

Extraction de pétrole et de gaz

Pétrole et gaz - Exploration, mise en valeur et production pour l'année se terminant le 31 décembre 2008

Date de retour : le 3 avril, 2009

Confidentiel une fois rempli
 Conserver une copie
 Renseignements recueillis en vertu de la Loi sur la statistique, Lois révisées du Canada, 1985, chapitre S19.

En vertu de cette loi, il est obligatoire de remplir le présent questionnaire.

If you prefer receiving this questionnaire in english, please check

Prière de corriger s'il y a lieu le nom et l'adresse

Objet de l'enquête

Pour obtenir de l'information sur la position des industries énergétiques au Canada. Les résultats seront utilisés par les associations de cette industrie pour mesurer la taille et l'importance de l'industrie et par les gouvernements pour établir des politiques énergétiques informelles. Les informations peuvent être utiles aux entreprises dans la prise de décision.

Confidentialité

La loi interdit à Statistique Canada de publier des statistiques recueillies au cours de cette enquête qui permettraient d'identifier une entreprise sans que celle-ci en ait donné l'autorisation par écrit au préalable. Les données déclarées resteront confidentielles, serviront exclusivement à des fins statistiques et seront publiées uniquement sous forme agrégée. Les dispositions de la *Loi sur la statistique* qui traitent de la confidentialité ne sont modifiées d'aucune façon par la Loi sur l'accès à l'information ou toute autre loi.

Renseignements

Si vous avez besoin d'aide pour remplir le questionnaire ou si vous avez des questions ayant trait à l'enquête, veuillez communiquer avec nous.

Téléphone : 613-951-7077

Télécopieur : 613-951-9499

Directives et notes

Prière de compléter et retourner une copie à Statistique Canada, Division de la fabrication et de l'énergie, Section de l'énergie, Ottawa K1A 0T6. Rétérer au guide du répondant pour les définitions.
 Les renseignements requis pour cette enquête seront complés, en confonction, avec d'autres renseignements recueillis par Statistique Canada, dans le but de fournir des statistiques sur l'industrie pour la comptabilité nationale et à d'autres fins. Les résultats finals sont révisés par un comité consultatif formé de représentants de l'industrie et du gouvernement. Aucune information spécifique aux répondants, fournie durant cette enquête, ne sera dévoilée en aucun temps durant cette révision.

Divulguation des renseignements transmis par télécopieur ou autres mode électroniques : Statistique Canada tient à vous avertir que la transmission des renseignements par télécopieur ou autres modes électroniques, sur pose, un risque de divulgation. Toutefois, dès la réception de votre document, Statistique Canada offrira le niveau de protection garanti pour tous les renseignements recueillis aux termes de la *Loi sur la statistique*.

Dépenses nettes d'exploitation

Le but de cette enquête est de faire la collecte de "Dépenses nettes d'immobilisations" pour chacune des entreprises actives de cette industrie. Chaque entreprise est requise de rapporter sa participation nette dans le cas d'ententes contractuelles telles que les projets en co-participation, d'exploitation, de récupération assistée et de maintien de la pression. **Veuillez déclarer les dépenses en millions de dollars canadiens.** Les informations devraient être rapportées pour vos opérations canadiennes seulement.

Veuillez noter que ces chiffres sont publiés dans la publication annuelle intitulée *Extraction de Pétrole et de Gaz* (Catalogue 26-213).

Donner la liste des sociétés filiales qui sont incluses dans ce rapport :

Type de propriété : (Veuillez cocher une case)

Méthode comptable utilisée pour les dépenses d'exploration :

Entreprise individuelle	<input type="checkbox"/>	Société non enregistrée	<input type="checkbox"/>	Méthode de capitalisation du coût de la recherche fructueuse	<input type="checkbox"/>
Société en nom collectif	<input type="checkbox"/>	Coopérative	<input type="checkbox"/>	Méthode de capitalisation du coût entier	<input type="checkbox"/>
Société à rentabilité limitée	<input type="checkbox"/>		Autre (spécifier)		<input type="checkbox"/>

ATTESTATION

Je déclare que les renseignements donnés dans le présent rapport sont de bonne foi et, autant que je sache, complets et exacts.

Signature

Nom du signataire (en lettres moulées s. v.p.)	Fonction officielle du signataire	Date
Nom de la/des personne(s) à contacter à propos de ce relevé	Téléphone	jour mois année
	Télécopieur	Adresse électronique



ANNEXE I : RECETTES, FRAIS ET BÉNÉFICES NETS	Total des activités en amont
	milliers de dollars canadiens
Recettes	
1. Ventes avant redevances, taxes et autres frais	
2. Toutes autres recettes	
3. Recettes brutes (lignes 1+2)	
Déductions	
4. Redevances et paiements semblables (somme An. II, no. 14 et 15 et Ann. III, no. 6, 7 et 8)	
5. Frais d'exploitation (somme An. II no. 13 et An. III no. 5)	
6. Salaires et traitements	
7. Autres coûts d'exploitation monétaires	
8. Frais d'intérêt	
9. Impôt fédéral	
10. Impôt provincial	
11. Impôts reportés	
12. Dépenses d'exploration et mise en valeur courantes	
13. Dépréciation/Amortissement	
14. Épuisement	
15. Sommes radiées et amortissement des frais reportés	
16. Autres postes hors caisse	
17. Total (somme des lignes 4 à 16)	
18. Bénéfices nets (ligne 3 moins 17)	

ANNEXE II : Secteur non conventionnel	Pétrole brut			Gaz naturel dans le charbon	
	In-situ	Minier	Usines de valorisation	Colombie-Britannique	Alberta
Dépenses en immobilisations					
(milliers de dollars canadiens)					
1. Acquisition et rétention de terrains et concessions :					
a) Coûts d'acquisition, frais inhérents aux droits pétroliers et coûts de rétention					
b) Coûts des terrains et des concessions d'autrui					
2. Machines et matériel					
3. Logement					
4. Dépenses de forage (dépenses préalables à l'extraction, frais de forage et autres frais)					
5. Frais généraux capitalisés					
6. Dépenses de recherches et autres coûts					
7. Total (somme des lignes 1 à 6)					
Dépenses d'exploitation					
(milliers de dollars canadiens)					
8. Terrain, puit et/ou usine					
9. Taxes (à l'exception de l'impôt sur le revenu)					
10. Coût d'achat de carburant et d'électricité					
11. Traitement d'eau et disposition					
12. Frais généraux d'exploitation					
13. Total des frais d'exploitation (sommés des lignes 8 à 12)					
14. Redevances provinciales					
15. Redevances autres qu'à la Couronne					
16. Production non conventionnelle de gaz naturel dans le charbon (Millions de mètres cubes)					

NOTE : Ne pas inclure les coûts directement associés à l'extraction du charbon.
Les zones ombragées sont réservées pour l'usage de Statistique Canada SEULEMENT.

Le nombre d'employés associé avec le 6. ci-haut

ANNEXE III: SECTEUR CONVENTIONNEL FRAIS D'EXPLOITATION ET REDEVANCES	Provinces				Terres du Canada (voir guide du répondant)					Total Canada	
	Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Autre provinces (spécifier)	Nouvelle Écosse (extracôtières)	Terre-Neuve (extracôtières)	T.N.-O.	Yukon	Nunavut		Autre (spécifier)
milliers de dollars canadiens											
1. Activités aux terrains, puits et réseaux de collecte - Pétrole et gaz											
2. Usines de traitement du gaz naturel											
3. Taxes (excluant l'impôt sur le revenu et les redevances)											
4. Frais généraux d'exploitation											
5. Total des frais d'exploitation (somme de lignes 1 à 4)											
6. Redevances fédérales de la Couronne											
7. Redevances et taxes provinciales											
8. Redevances et paiements similaires ne revenant pas à la Couronne											

ANNEXE IV : DÉPENSES EN AMONT (CAPITALISÉES ET IMPUTÉES ¹) (Secteur conventionnel)	Provinces				Terres du Canada (Voir guide du répondant)					Total Canada	
	Colombie- Britannique	Alberta	Saskatchewan	Autres provinces (spécifier)	Nouvelle Écosse (extracôtières)	Terre-Neuve (extracôtières)	T.N.-O.	Yukon	Nunavut		Autre (spécifier)
	milliers de dollars canadiens										
Dépenses d'exploration ²											
1. Coûts d'acquisition et de rétention des droits pétroliers et gaziers											
2. Coûts des terrains et des concessions achetés auprès d'autres sociétés pétrolières											
3. Dépenses géologiques et géophysiques											
4. Forage d'exploration											
5. Total dépenses d'exploration (lignes 1 à 4)											
Dépenses de mise en valeur ²											
6. Forage de mise en valeur											
7. Coûts des achats de réserves prouvées											
8. Total dépenses de mise en valeur (lignes 6 et 7)											
Dépenses de production ²											
9. Installations de production											
10. Installations autres que celles de production											
11. Projets de récupération assistée											
12. Usines de traitement du gaz naturel											
13. Foreuses et bateaux d'approvisionnement											
14. Total, dépenses de production (lignes 9 à 13)											
Frais généraux en amont											
15. Exploration											
16. Mise en valeur											
17. Production											
18. Total, frais généraux en amont (lignes 15 à 17)											

POUR INFORMATION SEULEMENT

¹ Les dépenses imputées sont reliées à toutes dépenses d'exploration et de mise en valeur qui sont imputées par les compagnies qui utilisent la méthode de capitalisation du coût de la recherche fructueuse. Tous les coûts imputés qui sont relatifs à la production doivent être déclarés comme coûts d'opération.

² Pour chacune des entrées, veuillez rapporter les immobilisations brutes avant les réductions causées par les stimulants, crédits d'impôt, prestations d'assurance et inclure les dépenses d'exploration et de mise en valeur imputées aux opérations courantes (si applicable).

ANNEXE V : VOLUME ET VALEUR DES VENTES*	Provinces				Terres du Canada (Voir guide du répondant)						Total Canada
	Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Autres provinces (spécifier)	Nouvelle Écosse (extracôtières)	Terre-Neuve (extracôtières)	T.N.-O.	Yukon	Nunavut	Autre (spécifier)	
VOLUME (pour conversion métrique voir guide du répondant)											
1. Pétrole brut classique et condensats (10 ³ m ³)											
2. Pétrole brut synthétique (10 ³ m ³)											
3. Pétrole bitumineux (10 ³ m ³)											
4. Gaz naturel commercialisable (10 ³ m ³)											
5. GNL/LGN a) Sur le terrain (10 ³ m ³)											
b) Usines de retraitement (10 ³ m ³)											
6. Pentanes plus a) Sur le terrain (10 ³ m ³)											
b) Usines de retraitement (10 ³ m ³)											
7. Soufre vendu (kilotonnes)											
Valeur¹ milliers de dollars canadiens											
8. Pétrole brut classique et condensats											
9. Pétrole brut synthétique											
10. Pétrole bitumineux											
11. Gaz naturel commercialisable											
12. NGL'S/LPG'S a) Sur le terrain											
b) Usines de retraitement											
13. Pentanes plus a) Sur le terrain											
b) Usines de retraitement											
14. Soufre vendu											

*Exclut le pétrole et le gaz achetés pour revente, raffinage, fractionnement ou autre forme de traitement ultérieur, mais comprend la valeur et le volume de production assujettie à des redevances.

(1) La valeur totale doit être égale au numéro 1 de l'Annexe 1.

ANNEXE VI : BILAN	Total Canada milliers de dollars canadiens
1. Total des disponibilités	
2. Immobilisations nettes	
3. Autres disponibilités	
4. Total de l'actif (lignes 1 à 3)	
5. Exigibilités	
6. Dette à long terme	
7. Autres exigibilités	
8. Avoir propre	
9. Total du passif et de l'avoir (lignes 5 à 8)	

ANNEXE VII : DÉPENSES EN ENTRETIEN ET RÉPARATION	(en milliers de dollars)										
	Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario	Nouvelle Écosse	Terre-Neuve et Labrador	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Autre (spécifiez)	Total (Canada)
a) Construction non-résidentielle											
b) Matériel et outillage											
Total											

NOTES :

Les dépenses **en entretien et réparations** sont constituées par la partie des frais courants qui sont portés en diminution des revenus de l'année où ils ont été engagés et qui sont consentis afin de maintenir le stock des immobilisations ou leur capacité productive (prévention) tout au long de la durée d'utilisation prévue.

SVP rapporter les dépenses en réparations **brutes** de vos édifices, structures et matériel et outillage de vos opérations d'exploration. Inclure la valeur de l'ouvrage de vos employés et de la valeur payée aux sous-traitants

Pour répondre à vos questions, SVP communiquer avec Debra Hill au 1-800-345-2294 poste 113.

Merci

POUR INFORMATION SEULEMENT

Page 6 is blank