 1 850 et <= 3 050	Moyenne
>3 050	Grande

Les rapports hebdomadaires *Rig Locator* ont permis de connaître le nombre d'appareils de forage dans le parc du BSOC entre janvier 2000 et août 2006. Après avoir réparti ces données historiques en tenant compte des catégories de faible, moyenne et grande profondeurs, certaines tendances à l'égard de la croissance ont été dégagées, pour chacune de ces catégories, en vue de permettre d'effectuer des projections. En outre, des organisations représentant les secteurs du forage et de la production ont été consultées afin de connaître leur point de vue quant à la croissance éventuelle du parc d'appareils de forage du BSOC. Cette analyse a mené à des projections spécifiques pour la période de 2006 à 2008.

Les graphiques de l'annexe A.2 présentent les chiffres historiques et projetés pour le nombre d'appareils de forage du BSOC dans chacune des catégories précitées. Ces données servent à évaluer le nombre de jours de disponibilité des appareils de forage pour l'industrie pendant la période indiquée.

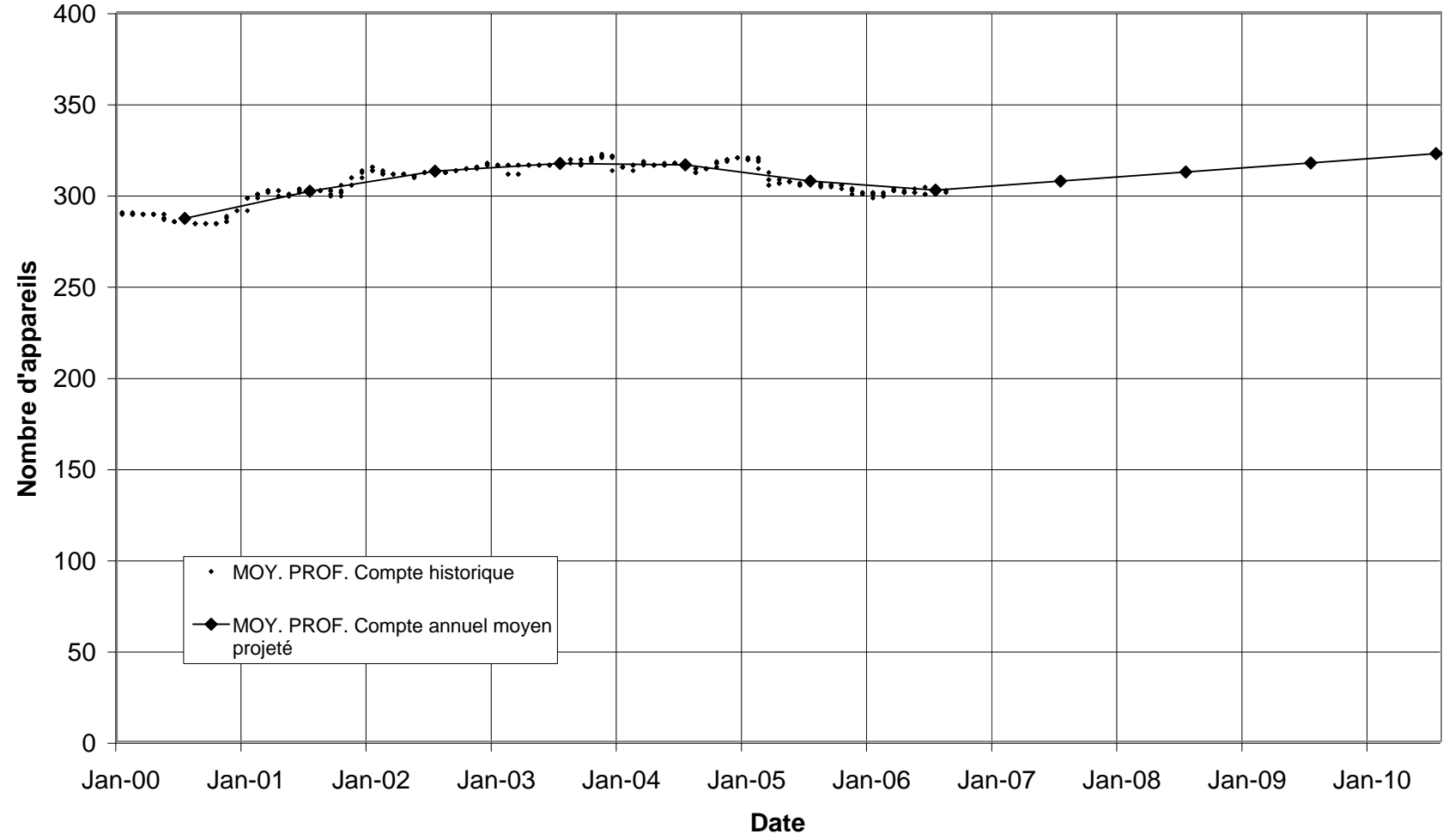
**Annexe A.2.a - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - croissance historique et projetée du parc d'appareils de forage du BSOC**

**Catégorie : SHALLOW**



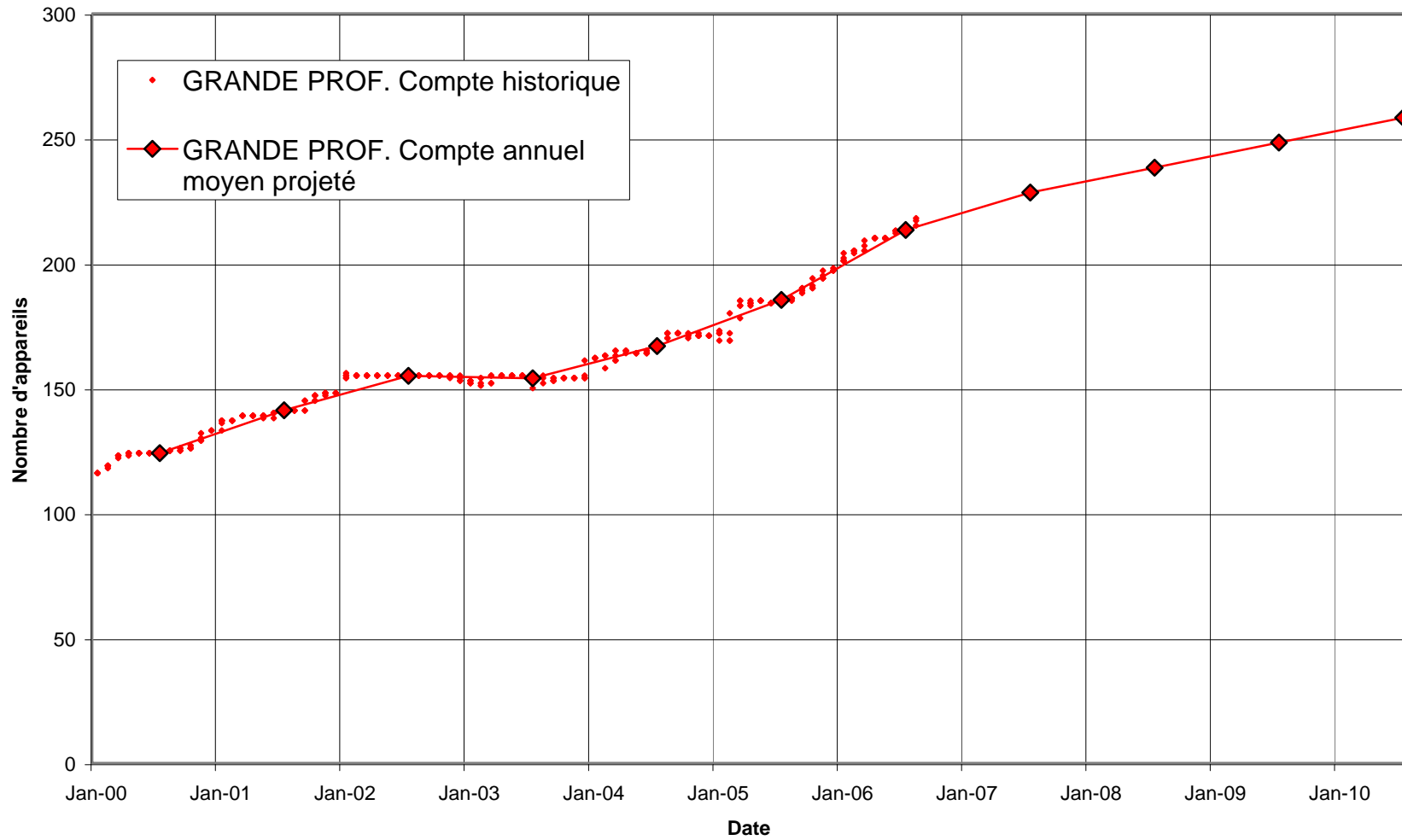
**Annexe A.2.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - croissance historique et projetée du parc d'appareils de forage du BSOC**

**Catégorie : MEDIUM**



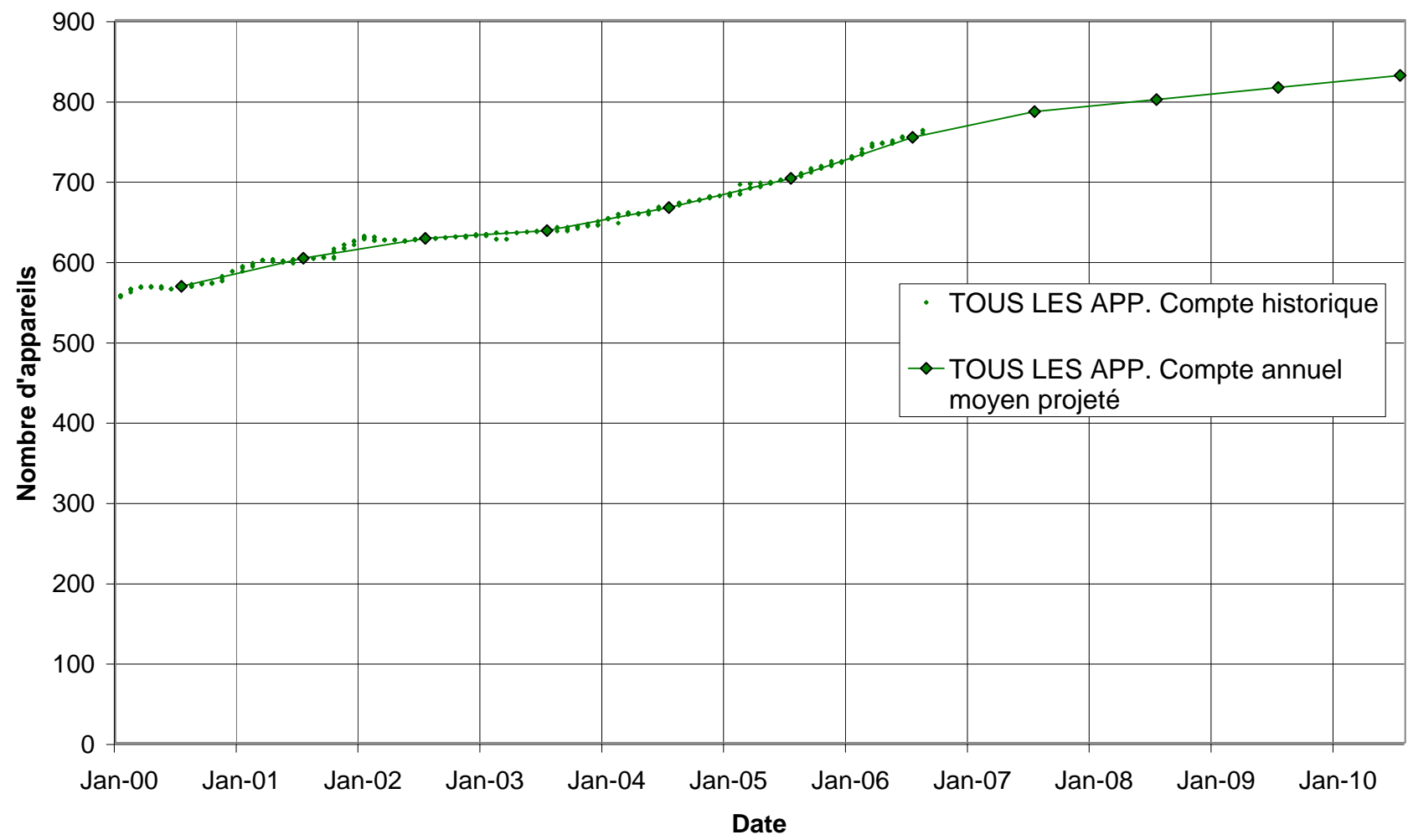
# Annexe A.2.c - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - croissance historique et projetée du parc d'appareils de forage du BSOC

Catégorie : DEEP



**Annexe A.2.d - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - croissance historique et projetée du parc d'appareils de forage du BSOC**

**Catégorie : ALL**



## Annexe A.3

# Parc d'appareils de forage du BSOC Affectation des jours de disponibilité selon les zones d'étude

---

Les graphiques de l'annexe A.2 présentent les chiffres projetés quant au nombre d'appareils de forage du BSOC dans chacune des trois catégories cernées pour la période de projection visée. Dans la présente annexe A.3, les tendances historiques pour les trois catégories d'appareils de forage ont été examinées afin d'établir le nombre de *jours de disponibilité* dans chaque zone d'étude. Le nombre de jours de disponibilité par année dans chacune des catégories est affecté aux zones d'étude en fonction de l'analyse de l'ONÉ portant sur les tendances récentes quant à l'emplacement de ces mêmes appareils (selon le rapport *Rig Locator* de Nickle's).

Le processus permettant d'en arriver au nombre de jours de disponibilité pour chaque catégorie d'appareils de forage selon la zone d'étude est divisé en deux étapes. Tout d'abord, les jours de disponibilité pour chaque catégorie d'appareils ont été répartis entre trois grandes régions (Nord, Sud et Ouest). Ensuite, chacun de ces nombres a de nouveau été divisé en tenant compte des diverses zones d'étude à l'intérieur des trois grandes régions (N, S et O).

Les zones constituant chacune des trois grandes régions précisées ci-dessus sont :

- Zones d'étude dans la région du Nord – Alberta - nord-est et nord-ouest; Colombie-Britannique - Fort St. John et Fort Nelson
- Zones d'étude dans la région du Sud – Alberta - sud-est, centre-est et centre; Saskatchewan - centre et sud-ouest
- Zones d'étude dans la région de l'Ouest – Alberta - piémonts et zone frontale des piémonts; Colombie-Britannique - piémonts

L'analyse des données pour les régions N, S et O était requise puisqu'elle a permis de dégager certaines tendances portant sur l'emplacement historique des appareils de forage. La projection de l'affectation des jours de disponibilité a ensuite été effectuée en tenant compte de telles tendances historiques quant à l'emplacement des appareils de forage dans les trois grandes régions géographiques. L'annexe A.3.a illustre, à l'égard de chacune de ces trois grandes régions, les comptes historiques hebdomadaires pour les trois catégories d'appareils de forage.

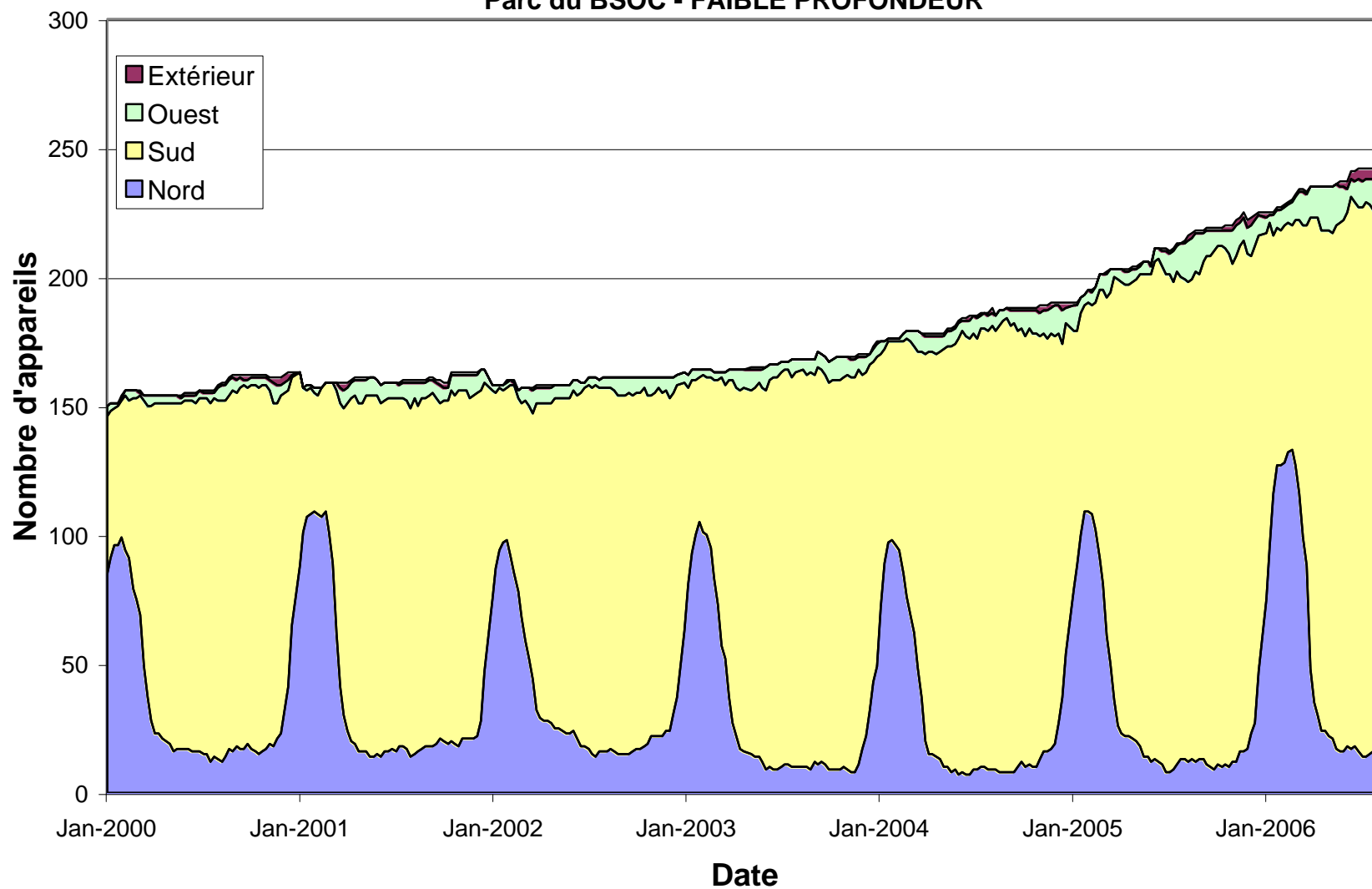
Le nombre historique et projeté de jours de disponibilité par année pour chacune des catégories d'appareils de forage et des zones d'étude apparaît dans les tableaux de l'annexe A.3.b. Ces tableaux illustrent les deux étapes d'affectation des jours de disponibilité pour les zones d'étude, soit :

1. l'affectation des jours de disponibilité dans les trois grandes régions géographiques (N, S et O);
2. l'affectation des jours de disponibilité dans les zones d'étude de chacune des trois grandes régions géographiques.

Les jours de disponibilité pour chacune des catégories d'appareils de forage dans les diverses zones d'étude sont ainsi établis à cette étape. L'étape suivante consiste à définir les niveaux d'utilisation auxquels on peut s'attendre pendant la période de projection de manière à calculer les *jours de forage* à partir des jours de disponibilité.

**Annexe A.3.a.i - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel**  
**Compte hebdomadaire des appareils de forage dans les grandes zones du BSOC (Nord, Sud et Ouest)**

**Parc du BSOC - FAIBLE PROFONDEUR**

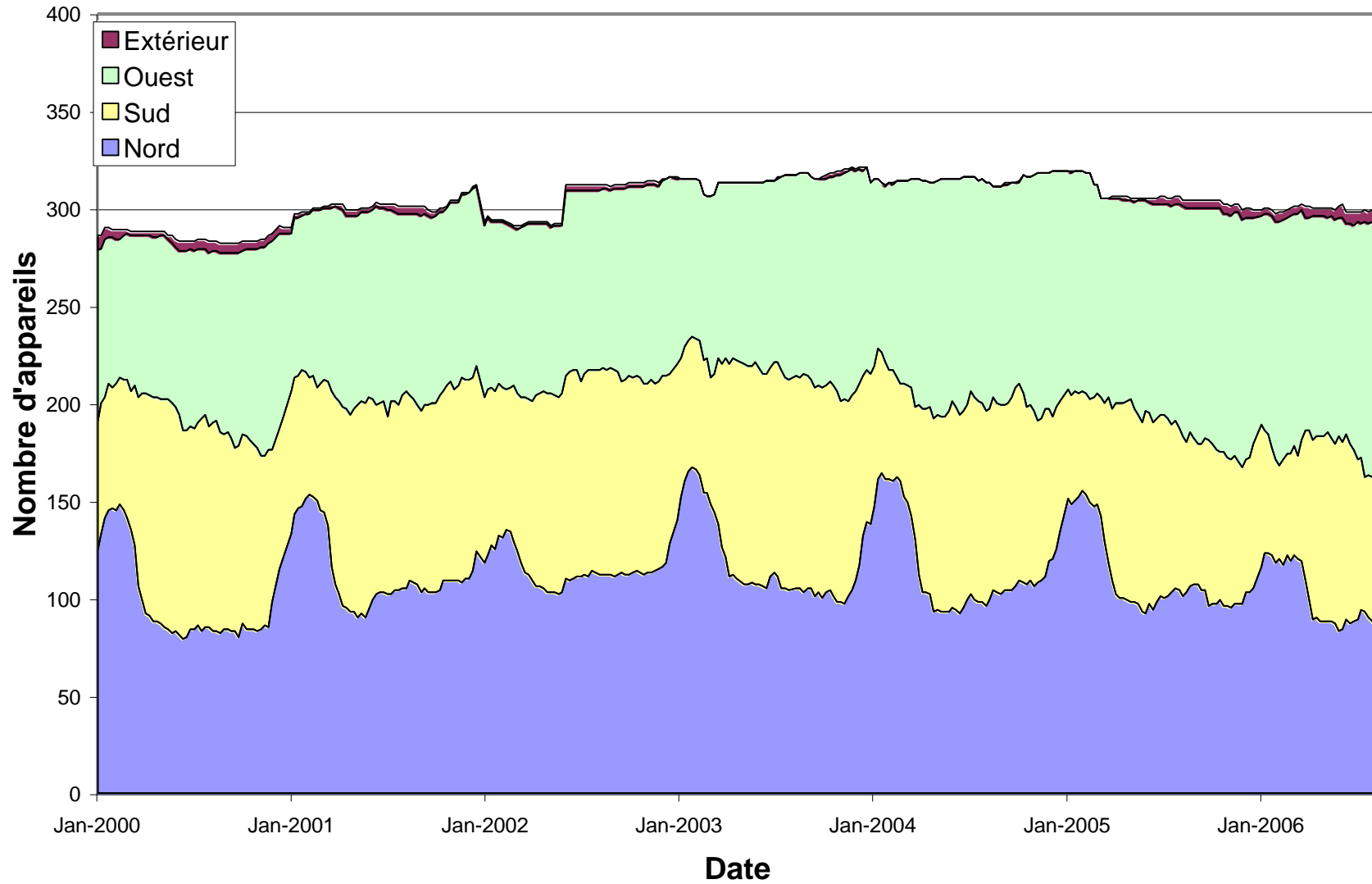




Annexe A.3.a.ii - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel

Compte hebdomadaire des appareils de forage dans les grandes zones du BSOC (Nord, Sud et Ouest)

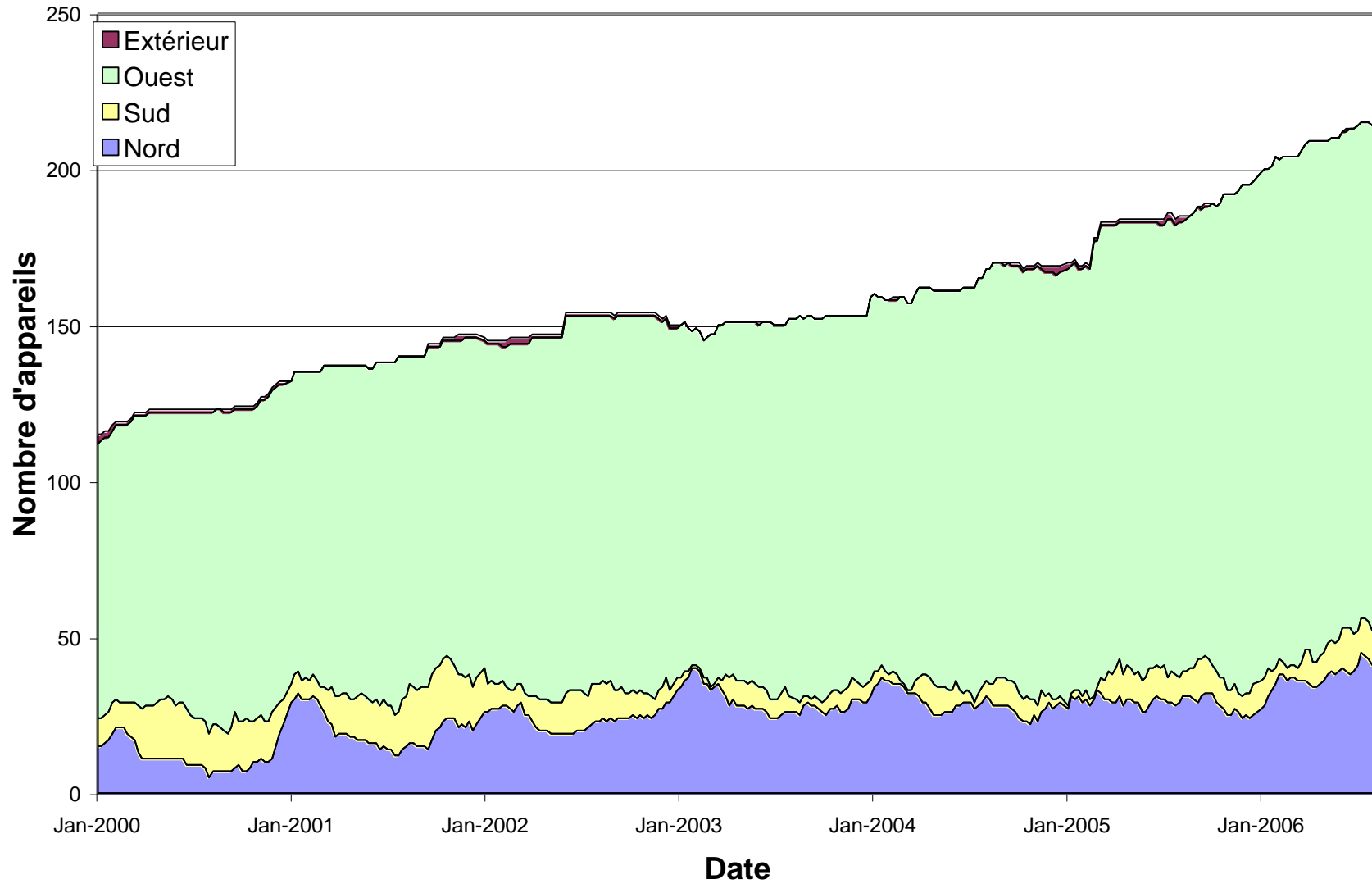
Parc du BSOC - MOYENNE PROFONDEUR



Annexe A.3.a.iii - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel

Compte hebdomadaire des appareils de forage dans les grandes zones du BSOC (Nord, Sud et Ouest)

Parc du BSOC - GRANDE PROFONDEUR



**Annexe A.3.b.i - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Affectation projetée des jours de disponibilité des appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR selon la zone d'étude**

Catégorie **FAIBLE**

Source : Rapport Rig Locator

**1. Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR entre les trois grandes régions géographiques du BSOC (Nord, Sud et Ouest)**

Année	Compte annuel moyen	Total des jours de disponibilité selon la moyenne
2000	158	57,652
2001	160	58,557
2002	161	58,618
2003	167	60,926
2004	183	67,143
2005	210	76,772
2006	238	86,992
2007	250	91,372
2008	250	91,622

Affectation selon les grandes régions géographiques					
Nord	Sud	Ouest	Extérieur	Total	
12,749	43,443	1,205	440	57,837	
13,547	42,733	1,968	337	58,585	
12,586	43,867	1,761	399	58,613	
11,221	48,323	2,040	140	61,724	
10,247	53,425	2,264	316	66,252	
11,660	61,702	2,977	450	76,789	
13,919	69,593	3,480		86,992	
14,619	73,097	3,655		91,372	
14,660	73,298	3,665		91,622	

Répartition (fraction) selon les grandes régions géographiques				
Nord	Sud	Ouest	Extérieur ou sans empl.	Total
0.2221	0.7569	0.0210	s.o.	1.0000
0.2326	0.7336	0.0338	s.o.	1.0000
0.2162	0.7535	0.0303	s.o.	1.0000
0.1822	0.7847	0.0331	s.o.	1.0000
0.1554	0.8103	0.0343	s.o.	1.0000
0.1527	0.8083	0.0390	s.o.	1.0000
0.1600	0.8000	0.0400		1.0000
0.1600	0.8000	0.0400		1.0000
0.1600	0.8000	0.0400		1.0000

**2.a Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR entre les zones d'étude du Nord**

Région  
Appareils

Nord  
FAIBLE  
Disponibilité

Année	Jours de disponibilité
2000	12,749
2001	13,547
2002	12,586
2003	11,221
2004	10,247
2005	11,660
2006	13,919
2007	14,619
2008	14,660

Affectation selon les zones d'étude du Nord					
AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	Total	
3,936	6,305	2,049	459	12,749	
4,018	7,207	1,799	523	13,547	
5,109	5,634	1,307	536	12,586	
3,893	5,664	1,136	528	11,221	
2,479	5,370	1,928	470	10,247	
3,100	5,507	2,762	291	11,660	
3,619	6,959	2,784	557	13,919	
3,801	7,310	2,924	585	14,619	
3,811	7,330	2,932	586	14,660	

Nord  
FAIBLE  
Fractions

Répartition (fraction) selon les zones d'étude du Nord					
AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	Total	
0.3087	0.4945	0.1607	0.0360	1.0000	
0.2966	0.5320	0.1328	0.0386	1.0000	
0.4059	0.4476	0.1038	0.0426	1.0000	
0.3469	0.5048	0.1012	0.0471	1.0000	
0.2419	0.5241	0.1882	0.0459	1.0000	
0.2659	0.4723	0.2369	0.0250	1.0000	
0.2600	0.5000	0.2000	0.0400	1.0000	
0.2600	0.5000	0.2000	0.0400	1.0000	
0.2600	0.5000	0.2000	0.0400	1.0000	

**2.b Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR entre les zones d'étude du Sud**

Région  
Appareils

Sud  
FAIBLE  
Disponibilité

Année	Jours de disponibilité
2000	43,443
2001	42,733
2002	43,867
2003	48,323
2004	53,425
2005	61,702
2006	69,593
2007	73,097
2008	73,298

Affectation selon les zones d'étude du Sud					
AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	SK-Centre	SK-Sud-ouest	Total
15,800	9,879	7,119	5,305	5,340	43,443
18,740	7,249	8,237	4,022	4,485	42,733
16,666	8,211	10,012	3,653	5,325	43,867
20,077	8,162	9,469	4,271	6,344	48,323
23,135	7,599	12,754	4,348	5,589	53,425
26,295	8,873	15,344	4,690	6,500	61,702
29,229	10,439	17,398	5,567	6,959	69,593
30,701	10,965	18,274	5,848	7,310	73,097
30,785	10,995	18,324	5,864	7,330	73,298

Sud  
FAIBLE  
Fractions

Répartition (fraction) selon les zones d'étude du Sud					
AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	SK-Centre	SK-Sud-ouest	Total
0.3637	0.2274	0.1639	0.1221	0.1229	1.0000
0.4385	0.1696	0.1928	0.0941	0.1050	1.0000
0.3799	0.1872	0.2282	0.0833	0.1214	1.0000
0.4155	0.1689	0.1960	0.0884	0.1313	1.0000
0.4330	0.1422	0.2387	0.0814	0.1046	1.0000
0.4262	0.1438	0.2487	0.0760	0.1053	1.0000
0.4200	0.1500	0.2500	0.0800	0.1000	1.0000
0.4200	0.1500	0.2500	0.0800	0.1000	1.0000
0.4200	0.1500	0.2500	0.0800	0.1000	1.0000

**2.c Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR entre les zones d'étude de l'Ouest**

Région  
Appareils

Ouest  
FAIBLE  
Disponibilité

Année	Jours de disponibilité
2000	1,205
2001	1,968
2002	1,761
2003	2,040
2004	2,264
2005	2,977
2006	3,480
2007	3,655
2008	3,665

Affectation selon les zones d'étude de l'Ouest				
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	BC-Piémonts	Total	
28	1,093	84	1,205	
21	1,940	7	1,968	
238	1,516	7	1,761	
49	1,991	0	2,040	
0	2,243	21	2,264	
63	2,844	70	2,977	
70	3,375	35	3,480	
73	3,545	37	3,655	
73	3,555	37	3,665	

Ouest  
FAIBLE  
Fractions

Répartition (fraction) selon les zones d'étude de l'Ouest			
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	BC-Piémonts	Total
0.0232	0.9071	0.0697	1.0000
0.0107	0.9858	0.0036	1.0000
0.1352	0.8609	0.0040	1.0000
0.0240	0.9760	0.0000	1.0000
0.0000	0.9907	0.0093	1.0000
0.0212	0.9553	0.0235	1.0000
0.0200	0.9700	0.0100	1.0000
0.0200	0.9700	0.0100	1.0000
0.0200	0.9700	0.0100	1.0000

**Annexe A.3.b.ii - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Affectation projetée des jours de disponibilité des appareils de forage MOYENNE PROFONDEUR selon la zone d'étude**

Catégorie : **MOYENNE**

Source : Rapport Rig Locator

**1. Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage MOYENNE PROFONDEUR entre les trois grandes régions géographiques du BSOC (Nord, Sud et Ouest)**

Année	Compte annuel moyen	Total des jours de disponibilité selon la moyenne
2000	287	104,947
2001	302	110,123
2002	313	114,112
2003	317	115,690
2004	316	115,735
2005	307	112,155
2006	302	110,330
2007	307	112,155
2008	312	114,292

Affectation selon les grandes régions géographiques				
Nord	Sud	Ouest	Extérieur	Total
36,464	34,310	32,556	1,947	105,277
41,267	33,630	34,303	991	110,191
41,902	34,961	33,618	3,635	114,116
44,023	36,033	36,424	789	117,269
41,794	31,215	40,603	557	114,169
40,428	28,837	41,632	1,260	112,157
40,822	27,583	41,925		110,330
41,497	26,917	43,741		112,155
42,288	26,287	45,717		114,292

Répartition (fraction) selon les grandes régions géographiques				
Nord	Sud	Ouest	Extérieur ou sans empl.	Total
0.3529	0.3320	0.3151	s.o.	1.0000
0.3779	0.3080	0.3141	s.o.	1.0000
0.3793	0.3164	0.3043	s.o.	1.0000
0.3779	0.3093	0.3127	s.o.	1.0000
0.3679	0.2748	0.3574	s.o.	1.0000
0.3646	0.2600	0.3754	s.o.	1.0000
0.3700	0.2500	0.3800		1.0000
0.3700	0.2400	0.3900		1.0000
0.3700	0.2300	0.4000		1.0000

**2.a Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage MOYENNE PROFONDEUR entre les zones d'étude du Nord**

Région  
Appareils

Nord  
MOYENNE  
Disponibilité

Nord  
MOYENNE  
Fractions

Année	Jours de disponibilité
2000	36,464
2001	41,267
2002	41,902
2003	44,023
2004	41,794
2005	40,428
2006	40,822
2007	41,497
2008	42,288

Affectation selon les zones d'étude du Nord				
AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	Total
4,052	17,211	9,533	5,668	36,464
3,621	21,573	7,863	8,210	41,267
3,071	22,238	8,930	7,663	41,902
2,949	19,587	11,300	10,187	44,023
3,432	18,461	10,348	9,553	41,794
4,301	18,796	10,738	6,593	40,428
4,082	18,370	11,022	7,348	40,822
4,150	18,674	11,204	7,470	41,497
4,229	19,030	11,418	7,612	42,288

Répartition (fraction) selon les zones d'étude du Nord				
AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	Total
0.1111	0.4720	0.2614	0.1554	1.0000
0.0877	0.5228	0.1905	0.1989	1.0000
0.0733	0.5307	0.2131	0.1829	1.0000
0.0670	0.4449	0.2567	0.2314	1.0000
0.0821	0.4417	0.2476	0.2286	1.0000
0.1064	0.4649	0.2656	0.1631	1.0000
0.1000	0.4500	0.2700	0.1800	1.0000
0.1000	0.4500	0.2700	0.1800	1.0000
0.1000	0.4500	0.2700	0.1800	1.0000

**2.b Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage MOYENNE PROFONDEUR entre les zones d'étude du Sud**

Région  
Appareils

Sud  
MOYENNE  
Disponibilité

Sud  
MOYENNE  
Fractions

Année	Jours de disponibilité
2000	34,310
2001	33,630
2002	34,961
2003	36,033
2004	31,215
2005	28,837
2006	27,583
2007	26,917
2008	26,287

Affectation selon les zones d'étude du Sud					
AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	SK-Centre	SK-Sud-ouest	Total
10,870	2,456	17,880	1,521	1,583	34,310
13,379	2,033	16,113	1,558	547	33,630
12,592	2,973	17,208	1,417	771	34,961
12,468	4,048	16,287	2,146	1,084	36,033
8,297	3,393	16,483	1,660	1,382	31,215
7,336	2,853	16,492	1,253	903	28,837
6,344	2,482	16,550	1,379	827	27,583
6,191	2,423	16,150	1,346	808	26,917
6,046	2,366	15,772	1,314	789	26,287

Répartition (fraction) selon les zones d'étude du Sud					
AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	SK-Centre	SK-Sud-ouest	Total
0.3168	0.0716	0.5211	0.0443	0.0461	1.0000
0.3978	0.0605	0.4791	0.0463	0.0163	1.0000
0.3602	0.0850	0.4922	0.0405	0.0221	1.0000
0.3460	0.1123	0.4520	0.0596	0.0301	1.0000
0.2658	0.1087	0.5280	0.0532	0.0443	1.0000
0.2544	0.0989	0.5719	0.0435	0.0313	1.0000
0.2300	0.0900	0.6000	0.0500	0.0300	1.0000
0.2300	0.0900	0.6000	0.0500	0.0300	1.0000
0.2300	0.0900	0.6000	0.0500	0.0300	1.0000

**2.c Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR entre les zones d'étude de l'Ouest**

Région  
Appareils

Ouest  
MOYENNE  
Disponibilité

Ouest  
MOYENNE  
Fractions

Année	Jours de disponibilité
2000	32,556
2001	34,303
2002	33,618
2003	36,424
2004	40,603
2005	41,632
2006	41,925
2007	43,741
2008	45,717

Affectation selon les zones d'étude de l'Ouest			
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	BC-Piémonts	Total
757	31,037	762	32,556
585	32,399	1,319	34,303
694	31,620	1,304	33,618
510	34,908	1,006	36,424
716	38,101	1,786	40,603
914	39,740	978	41,632
839	39,829	1,258	41,925
875	41,554	1,312	43,741
914	43,431	1,372	45,717

Répartition (fraction) selon les zones d'étude de l'Ouest			
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	BC-Piémonts	Total
0.0233	0.9533	0.0234	1.0000
0.0171	0.9445	0.0385	1.0000
0.0206	0.9406	0.0388	1.0000
0.0140	0.9584	0.0276	1.0000
0.0176	0.9384	0.0440	1.0000
0.0220	0.9546	0.0235	1.0000
0.0200	0.9500	0.0300	1.0000
0.0200	0.9500	0.0300	1.0000
0.0200	0.9500	0.0300	1.0000

**Annexe A.3.b.iii - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Affectation projetée des jours de disponibilité des appareils de forage GRANDE PROFONDEUR selon la zone d'étude**

Catégorie **GRANDE**

Source : Rapport Rig Locator

**1. Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage GRANDE PROFONDEUR entre les trois grandes régions géographiques du BSOC (Nord, Sud et Ouest)**

Année	Compte annuel moyen	Total des jours de disponibilité selon la moyenne
2000	124	45,384
2001	141	51,501
2002	155	56,526
2003	154	56,188
2004	167	61,072
2005	185	67,625
2006	213	77,845
2007	228	83,320
2008	238	87,208

Affectation selon les grandes régions géographiques				
Nord	Sud	Ouest	Extérieur	Total
4,371	5,124	35,230	861	45,586
7,414	5,062	38,391	674	51,541
8,699	3,336	42,448	2,041	56,524
10,859	1,823	43,232	1,032	56,946
10,399	1,989	46,730	1,136	60,254
10,544	2,940	53,454	708	67,646
12,455	3,114	62,276		77,845
13,331	3,333	66,656		83,320
13,953	3,488	69,767		87,208

Répartition (fraction) selon les grandes régions géographiques				
Nord	Sud	Ouest	Extérieur ou sans empl.	Total
0.0977	0.1146	0.7877	s.o.	1.0000
0.1458	0.0995	0.7547	s.o.	1.0000
0.1597	0.0612	0.7791	s.o.	1.0000
0.1942	0.0326	0.7732	s.o.	1.0000
0.1759	0.0336	0.7905	s.o.	1.0000
0.1575	0.0439	0.7986	s.o.	1.0000
0.1600	0.0400	0.8000		
0.1600	0.0400	0.8000		
0.1600	0.0400	0.8000		

**2.a Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage GRANDE PROFONDEUR entre les zones d'étude du Nord**

Région  
Appareils

Nord  
GRANDE  
Disponibilité

Nord  
GRANDE  
Fractions

Année	Jours de disponibilité
2000	4,371
2001	7,414
2002	8,699
2003	10,859
2004	10,399
2005	10,544
2006	12,455
2007	13,331
2008	13,953

Affectation selon les zones d'étude du Nord				
AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	Total
203	1,932	1,454	782	4,371
7	2,394	3,570	1,443	7,414
288	2,619	4,717	1,075	8,699
356	2,127	7,190	1,186	10,859
533	2,231	6,573	1,062	10,399
978	2,051	6,579	936	10,544
872	2,366	7,971	1,246	12,455
933	2,533	8,532	1,333	13,331
977	2,651	8,930	1,395	13,953

Répartition (fraction) selon les zones d'étude du Nord				
AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	Total
0.0464	0.4420	0.3326	0.1789	1.0000
0.0009	0.3229	0.4815	0.1946	1.0000
0.0331	0.3011	0.5422	0.1236	1.0000
0.0328	0.1959	0.6621	0.1092	1.0000
0.0513	0.2145	0.6321	0.1021	1.0000
0.0928	0.1945	0.6240	0.0888	1.0000
0.0700	0.1900	0.6400	0.1000	1.0000
0.0700	0.1900	0.6400	0.1000	1.0000
0.0700	0.1900	0.6400	0.1000	1.0000

**2.b Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage grande PROFONDEUR entre les zones d'étude du Sud**

Région  
Appareils

Sud  
GRANDE  
Disponibilité

Sud  
GRANDE  
Fractions

Année	Jours de disponibilité
2000	5,124
2001	5,062
2002	3,336
2003	1,823
2004	1,989
2005	2,940
2006	3,114
2007	3,333
2008	3,488

Affectation selon les zones d'étude du Sud					
AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	SK-Centre	SK-Sud-ouest	Total
1,490	102	3,532			5,124
632	245	4,185			5,062
435	434	2,467			3,336
293	126	1,404			1,823
347	154	1,488			1,989
176	28	2,617	56	63	2,940
311	156	2,647	0	0	3,114
333	167	2,833	0	0	3,333
349	174	2,965	0	0	3,488

Répartition (fraction) selon les zones d'étude du Sud					
AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	SK-Centre	SK-Sud-ouest	Total
0.2908	0.0199	0.6893	0.0000	0.0000	1.0000
0.1249	0.0484	0.8267	0.0000	0.0000	1.0000
0.1304	0.1301	0.7395	0.0000	0.0000	1.0000
0.1607	0.0691	0.7702	0.0000	0.0000	1.0000
0.1745	0.0774	0.7481	0.0000	0.0000	1.0000
0.0599	0.0095	0.8901	0.0190	0.0214	1.0000
0.1000	0.0500	0.8500	0.0000	0.0000	1.0000
0.1000	0.0500	0.8500	0.0000	0.0000	1.0000
0.1000	0.0500	0.8500	0.0000	0.0000	1.0000

**2.c Affectation des jours de disponibilité des appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR entre les zones d'étude de l'Ouest**

Région  
Appareils

Ouest  
GRANDE  
Disponibilité

Ouest  
GRANDE  
Fractions

Année	Jours de disponibilité
2000	35,230
2001	38,391
2002	42,448
2003	43,232
2004	46,730
2005	53,454
2006	62,276
2007	66,656
2008	69,767

Affectation selon les zones d'étude de l'Ouest			
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	BC-Piémonts	Total
6,983	27,014	1,233	35,230
7,010	28,521	2,860	38,391
8,075	32,471	1,902	42,448
10,314	30,459	2,459	43,232
10,015	34,198	2,517	46,730
8,619	41,414	3,421	53,454
11,832	47,330	3,114	62,276
12,665	50,659	3,333	66,656
13,256	53,023	3,488	69,767

Répartition (fraction) selon les zones d'étude de l'Ouest			
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	BC-Piémonts	Total
0.1982	0.7668	0.0350	1.0000
0.1826	0.7429	0.0745	1.0000
0.1902	0.7650	0.0448	1.0000
0.2386	0.7045	0.0569	1.0000
0.2143	0.7318	0.0539	1.0000
0.1612	0.7748	0.0640	1.0000
0.1900	0.7600	0.0500	1.0000
0.1900	0.7600	0.0500	1.0000
0.1900	0.7600	0.0500	1.0000

## Annexe A.4

# Parc d'appareils de forage du BSOC

## Utilisation historique et projetée des appareils

---

Dans la présente annexe, l'utilisation des appareils de forage du parc du BSOC est examinée pour chaque catégorie d'appareils dans chacune des zones d'étude. Après avoir cerné les niveaux historiques d'utilisation des appareils de forage, l'utilisation future est projetée.

L'utilisation des appareils est égale au nombre de *jours de forage* divisé par le nombre de jours de disponibilité. Elle est calculée dans la présente annexe pour chaque catégorie d'appareils dans chacune des zones d'étude. Le processus permettant d'obtenir le nombre historique et projeté de jours de disponibilité pour chaque catégorie d'appareils de forage selon la zone d'étude est présenté à l'annexe A.3. De manière à calculer les niveaux d'utilisation historiques des appareils de forage, il faut d'abord établir le nombre de jours de forage pour chaque catégorie d'appareils et pour chacune des zones d'étude.

Ce sont les registres de puits de GeoScout qui ont servi à établir le nombre de jours de forage. Ces registres renferment maints renseignements sur les puits forés en Alberta, en Colombie-Britannique et en Saskatchewan, notamment leur emplacement, la date de démarrage, la date à laquelle le forage a été mené à terme, le nombre de jours de forage, la configuration des puits, l'entrepreneur chargé du forage et le nombre d'appareils en place. À partir des données de GeoScout, l'ONÉ est en mesure de connaître le nombre de jours de forage pour le parc du BSOC à partir du début de l'an 2000, pour chaque catégorie d'appareils et dans chacune des zones étudiées. Par la suite, en divisant le nombre de jours de forage au cours d'une année par le nombre de jours de disponibilité pendant cette même année (pour chaque catégorie d'appareils de forage dans chacune des zones d'étude), on est en mesure d'obtenir les niveaux d'utilisation annuels des appareils de forage pour la période de 2000 à 2005 inclusivement. Les tendances relevées ces dernières années ont servi à effectuer des projections, pour chaque catégorie d'appareils dans chacune des zones d'étude, jusqu'en 2008.

Les niveaux d'utilisation historiques et projetés des appareils de forage, pour chaque catégorie d'appareils de forage selon la zone d'étude, sont formulés dans la présente annexe A.4. Les projections des niveaux d'utilisation et du nombre de jours de disponibilité peuvent servir à projeter le nombre de jours de forage.

**Annexe A.4.A - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Utilisation du parc d'appareils de forage FAIBLE PROFONDEUR du BSOC selon la zone d'étude**

Jours de forage

Catégorie FAIBLE PROFONDEUR

Synthèse		Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils FAIBLE PROFONDEUR											Toutes les zones d'étude
Année	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest	
2000	12	493	10,387	5,319	2,698	2,357	3,725	1,111	866	29	2,997	3,487	33,481
2001	74	594	9,819	3,314	2,779	3,405	3,857	1,110	1,121		2,006	3,106	31,184
2002	34	577	8,276	3,065	2,728	2,564	2,982	518	284	7	1,757	3,930	26,722
2003	43	1,016	12,386	4,056	5,258	1,778	3,024	909	552		2,580	4,562	36,165
2004		907	14,770	3,939	6,770	1,739	2,945	1,504	458	12	2,654	4,218	39,915
2005	16	1,746	17,832	4,608	8,477	1,646	3,429	2,003	634		2,648	4,375	47,414
2006	10	762	4,823	1,110	2,713	1,682	2,638	1,676	1,173		696	1,020	18,302
de forage FAIBLE PROFONDEUR =>	0.001	0.025	0.342	0.113	0.134	0.063	0.093	0.033	0.018	0.000	0.068	0.110	214,881

Jours de forage

Catégorie FAIBLE PROFONDEUR

Synthèse		Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils FAIBLE PROFONDEUR											Toutes les zones d'étude
Année	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest	
2000	28	1,093	15,800	9,879	7,119	3,936	6,305	2,049	459	84	5,305	5,340	57,397
2001	21	1,940	18,740	7,249	8,237	4,018	7,207	1,799	523	7	4,022	4,485	58,248
2002	238	1,516	16,666	8,211	10,012	5,109	5,634	1,307	536	7	3,653	5,325	58,214
2003	49	1,991	20,077	8,162	9,469	3,893	5,664	1,136	528	0	4,271	6,344	61,584
2004	0	2,243	23,135	7,599	12,754	2,479	5,370	1,928	470	21	4,348	5,589	65,936
2005	63	2,844	26,295	8,873	15,344	3,100	5,507	2,762	291	70	4,690	6,500	76,339
2006	28	2,515	15,117	6,999	11,067	4,151	5,461	2,373	695	0	3,037	2,919	54,362

FAIBLE PROFONDEUR

Synthèse		Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils FAIBLE PROFONDEUR											Toutes les zones d'étude
Année	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest	
2000	0.4286	0.4512	0.6574	0.5384	0.3790	0.5988	0.5909	0.5421	1.8859	0.3452	0.5649	0.6530	0.5833
2001	3.5238	0.3061	0.5240	0.4572	0.3373	0.8473	0.5352	0.6170	2.1428	0.0000	0.4989	0.6925	0.5354
2002	0.1429	0.3808	0.4966	0.3732	0.2725	0.5018	0.5292	0.3959	0.5308	1.0000	0.4811	0.7380	0.4590
2003	0.8776	0.5105	0.6169	0.4969	0.5553	0.4566	0.5339	0.8003	1.0455	s.o.	0.6040	0.7192	0.5873
2004	s.o.	0.4043	0.6384	0.5183	0.5308	0.7013	0.5484	0.7799	0.9741	0.5714	0.6104	0.7547	0.6054
2005	0.2460	0.6139	0.6781	0.5194	0.5525	0.5309	0.6227	0.7251	2.1784	0.0000	0.5647	0.6731	0.6211
2006	par défaut	0.5500	0.6200	0.5000	0.5200	0.5400	0.5900	0.7500	par défaut	par défaut	0.5800	0.7000	0.6000
2007	par défaut	0.5500	0.6400	0.5200	0.5400	0.5400	0.5900	0.7500	par défaut	par défaut	0.5800	0.7000	0.6000
2008	par défaut	0.5500	0.6400	0.5200	0.5400	0.5400	0.5900	0.7500	par défaut	par défaut	0.5800	0.7000	0.6000

**Annexe A.4.B - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Utilisation du parc d'appareils de forage MOYENNE PROFONDEUR du BSOC selon la zone d'étude**

Jours de forage

Catégorie MOYENNE PROFONDEUR

Sum of DrilDays		Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils MOYENNE PROFONDEUR											Toutes les zones d'étude
Année	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest	
2000	530	14,510	6,603	1,379	5,042	2,807	7,301	5,322	3,329	594	776	693	48,886
2001	594	14,605	7,436	1,362	4,872	2,272	9,213	4,622	5,479	769	763	329	52,315
2002	381	10,952	6,187	1,522	3,891	2,177	7,117	3,576	3,151	565	888	427	40,835
2003	448	17,009	7,449	2,402	5,554	2,012	7,857	5,611	5,848	498	1,271	611	56,568
2004	563	17,921	5,490	1,417	5,898	2,086	8,344	6,096	5,987	671	816	591	55,879
2005	412	21,406	4,855	1,852	7,949	3,849	9,442	7,352	5,479	662	979	493	64,730
2006	143	8,939	1,383	575	2,821	1,103	4,024	2,622	3,421	353	253	56	25,692
forage MOYENNE PROFONDEUR =>	0.009	0.302	0.119	0.031	0.104	0.048	0.154	0.102	0.092	0.012	0.017	0.010	319,213

Jours de forage

Catégorie MOYENNE PROFONDEUR

Année		Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils MOYENNE PROFONDEUR											Toutes les zones d'étude
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest		
2000	757	31,037	10,870	2,456	17,880	4,052	17,211	9,533	5,668	762	1,521	1,583	103,330
2001	585	32,399	13,379	2,033	16,113	3,621	21,573	7,863	8,210	1,319	1,558	547	109,200
2002	694	31,620	12,592	2,973	17,208	3,071	22,238	8,930	7,663	1,304	1,417	771	110,481
2003	510	34,908	12,468	4,048	16,287	2,949	19,587	11,300	10,187	1,006	2,146	1,084	116,480
2004	716	38,101	8,297	3,393	16,483	3,432	18,461	10,348	9,553	1,786	1,660	1,382	113,612
2005	914	39,740	7,336	2,853	16,492	4,301	18,796	10,738	6,593	978	1,253	903	110,897
2006	442	26,298	3,407	1,517	11,790	1,864	11,211	6,081	4,315	757	748	221	68,651

MOYENNE PROFONDEUR

Année		Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils MOYENNE PROFONDEUR											Toutes les zones d'étude
AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest		
2000	0.7001	0.4675	0.6075	0.5613	0.2820	0.6928	0.4242	0.5583	0.5873	0.7789	0.5102	0.4379	0.4731
2001	1.0154	0.4508	0.5558	0.6697	0.3024	0.6274	0.4271	0.5879	0.6674	0.5826	0.4898	0.6015	0.4791
2002	0.5492	0.3464	0.4913	0.5120	0.2261	0.7090	0.3200	0.4004	0.4112	0.4333	0.6268	0.5532	0.3696
2003	0.8775	0.4872	0.5975	0.5934	0.3410	0.6824	0.4011	0.4965	0.5741	0.4945	0.5922	0.5632	0.4856
2004	0.7864	0.4704	0.6617	0.4175	0.3579	0.6078	0.4520	0.5891	0.6267	0.3757	0.4915	0.4273	0.4918
2005	0.4508	0.5386	0.6617	0.6492	0.4820	0.8950	0.5023	0.6847	0.8310	0.6769	0.7813	0.5462	0.5837
2006	par défaut	0.5000	0.6600	0.6000	0.4300	par défaut	0.4800	0.6500	0.7500	par défaut	par défaut	par défaut	0.5200
2007	par défaut	0.5200	0.6600	0.6000	0.4600	par défaut	0.4800	0.6500	0.7500	par défaut	par défaut	par défaut	0.5200
2008	par défaut	0.5200	0.6600	0.6000	0.4600	par défaut	0.4800	0.6500	0.7500	par défaut	par défaut	par défaut	0.5200



**Annexe A.4.c - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Utilisation du parc d'appareils de forage GRANDE PROFONDEUR du BSOC selon la zone d'étude**

Jours de forage

Catégorie

GRANDE PROFONDEUR

Sum of DrilDays	Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils GRANDE PROFONDEUR												Toutes les zones d'étude
Année	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest	
2000	3,431	14,187	1,323	85	1,212	179	1,070	898	755	578	5	11	23,733
2001	3,941	15,807	391	201	1,012	57	1,115	2,109	693	1,739	93	10	27,166
2002	3,477	12,498	399	65	333	249	1,221	2,315	1,204	1,556		1	23,316
2003	4,728	14,535	120	51	131	155	1,140	3,449	635	1,422		21	26,384
2004	6,142	16,725	229	142	395	387	879	3,622	713	1,660	25	14	30,931
2005	5,459	20,659	126	53	876	668	1,028	5,172	631	2,065	62	10	36,808
2006	2,499	9,793	41	19	390	488	844	2,365	498	1,418	8		18,363
Forage GRANDE PROFONDEUR =>	0.161	0.561	0.015	0.004	0.024	0.010	0.038	0.104	0.028	0.054	0.001	0.000	168,338

Jours de forage

Catégorie

GRANDE PROFONDEUR

Sum of RigDays	Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils GRANDE PROFONDEUR												Toutes les zones d'étude
Année	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest	
2000	6,983	27,014	1,490	102	3,532	203	1,932	1,454	782	1,233	0	0	44,725
2001	7,010	28,521	632	245	4,185	7	2,394	3,570	1,443	2,860	0	0	50,867
2002	8,075	32,471	435	434	2,467	288	2,619	4,717	1,075	1,902	0	0	54,483
2003	10,314	30,459	293	126	1,404	356	2,127	7,190	1,186	2,459	0	0	55,914
2004	10,015	34,198	347	154	1,488	533	2,231	6,573	1,062	2,517	0	0	59,118
2005	8,619	41,414	176	28	2,617	978	2,051	6,579	936	3,421	56	63	66,938
2006	6,937	28,247	142	154	1,810	848	2,564	4,446	830	2,581	0	0	48,559

GRANDE PROFONDEUR

	Jours de forage historiques selon la zone d'étude pour les appareils GRANDE PROFONDEUR												Toutes les zones d'étude
Année	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest	
2000	0.4913	0.5252	0.8881	0.8284	0.3431	0.8832	0.5538	0.6173	0.9655	0.4688	NA	NA	0.5307
2001	0.5621	0.5542	0.6190	0.8220	0.2417	8.1905	0.4656	0.5906	0.4799	0.6080	NA	NA	0.5341
2002	0.4306	0.3849	0.9165	0.1486	0.1350	0.8642	0.4661	0.4907	1.1195	0.8182	NA	NA	0.4279
2003	0.4584	0.4772	0.4096	0.4008	0.0933	0.4340	0.5357	0.4796	0.5354	0.5781	NA	NA	0.4719
2004	0.6132	0.4890	0.6604	0.9199	0.2651	0.7252	0.3940	0.5510	0.6718	0.6595	NA	NA	0.5232
2005	0.6333	0.4988	0.7174	1.8988	0.3348	0.6831	0.5014	0.7861	0.6745	0.6035	1.0982	0.1534	0.5499
2006	0.6200	0.4900	0.6500	par défaut	0.3200	0.7000	0.4800	0.6500	0.6700	0.6300	par défaut	par défaut	0.5300
2007	0.6200	0.4900	0.6500	par défaut	0.3200	0.7000	0.4800	0.6500	0.6700	0.6300	par défaut	par défaut	0.5300
2008	0.6200	0.4900	0.6500	par défaut	0.3200	0.7000	0.4800	0.6500	0.6700	0.6300	par défaut	par défaut	0.5300

## Annexe A.5

# Parc d'appareils de forage du BSOC

## Cibles des forages historiques et projetés

---

Dans la présente annexe A.5, les données historiques pour la période de 2000 à 2004 inclusivement sont examinées afin d'établir les tendances en matière de cibles des forages. Les données sur les puits de GeoScout servent à reconnaître les cibles des puits forés au moyen du parc du BSOC pour chaque catégorie d'appareils et dans chacune des zones d'étude. Après traitement de ces données, l'ONÉ peut répartir les puits entre les quatre types de ressources précisés ci-dessous :

- Gaz- classique
- Gaz- MH
- Pétrole- classique
- Pétrole- sables bitumineux

Pour la plupart des puits improductifs ou encore en l'absence de toute production ou d'indication quant à la cible visée, les données en question ne permettent pas de préciser les ressources. Les jours de forage des puits pour lesquels les cibles ne sont pas connues ne sont pas pris en compte au moment de calculer la fraction des jours de forage propre à chaque ressource.

Au cours des cinq dernières années, le forage de puits de service et de stockage a représenté une très petite partie des jours de forage (environ 0,5 %), de sorte que ces travaux ne sont pas pris en compte dans les calculs effectués. Donc, tous les jours de forage projetés pour le parc d'appareils du BSOC ont été affectés à l'une ou l'autre des quatre cibles suivantes : gaz, MH, pétrole ou sables bitumineux.

La fraction des jours de forage selon l'une ou l'autre des quatre cibles a été calculée, à l'égard de chaque catégorie d'appareils et de chacune des zones d'étude, pour les années 2000 à 2005 inclusivement. Dans le cas des années à venir, cette fraction a été généralement projetée à partir des données historiques connues. La présente annexe A.5 énumère les fractions historiques et projetées relatives à l'affectation des jours de forage pour chaque catégorie d'appareils et chacune des zones d'étude à l'égard des cibles visées. Ces fractions sont ensuite appliquées aux jours de forage projetés pour établir le nombre de jours de forage de puits de gaz et de MH auxquels on peut s'attendre pendant la période de projection.

**Annexe A.5.a - ÉMÉ 2006 sur la productivité à court terme de gaz naturel - Affectation des jours de forage à FAIBLE**

a Catég. FAIBLE PROFONDEUR

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Piémonts**

AB-Piémonts

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
1	2000					
	2001		16			16
	2002		31			31
	2003		27			27
	2004					
	2005	4	12			16
	2006	10				10

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000					0.0000
2001	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2002	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2003	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2004					0.0000
2005	0.2581	0.7419	0.0000	0.0000	1.0000
2006	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2007	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2008	0.0000	1.0000	0.0000	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Zone frontale des piémonts**

AB-Zone frontale des piémonts

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2	2000	215	47	79		342
	2001	203	81	36		319
	2002	146	46	3		194
	2003	500	180	71		751
	2004	727	58	30		815
	2005	1,332	129	163		1,623
	2006	635	40	49		725

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.6303	0.1385	0.2312	0.0000	1.0000
2001	0.6345	0.2527	0.1128	0.0000	1.0000
2002	0.7521	0.2350	0.0129	0.0000	1.0000
2003	0.6661	0.2393	0.0946	0.0000	1.0000
2004	0.8923	0.0708	0.0368	0.0000	1.0000
2005	0.8207	0.0792	0.1002	0.0000	1.0000
2006	0.8300	0.0500	0.1200	0.0000	1.0000
2007	0.8300	0.0500	0.1200	0.0000	1.0000
2008	0.8300	0.0500	0.1200	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Sud-est**

AB-Sud-est

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
3	2000	5,716	232	694		6,642
	2001	5,679	309	304		6,293
	2002	4,957	393	453		5,804
	2003	8,769	719	438		9,926
	2004	10,507	2,182	598	3	13,290
	2005	12,085	3,183	805	3	16,076
	2006	3,150	745	99		3,994

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.8606	0.0349	0.1045	0.0000	1.0000
2001	0.9025	0.0492	0.0483	0.0000	1.0000
2002	0.8541	0.0678	0.0781	0.0000	1.0000
2003	0.8834	0.0724	0.0442	0.0000	1.0000
2004	0.7906	0.1642	0.0450	0.0002	1.0000
2005	0.7517	0.1980	0.0501	0.0002	1.0000
2006	0.7500	0.2000	0.0500	0.0000	1.0000
2007	0.7300	0.2200	0.0500	0.0000	1.0000
2008	0.7100	0.2400	0.0500	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Centre-est**

AB-Centre-est

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
4	2000	626		1,844	1,089	3,559
	2001	837	6	996	299	2,137
	2002	827	19	606	421	1,872
	2003	1,430	10	793	681	2,914
	2004	1,759	11	1,043	365	3,179
	2005	1,786	25	1,382	752	3,945
	2006	296	3	460	250	1,010

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.1759	0.0000	0.5180	0.3061	1.0000
2001	0.3916	0.0028	0.4659	0.1397	1.0000
2002	0.4416	0.0101	0.3235	0.2248	1.0000
2003	0.4907	0.0034	0.2721	0.2339	1.0000
2004	0.5534	0.0035	0.3282	0.1148	1.0000
2005	0.4528	0.0064	0.3503	0.1905	1.0000
2006	0.4600	0.0000	0.3300	0.2000	0.9900
2007	0.4600	0.0000	0.3300	0.2000	0.9900
2008	0.4600	0.0000	0.3300	0.2000	0.9900

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Centre**

AB-Centre

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
5	2000	1,022	34	430		1,485
	2001	1,007	101	310		1,418
	2002	944	301	179		1,424
	2003	1,767	989	399		3,154
	2004	2,846	1,691	235		4,771
	2005	4,157	2,690	671	70	7,589
	2006	1,185	892	265	3	2,346

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.6880	0.0228	0.2892	0.0000	1.0000
2001	0.7105	0.0709	0.2185	0.0000	1.0000
2002	0.6627	0.2117	0.1256	0.0000	1.0000
2003	0.5601	0.3134	0.1265	0.0000	1.0000
2004	0.5964	0.3544	0.0491	0.0000	1.0000
2005	0.5478	0.3545	0.0885	0.0092	1.0000
2006	0.5300	0.3800	0.0900	0.0000	1.0000
2007	0.5300	0.4000	0.0700	0.0000	1.0000
2008	0.5100	0.4200	0.0700	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Nord-est**

AB-Nord-est

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
6	2000	953		16	40	1,009
	2001	1,119		3	66	1,188
	2002	1,115		3		1,118
	2003	723		77	39	839
	2004	1,063		14	86	1,163
	2005	973		107	51	1,131
	2006	1,124		164	4	1,292

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.9450	0.0000	0.0154	0.0397	1.0000
2001	0.9421	0.0000	0.0028	0.0551	1.0000
2002	0.9973	0.0000	0.0027	0.0000	1.0000
2003	0.8617	0.0000	0.0916	0.0467	1.0000
2004	0.9143	0.0000	0.0120	0.0737	1.0000
2005	0.8605	0.0000	0.0943	0.0452	1.0000
2006	0.8500	0.0000	0.1000	0.0500	1.0000
2007	0.8500	0.0000	0.1000	0.0500	1.0000
2008	0.8500	0.0000	0.1000	0.0500	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Nord-ouest**

AB-Nord-ouest

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
7	2000	1,377		407	14	1,799
	2001	1,365		498	29	1,892
	2002	1,320		278	25	1,623
	2003	1,302		217	19	1,537
	2004	2,224		449	14	2,687
	2005	2,099		567	14	2,679
	2006	2,049		200	36	2,285

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.7657	0.0000	0.2266	0.0078	1.0000
2001	0.7214	0.0000	0.2633	0.0153	1.0000
2002	0.8136	0.0000	0.1710	0.0154	1.0000
2003	0.8471	0.0000	0.1408	0.0120	1.0000
2004	0.8279	0.0000	0.1671	0.0050	1.0000
2005	0.7833	0.0000	0.2114	0.0052	1.0000
2006	0.8300	0.0000	0.1700	0.0000	1.0000
2007	0.8300	0.0000	0.1700	0.0000	1.0000
2008	0.8300	0.0000	0.1700	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Fort St. John**

BC-Fort St. John

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
8	2000	640		163		803
	2001	799		142		941
	2002	348		51		399
	2003	495		91		586
	2004	1,026		79		1,104
	2005	1,354		45		1,399
	2006	713		8		721

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.7969	0.0000	0.2031	0.0000	1.0000
2001	0.8496	0.0000	0.1504	0.0000	1.0000
2002	0.8722	0.0000	0.1278	0.0000	1.0000
2003	0.8448	0.0000	0.1552	0.0000	1.0000
2004	0.9289	0.0000	0.0711	0.0000	1.0000
2005	0.9680	0.0000	0.0320	0.0000	1.0000
2006	0.9700	0.0000	0.0300	0.0000	1.0000
2007	0.9700	0.0000	0.0300	0.0000	1.0000
2008	0.9700	0.0000	0.0300	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Fort Nelson**

BC-Fort Nelson

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
9	2000	638		36		673
	2001	645		184		829
	2002	105		67		172
	2003	240		140		380
	2004	198		128		327
	2005	496		43		539
	2006	170		71		240

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.9471	0.0000	0.0529	0.0000	1.0000
2001	0.7784	0.0000	0.2216	0.0000	1.0000
2002	0.6105	0.0000	0.3895	0.0000	1.0000
2003	0.6313	0.0000	0.3687	0.0000	1.0000
2004	0.6075	0.0000	0.3925	0.0000	1.0000
2005	0.9205	0.0000	0.0795	0.0000	1.0000
2006	0.7500	0.0000	0.2500	0.0000	1.0000
2007	0.7500	0.0000	0.2500	0.0000	1.0000
2008	0.7500	0.0000	0.2500	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Piémonts**

BC-Piémonts

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
10	2000	16				16
	2001					
	2002					
	2003					
	2004	12				12
	2005					
	2006					

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2001	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2002	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2003	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2004	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2005	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
2006	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2007	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2008	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude SK-Centre**

SK-Centre

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
11	2000	216		2,286		2,502
	2001	342		1,190		1,532
	2002	261		1,223		1,484
	2003	667		1,571		2,238
	2004	726		1,364		2,090
	2005	821		1,544		2,364
	2006	282		390		672

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.0864	0.0000	0.9136	0.0000	1.0000
2001	0.2233	0.0000	0.7767	0.0000	1.0000
2002	0.1758	0.0000	0.8242	0.0000	1.0000
2003	0.2980	0.0000	0.7020	0.0000	1.0000
2004	0.3475	0.0000	0.6525	0.0000	1.0000
2005	0.3470	0.0000	0.6530	0.0000	1.0000
2006	0.3500	0.0000	0.6500	0.0000	1.0000
2007	0.3500	0.0000	0.6500	0.0000	1.0000
2008	0.3500	0.0000	0.6500	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude SK-Sud-ouest**

SK-Sud-ouest

Zone	Année	Jours historiques de forage à FAIBLE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
		Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
12	2000	1,884		1,420		3,304
	2001	1,899		968		2,867
	2002	2,816		864		3,680
	2003	3,587		822		4,408
	2004	3,161		799		3,960
	2005	3,107		1,086		4,194
	2006	648		296		944

Année	Fractions historiques et projetées des jours de forage à FAIBLE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.5702	0.0000	0.4298	0.0000	1.0000
2001	0.6624	0.0000	0.3376	0.0000	1.0000
2002	0.7652	0.0000	0.2348	0.0000	1.0000
2003	0.8137	0.0000	0.1863	0.0000	1.0000
2004	0.7981	0.0000	0.2019	0.0000	1.0000
2005	0.7410	0.0000	0.2590	0.0000	1.0000
2006	0.7500	0.0000	0.2500	0.0000	1.0000
2007	0.7500	0.0000	0.2500	0.0000	1.0000
2008	0.7500	0.0000	0.2500	0.0000	1.0000

**Annexe A.5.b - ÉMÉ 2006 sur la productivité à court terme de gaz naturel - Affectation des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR selon les ressources ciblées**

b

Catég. MOYENNE PROFONDEUR

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Piémonts**

AB-Piémonts

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
1	2000	279		82		361
	2001	462		53		515
	2002	195	48	22		265
	2003	70				70
	2004	313		117		430
	2005	273	12	108		393
	2006	143				143

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.7729	0.0000	0.2271	0.0000	1.0000	
2001	0.8971	0.0000	0.1029	0.0000	1.0000	
2002	0.7366	0.1804	0.0830	0.0000	1.0000	
2003	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2004	0.7280	0.0000	0.2720	0.0000	1.0000	
2005	0.6947	0.0305	0.2748	0.0000	1.0000	
2006	0.7200	0.0000	0.2800	0.0000	1.0000	
2007	0.7200	0.0000	0.2800	0.0000	1.0000	
2008	0.7200	0.0000	0.2800	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Zone frontale des piémonts**

AB-Zone frontale des piémonts

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2	2000	8,076	9	2,088	39	10,212
	2001	7,852	10	2,253		10,115
	2002	6,214	5	1,337		7,555
	2003	10,249	15	2,688	41	12,992
	2004	13,893	16	2,178		16,086
	2005	16,273	9	2,335	6	18,623
	2006	6,690		758		7,448

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.7908	0.0009	0.2045	0.0038	1.0000	
2001	0.7763	0.0010	0.2227	0.0000	1.0000	
2002	0.8224	0.0007	0.1769	0.0000	1.0000	
2003	0.7888	0.0012	0.2069	0.0032	1.0000	
2004	0.8636	0.0010	0.1354	0.0000	1.0000	
2005	0.8738	0.0005	0.1254	0.0003	1.0000	
2006	0.8700	0.0000	0.1300	0.0000	1.0000	
2007	0.8800	0.0000	0.1200	0.0000	1.0000	
2008	0.8800	0.0000	0.1200	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Sud-est**

AB-Sud-est

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
3	2000	1,412	8	2,528		3,947
	2001	2,497	50	2,221	51	4,818
	2002	2,337	72	2,111	57	4,576
	2003	3,188	32	2,718	26	5,964
	2004	2,790	37	2,008	43	4,878
	2005	2,228	252	1,779	114	4,374
	2006	785	52	325	21	1,183

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.3577	0.0020	0.6403	0.0000	1.0000	
2001	0.5182	0.0104	0.4609	0.0106	1.0000	
2002	0.5107	0.0156	0.4613	0.0123	1.0000	
2003	0.5346	0.0053	0.4557	0.0044	1.0000	
2004	0.5719	0.0076	0.4117	0.0088	1.0000	
2005	0.5095	0.0577	0.4068	0.0260	1.0000	
2006	0.5300	0.0500	0.4200	0.0000	1.0000	
2007	0.5200	0.0600	0.4200	0.0000	1.0000	
2008	0.5200	0.0700	0.4100	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Centre-est**

AB-Centre-est

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
4	2000	32		497	57	586
	2001	102		486	294	882
	2002	70		317	701	1,087
	2003	100		915	710	1,724
	2004	158		660	344	1,162
	2005	92	36	330	467	924
	2006	53	85	85	197	420

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.0546	0.0000	0.8479	0.0975	1.0000	
2001	0.1156	0.0000	0.5515	0.3329	1.0000	
2002	0.0642	0.0000	0.2912	0.6445	1.0000	
2003	0.0578	0.0000	0.5305	0.4116	1.0000	
2004	0.1363	0.0000	0.5678	0.2959	1.0000	
2005	0.0991	0.0390	0.3568	0.5052	1.0000	
2006	0.1000	0.0200	0.4400	0.4400	1.0000	
2007	0.1000	0.0200	0.4400	0.4400	1.0000	
2008	0.1000	0.0200	0.4400	0.4400	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Centre**

AB-Centre

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
5	2000	1,468	22	1,195		2,685
	2001	1,329	50	1,239		2,617
	2002	1,124	76	940		2,139
	2003	1,985	158	1,394		3,536
	2004	3,122	143	1,638		4,902
	2005	3,446	1,355	2,015	19	6,835
	2006	749	856	824		2,429

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.5467	0.0082	0.4451	0.0000	1.0000	
2001	0.5076	0.0191	0.4733	0.0000	1.0000	
2002	0.5252	0.0355	0.4392	0.0000	1.0000	
2003	0.5613	0.0446	0.3941	0.0000	1.0000	
2004	0.6368	0.0292	0.3340	0.0000	1.0000	
2005	0.5041	0.1983	0.2949	0.0028	1.0000	
2006	0.3500	0.3500	0.3000	0.0000	1.0000	
2007	0.3200	0.4000	0.2800	0.0000	1.0000	
2008	0.3200	0.4500	0.2300	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Nord-est**

AB-Nord-est

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
6	2000	37		6	2,477	2,521
	2001	46		8	1,961	2,015
	2002	42			1,766	1,808
	2003	47			1,819	1,866
	2004	9		26	1,712	1,747
	2005	5		9	2,555	2,569
	2006	4			806	810

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.0147	0.0000	0.0025	0.9828	1.0000	
2001	0.0227	0.0000	0.0040	0.9734	1.0000	
2002	0.0230	0.0000	0.0000	0.9770	1.0000	
2003	0.0249	0.0000	0.0000	0.9751	1.0000	
2004	0.0052	0.0000	0.0149	0.9800	1.0000	
2005	0.0021	0.0000	0.0034	0.9945	1.0000	
2006	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	
2007	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	
2008	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Nord-ouest**

AB-Nord-ouest

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
7	2000	1,691		2,034	40	3,765
	2001	2,501		2,905	322	5,728
	2002	1,644		2,192	202	4,038
	2003	2,125		2,487	321	4,932
	2004	3,775		2,628	783	7,186
	2005	4,925		3,228	579	8,732
	2006	1,982		1,094	313	3,389

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.4492	0.0000	0.5402	0.0106	1.0000	
2001	0.4366	0.0000	0.5072	0.0562	1.0000	
2002	0.4072	0.0000	0.5428	0.0500	1.0000	
2003	0.4309	0.0000	0.5042	0.0650	1.0000	
2004	0.5254	0.0000	0.3656	0.1090	1.0000	
2005	0.5640	0.0000	0.3697	0.0663	1.0000	
2006	0.5500	0.0000	0.3700	0.0800	1.0000	
2007	0.5500	0.0000	0.3700	0.0800	1.0000	
2008	0.5500	0.0000	0.3700	0.0800	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Fort St. John**

BC-Fort St. John

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
8	2000	2,621		754		3,375
	2001	3,336		380		3,716
	2002	2,482		259		2,741
	2003	3,887		389		4,276
	2004	4,498		378		4,876
	2005	4,779		348		5,127
	2006	704		7		711

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.7766	0.0000	0.2234	0.0000	1.0000	
2001	0.8977	0.0000	0.1023	0.0000	1.0000	
2002	0.9053	0.0000	0.0947	0.0000	1.0000	
2003	0.9091	0.0000	0.0909	0.0000	1.0000	
2004	0.9226	0.0000	0.0774	0.0000	1.0000	
2005	0.9322	0.0000	0.0678	0.0000	1.0000	
2006	0.9300	0.0000	0.0700	0.0000	1.0000	
2007	0.9300	0.0000	0.0700	0.0000	1.0000	
2008	0.9300	0.0000	0.0700	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Fort Nelson**

BC-Fort Nelson

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
9	2000	2,264		243		2,507
	2001	3,909		96		4,005
	2002	2,298		234		2,531
	2003	4,468		176		4,644
	2004	4,361		217		4,578
	2005	4,266				4,266
	2006	1,603		103		1,706

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.9031	0.0000	0.0969	0.0000	1.0000	
2001	0.9760	0.0000	0.0240	0.0000	1.0000	
2002	0.9077	0.0000	0.0923	0.0000	1.0000	
2003	0.9620	0.0000	0.0380	0.0000	1.0000	
2004	0.9526	0.0000	0.0474	0.0000	1.0000	
2005	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2006	0.9600	0.0000	0.0400	0.0000	1.0000	
2007	0.9600	0.0000	0.0400	0.0000	1.0000	
2008	0.9600	0.0000	0.0400	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Piémonts**

BC-Piémonts

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
10	2000	465				465
	2001	478	37			515
	2002	372				372
	2003	415				415
	2004	436				436
	2005	253				253
	2006					

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2001	0.9291	0.0709	0.0000	0.0000	1.0000	
2002	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2003	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2004	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2005	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2006	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2007	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2008	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude SK-Centre**

SK-Centre

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
11	2000	15		543		558
	2001	23		550		573
	2002	15		655		670
	2003	49		1,071		1,119
	2004	25		564		589
	2005	15		858		873
	2006	5		222		227

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.0269	0.0000	0.9731	0.0000	1.0000	
2001	0.0402	0.0000	0.9598	0.0000	1.0000	
2002	0.0221	0.0000	0.9779	0.0000	1.0000	
2003	0.0433	0.0000	0.9567	0.0000	1.0000	
2004	0.0425	0.0000	0.9575	0.0000	1.0000	
2005	0.0172	0.0000	0.9828	0.0000	1.0000	
2006	0.0300	0.0000	0.9700	0.0000	1.0000	
2007	0.0300	0.0000	0.9700	0.0000	1.0000	
2008	0.0300	0.0000	0.9700	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude SK-Sud-ouest**

SK-Sud-ouest

		Jours historiques de forage à MOYENNE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
12	2000	74		603		677
	2001	23		275		297
	2002	89		263		352
	2003	236		340		576
	2004	140		422		562
	2005	209		260		469
	2006	48		9		56

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à MOYENNE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.1095	0.0000	0.8905	0.0000	1.0000	
2001	0.0758	0.0000	0.9242	0.0000	1.0000	
2002	0.2521	0.0000	0.7479	0.0000	1.0000	
2003	0.4092	0.0000	0.5908	0.0000	1.0000	
2004	0.2484	0.0000	0.7516	0.0000	1.0000	
2005	0.4459	0.0000	0.5541	0.0000	1.0000	
2006	0.4000	0.0000	0.6000	0.0000	1.0000	
2007	0.4000	0.0000	0.6000	0.0000	1.0000	
2008	0.4000	0.0000	0.6000	0.0000	1.0000	



**Annexe A.5.c - ÉMÉ 2006 sur la productivité à court terme de gaz naturel - Affectation des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR selon les ressources ciblées**

c

Catég. GRANDE PROFONDEUR

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Piémonts**

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
1	2000	2,687		19		2,706
	2001	2,749				2,749
	2002	2,388				2,388
	2003	3,314		39		3,353
	2004	5,020		175	84	5,279
	2005	4,462		332		4,794
	2006	2,054		40		2,094

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.9930	0.0000	0.0070	0.0000	1.0000	
2001	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2002	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2003	0.9884	0.0000	0.0116	0.0000	1.0000	
2004	0.9509	0.0000	0.0332	0.0159	1.0000	
2005	0.9307	0.0000	0.0693	0.0000	1.0000	
2006	0.9800	0.0000	0.0200	0.0000	1.0000	
2007	0.9800	0.0000	0.0200	0.0000	1.0000	
2008	0.9800	0.0000	0.0200	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Zone frontale des piémonts**

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2	2000	9,236		471	81	9,788
	2001	10,594		911		11,505
	2002	8,273		732		9,005
	2003	10,733		752		11,485
	2004	14,152	24	615		14,791
	2005	17,373		920		18,293
	2006	8,407		455		8,862

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.9437	0.0000	0.0481	0.0083	1.0000	
2001	0.9208	0.0000	0.0792	0.0000	1.0000	
2002	0.9187	0.0000	0.0813	0.0000	1.0000	
2003	0.9345	0.0000	0.0655	0.0000	1.0000	
2004	0.9568	0.0016	0.0416	0.0000	1.0000	
2005	0.9497	0.0000	0.0503	0.0000	1.0000	
2006	0.9500	0.0000	0.0500	0.0000	1.0000	
2007	0.9500	0.0000	0.0500	0.0000	1.0000	
2008	0.9500	0.0000	0.0500	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Sud-est**

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
3	2000	305				305
	2001	280		36		316
	2002	118		5		123
	2003	98				98
	2004	155	11			165
	2005	60		10		70
	2006	2	4			6

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2001	0.8862	0.0000	0.1138	0.0000	1.0000	
2002	0.9593	0.0000	0.0407	0.0000	1.0000	
2003	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2004	0.9364	0.0636	0.0000	0.0000	1.0000	
2005	0.8620	0.0000	0.1380	0.0000	1.0000	
2006	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2007	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2008	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Centre-est**

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
4	2000			3	31	34
	2001				185	185
	2002				44	44
	2003			1	16	17
	2004	57		35	9	101
	2005	32		8	3	43
	2006	2		8		10

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.0000	0.0000	0.0746	0.9254	1.0000	
2001	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	
2002	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	
2003	0.0000	0.0000	0.0588	0.9412	1.0000	
2004	0.5679	0.0000	0.3427	0.0894	1.0000	
2005	0.7510	0.0000	0.1795	0.0695	1.0000	
2006	0.2500	0.0000	0.2500	0.5000	1.0000	
2007	0.2500	0.0000	0.2500	0.5000	1.0000	
2008	0.2500	0.0000	0.2500	0.5000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Centre**

AB-Centre

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
5	2000	286		697		983
	2001	345	6	363		714
	2002	103		118		221
	2003	32	15	47		94
	2004	226		149		375
	2005	334	97	361	19	810
	2006	116	125	87		328

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.2906	0.0000	0.7094	0.0000	1.0000	
2001	0.4832	0.0084	0.5084	0.0000	1.0000	
2002	0.4661	0.0000	0.5339	0.0000	1.0000	
2003	0.3404	0.1596	0.5000	0.0000	1.0000	
2004	0.6021	0.0000	0.3979	0.0000	1.0000	
2005	0.4116	0.1193	0.4457	0.0234	1.0000	
2006	0.3000	0.3000	0.4000	0.0000	1.0000	
2007	0.3000	0.3000	0.4000	0.0000	1.0000	
2008	0.3000	0.3000	0.4000	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Nord-est**

AB-Nord-est

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
6	2000				135	135
	2001					
	2002				215	215
	2003				144	144
	2004			43	180	222
	2005	13		157	315	485
	2006	4		3	208	214

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	
2001					0.0000	
2002	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	
2003	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	1.0000	
2004	0.0000	0.0000	0.1913	0.8087	1.0000	
2005	0.0262	0.0000	0.3239	0.6499	1.0000	
2006	0.0000	0.0000	0.1000	0.9000	1.0000	
2007	0.0000	0.0000	0.1000	0.9000	1.0000	
2008	0.0000	0.0000	0.1000	0.9000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude AB-Nord-ouest**

AB-Nord-ouest

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
7	2000	498		177		675
	2001	483		233		716
	2002	491		139		630
	2003	486		240		726
	2004	539		157		696
	2005	464		65	251	779
	2006	385		98	309	792

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	0.7378	0.0000	0.2622	0.0000	1.0000	
2001	0.6742	0.0000	0.3258	0.0000	1.0000	
2002	0.7792	0.0000	0.2208	0.0000	1.0000	
2003	0.6694	0.0000	0.3306	0.0000	1.0000	
2004	0.7739	0.0000	0.2261	0.0000	1.0000	
2005	0.5950	0.0000	0.0833	0.3217	1.0000	
2006	0.6500	0.0000	0.1500	0.2000	1.0000	
2007	0.6500	0.0000	0.1500	0.2000	1.0000	
2008	0.6500	0.0000	0.1500	0.2000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Fort St. John**

BC-Fort St. John

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
8	2000	659				659
	2001	1,554		23		1,577
	2002	1,312		115		1,427
	2003	1,791		162		1,953
	2004	2,529				2,529
	2005	3,364		6		3,370
	2006	427				427

		Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées				Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux		
2000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2001	0.9854	0.0000	0.0146	0.0000	1.0000	
2002	0.9194	0.0000	0.0806	0.0000	1.0000	
2003	0.9171	0.0000	0.0829	0.0000	1.0000	
2004	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000	
2005	0.9982	0.0000	0.0018	0.0000	1.0000	
2006	0.9800	0.0000	0.0200	0.0000	1.0000	
2007	0.9800	0.0000	0.0200	0.0000	1.0000	
2008	0.9800	0.0000	0.0200	0.0000	1.0000	

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Fort Nelson**

BC-Fort Nelson

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
9	2000	358				358
	2001	548				548
	2002	1,093				1,093
	2003	367				367
	2004	399				399
	2005	386				386
	2006	52				52

Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées					Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2001	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2002	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2003	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2004	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2005	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2006	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2007	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2008	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude BC-Piémonts**

BC-Piémonts

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
10	2000	455				455
	2001	1,341				1,341
	2002	839				839
	2003	1,129				1,129
	2004	1,541				1,541
	2005	694				694
	2006	38				38

Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées					Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2001	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2002	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2003	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2004	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2005	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2006	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2007	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2008	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude SK-Centre**

SK-Centre

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
11	2000					
	2001			86		86
	2002					
	2003					
	2004			8		8
	2005			62		62
	2006			3		3

Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées					Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000					0.0000
2001	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	1.0000
2002					0.0000
2003					0.0000
2004	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	1.0000
2005	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	1.0000
2006	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	1.0000
2007	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	1.0000
2008	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	1.0000

**Affectations selon les ressources ciblées pour la zone d'étude SK-Sud-ouest**

SK-Sud-ouest

		Jours historiques de forage à GRANDE PROFONDEUR pour les ressources ciblées				Total
Zone	Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
12	2000			11		11
	2001	10				10
	2002	1				1
	2003	21				21
	2004	14				14
	2005	3		7		10
	2006					

Fractions historiques et projetées des jours de forage à GRANDE PROFONDEUR affectés aux ressources ciblées					Total
Année	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitumineux	
2000	0.0000	0.0000	1.0000	0.0000	1.0000
2001	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2002	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2003	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2004	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2005	0.3103	0.0000	0.6897	0.0000	1.0000
2006	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2007	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000
2008	1.0000	0.0000	0.0000	0.0000	1.0000

## Annexe A.6

# Parc d'appareils de forage du BSOC Journées de forage par puits selon la cible et la zone d'étude

---

Dans la présente annexe A.6, les tendances historiques pour les jours de forage par puits sont examinées et des projections à cet égard sont faites pour la période de 2006 à 2008. Les nombres historiques de jours de forage et de puits découlent de l'analyse par l'ONÉ des données sur les puits de GeoScout.

Les données sur le nombre historique de jours de forage par puits se fondent sur celles produites par GeoScout pour les puits menés à terme depuis le début de l'an 2000.

L'annexe 6 renferme des tableaux qui illustrent le nombre de jours de forage par puits, pour chaque catégorie d'appareils et chacune des zones d'étude selon la cible visée, obtenu par calcul à partir des données historiques, puis qui permettent de produire des estimations du nombre de jours de forage en question pour la période de projection, le cas échéant.

Pour chaque ensemble (catégorie d'appareils/zone d'étude/cible visée), le nombre de jours de forage par puits sert de numérateur au dénominateur correspondant au nombre de jours de forage afin de pouvoir établir le nombre de puits.

**Annexe A.6.a - ÉMÉ 2006 sur la productivité à court terme de gaz naturel - Jours de forage par puits à FAIBLE PROFONDEUR et ressource ciblée selon la zone d'étude**

a

Catég. FAIBLE PROFONDEUR

**Jours de forage par puits et ressource ciblée selon la zone d'étude**

**Zone : AB-Piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
1	2000										
	2001			16.0	1					16.0	1
	2002			31.0	2					31.0	2
	2003			27.0	3					27.0	3
	2004										
	2005	4.0	1	11.5	1					15.5	2
	2006	10.0	2							10.0	2

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000					
2001		16.0			16.0
2002		15.5			15.5
2003		9.0			9.0
2004					
2005	4.0	11.5			7.8
2006	4.0	12.0	s.o.	s.o.	8.0
2007	4.0	12.0	s.o.	s.o.	8.0
2008	4.0	12.0	s.o.	s.o.	8.0

**Zone : AB-Zone frontale des piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
2	2000	215.3	38	47.3	9	79.0	10			341.7	57
	2001	202.5	47	80.7	15	36.0	4			319.2	66
	2002	145.6	34	45.5	13	2.5	1			193.6	48
	2003	499.9	86	179.6	40	71.0	13			750.5	139
	2004	727.1	157	57.7	14	30.0	6			814.8	177
	2005	1,332.2	272	128.5	22	162.6	21			1,623.3	315
	2006	635.2	121	40.0	8	49.4	6			724.6	135

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	5.7	5.3	7.9		6.0
2001	4.3	5.4	9.0		4.8
2002	4.3	3.5	2.5		4.0
2003	5.8	4.5	5.5		5.4
2004	4.6	4.1	5.0		4.6
2005	4.9	5.8	7.7		5.2
2006	5.0	5.0	7.0	s.o.	5.0
2007	5.0	5.0	7.0	s.o.	5.0
2008	5.0	5.0	7.0	s.o.	5.0

**Zone : AB-Sud-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
3	2000	5,716.2	2474	231.9	62	693.9	128			6,642.0	2664
	2001	5,679.4	3448	309.5	79	303.8	62			6,292.7	3589
	2002	4,957.2	3163	393.2	99	453.4	79			5,803.8	3341
	2003	8,769.1	5337	718.8	420	438.5	86			9,926.3	5843
	2004	10,507.2	5568	2,182.2	1070	597.7	147	3.1	3	13,290.3	6788
	2005	12,084.6	4960	3,183.5	1161	805.0	168	2.5	1	16,075.6	6290
	2006	3,149.9	1253	744.6	274	99.2	23			3,993.7	1550

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	2.3	3.7	5.4		2.5
2001	1.6	3.9	4.9		1.8
2002	1.6	4.0	5.7		1.7
2003	1.6	1.7	5.1		1.7
2004	1.9	2.0	4.1	1.0	2.0
2005	2.4	2.7	4.8	2.5	2.6
2006	2.3	2.5	4.8	2.0	2.4
2007	2.3	2.5	4.8	2.0	2.4
2008	2.3	2.5	4.8	2.0	2.4

**Zone : AB-Centre-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
4	2000	626.1	198			1,843.7	540	1,089.3	369	3,559.2	1107
	2001	837.1	239	6.0	1	995.7	278	298.6	109	2,137.4	627
	2002	826.8	334	19.0	4	605.7	187	420.8	141	1,872.4	666
	2003	1,429.7	492	9.8	3	792.8	207	681.5	224	2,913.8	926
	2004	1,759.1	556	11.2	4	1,043.4	288	365.0	129	3,178.7	977
	2005	1,786.4	583	25.3	10	1,382.2	365	751.5	247	3,945.5	1205
	2006	296.4	117	3.0	1	460.3	93	249.8	78	1,009.5	289

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	3.2		3.4	3.0	3.2
2001	3.5	6.0	3.6	2.7	3.4
2002	2.5	4.8	3.2	3.0	2.8
2003	2.9	3.3	3.8	3.0	3.1
2004	3.2	2.8	3.6	2.8	3.3
2005	3.1	2.5	3.8	3.0	3.3
2006	3.1	3.0	3.7	2.9	3.3
2007	3.1	3.0	3.7	2.9	3.3
2008	3.1	3.0	3.7	2.9	3.3

**Zone : AB-Centre**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
5	2000	1,021.8	271	33.8	12	429.6	76			1,485.2	359
	2001	1,007.5	267	100.6	34	309.8	64			1,417.9	365
	2002	943.6	221	301.5	55	178.8	38			1,423.9	314
	2003	1,766.7	484	988.5	160	399.0	88			3,154.2	732
	2004	2,845.8	696	1,691.1	587	234.5	35			4,771.4	1318
	2005	4,157.2	992	2,690.3	1106	671.3	136	70.0	2	7,588.7	2236
	2006	1,185.0	318	892.2	351	265.4	47	3.0	1	2,345.6	717

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	3.8	2.8	5.7		4.1
2001	3.8	3.0	4.8		3.9
2002	4.3	5.5	4.7		4.5
2003	3.7	6.2	4.5		4.3
2004	4.1	2.9	6.7		3.6
2005	4.2	2.4	4.9	35.0	3.4
2006	4.1	2.6	5.0	s.o.	3.5
2007	4.1	2.6	5.0	s.o.	3.5
2008	4.1	2.6	5.0	s.o.	3.5

**Zone : AB-Nord-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
6	2000	953.2	265			15.5	4	40.0	13	1,008.7	282
	2001	1,119.2	328			3.3	2	65.5	17	1,188.0	347
	2002	1,115.5	196			3.0	1			1,118.5	197
	2003	722.8	244			76.8	5	39.2	6	838.8	255
	2004	1,063.1	363			14.0	4	85.7	21	1,162.8	388
	2005	973.4	260			106.6	47	51.1	19	1,131.1	326
	2006	1,123.9	363			164.4	57	4.0	2	1,292.3	422

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	3.6		3.9	3.1	3.6
2001	3.4		1.7	3.9	3.4
2002	5.7		3.0		5.7
2003	3.0		15.4	6.5	3.3
2004	2.9		3.5	4.1	3.0
2005	3.7		2.3	2.7	3.5
2006	3.3	s.o.	2.8	3.2	3.2
2007	3.3	s.o.	2.8	3.2	3.2
2008	3.3	s.o.	2.8	3.2	3.2

**Zone : AB-Nord-ouest**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
7	2000	1,377.2	428			407.5	61	14.0	3	1,798.7	492
	2001	1,365.0	523			498.2	74	29.0	2	1,892.1	599
	2002	1,320.5	371			277.5	43	25.0	4	1,623.0	418
	2003	1,302.2	511			216.5	40	18.5	4	1,537.2	555
	2004	2,224.2	730			449.0	74	13.5	3	2,686.7	807
	2005	2,098.9	650			566.5	85	14.0	3	2,679.4	738
	2006	2,049.5	598			199.9	37	36.0	7	2,285.4	642

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	3.2		6.7	4.7	3.7
2001	2.6		6.7	14.5	3.2
2002	3.6		6.5	6.3	3.9
2003	2.5		5.4	4.6	2.8
2004	3.0		6.1	4.5	3.3
2005	3.2		6.7	4.7	3.6
2006	3.3	s.o.	6.3	4.6	3.4
2007	3.3	s.o.	6.3	4.6	3.4
2008	3.3	s.o.	6.3	4.6	3.4

**Zone : BC-Fort St. John**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
8	2000	639.7	63			163.0	17			802.7	80
	2001	799.1	136			141.5	18			940.6	154
	2002	348.0	60			51.0	6			399.0	66
	2003	495.4	91			91.0	7			586.4	98
	2004	1,025.8	229			78.5	9			1,104.3	238
	2005	1,354.4	257			44.8	4			1,399.2	261
	2006	712.6	124			8.0	3			720.6	127

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	10.2		9.6		10.0
2001	5.9		7.9		6.1
2002	5.8		8.5		6.0
2003	5.4		13.0		6.0
2004	4.5		8.7		4.6
2005	5.3		11.2		5.4
2006	5.5	s.o.	10.0	s.o.	5.5
2007	5.5	s.o.	10.0	s.o.	5.5
2008	5.5	s.o.	10.0	s.o.	5.5



**Zone : BC-Fort Nelson**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
9	2000	637.5	28			35.6	8			673.1	36
	2001	645.1	47			183.6	33			828.7	80
	2002	105.0	22			67.0	10			172.0	32
	2003	240.0	24			140.2	21			380.2	45
	2004	198.4	21			128.2	23			326.6	44
	2005	496.2	27			42.8	9			539.0	36
	2006	169.8	26			70.7	5			240.5	31

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	22.8		4.5		18.7
2001	13.7		5.6		10.4
2002	4.8		6.7		5.4
2003	10.0		6.7		8.4
2004	9.4		5.6		7.4
2005	18.4		4.8		15.0
2006	15.0	s.o.	5.8	s.o.	14.0
2007	15.0	s.o.	5.8	s.o.	14.0
2008	15.0	s.o.	5.8	s.o.	14.0

**Zone : BC-Piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
10	2000	16.0	1							16.0	1
	2001										
	2002										
	2003										
	2004	12.0	1							12.0	1
	2005										
	2006										

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	16.0				16.0
2001					
2002					
2003					
2004	12.0				12.0
2005					
2006	14.0	s.o.	s.o.	s.o.	14.0
2007	14.0	s.o.	s.o.	s.o.	14.0
2008	14.0	s.o.	s.o.	s.o.	14.0

**Zone : SK-Centre**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
11	2000	216.2	85			2,286.3	812			2,502.5	897
	2001	342.2	117			1,190.2	447			1,532.4	564
	2002	260.9	96			1,223.0	429			1,483.9	525
	2003	666.9	233			1,571.2	546			2,238.1	779
	2004	726.1	220			1,363.6	455			2,089.6	675
	2005	820.5	196			1,543.8	522			2,364.3	718
	2006	282.5	82			389.8	139			672.2	221

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	2.5		2.8		2.8
2001	2.9		2.7		2.7
2002	2.7		2.9		2.8
2003	2.9		2.9		2.9
2004	3.3		3.0		3.1
2005	4.2		3.0		3.3
2006	3.3	s.o.	2.9	s.o.	3.2
2007	3.3	s.o.	2.9	s.o.	3.2
2008	3.3	s.o.	2.9	s.o.	3.2

**Zone : SK-Sud-ouest**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à FAIBLE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
12	2000	1,884.0	1095			1,419.8	360			3,303.8	1455
	2001	1,899.0	1165			967.7	311			2,866.7	1476
	2002	2,815.9	1691			864.0	296			3,679.9	1987
	2003	3,587.0	1878			821.5	271			4,408.5	2149
	2004	3,160.9	1572			799.5	275			3,960.4	1847
	2005	3,107.4	1320			1,086.3	311			4,193.7	1631
	2006	648.4	249			295.8	68			944.3	317

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage FAIBLE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	1.7		3.9		2.3
2001	1.6		3.1		1.9
2002	1.7		2.9		1.9
2003	1.9		3.0		2.1
2004	2.0		2.9		2.1
2005	2.4		3.5		2.6
2006	2.2	s.o.	3.3	s.o.	2.3
2007	2.2	s.o.	3.3	s.o.	2.3
2008	2.2	s.o.	3.3	s.o.	2.3

**Annexe A.6.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Jours de forage par puits à MOYENNE PROFONDEUR et ressource ciblée selon la zone d'étude**

b

Catég. MOYENNE PROFONDEUR

**Jours de forage par puits et ressource ciblée selon la zone d'étude**

**Zone : AB-Piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
1	2000	279.0	6			82.0	1			361.0	7
	2001	462.0	11			53.0	2			515.0	13
	2002	195.3	7	47.8	4	22.0	1			265.2	12
	2003	70.0	5							70.0	5
	2004	313.1	16			117.0	2			430.1	18
	2005	273.0	13	12.0	1	108.0	3			393.0	17
	2006	143.0	6							143.0	6

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	46.5		82.0		51.6
2001	42.0		26.5		39.6
2002	27.9	12.0	22.0		22.1
2003	14.0				14.0
2004	19.6		58.5		23.9
2005	21.0	12.0	36.0		23.1
2006	21.0	12.0	36.0	s.o.	22.0
2007	21.0	12.0	36.0	s.o.	22.0
2008	21.0	12.0	36.0	s.o.	22.0

**Zone : AB-Zone frontale des piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
2	2000	8,075.5	483	9.0	2	2,088.3	177	39.0	1	10,211.8	663
	2001	7,851.7	460	10.0	2	2,253.0	191			10,114.7	653
	2002	6,213.8	459	5.0	1	1,336.5	126			7,555.3	586
	2003	10,248.8	733	15.0	4	2,687.5	297	41.0	1	12,992.3	1035
	2004	13,892.6	1037	16.0	9	2,177.5	210			16,086.1	1256
	2005	16,273.3	1216	9.0	1	2,334.5	221	6.0	1	18,622.8	1439
	2006	6,689.9	515			758.0	67			7,447.9	582

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	16.7	4.5	11.8	39.0	15.4
2001	17.1	5.0	11.8		15.5
2002	13.5	5.0	10.6		12.9
2003	14.0	3.8	9.0	41.0	12.6
2004	13.4	1.8	10.4		12.8
2005	13.4	9.0	10.6	6.0	12.9
2006	13.5	5.0	10.5	s.o.	13.3
2007	13.5	5.0	10.5	s.o.	13.3
2008	13.5	5.0	10.5	s.o.	13.3

**Zone : AB-Sud-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
3	2000	1,411.8	218	8.0	1	2,527.5	313			3,947.3	532
	2001	2,496.7	521	50.1	14	2,220.6	300	51.0	2	4,818.5	837
	2002	2,337.1	539	71.5	12	2,111.0	304	56.5	3	4,576.1	858
	2003	3,188.2	678	31.5	12	2,717.8	380	26.0	3	5,963.5	1073
	2004	2,789.9	724	37.0	15	2,008.1	277	43.0	4	4,878.0	1020
	2005	2,228.5	410	252.5	86	1,779.3	262	113.5	6	4,373.7	764
	2006	785.3	122	51.5	16	325.3	41	21.0	2	1,183.1	181

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	6.5	8.0	8.1		7.4
2001	4.8	3.6	7.4	25.5	5.8
2002	4.3	6.0	6.9	18.8	5.3
2003	4.7	2.6	7.2	8.7	5.6
2004	3.9	2.5	7.2	10.8	4.8
2005	5.4	2.9	6.8	18.9	5.7
2006	4.7	3.0	7.1	15.0	5.5
2007	4.7	3.0	7.1	15.0	5.5
2008	4.7	3.0	7.1	15.0	5.5

**Zone : AB-Centre-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
4	2000	32.0	7			497.0	83	57.2	23	586.2	113
	2001	102.0	28			486.5	116	293.7	166	882.1	310
	2002	69.8	14			316.6	79	700.8	329	1,087.3	422
	2003	99.7	35			914.7	254	709.7	253	1,724.1	542
	2004	158.3	53			659.8	200	343.8	150	1,162.0	403
	2005	91.5	30	36.0	3	329.5	79	466.6	156	923.6	268
	2006	53.0	17	85.0	21	85.0	19	196.7	41	419.7	98

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	4.6		6.0	2.5	5.2
2001	3.6		4.2	1.8	2.8
2002	5.0		4.0	2.1	2.6
2003	2.8		3.6	2.8	3.2
2004	3.0		3.3	2.3	2.9
2005	3.1	12.0	4.2	3.0	3.4
2006	3.0	4.0	4.0	2.5	3.2
2007	3.0	4.0	4.0	2.5	3.2
2008	3.0	4.0	4.0	2.5	3.2

**Zone : AB-Centre**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
5	2000	1,467.5	189	22.0	5	1,195.0	124			2,684.5	318
	2001	1,328.5	199	50.0	8	1,238.5	104			2,617.0	311
	2002	1,123.5	154	76.0	12	939.5	96			2,139.0	262
	2003	1,985.0	290	157.8	23	1,393.5	147			3,536.3	460
	2004	3,121.8	533	143.0	29	1,637.5	182			4,902.3	744
	2005	3,445.5	613	1,355.2	182	2,015.5	195	19.0	1	6,835.1	991
	2006	748.7	130	856.2	88	824.0	71			2,428.9	289

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	7.8	4.4	9.6		8.4
2001	6.7	6.3	11.9		8.4
2002	7.3	6.3	9.8		8.2
2003	6.8	6.9	9.5		7.7
2004	5.9	4.9	9.0		6.6
2005	5.6	7.4	10.3	19.0	6.9
2006	6.0	10.0	10.0	s.o.	8.0
2007	6.0	10.0	10.0	s.o.	8.0
2008	6.0	10.0	10.0	s.o.	8.0

**Zone : AB-Nord-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
6	2000	37.0	6			6.3	1	2,477.4	330	2,520.7	337
	2001	45.7	10			8.0	2	1,961.1	312	2,014.8	324
	2002	41.5	7					1,766.5	301	1,808.0	308
	2003	46.5	15					1,819.4	331	1,865.9	346
	2004	9.0	4			26.0	3	1,712.5	320	1,747.5	327
	2005	5.3	1			8.8	1	2,554.7	446	2,568.8	448
	2006	3.5	1					806.1	90	809.6	91

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	6.2		6.3	7.5	7.5
2001	4.6		4.0	6.3	6.2
2002	5.9			5.9	5.9
2003	3.1			5.5	5.4
2004	2.3		8.7	5.4	5.3
2005	5.3		8.8	5.7	5.7
2006	4.5	s.o.	8.0	5.7	5.8
2007	4.5	s.o.	8.0	5.7	5.8
2008	4.5	s.o.	8.0	5.7	5.8

**Zone : AB-Nord-ouest**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
7	2000	1,691.4	169			2,034.0	158	40.0	2	3,765.4	329
	2001	2,500.5	215			2,905.0	209	322.0	20	5,727.5	444
	2002	1,644.3	141			2,192.0	149	202.0	15	4,038.3	305
	2003	2,125.0	182			2,486.6	197	320.5	47	4,932.1	426
	2004	3,775.5	381			2,627.5	214	782.9	106	7,185.9	701
	2005	4,924.5	438			3,228.3	298	578.9	79	8,731.6	815
	2006	1,982.2	186			1,094.3	92	312.9	19	3,389.4	297

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	10.0		12.9	20.0	11.4
2001	11.6		13.9	16.1	12.9
2002	11.7		14.7	13.5	13.2
2003	11.7		12.6	6.8	11.6
2004	9.9		12.3	7.4	10.3
2005	11.2		10.8	7.3	10.7
2006	11.0	s.o.	12.0	7.5	11.0
2007	11.0	s.o.	12.0	7.5	11.0
2008	11.0	s.o.	12.0	7.5	11.0

**Zone : BC-Fort St. John**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
8	2000	2,621.4	188			754.0	36			3,375.4	224
	2001	3,335.5	182			380.3	31			3,715.8	213
	2002	2,481.8	165			259.5	15			2,741.3	180
	2003	3,887.2	242			388.5	31			4,275.7	273
	2004	4,498.2	280			377.5	26			4,875.7	306
	2005	4,779.2	275			347.5	22			5,126.7	297
	2006	704.0	53			7.0	1			711.0	54

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	13.9		20.9		15.1
2001	18.3		12.3		17.4
2002	15.0		17.3		15.2
2003	16.1		12.5		15.7
2004	16.1		14.5		15.9
2005	17.4		15.8		17.3
2006	16.0	s.o.	15.0	s.o.	16.0
2007	16.0	s.o.	15.0	s.o.	16.0
2008	16.0	s.o.	15.0	s.o.	16.0

**Zone : BC-Fort Nelson**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
9	2000	2,263.9	85			243.0	17			2,506.9	102
	2001	3,908.8	121			96.0	6			4,004.8	127
	2002	2,297.5	103			233.6	34			2,531.1	137
	2003	4,468.0	245			176.5	35			4,644.5	280
	2004	4,361.5	244			217.0	20			4,578.5	264
	2005	4,266.0	221							4,266.0	221
	2006	1,603.1	60			102.5	10			1,705.6	70

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	26.6		14.3		24.6
2001	32.3		16.0		31.5
2002	22.3		6.9		18.5
2003	18.2		5.0		16.6
2004	17.9		10.9		17.3
2005	19.3				19.3
2006	19.0	s.o.	9.0	s.o.	19.0
2007	19.0	s.o.	9.0	s.o.	19.0
2008	19.0	s.o.	9.0	s.o.	19.0

**Zone : BC-Piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à MOYENNE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
10	2000	464.5	8							464.5	8
	2001	478.0	9	36.5	2					514.5	11
	2002	372.0	9							372.0	9
	2003	415.0	10							415.0	10
	2004	436.0	14							436.0	14
	2005	253.0	16							253.0	16
	2006										

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage MOYENNE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	58.1				58.1
2001	53.1	18.3			46.8
2002	41.3				41.3
2003	41.5				41.5
2004	31.1				31.1
2005	15.8				15.8
2006	25.0	s.o.	s.o.	s.o.	25.0
2007	25.0	s.o.	s.o.	s.o.	25.0
2008	25.0	s.o.	s.o.	s.o.	25.0

**Annexe A.6.c - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Jours de forage par puits à GRANDE PROFONDEUR et ressource ciblée selon la zone d'étude**

c

Catég. GRANDE PROFONDEUR

**Jours de forage par puits et ressource ciblée selon la zone d'étude**

**Zone : AB-Piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
1	2000	2,687.0	30			19.0	1			2,706.0	31
	2001	2,748.5	35							2,748.5	35
	2002	2,387.8	32							2,387.8	32
	2003	3,314.0	45			39.0	1			3,353.0	46
	2004	5,019.7	66			175.0	4	84.0	1	5,278.7	71
	2005	4,461.8	59			332.0	6			4,793.8	65
	2006	2,054.0	30			40.0	1			2,094.0	31

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	89.6		19.0		87.3
2001	78.5				78.5
2002	74.6				74.6
2003	73.6		39.0		72.9
2004	76.1		43.8	84.0	74.3
2005	75.6		55.3		73.8
2006	75.0	s.o.	50.0	s.o.	75.0
2007	75.0	s.o.	50.0	s.o.	75.0
2008	75.0	s.o.	50.0	s.o.	75.0

**Zone : AB-Zone frontale des piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
2	2000	9,236.0	212			470.5	21	81.0	1	9,787.5	234
	2001	10,594.0	257			911.0	36			11,505.0	293
	2002	8,273.2	221			732.0	30			9,005.2	251
	2003	10,732.5	343			752.0	29			11,484.5	372
	2004	14,151.5	530	24.0	1	615.0	31			14,790.5	562
	2005	17,372.6	676			920.0	45			18,292.6	721
	2006	8,407.0	318			454.8	17			8,861.8	335

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	43.6		22.4	81.0	41.8
2001	41.2		25.3		39.3
2002	37.4		24.4		35.9
2003	31.3		25.9		30.9
2004	26.7	24.0	19.8		26.3
2005	25.7		20.4		25.4
2006	27.0	s.o.	22.0	s.o.	26.0
2007	27.0	s.o.	22.0	s.o.	26.0
2008	27.0	s.o.	22.0	s.o.	26.0



**Zone : AB-Sud-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
3	2000	305.0	11							305.0	11
	2001	280.4	12			36.0	1			316.4	13
	2002	117.8	6			5.0	1			122.8	7
	2003	98.0	3							98.0	3
	2004	154.7	8	10.5	1					165.2	9
	2005	60.0	22			9.6	3			69.6	25
	2006	2.5	3	4.0	1					6.5	4

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	27.7				27.7
2001	23.4		36.0		24.3
2002	19.6		5.0		17.5
2003	32.7				32.7
2004	19.3	10.5			18.4
2005	2.7		3.2		2.8
2006	20.0	10.0	10.0	s.o.	15.0
2007	20.0	10.0	10.0	s.o.	15.0
2008	20.0	10.0	10.0	s.o.	15.0

**Zone : AB-Centre-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
4	2000					2.5	1	31.0	24	33.5	25
	2001							185.4	95	185.4	95
	2002							43.5	35	43.5	35
	2003					1.0	1	16.0	4	17.0	5
	2004	57.2	21			34.5	13	9.0	4	100.7	38
	2005	32.4	16			7.8	4	3.0	2	43.2	22
	2006	2.3	2			8.0	5			10.2	7

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000			2.5	1.3	1.3
2001				2.0	2.0
2002				1.2	1.2
2003			1.0	4.0	3.4
2004	2.7		2.7	2.3	2.6
2005	2.0		1.9	1.5	2.0
2006	2.3	s.o.	2.2	1.8	3.6
2007	2.3	s.o.	2.2	1.8	3.6
2008	2.3	s.o.	2.2	1.8	3.6

**Zone : AB-Centre**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
5	2000	285.5	14			697.0	34			982.5	48
	2001	345.0	20	6.0	1	363.0	19			714.0	40
	2002	103.0	6			118.0	9			221.0	15
	2003	32.0	1	15.0	1	47.0	3			94.0	5
	2004	225.5	23			149.0	11			374.5	34
	2005	333.5	81	96.7	7	361.2	22	19.0	1	810.4	111
	2006	116.3	18	125.0	9	87.0	5			328.3	32

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	20.4		20.5		20.5
2001	17.3	6.0	19.1		17.9
2002	17.2		13.1		14.7
2003	32.0	15.0	15.7		18.8
2004	9.8		13.5		11.0
2005	4.1	13.8	16.4	19.0	7.3
2006	9.0	14.0	16.0	s.o.	12.0
2007	9.0	14.0	16.0	s.o.	12.0
2008	9.0	14.0	16.0	s.o.	12.0

**Zone : AB-Nord-est**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
6	2000							134.5	86	134.5	86
	2001										
	2002							215.1	89	215.1	89
	2003							144.0	11	144.0	11
	2004					42.5	3	179.9	35	222.4	38
	2005	12.7	2			157.2	11	315.5	40	485.4	53
	2006	3.5	1			3.0	1	207.6	21	214.1	23

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000				1.6	1.6
2001					
2002				2.4	2.4
2003				13.1	13.1
2004			14.2	5.1	5.9
2005	6.4		14.3	7.9	9.2
2006	s.o.	s.o.	14.0	9.0	10.0
2007	s.o.	s.o.	14.0	9.0	10.0
2008	s.o.	s.o.	14.0	9.0	10.0

**Zone : AB-Nord-ouest**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
7	2000	498.0	19			177.0	10			675.0	29
	2001	482.5	23			233.2	14			715.7	37
	2002	490.7	19			139.0	9			629.7	28
	2003	486.0	20			240.0	11			726.0	31
	2004	538.7	24			157.4	11			696.1	35
	2005	463.7	22			64.9	7	250.7	40	779.3	69
	2006	385.0	21			97.5	6	309.5	37	792.0	64

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	26.2		17.7		23.3
2001	21.0		16.7		19.3
2002	25.8		15.4		22.5
2003	24.3		21.8		23.4
2004	22.4		14.3		19.9
2005	21.1		9.3	6.3	11.3
2006	21.0	s.o.	16.0	7.0	18.0
2007	21.0	s.o.	16.0	7.0	18.0
2008	21.0	s.o.	16.0	7.0	18.0

**Zone : BC-Fort St. John**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
8	2000	658.5	21							658.5	21
	2001	1,553.5	38			23.0	2			1,576.5	40
	2002	1,311.7	35			115.0	3			1,426.7	38
	2003	1,791.0	42			162.0	3			1,953.0	45
	2004	2,529.0	61							2,529.0	61
	2005	3,363.5	98			6.0	1			3,369.5	99
	2006	426.5	14							426.5	14

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	31.4				31.4
2001	40.9		11.5		39.4
2002	37.5		38.3		37.5
2003	42.6		54.0		43.4
2004	41.5				41.5
2005	34.3		6.0		34.0
2006	36.0	s.o.	34.0	s.o.	36.0
2007	36.0	s.o.	34.0	s.o.	36.0
2008	36.0	s.o.	34.0	s.o.	36.0

**Zone : BC-Fort Nelson**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
9	2000	358.0	4							358.0	4
	2001	548.0	14							548.0	14
	2002	1,092.5	14							1,092.5	14
	2003	367.0	19							367.0	19
	2004	399.4	19							399.4	19
	2005	385.8	15							385.8	15
	2006	51.5	2							51.5	2

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	89.5				89.5
2001	39.1				39.1
2002	78.0				78.0
2003	19.3				19.3
2004	21.0				21.0
2005	25.7				25.7
2006	24.0	s.o.	s.o.	s.o.	24.0
2007	24.0	s.o.	s.o.	s.o.	24.0
2008	24.0	s.o.	s.o.	s.o.	24.0

**Zone : BC-Piémonts**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
10	2000	455.0	4							455.0	4
	2001	1,340.5	12							1,340.5	12
	2002	839.0	6							839.0	6
	2003	1,129.0	10							1,129.0	10
	2004	1,541.0	17							1,541.0	17
	2005	693.5	12							693.5	12
	2006	38.0	1							38.0	1

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000	113.8				113.8
2001	111.7				111.7
2002	139.8				139.8
2003	112.9				112.9
2004	90.6				90.6
2005	57.8				57.8
2006	85.0	s.o.	s.o.	s.o.	85.0
2007	85.0	s.o.	s.o.	s.o.	85.0
2008	85.0	s.o.	s.o.	s.o.	85.0

**Zone : SK-Centre**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
11	2000										
	2001					85.5	23			85.5	23
	2002										
	2003										
	2004					7.5	3			7.5	3
	2005					61.5	10			61.5	10
	2006					2.5	1			2.5	1

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000					
2001			3.7		3.7
2002					
2003					
2004			2.5		2.5
2005			6.2		6.2
2006	s.o.	s.o.	6.0	s.o.	6.0
2007	s.o.	s.o.	6.0	s.o.	6.0
2008	s.o.	s.o.	6.0	s.o.	6.0

**Zone : SK-Sud-ouest**

Zone	Année	Jours de forage et nombre de puits à GRANDE PROFONDEUR									
		Gaz		MH		Pétrole		Sables bitum.		Toutes cibles	
		Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits	Jours forage	Nbre puits
12	2000					11.0	2			11.0	2
	2001	10.0	3							10.0	3
	2002	0.5	1							0.5	1
	2003	20.8	19							20.8	19
	2004	14.0	5							14.0	5
	2005	3.0	1			6.7	4			9.7	5
	2006										

Année	Moyennes historiques et projetées de jours de forage GRANDE PROFONDEUR par puits et ressources ciblée				
	Gaz	MH	Pétrole	Sables bitum.	Toutes cibles
2000			5.5		5.5
2001	3.3				3.3
2002	0.5				0.5
2003	1.1				1.1
2004	2.8				2.8
2005	3.0		1.7		1.9
2006	2.0	s.o.	3.0	s.o.	2.0
2007	2.0	s.o.	3.0	s.o.	2.0
2008	2.0	s.o.	3.0	s.o.	2.0

## Annexe A.7

# **Parc d'appareils de forage du BSOC Niveaux d'activité historiques et projetés selon chacune des zones d'étude pour les puits ciblant du gaz ou du MH**

---

Dans les annexes A.1 à A.6, les paramètres nécessaires à la projection des activités de forage de puits de gaz ont été cernés. En bref, les projections pour la période de 2006 à 2008 et les estimations propres aux affectations selon les diverses zones du BSOC s'appuient sur les éléments suivants :

- l'ampleur du parc d'appareils de forage;
- la répartition des appareils entre les diverses régions géographiques;
- les niveaux d'utilisation des appareils de forage;
- les cibles visées par les appareils;
- le nombre de jours de forage par puits.

La présente annexe A.7 propose des projections relatives aux activités de forage de puits ciblant du gaz ou du MH en termes de jours de forage (A.7.a) et de nombre de puits (A.7.b). Le tableau portant sur les jours de forage est inclus puisqu'il s'agit d'un indicateur plus précis de l'activité de forage réelle que le nombre de puits. Par exemple, en 2004, environ 6 900 puits ciblant du gaz ont été forés dans le sud-est de l'Alberta et quelque 1 900 autres l'ont été dans la zone frontale des piémonts, toujours en Alberta. Cependant, les nombres de jours de forage correspondants sont respectivement d'environ 15 000 et 32 000. Il est donc clair que le nombre de puits peut être un indicateur trompeur de l'activité de forage.

**Annexe A.7.a - ÉMÉ 2006 sur la productivité à court terme de gaz naturel - Forages de JOURS DE FORAGE ciblant du gaz et ciblant du MH dans le BSOC**

Jours de forage historiques et projetés ciblant du gaz et du MH par zone d'étude dans le BSOC - Toutes catégories d'appareils de forage

**Forages ciblant du gaz - Jours de forage par année**

Année	Nombre de jours de forage ciblant du gaz											Total	
	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St. John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre		SK-Sud-ouest
2000	3,824	24,535	13,109	936	5,045	2,395	7,098	6,030	4,544	1,201	242	2,016	70,975
2001	4,437	26,062	13,332	1,237	5,176	3,493	7,863	7,119	6,837	2,425	406	2,100	80,485
2002	3,740	20,624	10,609	1,254	4,198	2,677	6,514	5,831	4,155	2,121	295	3,163	65,182
2003	5,037	27,485	14,869	2,012	6,378	1,709	6,658	9,073	6,513	1,919	762	3,926	86,340
2004	6,256	32,203	14,912	2,342	8,090	1,662	7,530	10,644	6,636	2,343	813	3,492	96,925
2005	5,362	39,569	15,795	2,264	9,217	1,296	8,771	13,935	6,679	2,727	932	3,473	110,019
2006	7,503	40,899	16,013	2,571	7,540	1,661	8,996	13,766	6,125	2,616	1,152	3,826	112,666
2007	8,023	44,215	16,685	2,790	7,879	1,745	9,300	14,335	6,271	2,782	1,208	4,006	119,238
2008	8,374	46,053	16,246	2,787	7,632	1,745	9,415	14,683	6,398	2,903	1,208	4,001	121,444

**Forages ciblant du MH - Jours de forage par année**

Année	Nombre de jours de forage ciblant du MH					Total
	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	
2000	0	86	290	0	120	496
2001	112	160	618	6	309	1,205
2002	120	158	553	21	683	1,535
2003	113	288	1,007	14	1,824	3,246
2004	0	108	2,634	15	2,498	5,255
2005	24	138	4,019	65	4,440	8,685
2006	42	93	3,834	30	6,183	10,181
2007	44	97	4,568	29	7,191	11,929
2008	44	97	4,994	28	7,684	12,848

**Annexe A.7.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Forages de PUIITS PAR ANNÉE ciblant du gaz et ciblant du MH dans le BSOC**

Puits historiques et projetés ciblant du gaz et du MGH par zone d'étude dans le BSOC - Toutes catégories d'appareils de forage

**Forages ciblant du gaz - Nombre de puits par année**

Année	Nombre de puits ciblant du gaz													Total
	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	AB-Nord-est	AB-Nord-ouest	BC-Fort St. John	BC-Fort Nelson	BC-Piémonts	SK-Centre	SK-Sud-ouest		
2000	55	1,088	4,667	287	896	643	1,158	399	175	18	92	1,137	10,615	
2001	62	1,148	5,466	358	898	829	1,333	434	255	28	138	1,279	12,228	
2002	56	1,017	4,525	450	722	427	937	337	171	25	110	1,753	10,530	
2003	73	1,510	6,822	667	1,197	537	1,107	492	362	29	268	2,074	15,138	
2004	92	1,928	6,545	754	1,519	462	1,253	708	371	39	253	1,661	15,585	
2005	81	2,423	5,714	720	1,912	342	1,316	911	334	63	239	1,464	15,519	
2006	111	2,408	6,392	833	1,613	503	1,509	926	313	49	350	1,718	16,725	
2007	118	2,606	6,699	904	1,702	529	1,571	961	320	52	368	1,800	17,630	
2008	123	2,703	6,517	903	1,645	529	1,579	975	327	54	367	1,799	17,522	

**Forages ciblant du MH - Nombre de puits par année**

Année	Nombre de puits ciblant du MH					Total
	AB-Piémonts	AB-Zone fr. piémonts	AB-Sud-est	AB-Centre-est	AB-Centre	
2000	0	16	79	0	31	126
2001	9	30	132	1	73	245
2002	10	21	136	4	132	303
2003	7	57	497	4	255	820
2004	0	26	1,176	5	758	1,965
2005	2	23	1,429	13	1,355	2,822
2006	3	19	1,520	7	1,589	3,139
2007	4	19	1,811	7	1,835	3,676
2008	4	19	1,979	7	1,940	3,949

Affectation des forages selon les ressources de MH			
Année	Formation princ. HSC	Mannville	Autre MGH
2,006	2,904	146	89
2,007	3,394	183	100
2,008	3,626	219	104



## Annexe A.8

# Rapport entre les raccordements annuels et le nombre de puits ciblant du gaz ou du MH forés chaque année

---

L'annexe A.7 présente les forages projetés de puits ciblant du gaz ou du MH, dans chacune des zones d'étude, pour la période allant de 2006 à 2008. Dans la présente annexe A.8, le rapport historique entre les raccordements annuels et le nombre de puits forés chaque année est examiné afin de servir de fondement à la projection d'un tel rapport pour la période de 2006 à 2008. Le rapport projeté peut ensuite être appliqué aux projections du nombre de puits pour obtenir les estimations de raccordements à l'égard du gaz et du MH pendant la période de 2006 à 2008.

Les données historiques comprennent les puits pour lesquels la cible visée (soit gaz, MH, pétrole ou sables bitumineux) n'était pas précisée. Il s'agissait surtout de puits improductifs et de puits « forés puis tubés » pour lesquels la cible ne pouvait être connue à partir des procédés utilisés par l'ONÉ. Dans de tels cas, les puits ont été affectés aux diverses cibles selon les proportions de telles affectations pour les puits à l'égard desquels la cible était connue.

La présente annexe A.8 illustre les données historiques annuelles, pour les cinq dernières années, en ce qui a trait aux puits ciblant du gaz ou du MH ainsi qu'aux raccordements correspondants dans chacune des zones d'étude. Toujours en se fondant sur les données historiques, le tableau présente également des projections du rapport entre les raccordements et le nombre de puits pour la période allant de 2006 à 2008.

**Annexe A.8.a - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel -  
Rapports entre les raccordements et le nombre de puits pour le gaz classique  
selon la zone d'étude**

**Zone d'étude : AB-Piémonts**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
1	2000	51	55	0.927	
	2001	65	62	1.048	
	2002	67	56	1.196	
	2003	74	73	1.014	
	2004	102	92	1.109	
	2005	63	81	0.778	
	2006				1
	2007				1
	2008				1

**Zone d'étude : AB-Zone frontale des piémonts**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
2	2000	960	1088	0.882	
	2001	1218	1148	1.061	
	2002	1006	1017	0.989	
	2003	1462	1510	0.968	
	2004	1860	1928	0.965	
	2005	2276	2423	0.939	
	2006				0.98
	2007				0.96
	2008				0.96

**Zone d'étude : AB-Sud-est**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
3	2000	4604	4667	0.987	
	2001	5057	5466	0.925	
	2002	4538	4525	1.003	
	2003	6119	6822	0.897	
	2004	7800	6545	1.192	
	2005	6422	5714	1.124	
	2006				1.05
	2007				1.05
	2008				1.05

**Zone d'étude : AB-Centre-est**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
4	2000	460	287	1.603	
	2001	531	358	1.483	
	2002	633	450	1.407	
	2003	794	667	1.190	
	2004	968	754	1.284	
	2005	956	720	1.328	
	2006				1.25
	2007				1.25
	2008				1.25

**Zone d'étude : AB-Centre**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
5	2000	1035	896	1.155	
	2001	1122	898	1.249	
	2002	855	722	1.184	
	2003	1265	1197	1.057	
	2004	1476	1519	0.972	
	2005	1849	1912	0.967	
	2006				0.97
	2007				0.97
	2008				0.97

**Zone d'étude : AB-Nord-est**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
6	2000	732	643	1.138	
	2001	775	829	0.935	
	2002	450	427	1.054	
	2003	547	537	1.019	
	2004	504	462	1.091	
	2005	346	342	1.012	
	2006				1.03
	2007				1.03
	2008				1.03

**Zone d'étude : AB-Nord-ouest**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
7	2000	968	1158	0.836	
	2001	1157	1333	0.868	
	2002	778	937	0.830	
	2003	919	1107	0.830	
	2004	958	1253	0.765	
	2005	1126	1316	0.856	
	2006				0.83
	2007				0.83
	2008				0.83

**Zone d'étude : BC-Fort St. John**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
8	2000	303	399	0.759	
	2001	374	434	0.862	
	2002	296	337	0.878	
	2003	414	492	0.841	
	2004	660	708	0.932	
	2005	797	911	0.875	
	2006				0.88
	2007				0.88
	2008				0.88

**Zone d'étude : BC-Fort Nelson**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
9	2000	139	175	0.794	
	2001	170	255	0.667	
	2002	134	171	0.784	
	2003	287	362	0.793	
	2004	312	371	0.841	
	2005	287	334	0.859	
	2006				0.85
	2007				0.85
	2008				0.85

**Zone d'étude : BC-Piémonts**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
10	2000	6	18	0.333	
	2001	9	28	0.321	
	2002	15	25	0.600	
	2003	21	29	0.724	
	2004	41	39	1.051	
	2005	42	63	0.667	
	2006				0.8
	2007				0.8
	2008				0.8

**Zone d'étude : SK-Centre**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
11	2000	98	92	1.065	
	2001	187	138	1.355	
	2002	141	110	1.282	
	2003	206	268	0.769	
	2004	235	253	0.929	
	2005	264	239	1.105	
	2006				1
	2007				1
	2008				1

**Zone d'étude : SK-Sud-ouest**

Zone	Année	Raccordements gaziers	Puits ciblant du gaz	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
12	2000	1354	1137	1.191	
	2001	1690	1279	1.321	
	2002	1926	1753	1.099	
	2003	1838	2074	0.886	
	2004	1750	1661	1.054	
	2005	1531	1464	1.046	
	2006				1.05
	2007				1.05
	2008				1.05

**Annexe A.8.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Rapports entre les raccordements et le nombre de puits pour le MH selon le groupe de ressources**

**Méthane de houille - Formation principale de Horseshoe Canyon**

Ressource	Année	Raccordements pour le MH	Puits ciblant du MH	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
Formation principale de Horseshoe Canyon	2000	57	85	0.671	
	2001	67	126	0.532	
	2002	76	159	0.478	
	2003	526	557	0.944	
	2004	1482	1798	0.824	
	2005	2574	2525	1.019	
	2006				1.000
	2007				1.000
	2008				1.000

Nota :

Le nombre historique de puits ciblant du MH pour le regroupement de la formation principale de Horseshoe Canyon équivaut à tous les puits ciblant du MH dans la zone de cette formation.

Les raccordements historiques pour le MH à l'égard de la formation principale de Horseshoe Canyon représentent tous les raccordements pour le MH à l'intérieur de la zone de cette formation autres que ceux du groupe Mannville.

**Méthane de houille - Mannville**

Ressource	Année	Raccordements pour le MH	Puits ciblant du MH	Rapport annuel historique raccordements / puits	Rapport annuel projeté raccordements / puits
MH Mannville	2003		1	0.000	
	2004		10	0.000	
	2005	47	62	0.758	
	2006				0.900
	2007				0.900
	2008				0.900

Nota :

Il est probable que les raccordements pour le MH à être effectués pendant la période de 2006 à 2008 et produisant à partir des gisements houillers de Mannville seront surtout associés à des puits horizontaux forés dans la zone du projet Corbett. Les données historiques sont limitées puisque l'annonce de la mise en valeur commerciale du projet Corbett ne remonte qu'à 2005. Les données qui précèdent sont associées aux raccordements et aux puits méthaniers horizontaux de ce projet.

Le rapport raccordements / puits prévu pour ce regroupement est de 0,9 car on s'attend à ce que les raccordements affichent un meilleur taux de réussite et soient plus réguliers au fil du temps.

**Méthane de houille - Autres MH (que formation principale de Horseshoe Canyon et Mannville)**

Rapport raccordements / puits pour le groupe autre MH : 0.500

Nota :

La mise en valeur des ressources du groupe autre MH a été limitée et un rapport raisonnable n'a pu être obtenu à partir des données historiques. Jusqu'à présent, la productivité de ces puits a été faible et elle devrait normalement le demeurer pendant la période de projection. Les ressources en sont encore à l'étape expérimentale de leur mise en valeur. Le rapport annuel projeté raccordements / puits a été établi à 0,5, ce qui constitue une estimation très approximative pour la période de projection.

## **Annexe A.9**

# **Fraction des raccordements annuels selon le mois et la zone d'étude**

---

La présente annexe A.9 traite de l'affectation, par mois, des raccordements annuels pour le gaz et le MH pendant chaque année de la période de projection. Afin d'établir de telles fractions, les raccordements effectués au cours de chaque mois pendant les cinq dernières années ont été examinés. En fonction des schémas historiques propres aux raccordements mensuels qui ont ainsi été dégagés, des fractions correspondantes ont été définies selon la zone d'étude afin d'obtenir les raccordements pour le gaz classique et le MH au cours de chaque mois de la période de projection. Cette étape est incluse afin de tenir compte des schémas fortement saisonniers qui existent pour les raccordements dans la plupart des zones d'étude.

La présente annexe A.9 regroupe tableaux et graphiques illustrant les fractions historiques des raccordements mensuels et celles choisies pour chaque zone d'étude dans le contexte des projections de la productibilité de gaz.











**Annexe A.9.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Fraction des raccordements méthaniers selon le mois de l'année**

Date : 26 juillet 2005

Source : Données de GeoScout sur les puits

Type MH

**Zone : Alberta - Total appliqué à la formation principale de Horseshoe Canyon**

Mois	Raccordements effectués au cours du mois					Fraction des raccordements selon le mois					Moyenne des deux dernières années	Fraction des raccordements mensuels choisis
	2000	2001	2002	2003	2004	2000	2001	2002	2003	2004		
1	1	2	15	54	51	1.9%	2.8%	16.3%	9.5%	3.6%	6.6%	6.5%
2	0	5	10	34	86	0.0%	7.0%	10.9%	6.0%	6.1%	6.0%	6.0%
3	2	8	7	16	104	3.8%	11.3%	7.6%	2.8%	7.4%	5.1%	5.0%
4	4	2	8	13	47	7.7%	2.8%	8.7%	2.3%	3.3%	2.8%	3.0%
5	2	1	6	8	76	3.8%	1.4%	6.5%	1.4%	5.4%	3.4%	3.0%
6	7	2	4	42	68	13.5%	2.8%	4.3%	7.4%	4.8%	6.1%	6.0%
7	1	5	7	35	101	1.9%	7.0%	7.6%	6.2%	7.2%	6.7%	7.0%
8	4	11	3	66	81	7.7%	15.5%	3.3%	11.6%	5.7%	8.7%	8.5%
9	3	3	3	32	173	5.8%	4.2%	3.3%	5.6%	12.3%	8.9%	9.0%
10	8	11	8	83	179	15.4%	15.5%	8.7%	14.6%	12.7%	13.6%	14.0%
11	12	8	4	103	219	23.1%	11.3%	4.3%	18.1%	15.5%	16.8%	17.0%
12	8	13	17	82	227	15.4%	18.3%	18.5%	14.4%	16.1%	15.3%	15.0%
Total annuel racc.	52	71	92	568	1412	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%

**Dans le modèle de productibilité du MH Mannville et du groupe autre MH, les raccordements annuels futurs sont répartis uniformément sur les 12 mois de l'année.**

## **Annexe B.1**

# **Paramètres de rendement par groupe applicables aux zones d'étude dans le BSOC**

---

Dans la présente ÉMÉ, des paramètres de productibilité sont établis à l'égard de groupes de raccordements existants pour le gaz dans le BSOC. Ces regroupements de puits de gaz prennent en compte la zone d'étude et l'année du raccordement. Les raccordements existants sont définis comme étant ceux réalisés avant le 1<sup>er</sup> janvier 2006. Les paramètres de productibilité de tels regroupements de raccordements pour le gaz sont énumérés dans la présente annexe B.1.

Les paramètres de productibilité à l'égard des regroupements de raccordements existants pour le GNC (réalisés avant le 1<sup>er</sup> janvier 2006) sont énumérés dans la partie b. de la présente annexe.

Les paramètres de productibilité pour l'ensemble du gaz dissous, selon la zone d'étude, sont eux aussi énumérés dans la présente annexe.

## Annexe B.1.a : ÉMÉ 2006 sur la productivité à court terme de gaz naturel

### Paramètres de productivité selon les groupes – Gaz classique

Nota :  
Les paramètres énumérés ci-dessous servent aux calculs des prévisions de productivité pour les raccordements de puits de gaz existants et tout le gaz dissous. Ils se fondent sur une extrapolation de la production historique du groupe. Dans le cas des raccordements de puits de gaz, les paramètres de rendement des raccordements moyens qui s'appliquent et le calendrier prévu des raccordements servent aussi à l'estimation des paramètres de rendement par groupe. Les paramètres de productivité selon les groupes dans le cas des regroupements pour les années de raccordement récentes sont largement influencés par les attentes de productivité fondées sur les paramètres des raccordements moyens. Les paramètres d2, mois séparant de la deuxième diminution, d3 et mois séparant de la troisième diminution découlent tous des projections fondées sur les paramètres des raccordements moyens.

Groupe			Paramètres de rendement par groupe						
Type de gaz	Nom de la zone	Année de raccordement	q à la fin de 2005, marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fact.)	d2 (fact.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fact.)	Mois séparant de la troisième diminution	
GAZ	AB-Piémonts	Avant 1996	265.00	0,08	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Piémonts	1996	12,3	0,125	0,08	30	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Piémonts	1997	16,5	0,1	0,08	24	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Piémonts	1998	8,3	0,14	0,13	24	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Piémonts	1999	29.00	0,16	0,12	50	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Piémonts	2000	30,5	0,12	0,08	60	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Piémonts	2001	37,5	0,18	0,13	30	0,08	70	
GAZ	AB-Piémonts	2002	81.00	0,16	0,12	8	0,08	78	
GAZ	AB-Piémonts	2003	78.00	0,19	0,125	17	0,08	87	
GAZ	AB-Piémonts	2004	119.00	0,18	0,125	30	0,08	95	
GAZ	AB-Piémonts	2005	85.00	0,35	0,18	15	0,125	40	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	Avant 1996	982.00	0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	1996	69.00	0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	1997	120.00	0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	1998	148.00	0,17	0,12	32	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	1999	152.00	0,16	0,12	50	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	2000	220.00	0,17	0,12	65	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	2001	273.00	0,17	0,12	72	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	2002	285.00	0,17	0,12	75	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	2003	410.00	0,24	0,17	22	0,12	82	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	2004	565.00	0,27	0,17	26	0,12	90	
GAZ	AB-Zone frontale piémonts	2005	1000.00	0,47	0,27	12	0,17	38	
GAZ	AB-Sud-est	Avant 1996	575.00	0,105	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Sud-est	1996	39.00	0,105	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Sud-est	1997	58.00	0,105	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Sud-est	1998	80.00	0,105	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Sud-est	1999	115.00	0,14	0,105	40	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Sud-est	2000	171.00	0,14	0,105	50	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Sud-est	2001	180.00	0,14	0,105	60	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Sud-est	2002	164.00	0,25	0,14	5	0,105	75	
GAZ	AB-Sud-est	2003	265.00	0,27	0,14	14	0,105	87	
GAZ	AB-Sud-est	2004	415.00	0,28	0,14	27	0,105	100	
GAZ	AB-Sud-est	2005	510.00	0,58	0,27	12	0,14	38	
GAZ	AB-Centre-est	Avant 1996	158.00	0,11	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre-est	1996	12,5	0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre-est	1997	10,5	0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre-est	1998	13,5	0,2	0,13	24	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre-est	1999	18.00	0,2	0,13	36	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre-est	2000	17,5	0,17	0,13	48	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre-est	2001	25,5	0,17	0,13	60	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre-est	2002	48.00	0,2	0,17	5	0,13	80	
GAZ	AB-Centre-est	2003	46.00	0,28	0,17	17	0,13	92	
GAZ	AB-Centre-est	2004	61.00	0,3	0,17	25	0,13	100	
GAZ	AB-Centre-est	2005	105.00	0,58	0,29	14	0,17	40	
GAZ	AB-Centre	Avant 1996	305.00	0,16	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre	1996	40.00	0,16	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre	1997	42,5	0,16	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre	1998	43.00	0,16	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre	1999	51.00	0,18	0,16	30	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre	2000	57.00	0,2	0,16	42	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre	2001	67.00	0,2	0,16	54	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Centre	2002	69.00	0,3	0,2	5	0,16	80	
GAZ	AB-Centre	2003	123.00	0,35	0,2	18	0,16	100	
GAZ	AB-Centre	2004	202.00	0,34	0,2	24	0,16	100	
GAZ	AB-Centre	2005	320.00	0,59	0,33	13	0,2	38	
GAZ	AB-Nord-est	Avant 1996	193.00	0,15	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	1996	22.00	0,22	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	1997	47.00	0,18	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	1998	47.00	0,21	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	1999	45.00	0,18	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	2000	58.00	0,2	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	2001	70.00	0,18	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	2002	52.00	0,18	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	2003	62.00	0,18	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-est	2004	58.00	0,25	0,18	12	s.o.	s.o.	

GAZ	AB-Nord-est	2005		43.00 0,55	0,25		12 0,18		42
GAZ	AB-Nord-ouest	Avant 1996		312.00 0,15	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-ouest	1996	46,5	0,15					
GAZ	AB-Nord-ouest	1997		52.00 0,15	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	AB-Nord-ouest	1998		66.00 0,2	0,15		30	s.o.	s.o.
GAZ	AB-Nord-ouest	1999		66.00 0,2	0,15		40	s.o.	s.o.
GAZ	AB-Nord-ouest	2000		83.00 0,2	0,15		52	s.o.	s.o.
GAZ	AB-Nord-ouest	2001		117.00 0,2	0,15		80	s.o.	s.o.
GAZ	AB-Nord-ouest	2002		108.00 0,35	0,2		20 0,15		70
GAZ	AB-Nord-ouest	2003		121.00 0,31	0,2		24 0,15		90
GAZ	AB-Nord-ouest	2004		190.00 0,38	0,28		8 0,2		40
GAZ	AB-Nord-ouest	2005		360.00 0,56	0,29		16 0,2		54
GAZ	BC-Fort St. John	Avant 1996		255.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort St. John	1996		20.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort St. John	1997		33.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort St. John	1998		39.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort St. John	1999		44.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort St. John	2000		52.00 0,14	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort St. John	2001		93.00 0,2	0,12		50	s.o.	s.o.
GAZ	BC-Fort St. John	2002		73.00 0,26	0,12		24	s.o.	s.o.
GAZ	BC-Fort St. John	2003		115.00 0,3	0,16		24 0,12		40
GAZ	BC-Fort St. John	2004		205.00 0,3	0,16		20 0,12		50
GAZ	BC-Fort St. John	2005		380.00 0,63	0,3		9 0,16		32
GAZ	BC-Fort Nelson	Avant 1996		146.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort Nelson	1996		17.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort Nelson	1997		28.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort Nelson	1998		12.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Fort Nelson	1999		36.00 0,18	0,12		10	s.o.	s.o.
GAZ	BC-Fort Nelson	2000		31.00 0,16	0,12		10	s.o.	s.o.
GAZ	BC-Fort Nelson	2001		65.00 0,2	0,12		20	s.o.	s.o.
GAZ	BC-Fort Nelson	2002		49.00 0,16	0,12		25	s.o.	s.o.
GAZ	BC-Fort Nelson	2003		90.00 0,32	0,18		12 0,12		50
GAZ	BC-Fort Nelson	2004		143.00 0,36	0,18		22 0,12		60
GAZ	BC-Fort Nelson	2005		190.00 0,6	0,35		5 0,18		38
GAZ	BC-Piémonts	Avant 1996		80.00 0,15	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	1996	17,5	0,14	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	1997	32,5	0,14	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	1998		33.00 0,1	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	1999	5,4	0,06	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	2000	12,4	0,14	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	2001		36.00 0,14	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	2002	10,5	0,14	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	2003		60.00 0,14	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	BC-Piémonts	2004		92.00 0,3	0,14		8	s.o.	s.o.
GAZ	BC-Piémonts	2005		70.00 0,3	0,14		18	s.o.	s.o.
GAZ	SK-Centre	Avant 1996		38.00 0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	1996	4,5	0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	1997	2,5	0,2	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	1998	7,5	0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	1999	4,5	0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	2000	4,5	0,27	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	2001		7.00 0,36	0,25		15	s.o.	s.o.
GAZ	SK-Centre	2002	7,5	0,3	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	2003	10,5	0,3	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Centre	2004		23.00 0,5	0,3		8	s.o.	s.o.
GAZ	SK-Centre	2005		38.00 0,58	0,3		20	s.o.	s.o.
GAZ	SK-Sud-ouest	Avant 1996		96.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Sud-ouest	1996		10.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Sud-ouest	1997	6,5	0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Sud-ouest	1998		11.00 0,12	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Sud-ouest	1999		17.00 0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Sud-ouest	2000	23,5	0,13	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
GAZ	SK-Sud-ouest	2001		29.00 0,16	0,13		24	s.o.	s.o.
GAZ	SK-Sud-ouest	2002		50.00 0,23	0,16		10 0,13		36
GAZ	SK-Sud-ouest	2003		73.00 0,23	0,16		20 0,13		50
GAZ	SK-Sud-ouest	2004		72.00 0,24	0,16		30 0,13		75
GAZ	SK-Sud-ouest	2005		115.00 0,5	0,25		13 0,16		42
DISSOUS	AB-Piémonts	Toutes	2,5	0,05	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	AB-Zone frontale piémonts	Toutes		400.0 0,02	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	AB-Sud-est	Toutes		155.0 0,04	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	AB-Centre-est	Toutes		90.0 0,01	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	AB-Centre	Toutes		410.0 0,03	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	AB-Nord-est	Toutes		61.0 0,05	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	AB-Nord-ouest	Toutes		270.0 0,03	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	BC-Fort St. John	Toutes		52.0 0,15	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	BC-Fort Nelson	Toutes		5.0 0,01	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	SK-Centre	Toutes		40.0 0,01	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	SK-Sud-ouest	Toutes		23.0 0,03	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	
DISSOUS	SK-Sud-est	Toutes		30.0 0,01	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	



**Annexe B.1.b : ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel**  
**Paramètres de productibilité selon les groupes – Gaz non classique**

Nota :

Les paramètres énumérés ci-dessous servent aux calculs des prévisions de productibilité pour les raccordements de puits de MH existants. Ils se fondent sur une extrapolation de la production historique du groupe. Les paramètres de rendement des raccordements moyens qui s'appliquent et le calendrier prévu des raccordements servent aussi à l'estimation des paramètres de rendement par groupe. Les paramètres de productibilité selon les groupes dans le cas des regroupements pour les années de raccordement récentes sont largement influencés par les attentes de productibilité fondées sur les paramètres des raccordements moyens. Les paramètres d2, mois séparant de la deuxième diminution, d3 et mois séparant de la troisième diminution découlent tous des projections fondées sur les paramètres des raccordements moyens.

Groupe				Paramètres de rendement par groupe					
Type de gaz	Description du groupe	Code groupe GNC	Année de raccordement	q à la fin de 2005, en $Mpi^3/j$	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution
MH	Formation principale de Horseshoe Canyon	1	Toutes av. 2003	13.0	0,15	0,1	12	s.o.	s.o.
MH	Formation principale de Horseshoe Canyon	1	2003	33.0	0,15	0,1	30	s.o.	s.o.
MH	Formation principale de Horseshoe Canyon	1	2004	120.0	0,15	0,1	40	s.o.	s.o.
MH	Formation principale de Horseshoe Canyon	1	2005	205.0	0,1	0,15	14	0,1	55
MH	Autre GNC	2	2002	4,1	0,28	0,15	20	0,1	60
MH	Autre GNC	2	Toutes av. 2003	6,5	0,15	0,1	30	s.o.	s.o.
MH	Autre GNC	2	2004	2,7	0,38	0,15	12	0,1	40
MH	Autre GNC	2	2005	5,5	0,35	0,15	24	0,1	53
MH	Mannville-Région Corbett, racc. horizontaux en 2005	3	2005	19.0	0,25	0,15	22	0,1	60
MH	Mannville-Région Corbett, racc. verticaux en 2005 et tous les racc. avant 2005	4	Voir Remarques	6,5	0,25	0,15	20	0,1	60
MH	Mannville-Extérieur région Corbett, tous les racc. avant 2006	5	Toutes av. 2006	6.0	0,25	0,15	20	0,1	60

## Annexe B.2

# **Paramètres de rendement historique et projeté à l'égard des raccordements de puits de gaz moyens et des raccordements moyens pour le GNC**

---

Dans la présente ÉMÉ, la productibilité des raccordements futurs pour le gaz et le MH est estimée en fonction des caractéristiques de rendement prévu des raccordements moyens futurs et du nombre de ceux envisagés pendant la période de projection. La présente annexe B.2 comprend l'évaluation, par l'ONÉ, des caractéristiques de rendement à l'égard des raccordements de puits de gaz moyens dans chacune des zones d'étude pendant la période allant de 1996 à 2005, ainsi que ses projections relatives aux paramètres de rendement entre 2006 et 2008. S'agissant des raccordements moyens pour le MH en Alberta, les paramètres historiques et projetés relatifs à chacun des trois regroupements de ressources de MH sont présentés dans la partie b. de la présente annexe.

**Annexe B.2.a - Paramètres de rendement des raccordements moyens par zone; historiques et projetés :**

**Raccordements de puits de gaz classique**

Nota :

- Les cellules ombrées présentent des valeurs estimatives fondées sur le rendement de regroupements d'années de raccordement antérieures pour la zone. Dans les cas où la zone ombrée se rapporte à l'année de raccordement 1996, le taux de diminution terminale établi à l'égard du regroupement de tous les raccordements de puits de gaz d'avant 1996 pour la zone a été utilisé, avec une période de 120 mois avant l'atteinte de la diminution terminale.  
- Dans certains cas, la diminution des raccordements moyens sur leur durée de vie peut se limiter à deux ou trois taux de diminution appliqués à divers moments. La mention « s.o. » est alors précisée pour les paramètres de diminution subséquente

**Zone : AB-Piémonts; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens									Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j	Remarques
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution			
GAZ	1996	5.900	0.280	0.150	26	0.120	75	0.080	120	14.609.0		
GAZ	1997	3.800	0.155	0.100	38	0.080	120	s.o.	s.o.	13.054.0		
GAZ	1998	3.800	0.029	0.590	22	0.280	50	0.130	70	6.081.0		
GAZ	1999	2.400	0.380	0.175	10	0.150	75	0.110	120	4.900.0		
GAZ	2000	2.000	0.450	0.170	15	0.120	60	0.080	120	4.317.0		
GAZ	2001	1.580	0.230	0.180	50	0.130	80	0.080	120	3.534.0		
GAZ	2002	2.550	0.390	0.160	11	0.120	50	0.080	120	6.519.0		
GAZ	2003	2.250	0.410	0.190	17	0.125	50	0.080	120	4.757.0		
GAZ	2004	1.900	0.350	0.180	17	0.125	50	0.080	120	4.360.0		
GAZ	2005	1.600	0.380	0.180	17	0.125	50	0.080	120	3.553.0		

*Paramètres de diminution projetés pour la zone AB-Piémonts considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.380	0.180	17	0.125	50	0.080	120

*Productivité initiale projetée pour la zone AB-Piémonts variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	1.377
2007	1.249
2008	1.138

**Zone : AB-Zone frontale piémonts; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								
		q init., marché en $Mpi^3/j$	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en $Mpi^3/j$
GAZ	1996	1.610	0.430	0.240	21	0.190	45	0.120	120	2,268.0
GAZ	1997	1.340	0.340	0.270	23	0.140	52	0.120	120	2,181.0
GAZ	1998	1.450	0.420	0.270	17	0.170	48	0.120	120	2,120.0
GAZ	1999	1.360	0.550	0.260	18	0.160	45	0.120	120	1,769.0
GAZ	2000	1.010	0.485	0.240	17	0.170	45	0.120	120	1,455.0
GAZ	2001	0.890	0.510	0.250	16	0.170	46	0.120	120	1,240.0
GAZ	2002	1.000	0.500	0.270	17	0.170	45	0.120	120	1,359.0
GAZ	2003	0.720	0.480	0.260	18	0.170	45	0.120	120	997.0
GAZ	2004	0.620	0.510	0.270	17	0.170	45	0.120	120	831.0
GAZ	2005	0.560	0.510	0.270	17	0.170	45	0.120	120	745.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone AB-Zone frontale piémonts considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.510	0.270	17	0.170	45	0.120	120

*Productivité initiale projetée pour la zone AB-Zone frontale piémonts variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., marché en $Mpi^3/j$
2006	0.530
2007	0.500
2008	0.480

**Zone : AB-Sud-est; raccords de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccords moyens								
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	Gaz récupérable des raccords moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
GAZ	1996	0.370	0.630	0.240	18	0.140	55	0.105	120	463.0
GAZ	1997	0.385	0.600	0.310	15	0.140	55	0.105	120	471.0
GAZ	1998	0.290	0.610	0.330	15	0.140	45	0.105	120	364.0
GAZ	1999	0.215	0.630	0.260	18	0.140	45	0.105	120	274.0
GAZ	2000	0.190	0.610	0.260	17	0.140	42	0.105	120	259.0
GAZ	2001	0.160	0.610	0.260	16	0.140	45	0.105	120	219.0
GAZ	2002	0.147	0.630	0.280	17	0.140	45	0.105	120	187.0
GAZ	2003	0.120	0.540	0.270	17	0.140	45	0.105	120	172.0
GAZ	2004	0.118	0.620	0.270	16	0.140	45	0.105	120	157.0
GAZ	2005	0.103	0.620	0.270	17	0.140	45	0.105	120	134.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone AB-Sud-est considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.620	0.270	17	0.140	45	0.105	120

*Productivité initiale projetée pour la zone AB-Sud-est variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.091
2007	0.084
2008	0.079

**Zone : AB-Centre-est; raccords de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccords moyens								
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	Gaz récupérable des raccords moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
GAZ	1996	0.540	0.500	0.300	19	0.160	50	0.130	120	670.0
GAZ	1997	0.500	0.550	0.320	17	0.160	60	0.130	120	553.0
GAZ	1998	0.390	0.650	0.280	16	0.200	44	0.130	120	420.0
GAZ	1999	0.325	0.510	0.290	16	0.200	45	0.130	120	397.0
GAZ	2000	0.285	0.610	0.300	26	0.170	45	0.130	120	282.0
GAZ	2001	0.310	0.680	0.300	21	0.170	45	0.130	120	300.0
GAZ	2002	0.265	0.450	0.300	18	0.170	45	0.130	120	355.0
GAZ	2003	0.175	0.580	0.280	19	0.170	45	0.130	120	203.0
GAZ	2004	0.150	0.620	0.290	18	0.170	45	0.130	120	167.0
GAZ	2005	0.139	0.620	0.290	18	0.170	45	0.130	120	154.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone AB-Centre-est considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.620	0.290	18	0.170	45	0.130	120

*Productivité initiale projetée pour la zone AB-Centre-est variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.118
2007	0.106
2008	0.096

**Zone : AB-Centre; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
GAZ	1996	0.730	0.660	0.360	18	0.170	48	0.160	120	672.0
GAZ	1997	0.680	0.850	0.400	12	0.170	45	0.160	120	574.0
GAZ	1998	0.610	0.640	0.350	16	0.200	48	0.160	120	575.0
GAZ	1999	0.560	0.710	0.380	17	0.180	46	0.160	120	488.0
GAZ	2000	0.500	0.680	0.310	23	0.200	48	0.160	120	422.0
GAZ	2001	0.400	0.630	0.360	18	0.200	48	0.160	120	366.0
GAZ	2002	0.375	0.590	0.350	18	0.200	45	0.160	120	369.0
GAZ	2003	0.320	0.630	0.340	18	0.200	45	0.160	120	305.0
GAZ	2004	0.295	0.610	0.310	16	0.200	45	0.160	120	308.0
GAZ	2005	0.225	0.620	0.330	18	0.200	45	0.160	120	218.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone AB-Centre considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.620	0.330	18	0.200	45	0.160	120

*Productivité initiale projetée pour la zone AB-Centre variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.215
2007	0.192
2008	0.172

**Zone : AB-Nord-est; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	
GAZ	1996	0.630	0.370	0.220	28	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	806.0
GAZ	1997	0.535	0.320	0.210	36	0.180	60	s.o.	s.o.	777.0
GAZ	1998	0.540	0.410	0.260	18	0.210	50	s.o.	s.o.	687.0
GAZ	1999	0.510	0.340	0.260	23	0.180	52	s.o.	s.o.	731.0
GAZ	2000	0.360	0.270	0.200	52	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	541.0
GAZ	2001	0.270	0.300	0.180	22	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	459.0
GAZ	2002	0.300	0.290	0.180	28	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	498.0
GAZ	2003	0.250	0.300	0.180	30	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	403.0
GAZ	2004	0.203	0.310	0.180	30	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	321.0
GAZ	2005	0.190	0.600	0.250	20	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	200.0

Nota : Dans cette zone, un premier taux de diminution très élevé était requis pour les raccordements de 2005 afin d'obtenir un rendement, fondé sur les paramètres des raccordements moyens, qui corresponde aux antécédents réels de production. Ce premier taux de diminution élevé pour les raccordements de 2005 est considéré comme une anomalie et n'est pas utilisé en vue de l'établissement des paramètres des raccordements moyens pour les raccordements futurs.

*Paramètres de diminution projetés pour la zone AB-Nord-est considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.310	0.180	30	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.

*Productivité initiale projetée pour la zone AB-Nord-est variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.200
2007	0.190
2008	0.181



**Zone : AB-Nord-ouest; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
GAZ	1996	1.400	0.350	0.240	45	0.200	90	0.150	120	1,747.0
GAZ	1997	1.050	0.410	0.310	30	0.200	65	0.150	120	1,187.0
GAZ	1998	0.990	0.420	0.260	36	0.200	70	0.150	120	1,112.0
GAZ	1999	0.830	0.460	0.270	30	0.200	65	0.150	120	900.0
GAZ	2000	0.650	0.600	0.290	20	0.200	60	0.150	120	635.0
GAZ	2001	0.600	0.560	0.300	22	0.200	60	0.150	120	592.0
GAZ	2002	0.740	0.820	0.360	12	0.200	60	0.150	120	614.0
GAZ	2003	0.530	0.620	0.310	24	0.200	60	0.150	120	464.0
GAZ	2004	0.450	0.540	0.280	20	0.200	60	0.150	120	480.0
GAZ	2005	0.440	0.580	0.290	22	0.200	60	0.150	120	428.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone AB-Nord-ouest considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.580	0.290	22	0.200	60	0.150	120

*Productivité initiale projetée pour la zone AB-Nord-ouest variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.399
2007	0.369
2008	0.341

**Zone : BC-Fort St. John; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	
GAZ	1996	0.990	0.400	0.220	28	0.120	65	s.o.	s.o.	1,496.0
GAZ	1997	1.050	0.400	0.170	33	0.120	90	s.o.	s.o.	1,554.0
GAZ	1998	0.850	0.440	0.160	25	0.120	65	s.o.	s.o.	1,386.0
GAZ	1999	0.860	0.440	0.210	17	0.120	80	s.o.	s.o.	1,363.0
GAZ	2000	0.800	0.510	0.210	19	0.120	65	s.o.	s.o.	1,175.0
GAZ	2001	0.760	0.470	0.210	22	0.120	65	s.o.	s.o.	1,122.0
GAZ	2002	0.930	0.500	0.260	24	0.120	65	s.o.	s.o.	1,163.0
GAZ	2003	1.020	0.760	0.300	16	0.160	50	0.120	65	1,075.0
GAZ	2004	0.740	0.680	0.300	14	0.160	40	0.120	65	939.0
GAZ	2005	0.710	0.720	0.300	15	0.160	40	0.120	65	839.0

Les raccordements du gisement Ladyfern ont été effectués au cours des années de raccordement 2000, 2001 et 2002. En raison de l'anomalie associée aux raccordements des puits de gaz du gisement Ladyfern, ils sont exclus de l'analyse de rendement des raccordements moyens pour cette zone.

*Paramètres de diminution projetés pour la zone BC-Fort St. John considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.720	0.300	15	0.160	40	0.120	65

*Productivité initiale projetée pour la zone BC-Fort St. John variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.674
2007	0.642
2008	0.612

**Zone : BC-Fort Nelson; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								
		q init., marché en $\text{Mpi}^3/\text{j}$	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en $\text{Mpi}^3/\text{j}$
GAZ	1996	2.640	0.330	0.200	45	0.120	75	s.o.	s.o.	4,129.0
GAZ	1997	3.500	0.340	0.150	21	0.120	40	s.o.	s.o.	7,407.0
GAZ	1998	1.870	0.500	0.180	24	0.120	70	s.o.	s.o.	2,672.0
GAZ	1999	1.550	0.290	0.220	45	0.120	75	s.o.	s.o.	2,623.0
GAZ	2000	1.270	0.590	0.260	14	0.120	65	s.o.	s.o.	1,687.0
GAZ	2001	1.100	0.270	0.200	24	0.120	75	s.o.	s.o.	2,140.0
GAZ	2002	1.440	0.460	0.300	22	0.160	45	0.120	70	2,003.0
GAZ	2003	1.150	0.720	0.320	15	0.180	45	0.120	75	1,236.0
GAZ	2004	1.180	0.700	0.360	12	0.180	45	0.120	75	1,281.0
GAZ	2005	1.050	0.710	0.350	13	0.180	45	0.120	75	1,127.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone BC-Fort Nelson considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.710	0.350	13	0.180	45	0.120	75

*Productivité initiale projetée pour la zone BC-Fort Nelson variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en $\text{Mpi}^3/\text{j}$
2006	0.928
2007	0.868
2008	0.811

**Zone : BC-Piémonts; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	
GAZ	1996	6.400	0.240	0.140	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	14,096.0
GAZ	1997	11.000	0.001	0.220	24	0.140	55	s.o.	s.o.	29,876.0
GAZ	1998	5.400	0.130	0.080	30	0.100	70	s.o.	s.o.	19,593.0
GAZ	1999	1.830	0.950	0.060	18	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	3,253.0
GAZ	2000	13.000	0.400	0.140	50	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	16,067.0
GAZ	2001	6.000	0.090	0.140	50	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	18,413.0
GAZ	2002	1.700	0.300	0.140	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	3,354.0
GAZ	2003	5.500	0.280	0.140	30	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	10,753.0
GAZ	2004	3.300	0.300	0.140	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	6,580.0
GAZ	2005	1.900	0.300	0.140	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	3,798.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone BC-Piémonts considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.300	0.140	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.

*Productivité initiale projetée pour la zone BC-Piémonts variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	2.641
2007	2.533
2008	2.409

**Zone : SK-Centre; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	
GAZ	1996	0.400	0.560	0.170	22	0.130	80	s.o.	s.o.	521.0
GAZ	1997	0.450	0.510	0.265	13	0.200	90	s.o.	s.o.	524.0
GAZ	1998	0.450	0.390	0.200	35	0.130	70	s.o.	s.o.	633.0
GAZ	1999	0.410	0.510	0.270	23	0.130	75	s.o.	s.o.	472.0
GAZ	2000	0.365	0.610	0.300	15	0.270	90	s.o.	s.o.	334.0
GAZ	2001	0.260	0.530	0.360	24	0.270	80	s.o.	s.o.	216.0
GAZ	2002	0.230	0.450	0.300	35	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	213.0
GAZ	2003	0.217	0.750	0.300	20	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	153.0
GAZ	2004	0.230	0.600	0.300	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	185.0
GAZ	2005	0.180	0.600	0.300	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.	144.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone SK-Centre considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.600	0.300	24	s.o.	s.o.	s.o.	s.o.

*Productivité initiale projetée pour la zone SK-Centre variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.167
2007	0.153
2008	0.141

**Zone : SK-Sud-ouest; raccordements de puits de gaz**

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en $\text{Mpi}^3/\text{j}$
		q init., marché en $\text{Mpi}^3/\text{j}$	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	
GAZ	1996	0.118	0.410	0.170	16	0.120	80	s.o.	s.o.	220.0
GAZ	1997	0.135	0.380	0.200	27	0.120	80	s.o.	s.o.	211.0
GAZ	1998	0.127	0.430	0.240	21	0.120	65	s.o.	s.o.	188.0
GAZ	1999	0.105	0.600	0.300	15	0.160	45	0.130	80	131.0
GAZ	2000	0.081	0.490	0.230	16	0.160	60	0.130	80	117.0
GAZ	2001	0.072	0.550	0.270	12	0.160	50	0.130	80	100.0
GAZ	2002	0.070	0.380	0.230	21	0.160	50	0.130	80	113.0
GAZ	2003	0.089	0.430	0.230	17	0.160	50	0.130	80	141.0
GAZ	2004	0.075	0.490	0.230	15	0.160	50	0.130	80	114.0
GAZ	2005	0.090	0.520	0.250	17	0.160	50	0.130	80	123.0

*Paramètres de diminution projetés pour la zone SK-Sud-ouest considérés comme constants pour toutes les années de raccordement après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.520	0.250	17	0.160	50	0.130	80

*Productivité initiale projetée pour la zone SK-Sud-ouest variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., en $\text{Mpi}^3/\text{j}$
2006	0.080
2007	0.076
2008	0.072

**Annexe B.2.b : Paramètres de rendement des raccordements moyens selon la zone; historiques et projetés**

**Raccordements de puits de gaz non classique (MH)**

Nota :

- Comme les raccordements de puits de MH dans le BSOC remontent à peu de temps, il n'est pas possible d'estimer la valeur de certains paramètres de diminution en se fondant sur l'analyse de la diminution de la production effectuée dans le cadre de la présente étude. Dans de tels cas, les cellules sont ombrées et la valeur précisée dans le tableau indique l'estimation actuelle de l'ONÉ, établie à la suite d'échanges avec les producteurs de MH et tenant compte des attentes à l'égard des niveaux ultimes de récupération par puits.

- Dans certains cas, la diminution des raccordements moyens sur leur durée de vie peut se limiter à deux ou trois taux de diminution appliqués à divers moments. La mention « s.o. » est alors précisée pour les paramètres de diminution subséquente.

**Groupe MH : Formation principale de Horseshoe Canyon**

- Tous les raccordements de puits de MH dans la formation principale de Horseshoe Canyon qui ne produisent pas à partir de la zone de Mannville.

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	
MH	2003	0.102	0.260	0.150	16	0.100	60	0.100	500	272.0
MH	2004	0.087	0.050	0.150	16	0.100	60	0.100	500	295.0
MH	2005	0.079	0.050	0.150	16	0.100	60	0.100	500	268.0

Paramètres de diminution projetés des raccordements moyens de la formation principale de Horseshoe Canyon considérés comme constants pour toutes les années après 2005

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.050	0.150	16	0.100	60	N/A	N/A

Productivité initiale projetée des raccordements moyens de la formation principale de Horseshoe Canyon variable et décroît au fil de la diminution des ressources

Année de raccordement	q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.080
2007	0.077
2008	0.075

**Groupe MH : Autre MH**

- Tous les raccordements de puits de MH qui ne sont pas inclus dans la formation principale de Horseshoe Canyon ou la zone de Mannville.

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens								Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
		q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	
MH	2003	0.142	0.280	0.150	30	0.100	60	0.100	500	327.0
MH	2004	0.078	0.400	0.150	30	0.100	60	0.100	500	141.0
MH	2005	0.056	0.350	0.150	30	0.100	60	0.100	500	113.0

*Paramètres de diminution projetés d'autre MH considérés comme constants pour toutes les années après 2005*

d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
0.350	0.150	30	0.100	60	N/A	N/A

*Productivité initiale projetée des raccordements moyens d'autre MH variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.070
2007	0.070
2008	0.070



**Groupe MH : MH Mannville**

#NAME?

Type de raccordement	Année de raccordement	Paramètres de rendement des raccordements moyens									
		q de pointe en Mpi <sup>3</sup> /j	Mois séparant de la q de pointe	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution	Gaz récupérable des raccordements moyens, marché en Mpi <sup>3</sup> /j
MH	2005	0.400	4	0.25	0.15	24	0.1	60	N/A	N/A	1050

Nota : Les paramètres de rendement des raccordements moyens pour le groupe MH Mannville se fondent sur le rendement de certains puits horizontaux de MH choisis à l'intérieur de la région du projet Corbett, dont l'entrée en production remonte à 2005. C'est ce type de raccordement qui devrait le mieux rendre compte du rendement des futurs raccordements de puits de MH dans la zone de Mannville au cours de la période de projection. Les paramètres de rendement comprennent une valeur pour les « mois séparant de la q de pointe » visant à tenir compte de la croissance du débit pendant la période de production initiale, alors que l'eau est évacuée.

*Paramètres de diminution projetés du MH Mannville considérés comme constants pour toutes les années après 2005*

Mois séparant de la q de pointe	d1 (fract.)	d2 (fract.)	Mois séparant de la deuxième diminution	d3 (fract.)	Mois séparant de la troisième diminution	d4 (fract.)	Mois séparant de la quatrième diminution
4	0.250	0.150	24	0.100	60	N/A	N/A

*Productivité initiale projetée des raccordements moyens du MH Mannville variable et décroît au fil de la diminution des ressources*

Année de raccordement	q init., marché en Mpi <sup>3</sup> /j
2006	0.400
2007	0.400
2008	0.400

## Annexe B.3

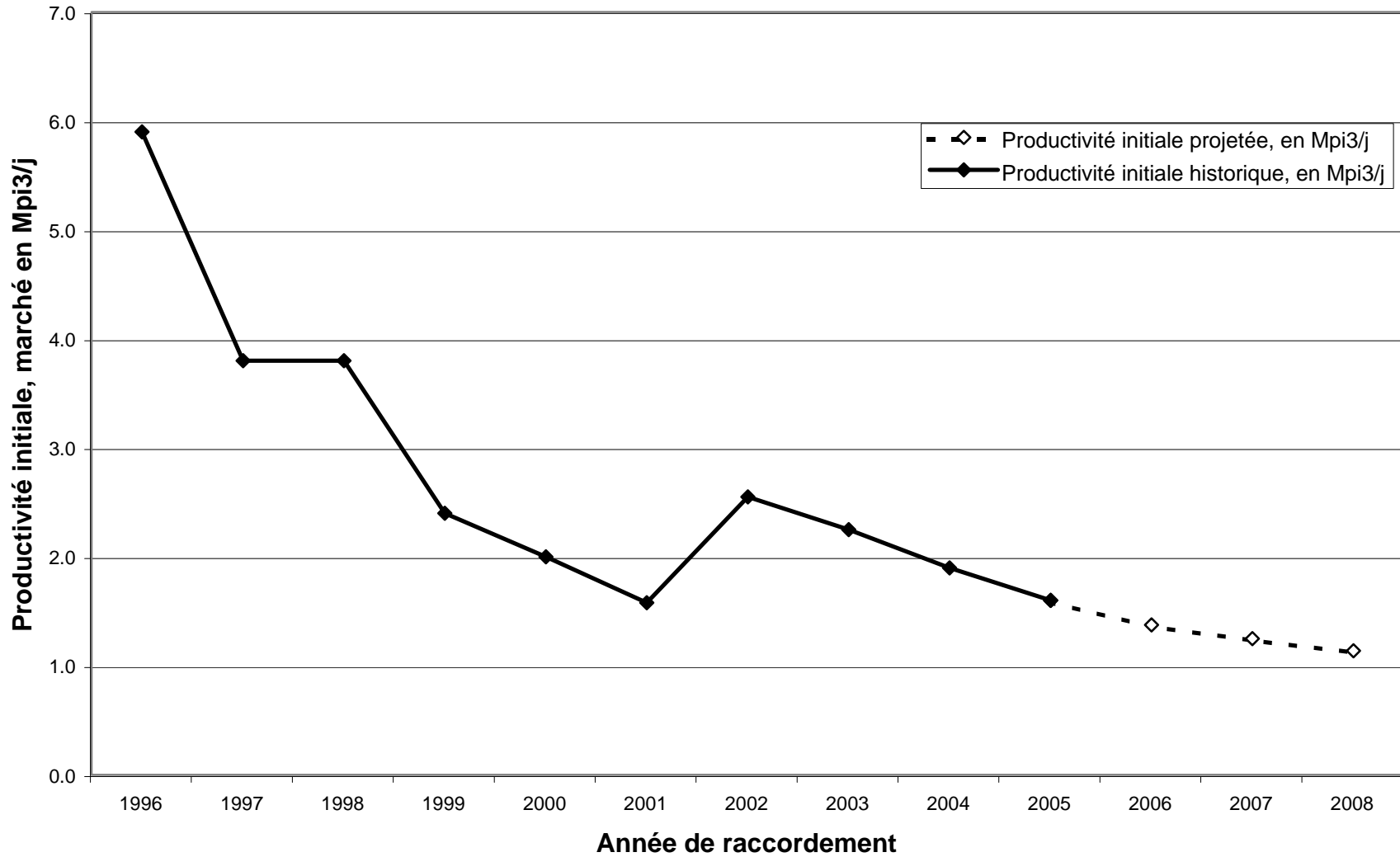
# Tendance de la productivité initiale des raccordements moyens pour le gaz selon la zone d'étude

---

L'examen du rendement des raccordements moyens pour le gaz depuis plusieurs années révèle que, dans l'ensemble, leur productivité initiale, dans chacune des zones d'étude, a régressé, alors que les autres paramètres de rendement (premier taux de diminution, second taux de diminution et nombre de mois séparant du second taux de diminution) demeurent assez stables. La présente annexe B.3 comprend des graphiques illustrant les tendances historiques et les projections de l'ONÉ quant à la productivité initiale des raccordements pour le gaz dans chacune des zones d'étude.

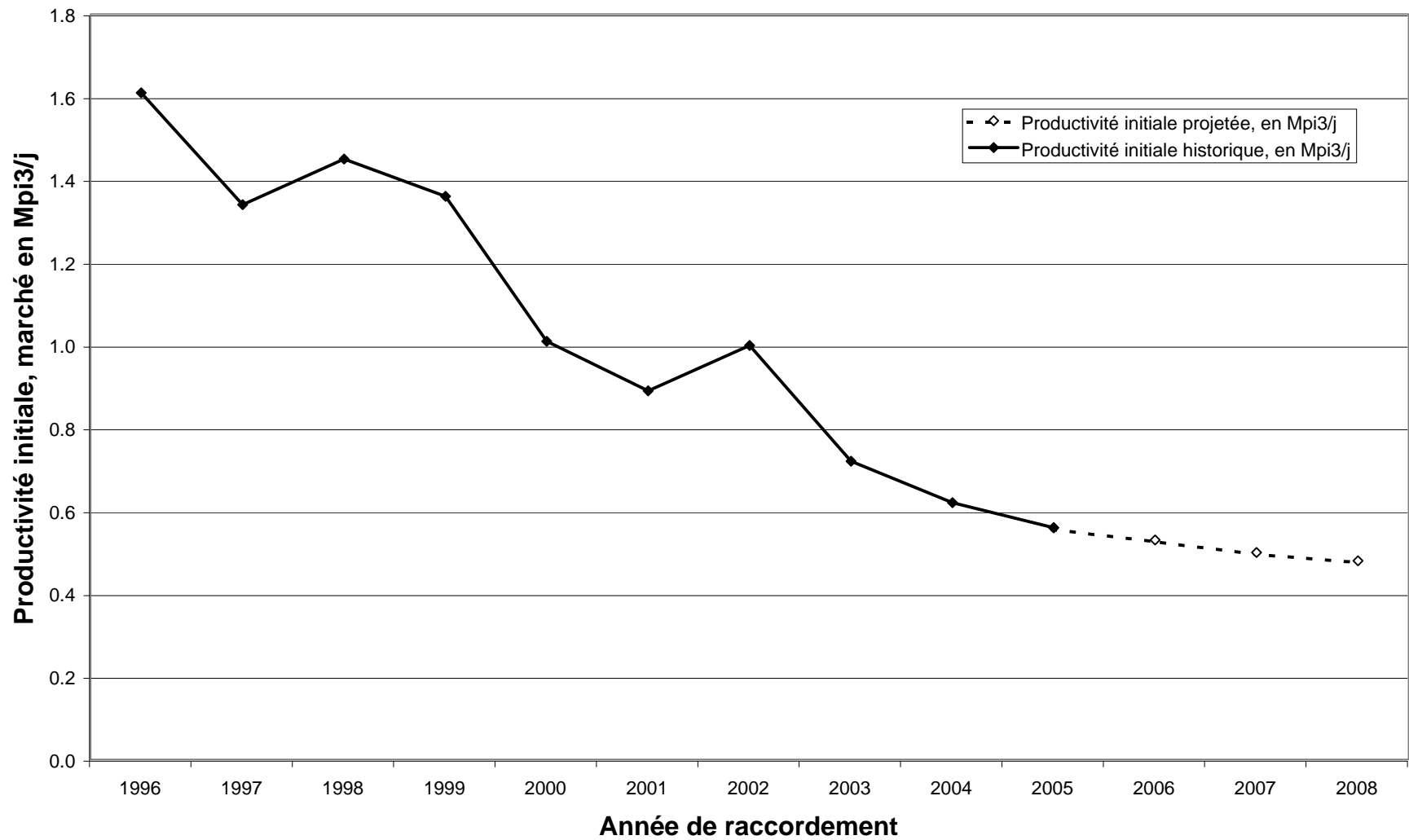
**Annexe B.3.a- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccords moyens Gaz classique**

**Zone : AB-Piémonts**



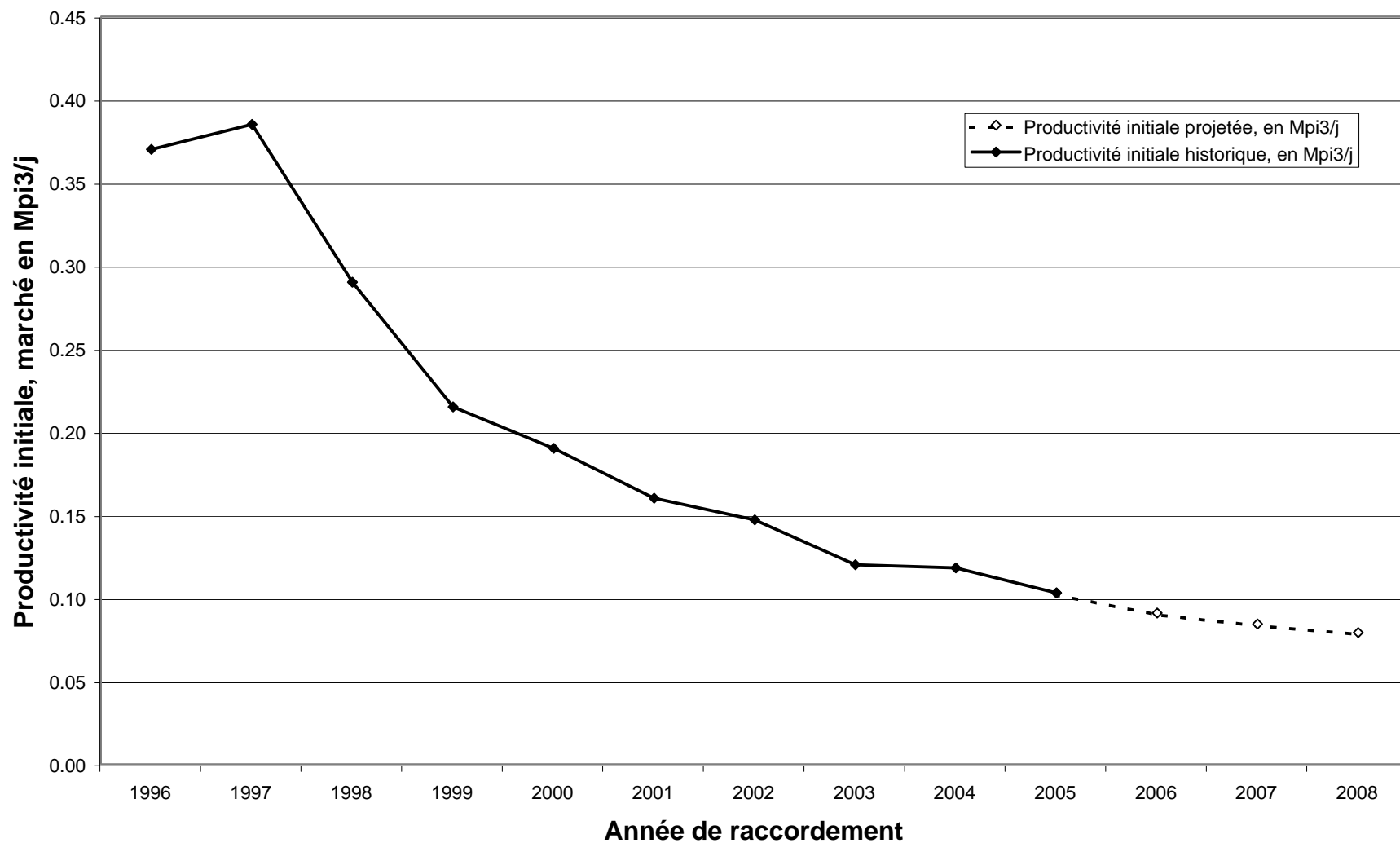
Annexe B.3.b- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique

Zone : AB-Zone frontale piémonts



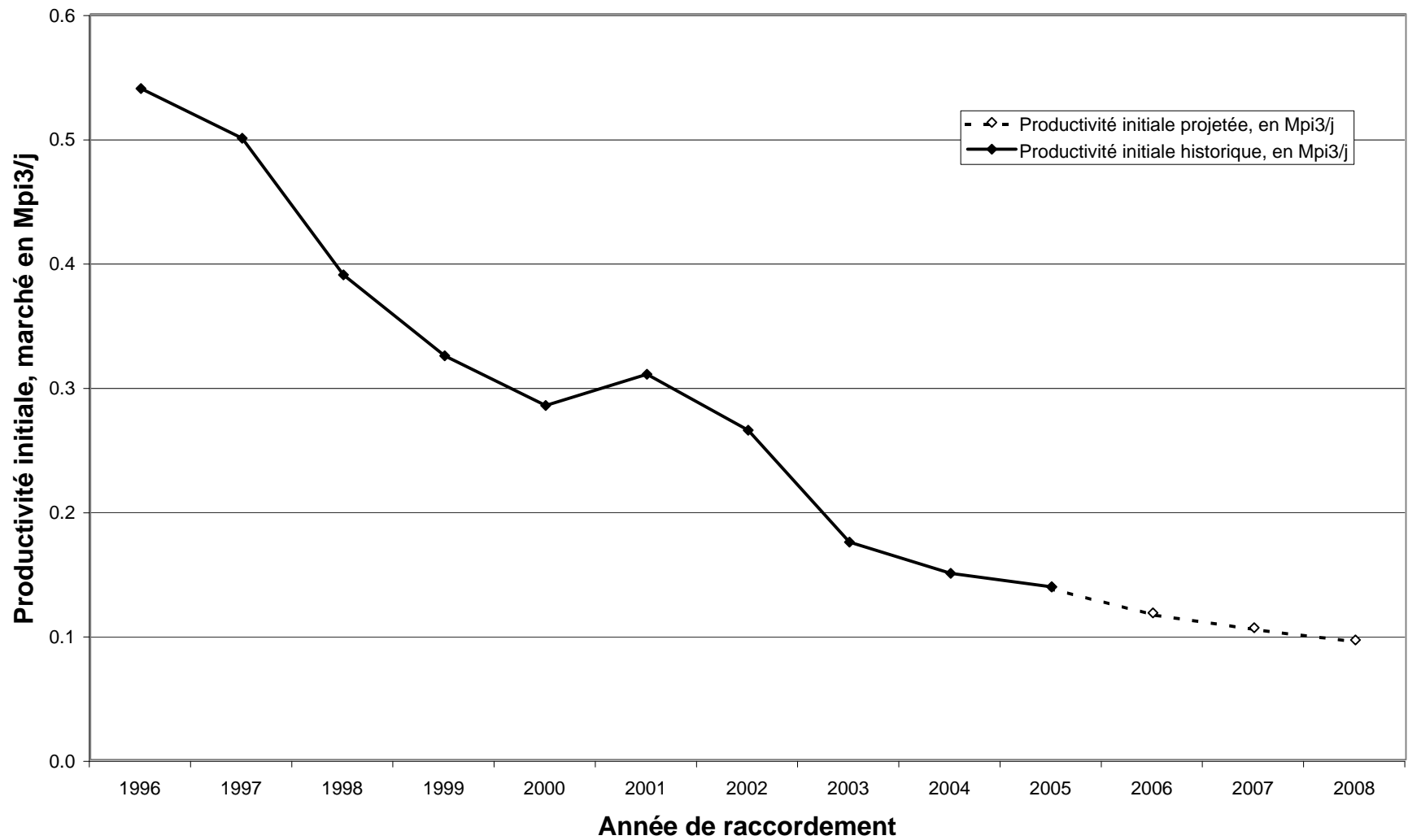
**Annexe B.3.c- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique**

**Zone : AB-Sud-est**



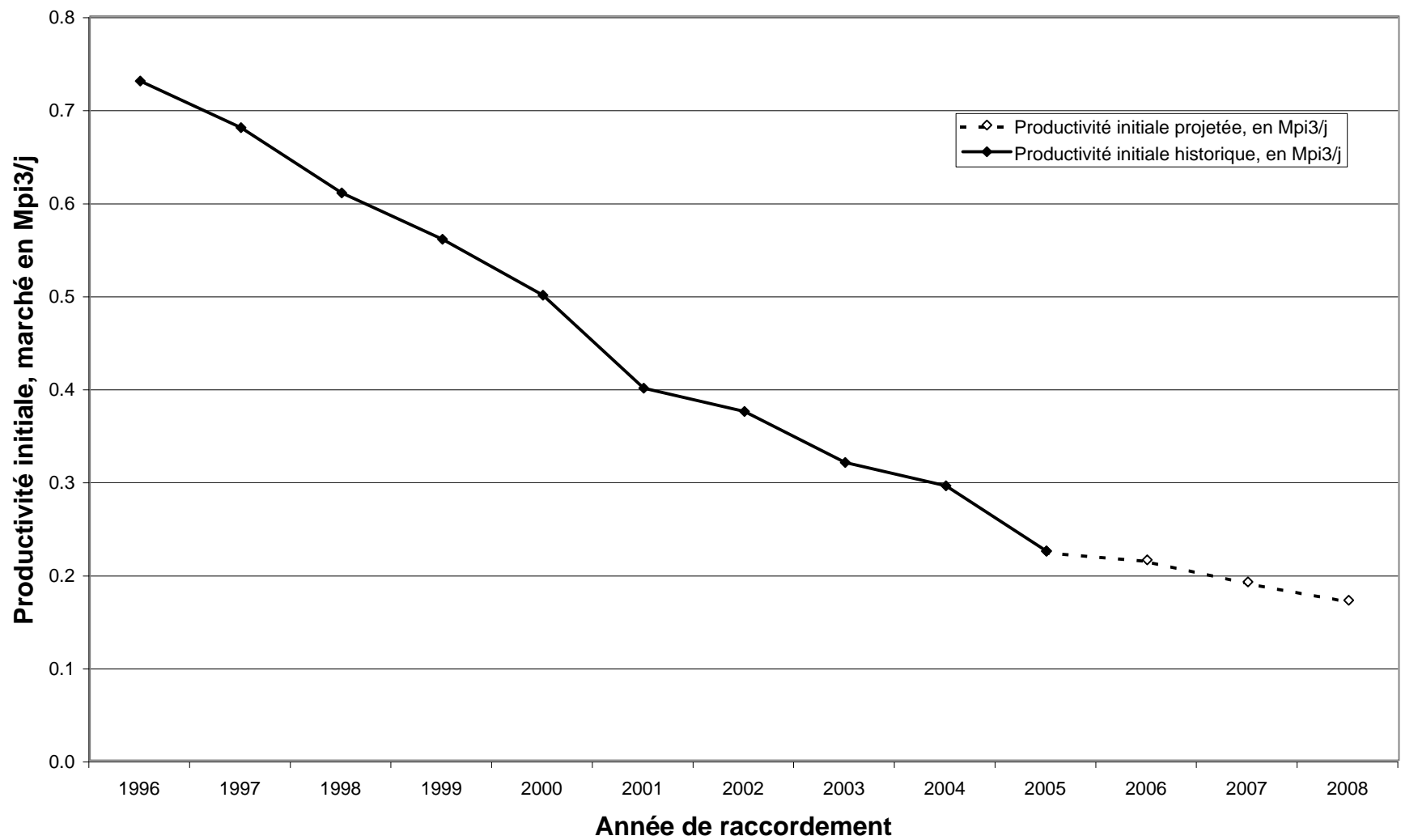
Annexe B.3.d- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique

Zone : AB-Centre-est



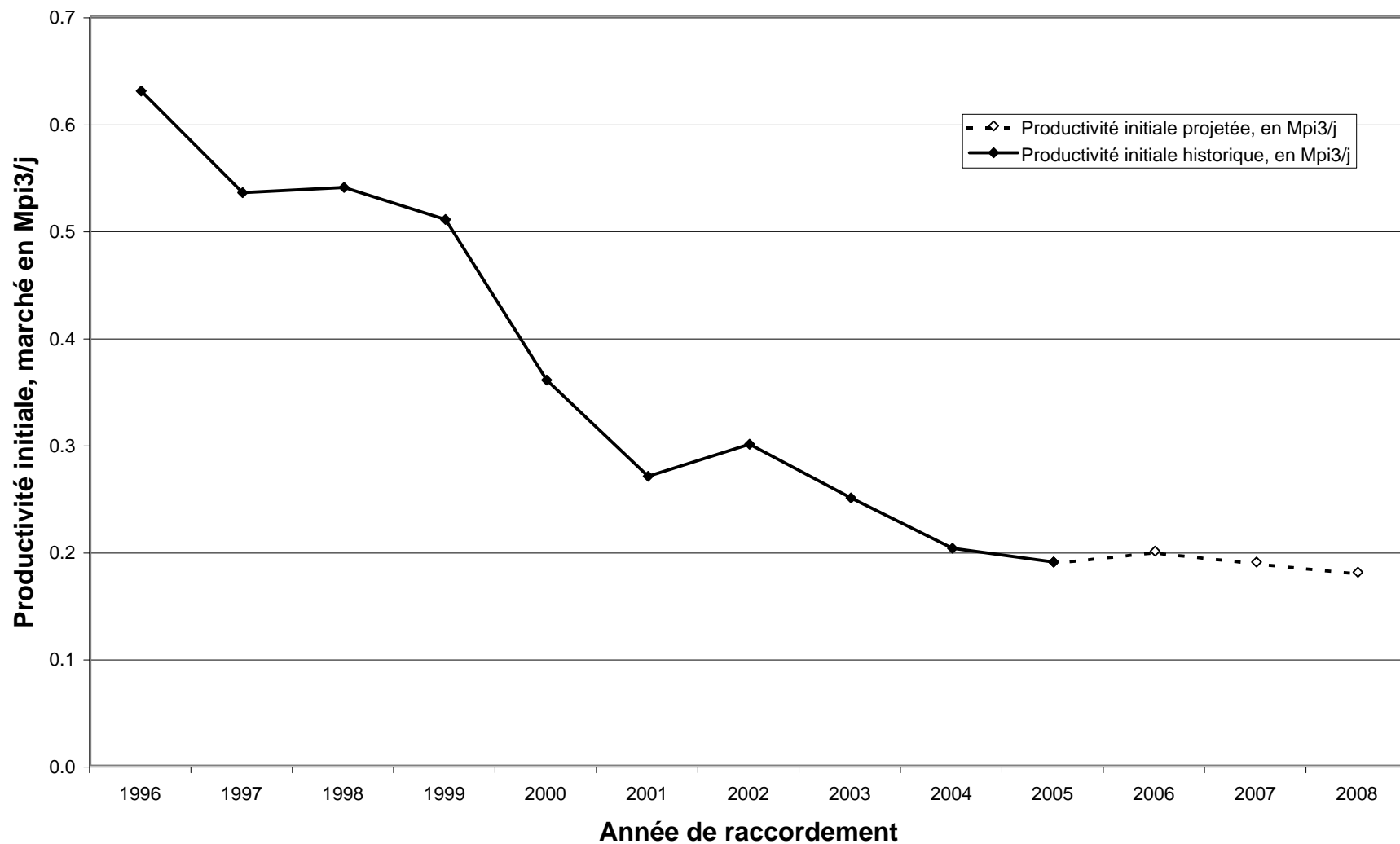
**Annexe B.3.e- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique**

**Zone : AB-Centre**



Annexe B.3.f- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique

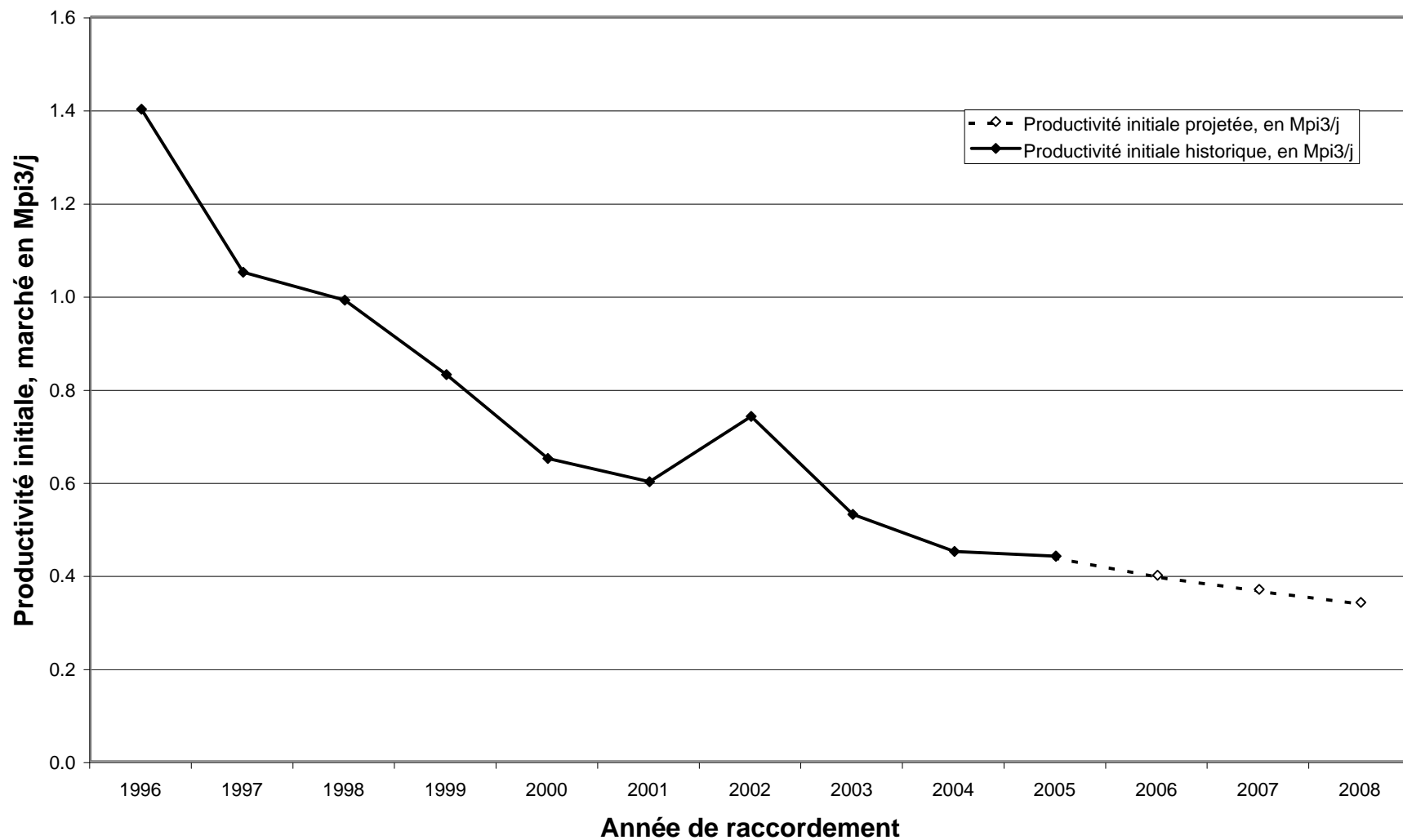
Zone : AB-Nord-est





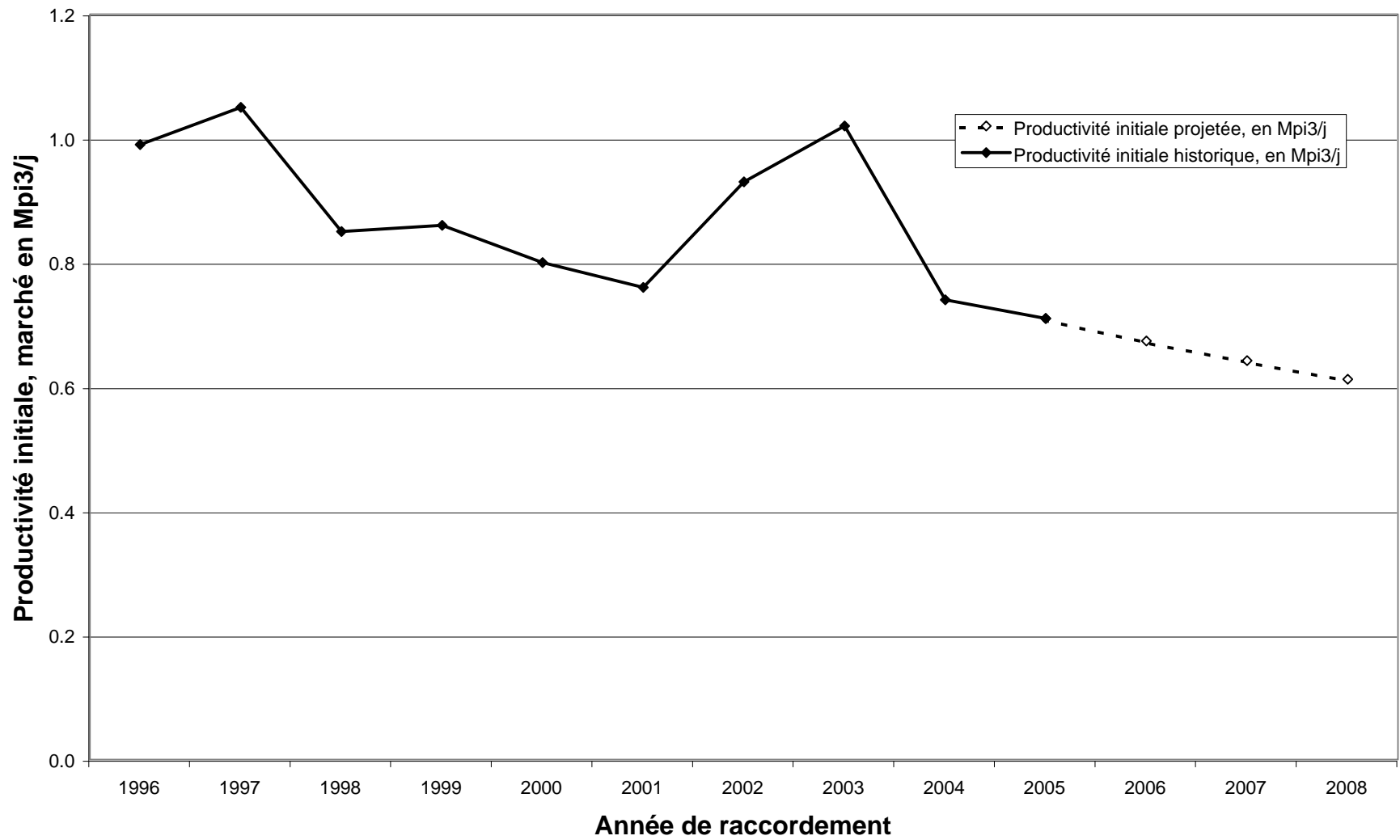
Annexe B.3.g- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique

Zone : AB-Nord-ouest



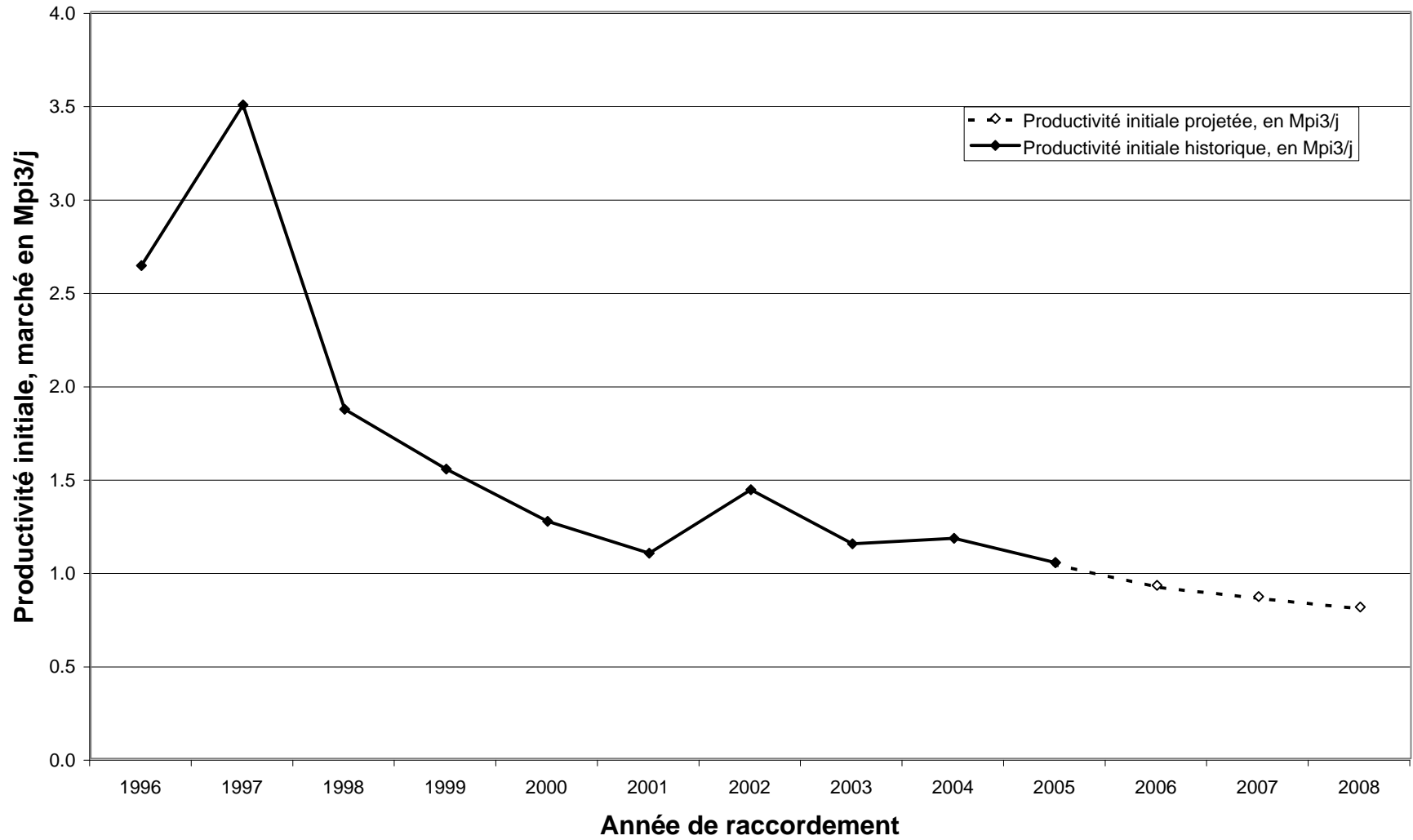
Annexe B.3.h- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique

Zone : BC-Fort St. John



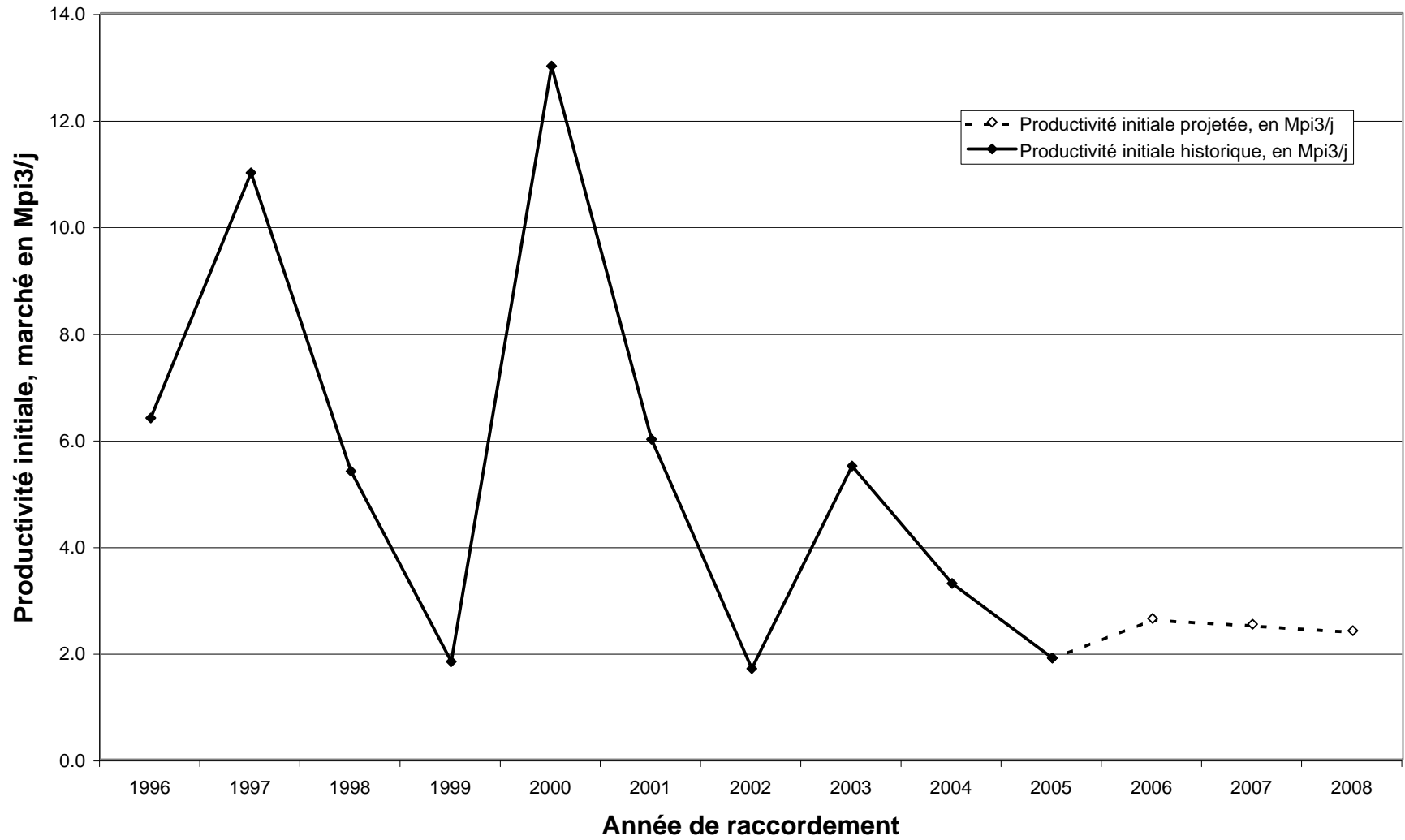
**Annexe B.3.i- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique**

**Zone : BC-Fort Nelson**



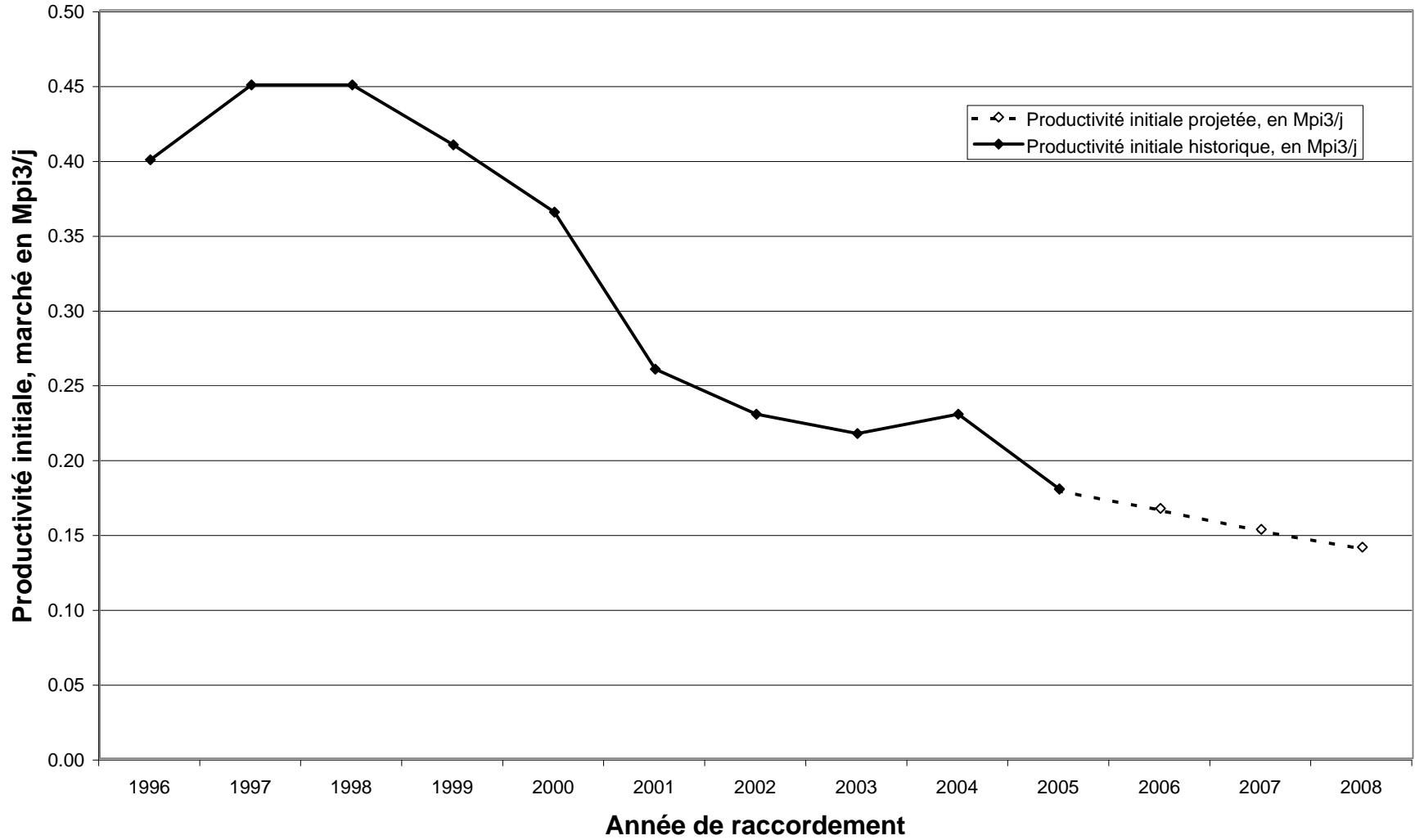
Annexe B.3.j- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique

Zone : BC-Piémonts



**Annexe B.3.k- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique**

**Zone : SK-Centre**



Annexe B.3.I- ÉMÉ 2006 sur la productibilité de gaz naturel Projection de la productivité initiale pour les raccordements moyens  
Gaz classique

Zone : SK-Sud-ouest



## **Annexe B.4**

# **Graphiques de rendement (taux et production cumulative) Raccordements moyens historiques et projetés pour le gaz dans chacune des zones d'étude**

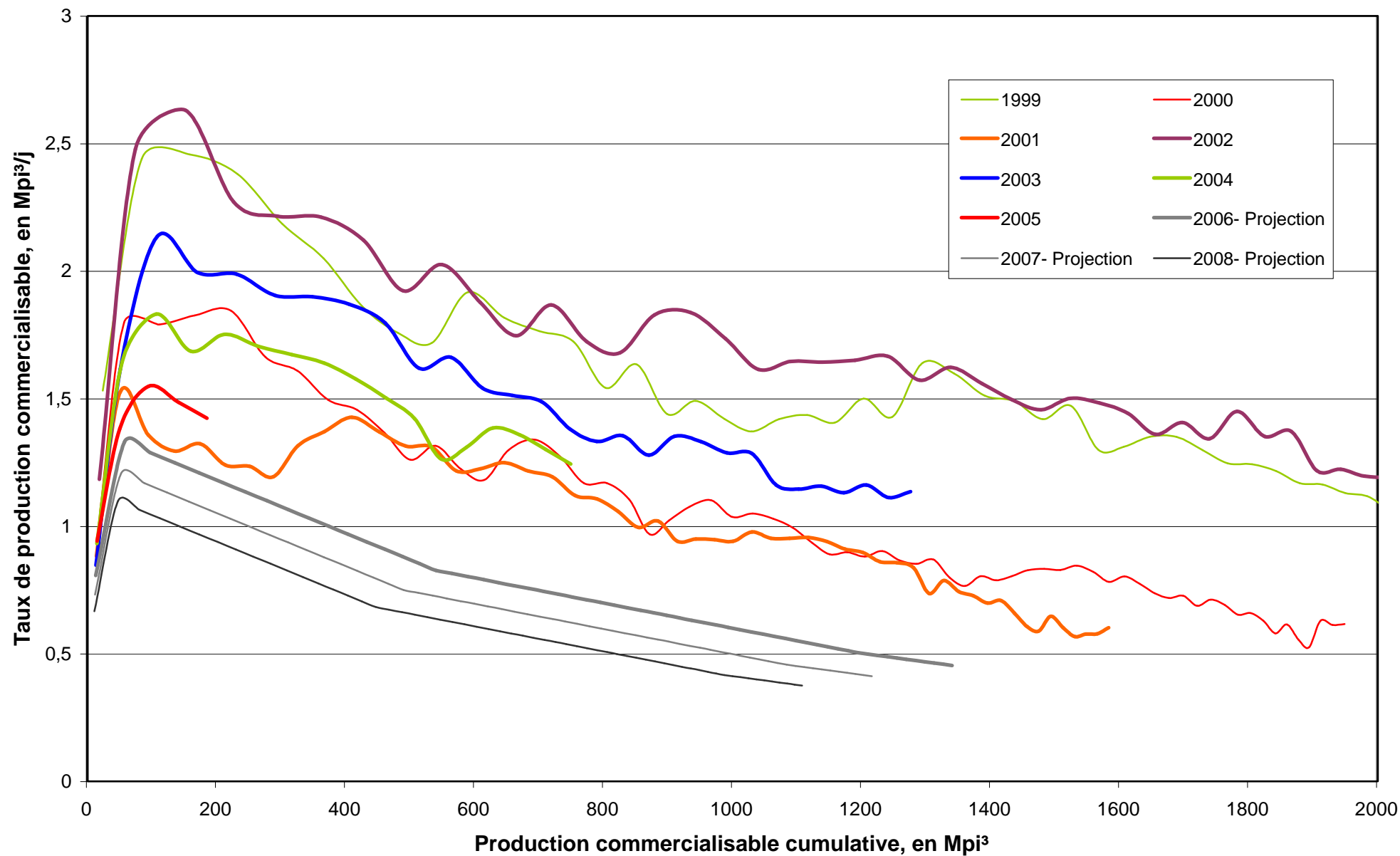
---

La présente annexe B.4 propose des graphiques illustrant le rendement historique réel des raccordements moyens pour le gaz dans chacune des zones d'étude. Ces graphiques illustrent en outre les courbes de rendement envisagées à l'égard des raccordements moyens futurs pour le gaz en tenant compte des paramètres de projection de l'ONÉ à l'égard de la période allant de 2006 à 2008.

# Annexe B.4.a - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Raccordements de gaz classique

Zone : AB-Piémonts

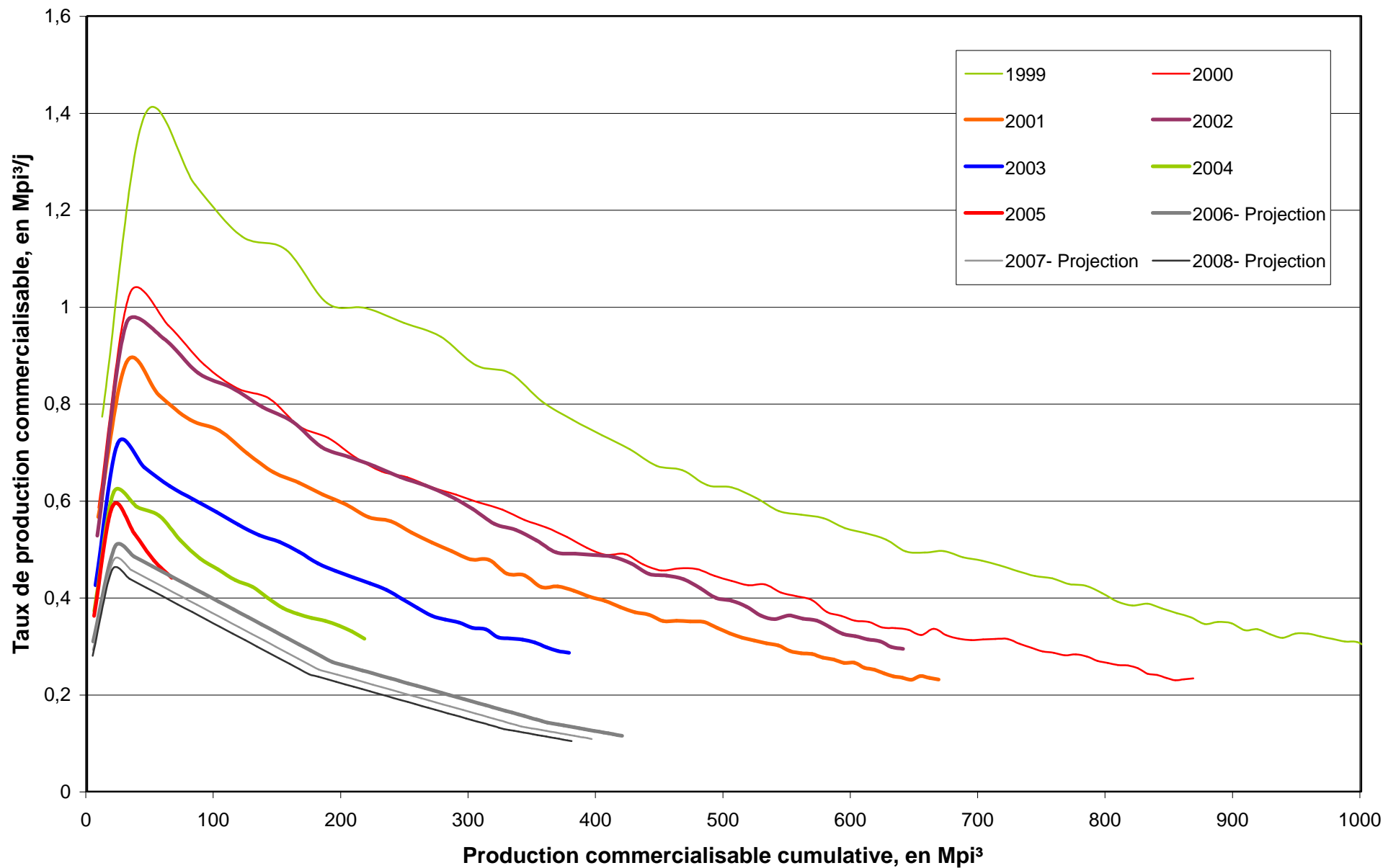




# Annexe B.4.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Raccordements de puits de gaz classique

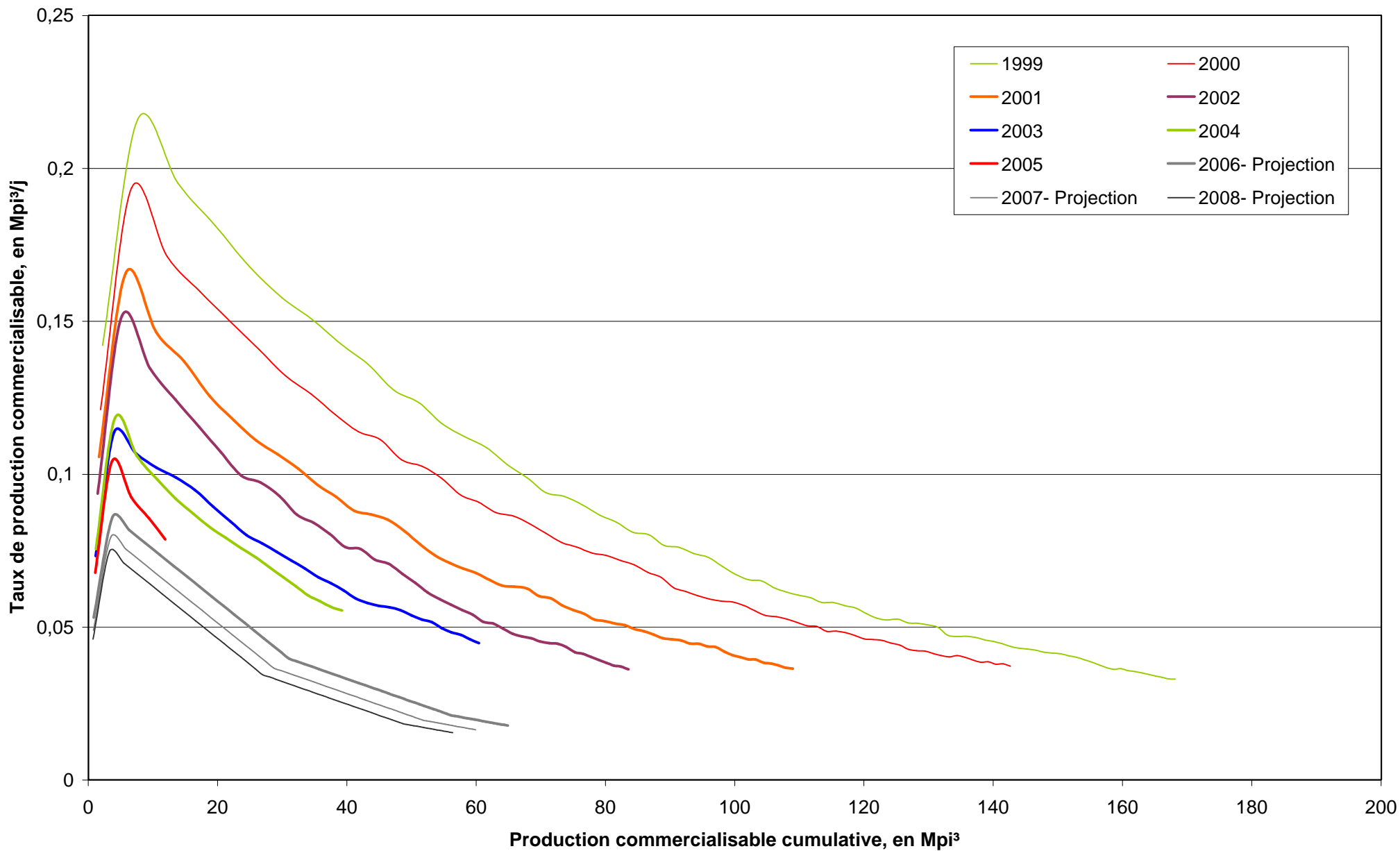
Zone : AB-Zone frontale piémonts



Annexe B.4.c - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

Raccordements de puits de gaz classique

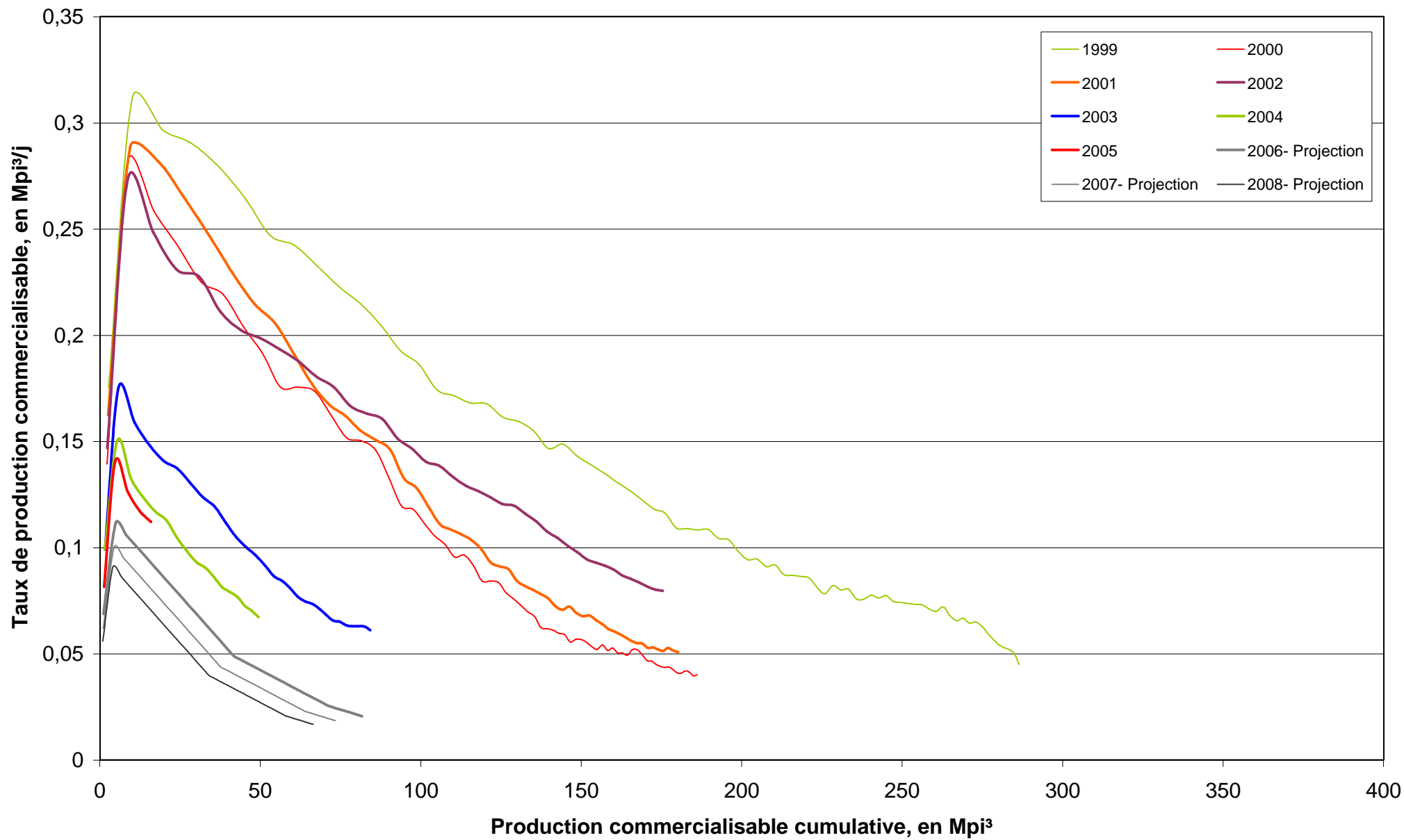
Zone : AB-Sud-est



# Annexe B.4.d - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Raccordements de puits de gaz classique

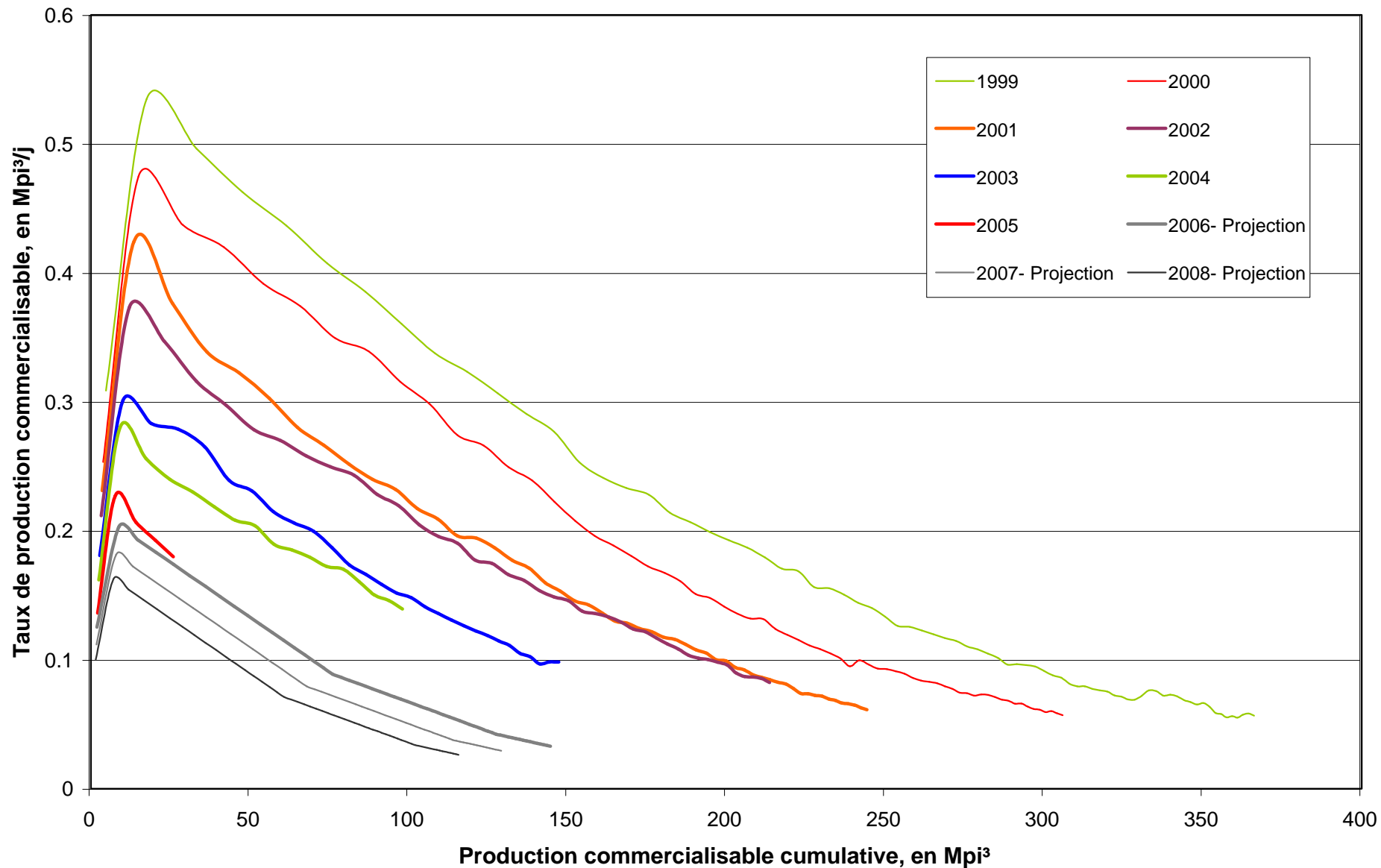
Zone : AB-Centre-est



Annexe B.4.e - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

Raccordements de puits de gaz classique

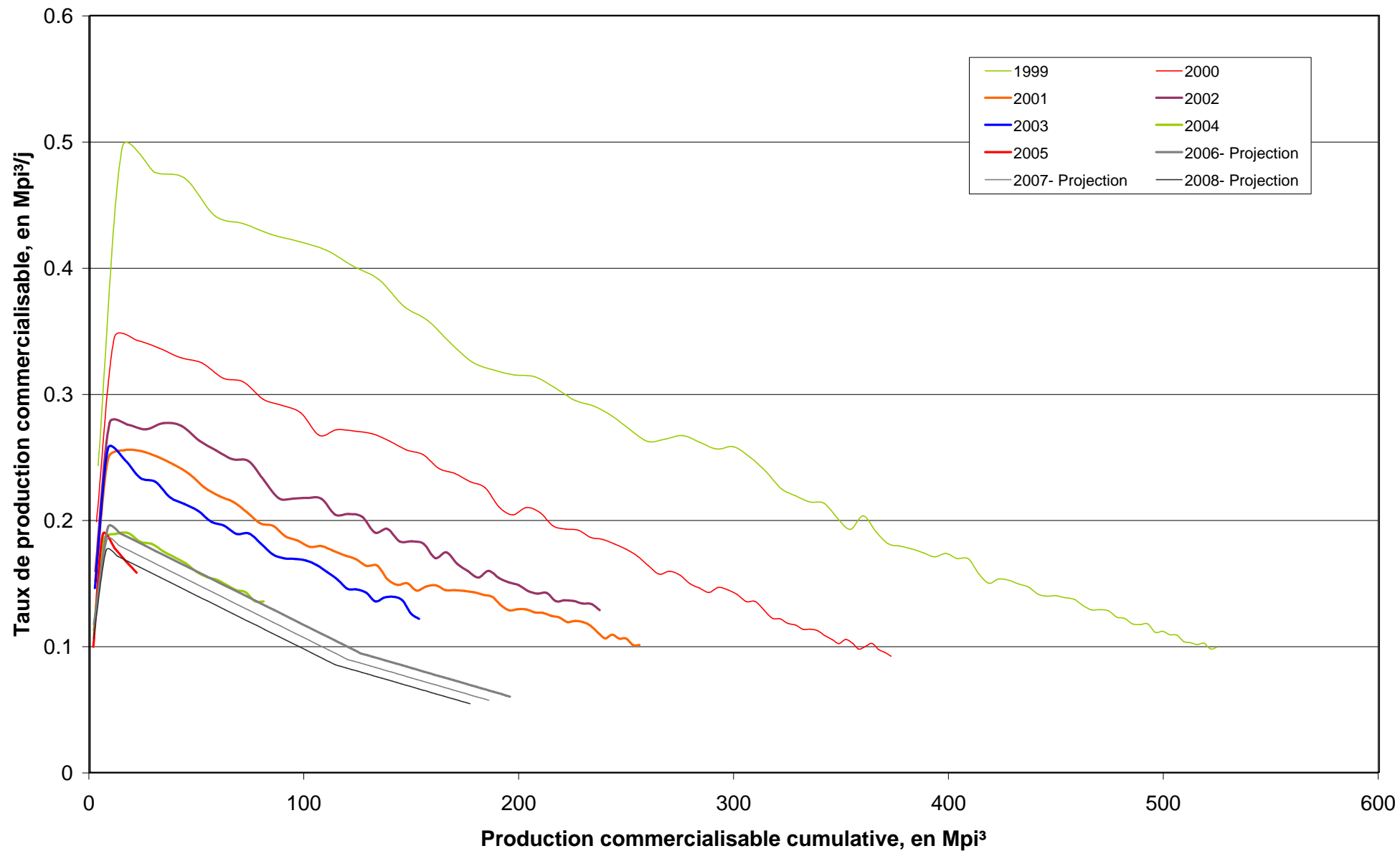
Zone : AB-Centre



# Annexe B.4.f - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Raccordements de puits de gaz classique

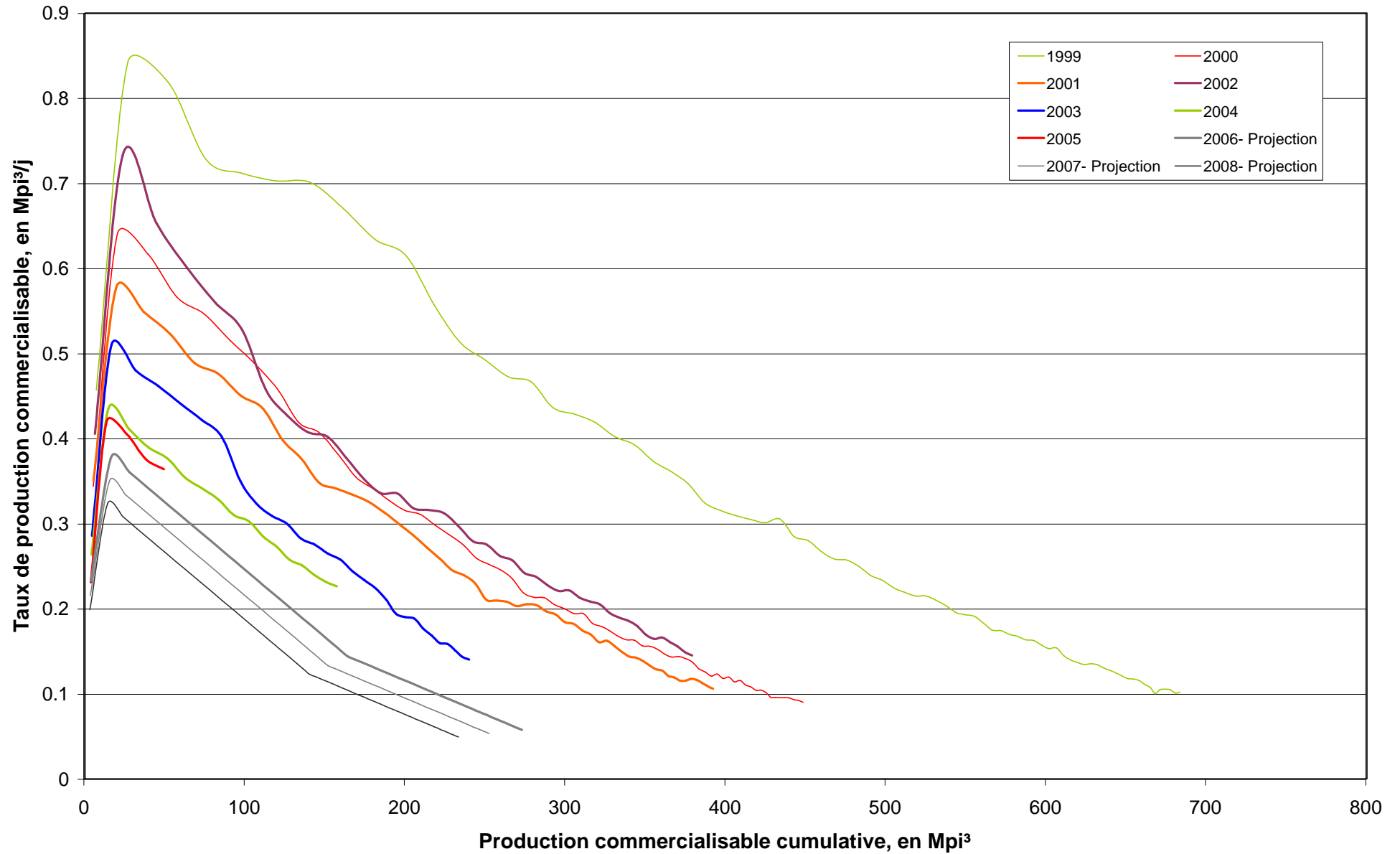
Zone : AB-Nord-est



# Annexe B.4.g - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Raccordements de puits de gaz classique

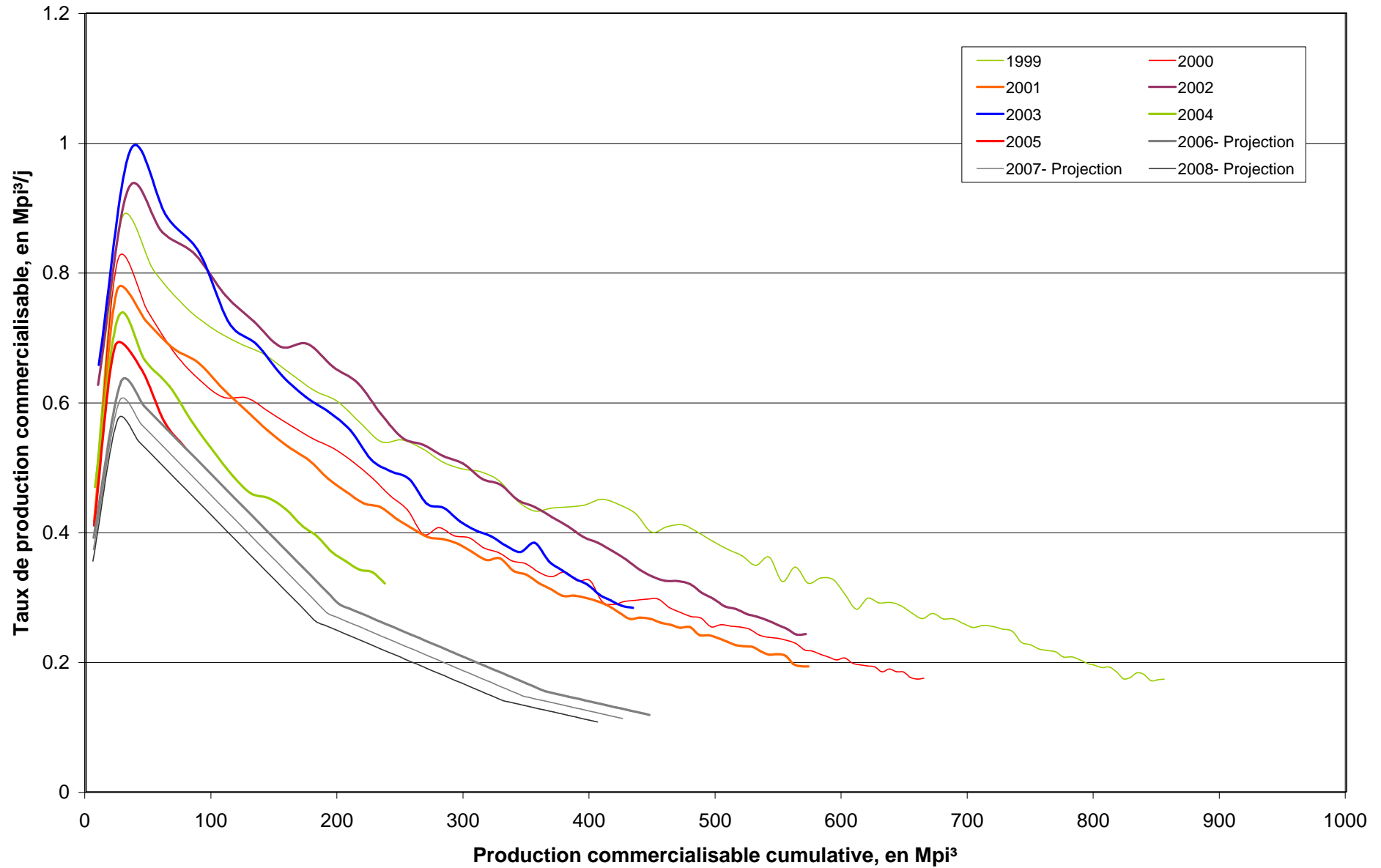
Zone: AB-Nord-ouest



Annexe B.4.h - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

Raccordements de puits de gaz classique

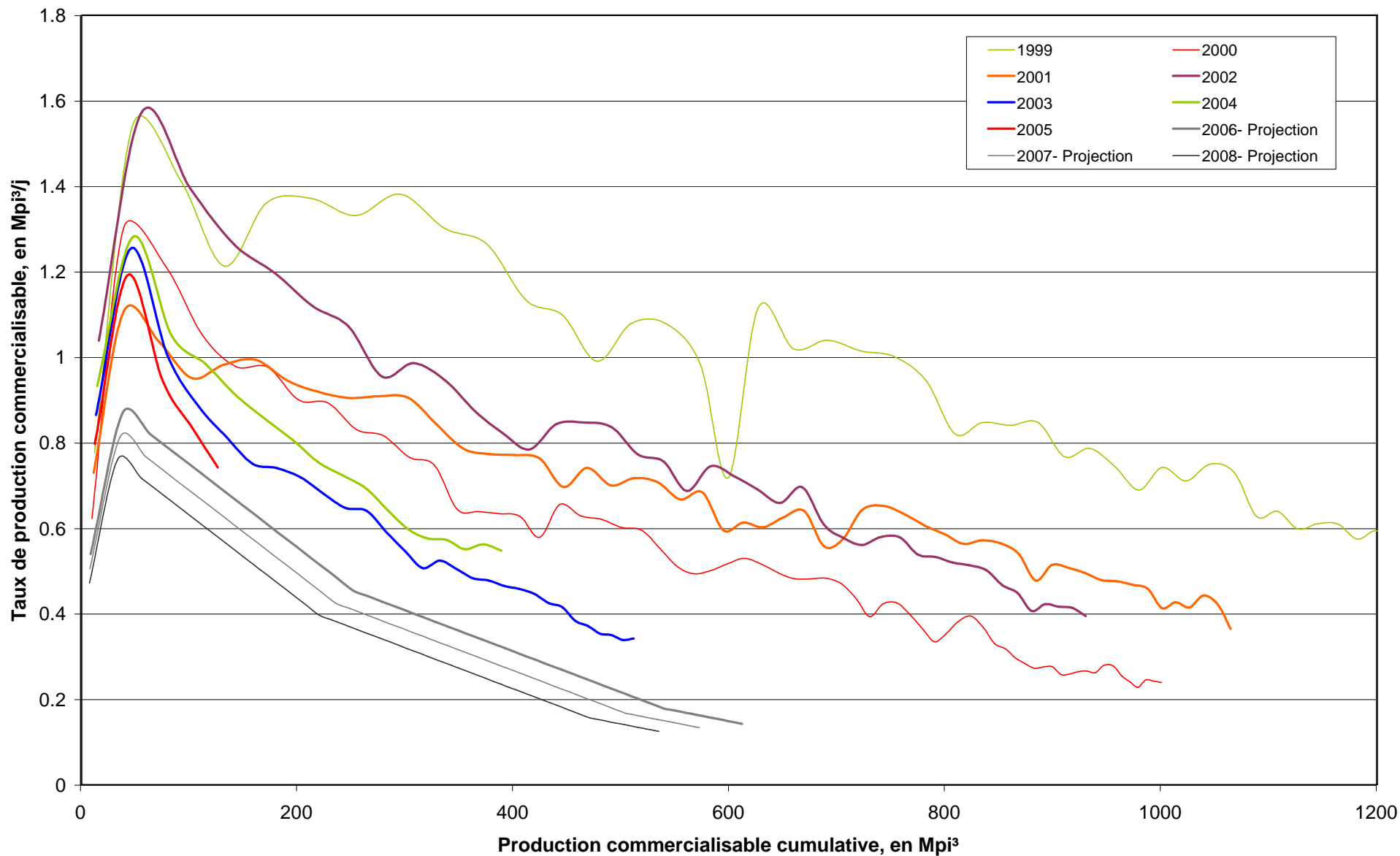
Zone : BC-Fort St. John



Annexe B.4.i - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

Raccordements de puits de gaz classique

Zone : BC-Fort Nelson

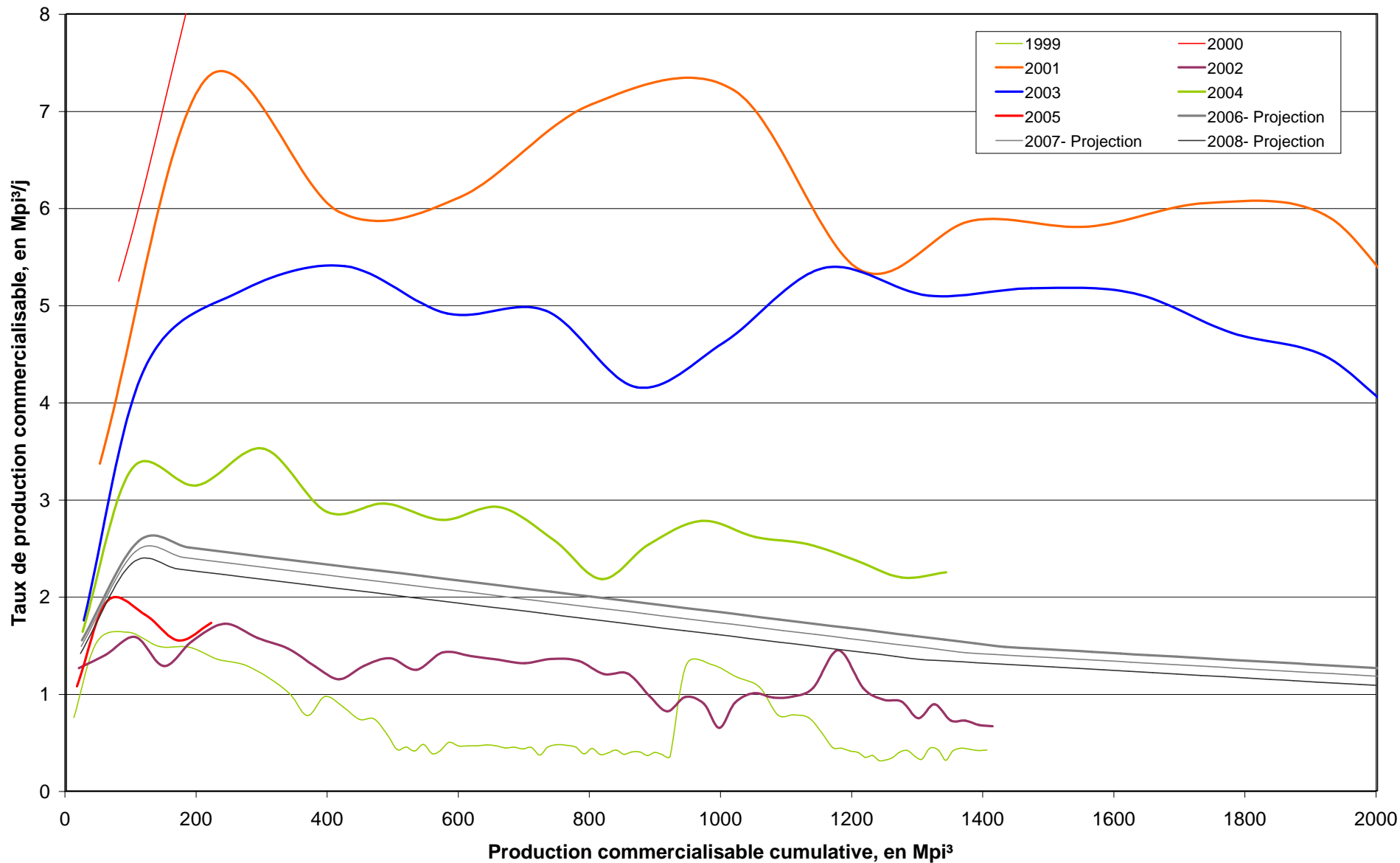




Annexe B.4.j - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

Raccordements de puits de gaz classique

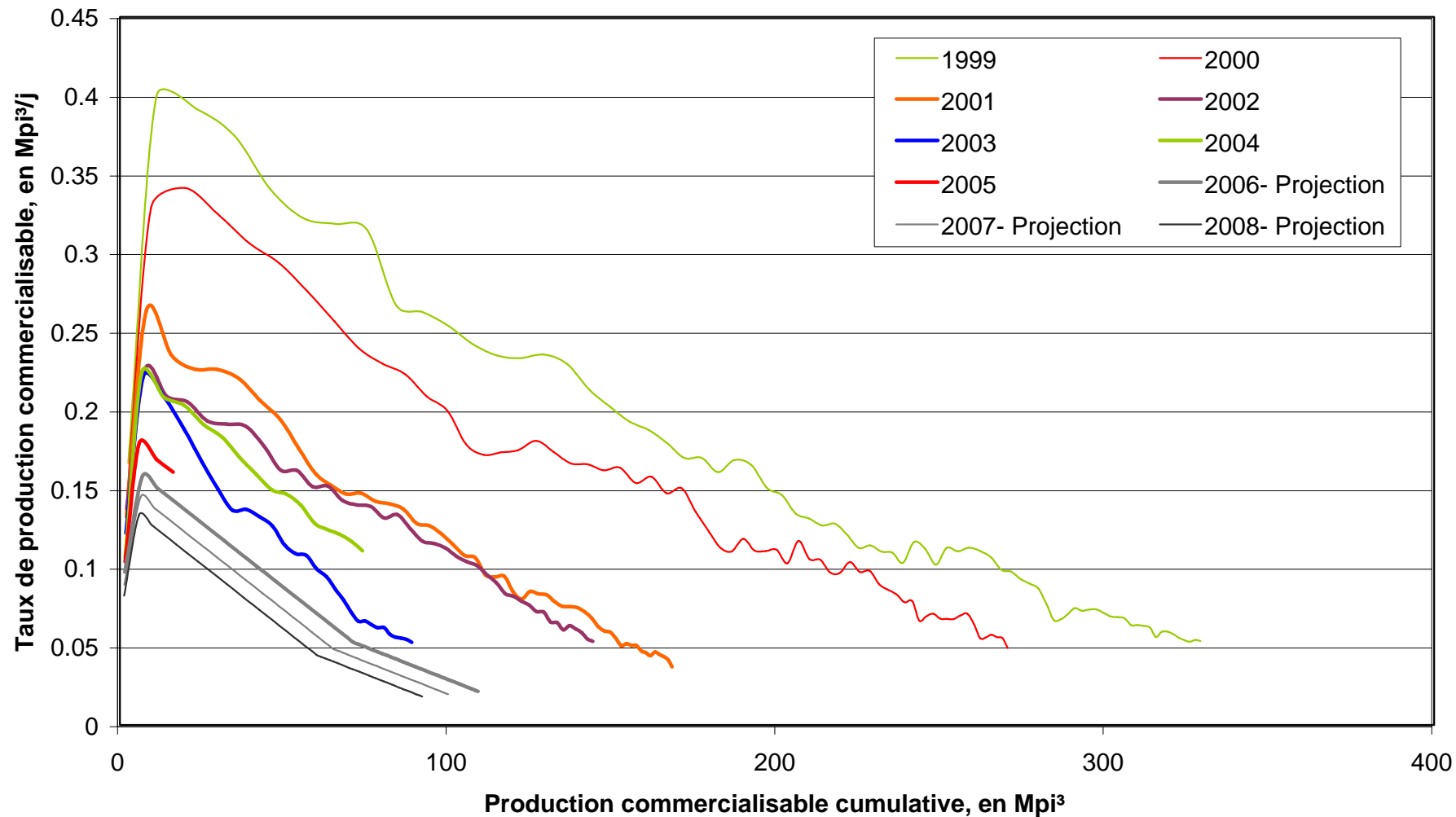
Zone : BC-Piémonts



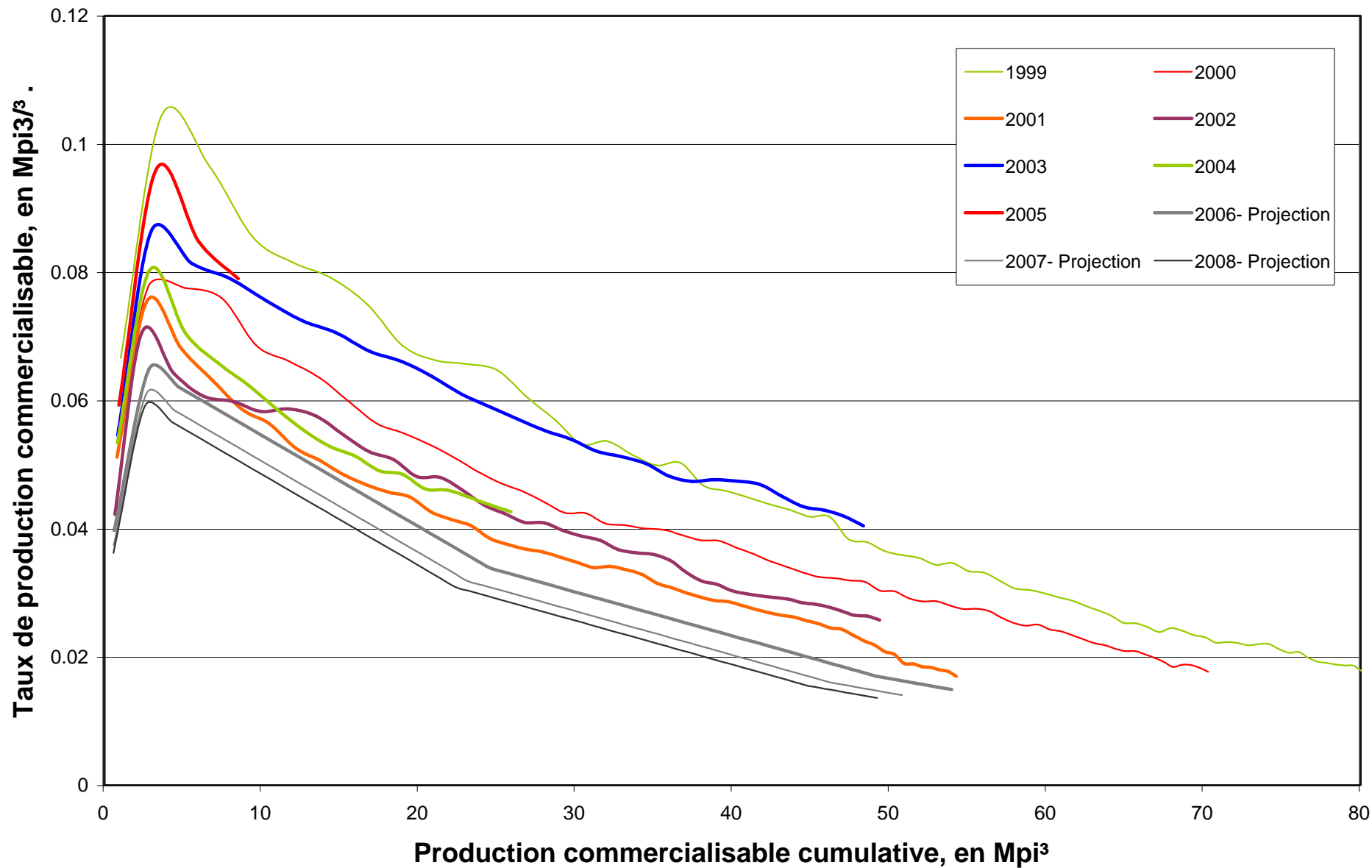
# Annexe B.4.k - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Raccordements de puits de gaz classique

Zone: SK-Centre



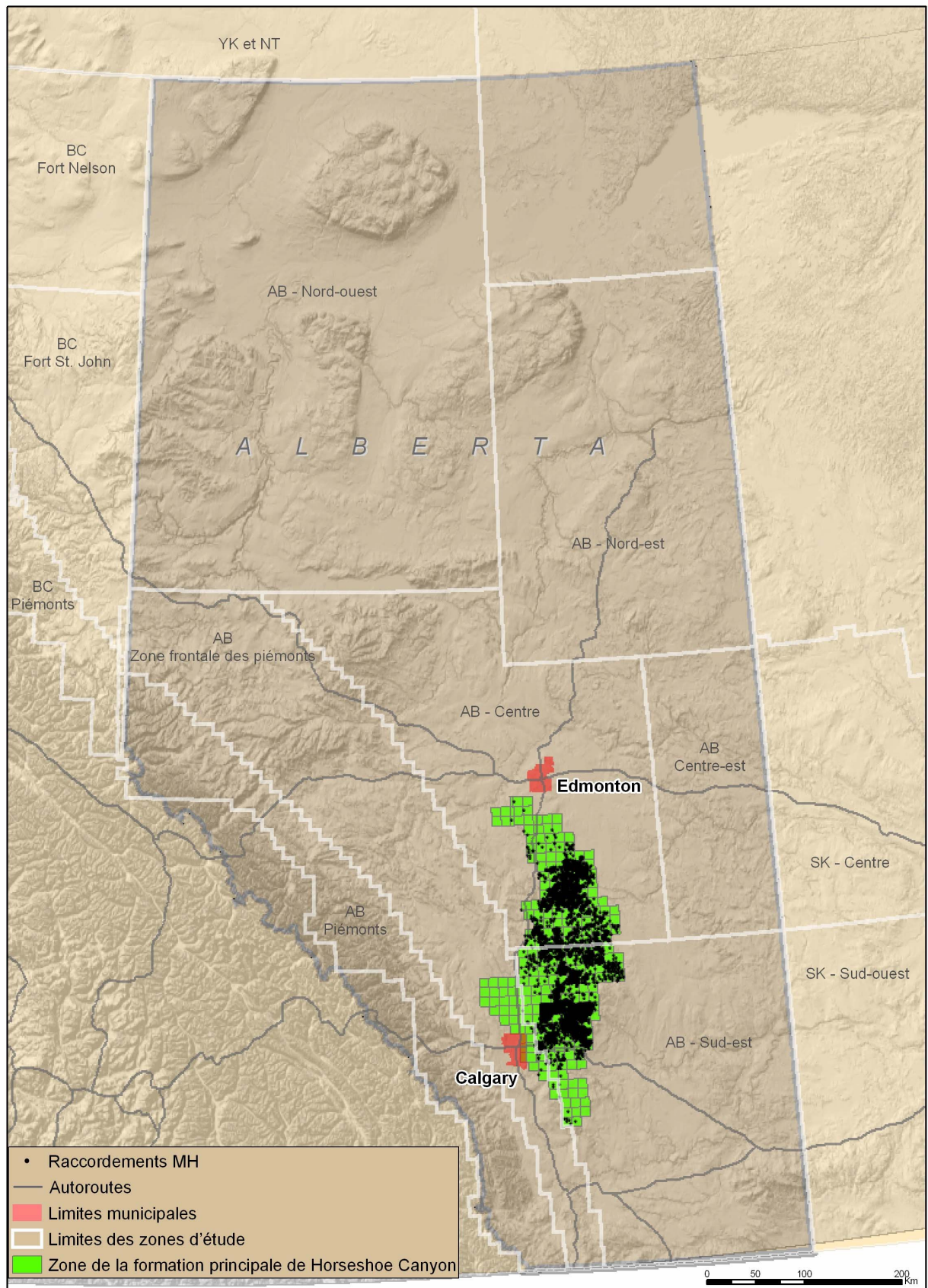
**Annexe B.4.I - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens**  
**Raccordements de puits de gaz classique**  
**Zone : SK-Sud-ouest**



**Annexe C.1**

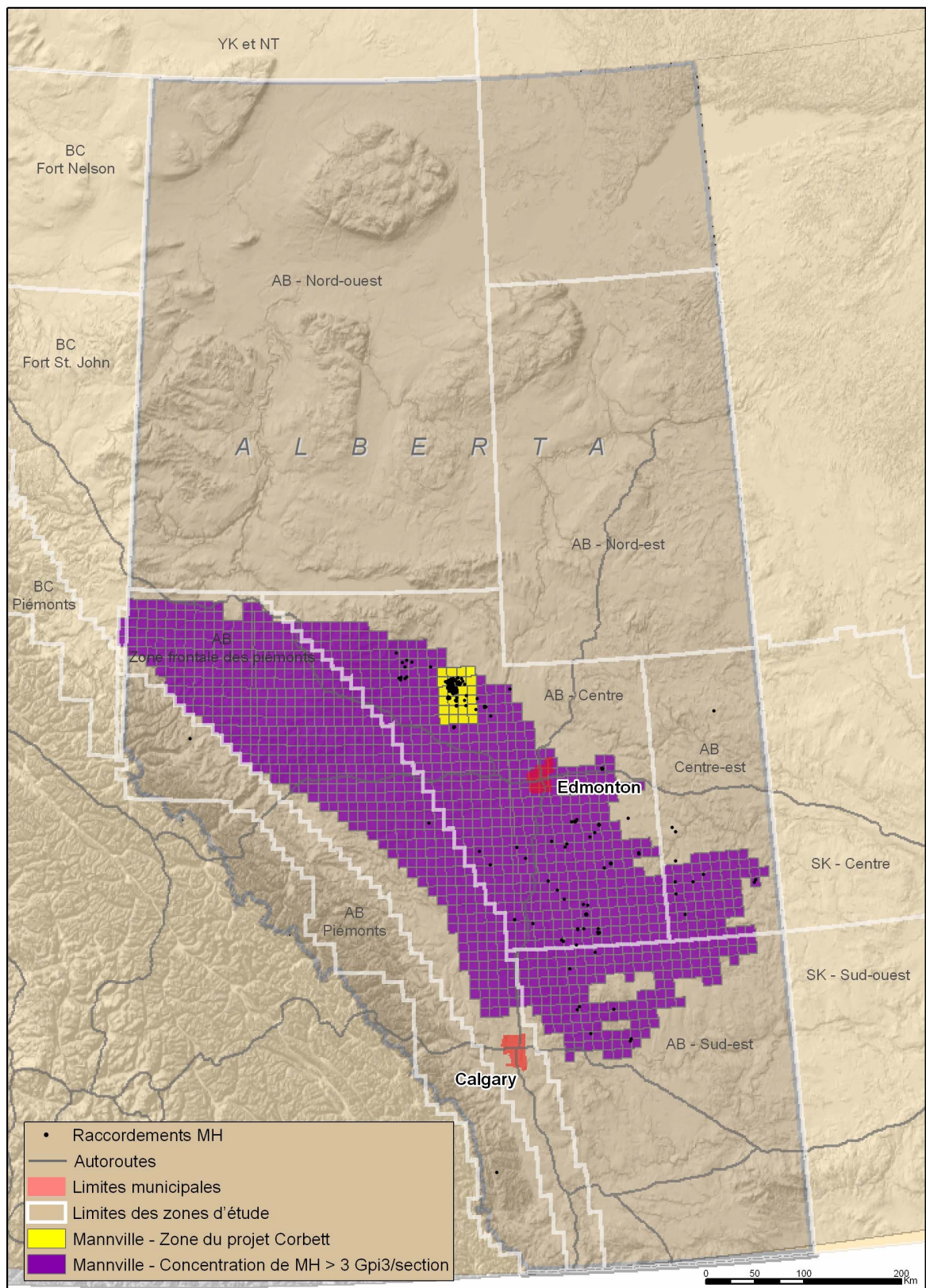
**Cartes des regroupements des ressources de MH**

## Annexe C.1.a - Zone de la formation principale de Horseshoe Canyon et mise en valeur



Nota : Le secteur constituant la **zone de la formation principale de Horseshoe Canyon** comprend plus ou moins les gisements houillers de la formation pour lesquels la concentration de gaz, par section, est supérieure à  $2 \text{ Gpi}^3$ , tel qu'illustré à la figure 27 du rapport *Natural Gas Potential in Canada 2005 – Volume 4* publié par le Comité canadien du potentiel gazier.

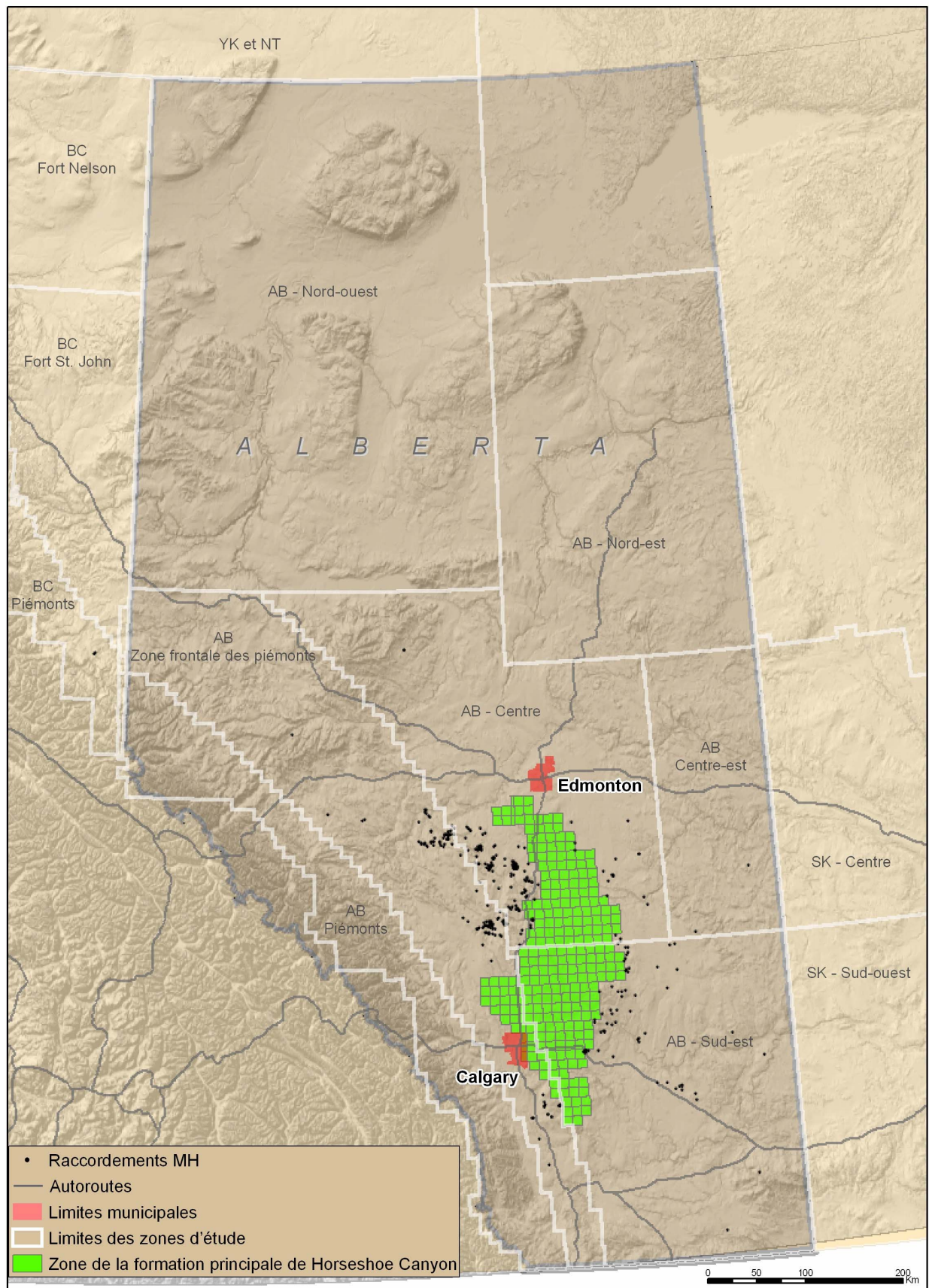
## Annexe C.1.b- Ressources en MH Mannville et mise en valeur



Nota : Le secteur constituant la zone **Mannville avec concentration de GNC supérieure à 3 Gpi<sup>3</sup>/section** comprend plus ou moins le secteur correspondant décrit à la figure 7 du rapport *Natural Gas Potential in Canada 2005 – Volume 4* publié par le Comité canadien du potentiel gazier.

Quant à la **zone du projet Corbett** illustrée ci-dessus, elle est décrite dans l'exposé intitulé « The Corbett CBM Field: An Emerging Giant Gas Field » présenté à l'occasion du congrès annuel de 2005 de la CSUG tenu en novembre 2005.

## Annexe C.1.c- Mise en valeur d'autre MH



Nota : Le secteur constituant la **zone de la formation principale de Horseshoe Canyon** comprend plus ou moins les gisements houillers de la formation pour lesquels la concentration de gaz, par section, est supérieure à  $2 \text{ Gpi}^3$ , tel qu'illustré à la figure 27 du rapport *Natural Gas Potential in Canada 2005 – Volume 4* publié par le Comité canadien du potentiel gazier.

## Annexe C.2

# **Graphiques de rendement des raccordements moyens pour le MH – passés et projetés**

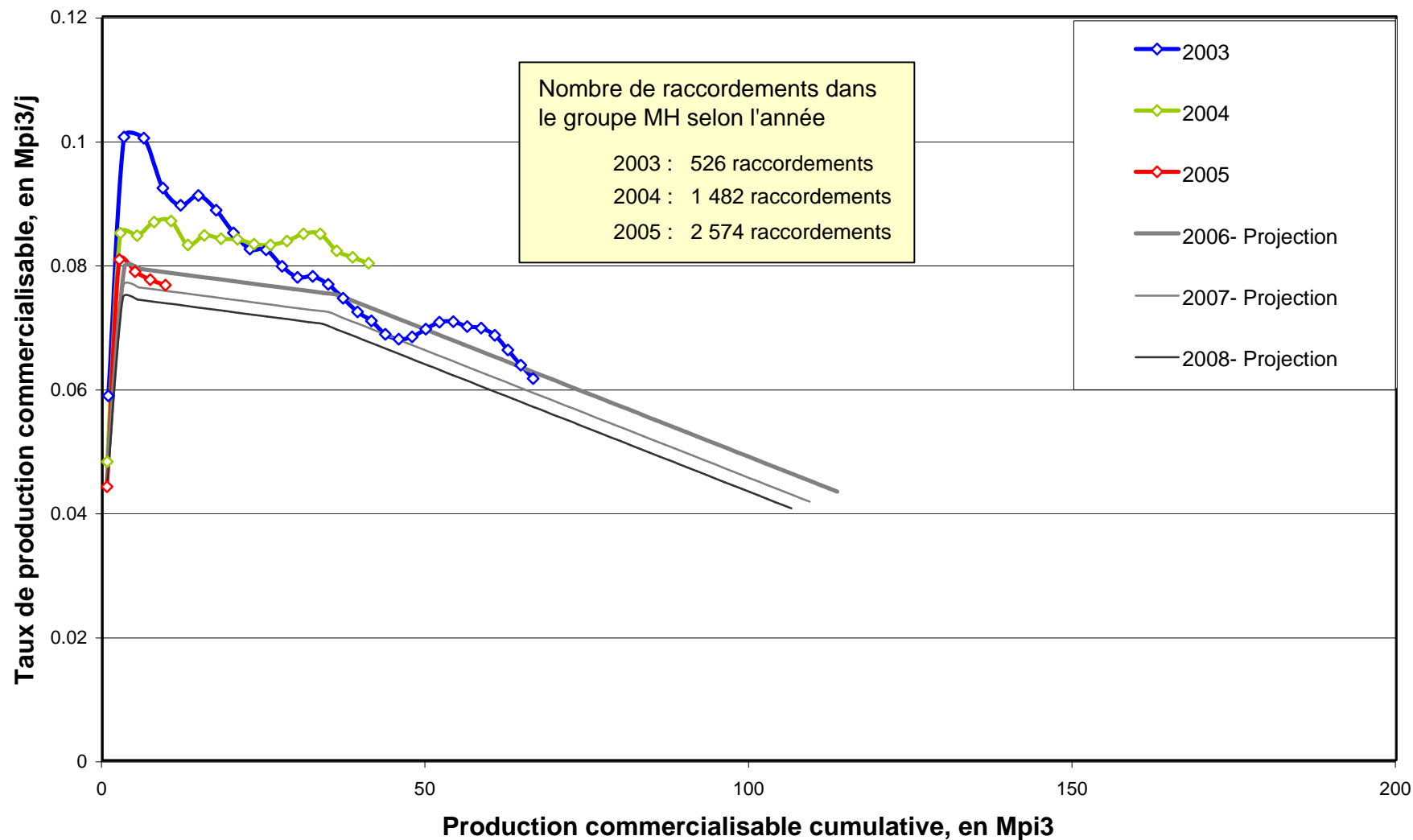
---



# Annexe C.2.a - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Gaz non classique - MH

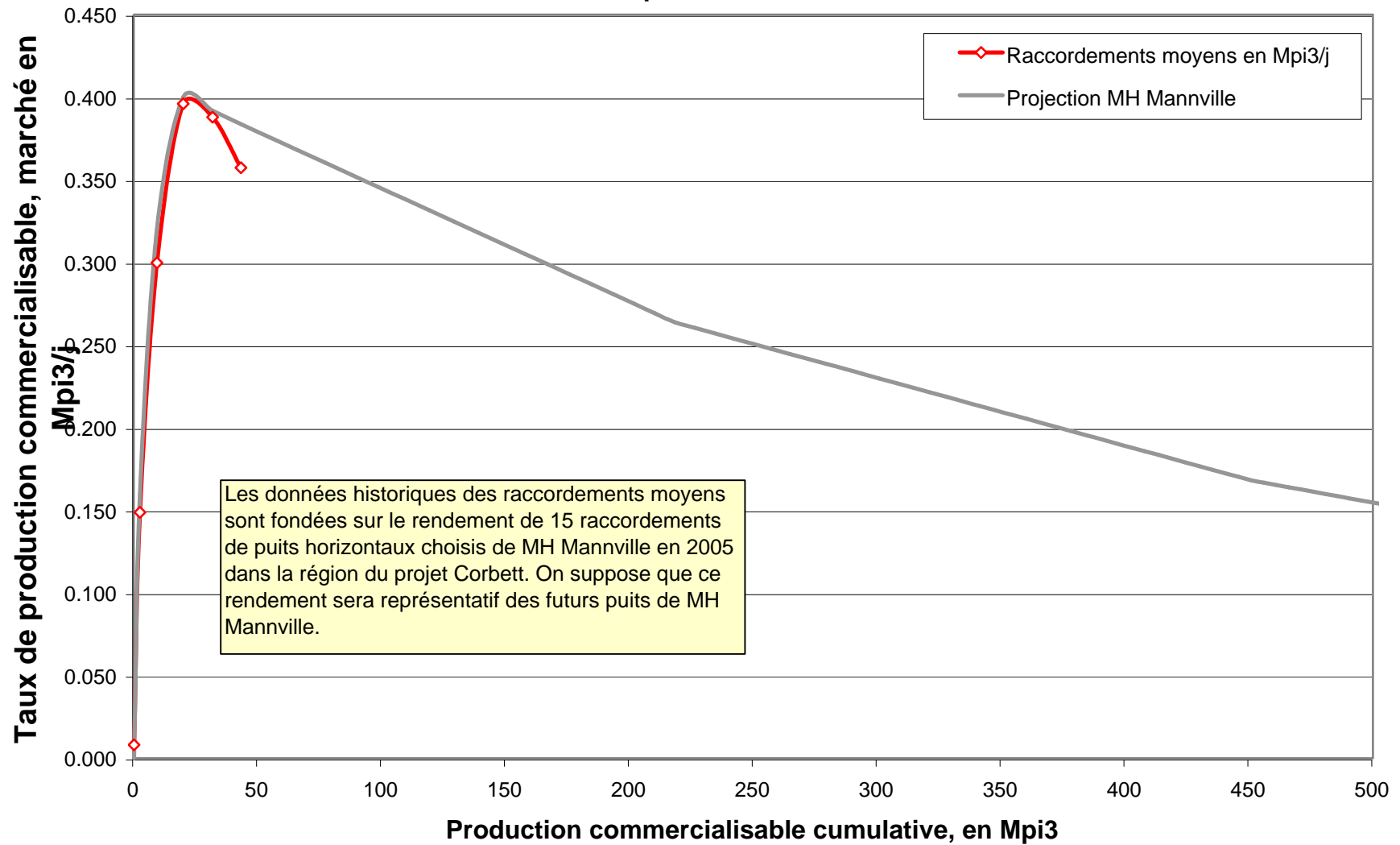
### Groupe MH : Formation principale de Horseshoe Canyon



# Annexe C.2.b - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Gaz non classique - MH

### Groupe MH : MH Mannville



# Annexe C.2.c - ÉMÉ 2006 sur la productibilité à court terme de gaz naturel - Tendances racc. moyens

## Gaz non classique - MH

### Groupe MH : Autre MH

