

**Dépenses d'exploration, de mise en valeur et d'immobilisations****Industrie du pétrole et du gaz naturel****Estimations provisoires de 2006 et prévisions de 2007****Guide de déclaration****Instructions générales****A. Identification de l'organisation (page 1)**

L'étiquette préimprimée qui figure à la page 1 renferme les renseignements les plus récents que nous possédons en ce qui concerne l'identification de votre organisation. Dans l'espace prévu sous l'étiquette, veuillez mettre à jour ces renseignements afin que nous puissions disposer pour le présent questionnaire de données exactes sur vos activités.

B. Type de propriété (page 1)

Le propriétaire est une entité gouvernementale, une personne, un groupe de personnes, un organisme ou le corps constitué qui contrôle plus de 50% de droits de vote.

NOTA: L'aide financière (*subventions, primes, etc.*) apportée à une entreprise ou à une institution par une entité gouvernementale, quelle qu'elle soit, ne fait pas nécessairement de ce dernier le propriétaire de l'organisation.

PROJETS EN ASSOCIATION OU EN COENTREPRISE - dans le cas des activités et des projets en association ou en coentreprise, indiquer les frais qui correspondent à la participation nette de société dans le projet ou l'entreprise.

TERRES CANADIENNES - pour ce questionnaire, les terres du Canada doivent être ventilées comme suit :

- La zone au large de Terre-Neuve-et-Labrador fait partie de Terre-Neuve-et-Labrador
- La zone au large de la Nouvelle-Écosse fait partie de la Nouvelle-Écosse
- Le Saint-Laurent sauf les zones au large de Terre-Neuve-et-Labrador et de la Nouvelle-Écosse fait partie du Québec
- La Baie d'Hudson et le Détroit d'Hudson font partie de l'Ontario
- La zone au large du Pacifique fait partie de la Colombie-Britannique
- Yukon
- La mer de Beaufort et le Delta du Mackenzie font partie des Territoires du Nord-Ouest
- Le bassin Sverdup, la Plateforme stable du Nord et les zones orogéniques de l'Arctique font partie des Territoires du Nord-Ouest ou du Nunavut

Ententes de partage de données

Pour éviter de doubler l'activité d'enquête, Statistique Canada a conclu les ententes de partage de données ci-après pour cette enquête.

En vertu de l'article 11 de la *Loi sur la statistique*, Statistique Canada a conclu les ententes de partage de données avec les bureaux statistiques de Terre-Neuve-et-Labrador, de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick, du Québec, de l'Ontario, du Manitoba, de la Saskatchewan, de l'Alberta et de la Colombie-Britannique. Statistique Canada ne conclut des ententes en vertu de l'article 11 qu'avec les organismes statistiques provinciaux qui ont une loi sur la statistique semblable à la loi fédérale. Ces organismes sont autorisés à recueillir ces renseignements et sont soumis aux mêmes dispositions de confidentialité et aux mêmes sanctions pour divulgation des renseignements que celles que prévoit la *Loi fédérale sur la statistique*.

En vertu de l'article 12 de la *Loi sur la statistique*, Statistique Canada a conclu les ententes de partage de données avec le ministère du Trésor provincial de l'Île-du-Prince-Édouard, le Bureau de la statistique des Territoires du Nord-Ouest, le Bureau de la statistique du Nunavut et le Bureau de la statistique du Yukon. Les ententes que nous avons avec ces organismes les obligent à tenir les renseignements confidentiels et à ne les utiliser qu'à des fins de statistiques et de recherche. En vertu de l'article 12, les répondants peuvent s'opposer au partage de leurs renseignements avec l'un ou l'autre de ces organismes en donnant un avis écrit au statisticien en chef et en retournant leur lettre d'opposition avec le questionnaire rempli dans l'enveloppe ci-jointe.

Fin d'année financière

Aux fins de la présente enquête, veuillez fournir les renseignements demandés pour votre **exercice de 12 mois** dont le **DERNIER JOUR** se situe entre le 1^{er} avril 2006 et le 31 mars 2007 pour 2006 et entre le 1^{er} avril 2007 et le 31 mars 2008 pour 2007.

Les périodes de déclaration suivantes sont acceptables pour **2006** :

Mai	2005	-	Avril	2006	(04/06)
Juin	2005	-	Mai	2006	(05/06)
Juillet	2005	-	Juin	2006	(06/06)
Août	2005	-	Juillet	2006	(07/06)
Sept.	2005	-	Août	2006	(08/06)
Oct.	2005	-	Sept.	2006	(09/06)
Nov.	2005	-	Oct.	2006	(10/06)
Déc.	2005	-	Nov.	2006	(11/06)
Jan.	2006	-	Déc.	2006	(12/06)
Fév.	2006	-	Jan.	2007	(01/07)
Mars	2006	-	Fév.	2007	(02/07)
Avril	2006	-	Mars	2007	(03/07)

Les périodes de déclaration suivantes sont acceptables pour **2007** :

Mai	2006	-	Avril	2007	(04/07)
Juin	2006	-	Mai	2007	(05/07)
Juillet	2006	-	Juin	2007	(06/07)
Août	2006	-	Juillet	2007	(07/07)
Sept.	2006	-	Août	2007	(08/07)
Oct.	2006	-	Sept.	2007	(09/07)
Nov.	2006	-	Oct.	2007	(10/07)
Déc.	2006	-	Nov.	2007	(11/07)
Jan.	2007	-	Déc.	2007	(12/07)
Fév.	2007	-	Jan.	2008	(01/08)
Mars	2007	-	Fév.	2008	(02/08)
Avril	2007	-	Mars	2008	(03/08)

Définitions

SECTEUR CONVENTIONNEL ET EXTRACTION DU GAZ MÉTHANE DE HOUILLE (page 2 et 3)

- Coûts d'acquisition et de rétention des droits pétroliers et gaziers** (*exclure les ventes et les transferts entre sociétés*) comprennent:
 - les coûts d'acquisition et les frais associés aux droits pétroliers et gaziers (*inclure les compensations foncières, les frais juridiques et les frais de dépôt*)
 - les coûts de rétention des droits pétroliers et gaziers
- Coûts des terres et des concessions achetées auprès d'autres sociétés pétrolières**: Soit les achats faits auprès des sociétés qui sont engagées surtout dans des activités pétrolières.
- Dépenses géologiques et géophysiques** : **Comprennent** les activités telles que la prospection sismique exécutée elle-même ou à forfait. **Comprennent** les installations sur le terrain, les travaux de terrassement, les déplacements en avion, le sismographe, les sismo-sondages, le gravimètre, le magnétomètre, les carotages, le traitement photogéologique numérique, les rejeux d'enregistrement magnétiques et les apports relatifs aux fonds de sondage ainsi que les études de l'impact sur l'environnement et d'autres dépenses pré-exploratoire semblables. Toutes les dépenses de prospection sismique ou géologiques et géophysiques (*incluant les essais stratigraphiques*) doivent être déclarées, que ces activités soient ou non considérées comme de l'exploration ou de la mise en valeur.
**** Dépenses totales de forage d'exploration et de mise en valeur**: Déclarer le montant **brut**, (*que les dépenses soient capitalisées ou engagées*) avant déduction des subventions d'encouragement.
- Forages d'exploration**: Se définissent généralement comme un puit foré à l'extérieur d'une région connue ou dans une région connue mais à un horizon jusqu'ici non analysé, afin d'établir s'il existe des réserves de pétrole ou de gaz plutôt que d'exploiter des réserves connues, découvertes durant des sondages antérieurs. **Comprennent** le coût des puits secs, du tubage et des autres matériaux et équipement laissés sur place; les puits productifs, y compris les puits obturés; et les puits encore en aménagement à la fin de l'exercice. **Comprennent** aussi les coûts engagés pour combattre l'explosion d'un puit, ainsi que ceux liés à la perte de contrôle et au remplacement de l'équipement endommagé.
- Forage de mise en valeur**: Forage dans une région dont on sait qu'elle contient un réservoir de pétrole ou de gaz jusqu'à la hauteur d'un horizon stratigraphique producteur aux fins d'extraction des réserves de pétrole ou de gaz. Y sont inclus le coût des puits secs, y compris le tubage et d'autres matériaux et équipements laissés sur place; les puits productifs, y compris les puits obturés; et les puits dont la mise en valeur n'est pas terminée à la fin de l'exercice. **Exclure** les coûts associés aux puits de service.
NOTA: Il ne devrait pas y avoir de dépenses pour la mise en valeur tant qu'un projet de mise en valeur n'a pas été approuvé.
- Installations de production**: **Inclure** l'équipement corporel relatif aux puits et aux terrains, le tubage, la colonne de production, les têtes de puits, les pompes, les conduites d'écoulement, les séparateurs, les purificateurs, les déshydrateurs et les batteries de citerne louées et centralisées. **Comprennent** les pipelines de collecte, les batteries et les installations connexes avant livraison aux terminaux des pipelines principaux et les autres installations de production. **Comprennent** aussi les coûts associés aux biens incorporels comme les études de pré-production et les dépenses que vous considérez comme étant préalables à la mise en valeur.
- Installations autres que les installations de production**: **Comprennent** les pièces pour les automobiles, les avions, les installations de communication, les entrepôts, les quais, le matériel de bureau et les divers équipements non déclarés ailleurs.
- Projets de récupération assistée**: **Comprennent** seulement les frais engagés dans des installations incluses dans des projets tertiaires faisant appel à l'injection de vapeur, à l'injection des fluides miscibles, etc. **Comprennent** les coûts de forage de l'équipement des puits d'injection et des puits de service, de même que les coûts capitalisés des liquides d'injection (*fluides miscibles*) mais **excluent** les coûts des liquides d'injection non récupérables qui sont imputés aux coûts de la période courante.
- Usines de traitement du gaz naturel**: Déclarer seulement les sommes capitalisées des usines, notamment les ouvrages structureaux, l'équipement de mesure et de régulation et l'équipement connexe. (*S'il vous plaît, inclure les usines de chevauchement.*)
- Foreuses et bateaux d'approvisionnement**: Dépenses (*y compris les paiements échelonnés*) pour l'acquisition de foreuses et de bateaux d'approvisionnement neufs et d'importations neufs ou usagés de ces biens. **Inclure** également les foreuses et les bateaux d'approvisionnement importés au Canada (*à la fois neufs et/ou usagés*).
- Bâtiments administratifs et autres structures**: **Inclure** les bâtiments administratifs et toutes autres structures similaires qui ne seraient pas comptées ci-dessus.
- Extraction du gaz méthane de houille**: Déclarez toutes dépenses associées à l'extraction du gaz méthane de houille.
- Total**: La somme des lignes 1 à 12.

SECTEUR NON CONVENTIONNEL - sables pétrolifères (page 4)

Le secteur non conventionnel pour les sables pétrolifères fait référence aux opérations telles que définies dans la publication du Alberta Energy Utility Board intitulée Projets actifs - projets pour les sables pétrolifères et le pétrole lourd numéro de catalogue A.E.U.B. ST 97-49. Les activités liées aux sables pétrolifères se limitent aux régions de Cold Lake, Peace River, Athabasca, Wabasca et Lindberg, etc.

Dans le cas des activités ou des projets en association ou en coentreprise, indiquer les frais qui correspondent à la participation **nette** de votre société dans les projets ou les activités. Les dépenses en immobilisations pour l'usine de valorisation biprovinciale devraient être **incluses** dans le tableau.

NOTA: Si vous êtes un **participant au projet Syncrude**, veuillez **exclure** vos dépenses, car l'information requise est recueillie sur une base consolidée. Des mesures ont été prises pour la collecte de données relatives à ce projet, dans un rapport consolidé.

- Acquisition et rétention de terrains et concessions**:
 - Coûts d'acquisition, les frais inhérents aux droits pétroliers et les coûts de rétention
 - Coûts des terrains et des concessions achetés d'autres sociétés
- Matériel et outillage**: **Inclure** les articles tels que les chaudières, les compresseurs, les moteurs, les pompes et tout autre article qui peut être qualifié d'équipement de fabrication ou d'extraction, par opposition aux installations fixes telles que les bâtiments.
- Dépenses de forage, dépenses préalables à l'extraction (incluant le retrait des morts-terrains), recherche et autres coûts**: Les dépenses de forage comprennent les frais liés aux carotages et forages de délimitation. **Inclure** le coût du tubage et des autres matériaux et équipement laissés sur place, l'analyse des carottes, des diagraphies, la construction de routes et d'autres services directement connexes. Les coûts préalables à l'extraction **comprennent** le retrait des morts-terrains et d'autres frais engagés avant la production. Les frais de recherche **comprennent** les travaux en laboratoire, les honoraires des experts-conseils, les évaluations de rendement et les usines pilotes (*y compris les coûts d'exploitation capitalisés*). Les autres frais **comprennent** d'autres postes de dépenses tels que les installations de drainage, les routes, les opérations de stockage, l'équipement de lutte contre la pollution et les installations fixes, sauf la machinerie et l'équipement mentionnés au poste 2 ci-dessus.
- Total**: La somme des lignes 1 à 3.