

N° 26-213-X au catalogue

# Extraction de pétrole et de gaz

2007



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada

## Comment obtenir d'autres renseignements

Pour toute demande de renseignements au sujet de ce produit ou sur l'ensemble des données et des services de Statistique Canada, visiter notre site Web à [www.statcan.gc.ca](http://www.statcan.gc.ca). Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel à [infostats@statcan.gc.ca](mailto:infostats@statcan.gc.ca) ou par téléphone entre 8 h 30 et 16 h 30 du lundi au vendredi aux numéros suivants :

### Centre de contact national de Statistique Canada

Numéros sans frais (Canada et États-Unis) :

Service de renseignements	1-800-263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Télécopieur	1-877-287-4369

Appels locaux ou internationaux :

Service de renseignements	1-613-951-8116
Télécopieur	1-613-951-0581

### Programme des services de dépôt

Service de renseignements	1-800-635-7943
Télécopieur	1-800-565-7757

## Comment accéder à ce produit

Le produit n° 26-213-X au catalogue est disponible gratuitement sous format électronique. Pour obtenir un exemplaire, il suffit de visiter notre site Web à [www.statcan.gc.ca](http://www.statcan.gc.ca) et de choisir la rubrique « Publications ».

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois. À cet égard, notre organisme s'est doté de *normes de service à la clientèle* que les employés observent. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1-800-263-1136. Les normes de service sont aussi publiées sur le site [www.statcan.gc.ca](http://www.statcan.gc.ca) sous « À propos de nous » > « Offrir des services aux Canadiens ».

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie

# Extraction de pétrole et de gaz

2007

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2009

Tous droits réservés. Le contenu de la présente publication électronique peut être reproduit en tout ou en partie, et par quelque moyen que ce soit, sans autre permission de Statistique Canada, sous réserve que la reproduction soit effectuée uniquement à des fins d'étude privée, de recherche, de critique, de compte rendu ou en vue d'en préparer un résumé destiné aux journaux et/ou à des fins non commerciales. Statistique Canada doit être cité comme suit : Source (ou « Adapté de », s'il y a lieu) : Statistique Canada, année de publication, nom du produit, numéro au catalogue, volume et numéro, période de référence et page(s). Autrement, il est interdit de reproduire le contenu de la présente publication, ou de l'emmagasiner dans un système d'extraction, ou de le transmettre sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, reproduction électronique, mécanique, photographique, pour quelque fin que ce soit, sans l'autorisation écrite préalable des Services d'octroi de licences, Division des services à la clientèle, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Avril 2009

N° 26-213-X au catalogue

ISSN 1911-4419

Périodicité : annuelle

Ottawa

This publication is available in English upon request (catalogue no. 26-213-X).

---

## **Note de reconnaissance**

*Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.*

# Information pour l'utilisateur

---

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada :

- . indisponible pour toute période de référence
- .. indisponible pour une période de référence précise
- ... n'ayant pas lieu de figurer
- 0 zéro absolu ou valeur arrondie à zéro
- 0<sup>s</sup> valeur arrondie à 0 (zéro) là où il y a une distinction importante entre le zéro absolu et la valeur arrondie
- p provisoire
- r révisé
- x confidentiel en vertu des dispositions de la *Loi sur la statistique*
- E à utiliser avec prudence
- F trop peu fiable pour être publié

## Note aux utilisateurs

En raison de la quantité restreinte des ressources, les estimations des dépenses en immobilisations et des dépenses de fonctionnement indiquées au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 sont établies à partir des données fournies par les plus grands exploitants. On estime que ces entreprises représentent 98 % de l'activité économique totale de l'industrie.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

**Andy Kohut**, directeur, Division de la fabrication et de l'énergie

**Sandrine Prasil**, directeur-adjoint, Division de la fabrication et de l'énergie

**Gary Smalldridge**, chef, section de l'énergie

**Joanne Tuttle**, analyste, section de l'énergie

# Table des matières

---

<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Analyse</b>	<b>6</b>
<b>Produits connexes</b>	<b>10</b>
<b>Tableaux statistiques</b>	
1 Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel	12
2 Forages complétés	13
3 État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière	17
3-1 2006	17
3-2 2007	18
4 Production marchande et valeurs	19
5 Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz	20
5-1 Prélèvements nets de production	20
5-2 Production marchande	21
5-3 Livraisons	22
6 Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2007	23
7 Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada	25
7-1 année 2006	25
7-2 année 2007	27
8 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada	29
8-1 année 2006	29
8-2 année 2007	31
9 Ventes totales de gaz naturel, par province	33
10 Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2007	33

## Table des matières – suite

### Qualité des données, concepts et méthodologie

Qualité des données et méthodologie	34
Concepts	35
Définitions	36

### Tableaux explicatifs

1. Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel	8
2. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2007	8
3. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel, 2007	8
4. Allocation de redevances	9

## Faits saillants

---

- Les valeurs de production commercialisable de pétrole brut, de gaz naturel et des liquides de gaz naturel ont diminué légèrement pour passer à 109,3 milliards de dollars en 2007.
- Après une diminution de 4,2 % en 2006, le nombre total de puits complétés en 2007 était de 21 210, en baisse de 17,8 %.
- Les dépenses en immobilisations dans le secteur conventionnel sont tombées de 18,0 % en 2007, pour s'établir à 31,7 milliards de dollars.
- Dans la région des sables bitumineux du Canada, le développement continu de ressources non conventionnelles - grâce aux projets in situ, sur le site de l'exploitation minière et dans les usines de valorisation - s'est traduit par une hausse considérable de 26,0 % des dépenses en immobilisations, qui sont passées de 14,3 milliards de dollars en 2006 à 18,1 milliards de dollars l'année suivante.

# Analyse

---

## Volumes — Tableaux 7 et 8

En 2007, la production commercialisable de pétrole brut et d'équivalents est passée à 161,3 millions de mètres cubes, comparativement à 154,1 millions de mètres cubes en 2006.

La production de bitume a augmenté, pour atteindre 39,9 millions de mètres cubes en 2007, soit une hausse de 8,0 % par rapport aux 36,9 millions de mètres cubes produits en 2006. La production de gaz naturel commercialisable a diminué légèrement (2,6 %), passant à 167,2 milliards de mètres cubes en 2007, comparativement à 171,7 milliards de mètres cubes en 2006.

Les exportations de gaz naturel vers les États-Unis ont augmenté de 7,6 %, pour s'établir à 109,9 milliards de mètres cubes en 2007, alors qu'elles se situaient à 102,1 milliards de mètres cubes en 2006.

Les exportations de pétrole brut et d'équivalents vers les États-Unis ont augmenté de 2,1 %, pour atteindre 104,7 millions de mètres cubes en 2007, contre 102,5 millions de mètres cubes en 2006.

La demande provenant des raffineries canadiennes pour le pétrole brut et les équivalents produits au pays a augmenté en 2007 pour s'établir à 57,6 millions de mètres cubes, comparativement à 54,0 millions de mètres cubes en 2006. Les importations de pétrole brut ont augmenté légèrement de 1,2 %, passant de 49,3 millions de mètres cubes en 2006 à 49,9 millions de mètres cubes en 2007.

Les ventes intérieures de gaz naturel (y compris les ventes directes) ont augmenté de 10,8 %, passant de 69,4 milliards de mètres cubes en 2006 à 76,8 milliards de mètres cubes en 2007. Les importations de gaz naturel ont connu une hausse de 29,0 % en 2007, passant à 12,5 milliards de mètres cubes, comparativement à 9,7 milliards de mètres cubes en 2006.

## Valeurs — Tableaux 4 et 5

En 2007, la valeur de la production commercialisable d'hydrocarbures (y compris le pétrole brut synthétique, le gaz naturel, les liquides du gaz naturel et le soufre élémentaire) s'est chiffrée à 109,3 milliards de dollars, ce qui représente une hausse de 0,2 % par rapport aux 109,1 milliards de dollars enregistrés en 2006.

La valeur du pétrole brut et des condensats (y compris les pentanes et homologues supérieurs) a augmenté de 4,9 %, pour atteindre 61,2 milliards de dollars en 2007, comparativement à 58,4 milliards en 2006. La valeur des produits des installations de traitement du gaz naturel (propane, butane et éthane) a connu une hausse de 9,3 % en 2007, pour se situer à 8,7 milliards de dollars, comparativement à 8,0 milliards de dollars en 2006. La valeur du soufre élémentaire (provenant du gaz naturel) s'est établie à 202,7 millions de dollars, une hausse de 56,7 % par rapport aux 129,3 millions de dollars enregistrés en 2006.

L'Alberta a conservé sa position dominante au niveau de la valeur de la production commercialisable en 2007, étant à l'origine de 72,4 %, ou 79,1 milliards de dollars, du total de 109,3 milliards de dollars.

### Dépenses — Secteur conventionnel — Tableau 3

Les dépenses d'exploitation (définies dans le présent document comme les dépenses liées à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement et de retraitement du gaz naturel, aux taxes [sauf l'impôt sur le revenu], aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances) ont augmenté de 0,9 %, passant de 26,6 milliards de dollars en 2006 à 26,8 milliards de dollars en 2007. Au cours de cette année, les paiements de redevances ont représenté 46,2 %, l'exploitation des champs et des puits, 41,8 %, les usines de traitement du gaz naturel, 9,6 %, et les taxes, 2,4 %.

Les dépenses en immobilisations (définies comme les dépenses liées aux opérations géologiques et géophysiques, au forage d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, au forage de développement, aux installations de production, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et autres) ont diminué, passant de 38,6 milliards de dollars en 2006 à 31,7 milliards de dollars en 2007. Cette même année, les dépenses totales au titre de l'exploration ont diminué de 21,8 %, alors que celles pour le développement ont baissé de 16,6 %, soit une baisse globale de 18,0 % des dépenses en immobilisations par rapport à 2006.

Les dépenses mentionnées précédemment excluent les régions non conventionnelles de l'Alberta et de la Saskatchewan renfermant du pétrole lourd et des sables bitumineux. Voir le tableau explicatif 1 pour obtenir des détails sur les dépenses liées à ce secteur.

### Forage — Tableau 2

Au cours de l'année 2007, le nombre total de complétions de puits (pétrole, gaz, à sec, etc.) a diminué de 17,8 %, pour s'établir à 21 210, comparativement à 25 811 puits en 2006. Au cours de l'année, le nombre de forages d'exploration a diminué de 39,6 %, passant de 5 693 en 2006 à 3 437 l'année suivante, alors que le nombre de forages de développement a chuté à 13 242 en 2007, une baisse de 19,5 % par rapport aux 16 442 complétions enregistrées en 2006. En 2007, le nombre de puits de pétrole complétés est passé à 5 202, comparativement à 6 134 l'année précédente, soit une baisse de 15,2 %. Le nombre de puits de gaz naturel a diminué de 30,9 %, pour s'établir à 9 654, comparativement à 13 965 en 2006.

### Réserves — Tableau 6 et tableau explicatif 2

Les réserves établies de pétrole brut conventionnel et d'équivalents qui restent (mis à part les sables bitumeux et le bitume) ont augmenté de 0,9 % à la fin de l'année 2007, passant de 856 913 000 mètres cubes en 2006 à 864 165 000 mètres cubes. Le remplacement des réserves, ou additions brutes, a représenté 108,0 % du volume de pétrole brut et d'équivalents produit au cours de l'année 2007. Compte tenu des taux actuels d'extraction, les réserves canadiennes de pétrole brut conventionnel et d'équivalents ont une durée économique prévue (indice de durée de réserves) d'environ 9,7 ans, légèrement en baisse par rapport à 2006, où elle était de 9,8 ans.

Les réserves de pétrole brut synthétique et de bitume développé sont estimées à 2 157 606 000 mètres cubes. Le remplacement des réserves (additions brutes) s'élevait à 100,1 % du volume de pétrole produit en 2007, et l'indice de durée de réserves à 31,0 ans, comparativement à 32,9 ans en 2006.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué légèrement en 2007, passant de 1 640 milliards de mètres cubes en 2006 à 1 634 milliards de mètres cubes. Le forage de développement a remplacé 96,6 % de la production de gaz naturel. Selon le taux de production actuel et les réserves établies, la durée économique des réserves demeure inchangée, à 9,3 ans.

**Tableau explicatif 1**  
**Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel**

	In-situ	Minier	Usines de valorisation	Total des dépenses non-conventionnel 2007	Cumulatif 1947 à 2007
millions de dollars					
<b>Dépenses d'investissement</b>					
Y compris les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments et les équipements pour le contrôle de la pollution	5 371,7	6 074,4	6 619,2	18 065,3	90 555,3
<b>Dépenses d'exploration</b>					
Inclut les taxes, redevances, dépenses d'administration et les autres coûts d'opérations	2 058,5	7 404,5	1 388,1	10 851,1	82 388,8
<b>Dépenses totales</b>	<b>7 430,2</b>	<b>13 478,9</b>	<b>8 007,3</b>	<b>28 916,4</b>	<b>172 944,1</b>

**Tableau explicatif 2**  
**Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2007**

	Extraction minière – Pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
milliers de mètres cubes		
<b>Réserves estimées au 31 décembre 2006</b>	<b>1 409 647</b>	<b>747 891</b>
Additions brutes en 2007	1 713	67 929
Somme des réserves au 31 décembre 2006 et des additions brutes en 2007	1 411 360	815 820
Moins production nette en 2007 <sup>1</sup>	40 344	29 230
<b>Réserves estimées au 31 décembre 2007</b>	<b>1 371 016</b>	<b>786 590</b>
Changement net dans les réserves en 2007	-38 631	38 699

1. Estimation provisoire.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

**Tableau explicatif 3**  
**Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel<sup>1</sup>, 2007**

	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
millions de dollars			
Canada	24 063,1	..	..

1. Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

**Tableau explicatif 4**  
**Allocation de redevances**

	2007	2006	2005	2004	2003	2002
	millions de dollars					
Redevances en total, Canada <sup>1</sup>	<b>13 825,0</b>	<b>12 974,5</b>	<b>15 822,3</b>	<b>11 824,9</b>	<b>10 503,0</b>	<b>7 968,0</b>
Redevances fédérales de la couronne	146,8	48,1	19,9	24,1	30,0	21,8
Redevances provinciales de la couronne	11 585,5	11 078,3	13 590,1	10 152,7	9 008,2	6 642,9
Autres redevances et paiements	2 092,7	1 848,1	2 212,3	1 648,1	1 464,8	1 303,3

1. Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

## Produits connexes

---

### Choisis parmi les publications de Statistique Canada

---

45-004-X	Approvisionnement et utilisation des produits pétroliers raffinés au Canada
55-201-X	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc
57-003-X	Bulletin sur la disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
57-205-X	Transport et distribution du gaz naturel
57-601-X	Guide statistique de l'énergie

---

### Choisis parmi les tableaux de CANSIM de Statistique Canada

---

153-0001	Valeur des réserves établies de gaz naturel
153-0002	Valeur des réserves établies de pétrole brut
153-0013	Réserves établies de pétrole brut
153-0014	Réserves établies de gaz naturel

---

### Choisis parmi les enquêtes de Statistique Canada

---

2178	Extraction de pétrole et de gaz
------	---------------------------------

---

## **Tableaux statistiques**

---

---

**Tableau 1**  
**Statistiques principales<sup>1</sup>, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel**

	Établissements	Activité de production			Valeur ajoutée
		Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialisable	
	nombre	milliers de dollars			
1996	703	584 824	1 672 073	26 707 674	24 450 777
1997	711	..	..	27 183 922	..
1998	761	..	..	22 628 989	..
1999	756	..	..	30 632 888	..
2000	738	..	..	55 967 429	..
2001	709	..	..	56 272 820	..
2002	697	..	..	48 513 608	..
2003	670	..	..	65 336 356	..
2004	674	..	..	70 350 553	..
2005	687	..	..	90 797 744	..
<b>2006</b>					
Terre-Neuve-et-Labrador	3	..	..	0	..
Île-du-Prince-Édouard	3	..	..	0	..
Nouvelle-Écosse	4	..	..	0	..
Nouveau-Brunswick	6	..	..	0	..
Québec	8	..	..	0	..
Ontario	11	..	..	135 382	..
Manitoba	15	..	..	534 041	..
Saskatchewan	143	..	..	9 657 053	..
Alberta	312	..	..	56 875 843	..
Colombie-Britannique	111	..	..	8 206 428	..
Nunavut	0	..	..	0	..
Territoires du Nord-Ouest	21	..	..	563 160	..
Yukon	5	..	..	28 190	..
Îles de l'Arctique	0	..	..	0	..
<b>Au large des côtes</b>					
Terre-Neuve	13	..	..	8 029 616	..
Nouvelle-Écosse	13	..	..	1 394 652	..
Ouest	0	..	..	0	..
<b>Total</b>	<b>668</b>	..	..	<b>85 424 365</b>	..
<b>2007</b>					
Terre-Neuve-et-Labrador	2	..	..	0	..
Île-du-Prince-Édouard	2	..	..	0	..
Nouvelle-Écosse	2	..	..	0	..
Nouveau-Brunswick	4	..	..	0	..
Québec	8	..	..	0	..
Ontario	6	..	..	112 519	..
Manitoba	17	..	..	618 712	..
Saskatchewan	238	..	..	9 690 013	..
Alberta	329	..	..	55 040 015	..
Colombie-Britannique	77	..	..	7 573 636	..
Nunavut	1	..	..	0	..
Territoires du Nord-Ouest	18	..	..	544 068	..
Yukon	2	..	..	15 790	..
Îles de l'Arctique	0	..	..	0	..
<b>Au large des côtes</b>					
Terre-Neuve	12	..	..	10 231 900	..
Nouvelle-Écosse	8	..	..	1 438 630	..
Ouest	0	..	..	0	..
<b>Total</b>	<b>726</b>	..	..	<b>85 265 283</b>	..
Variation en pourcentage					
2007/2006	8,7	..	..	-0,2	..
2006/2005	-2,8	..	..	-5,9	..

1. Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif 2.

**Tableau 2**  
**Forages complétés**

	Pétrole				Gaz			
	2006		2007		2006		2007	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 027	1 666 397	626	1 051 496	2 964	4 303 676	1 187	1 929 406
Puits de développement	3 887	5 414 768	3 215	4 524 218	11 001	11 217 404	8 467	8 271 419
Autres <sup>2</sup>	1 220	1 429 921	1 361	1 459 945	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>6 134</b>	<b>8 511 086</b>	<b>5 202</b>	<b>7 035 659</b>	<b>13 965</b>	<b>15 521 080</b>	<b>9 654</b>	<b>10 200 825</b>
<b>L'est du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	6	8 036	0	0	46	25 374	9	3 224
Puits de développement	16	32 975	6	13 598	69	48 915	19	12 170
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>22</b>	<b>41 011</b>	<b>6</b>	<b>13 598</b>	<b>115</b>	<b>74 289</b>	<b>28</b>	<b>15 394</b>
<b>Large des côtes Terre-Neuve</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	4	21 696	2	11 402	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>21 696</b>	<b>2</b>	<b>11 402</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Large des côtes Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	1	3 268	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3 268</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Terre-Neuve-et-Labrador</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Île-du-Prince-Édouard</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	2	3 166	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	8	21 015	2	6 920
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>3 166</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>21 015</b>	<b>2</b>	<b>6 920</b>
<b>Québec</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	1	750	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>750</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Ontario</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	4	4 870	0	0	45	24 624	9	3 224
Puits de développement	12	11 279	4	2 196	60	24 632	17	5 250
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>16</b>	<b>16 149</b>	<b>4</b>	<b>2 196</b>	<b>105</b>	<b>49 256</b>	<b>26</b>	<b>8 474</b>
<b>L'ouest du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 021	1 658 361	626	1 051 496	2 918	4 278 302	1 178	1 926 182
Puits de développement	3 871	5 381 793	3 209	4 510 620	10 932	11 168 489	8 448	8 259 249
Autres <sup>2</sup>	1 220	1 429 921	1 361	1 459 945	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>6 112</b>	<b>8 470 075</b>	<b>5 196</b>	<b>7 022 061</b>	<b>13 850</b>	<b>15 446 791</b>	<b>9 626</b>	<b>10 185 431</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

**Tableau 2 – suite**  
**Forages complétés**

	Pétrole				Gaz			
	2006	2006	2007	2007	2006	2006	2007	2007
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Manitoba</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	59	57 886	17	15 906	0	0	0	0
Puits de développement	377	409 102	263	302 500	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>436</b>	<b>466 988</b>	<b>280</b>	<b>318 406</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Saskatchewan</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	385	478 712	356	595 699	314	201 738	127	80 560
Puits de développement	1 858	2 491 792	1 743	2 504 925	1 039	593 908	896	506 140
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>2 243</b>	<b>2 970 504</b>	<b>2 099</b>	<b>3 100 624</b>	<b>1 353</b>	<b>795 646</b>	<b>1 023</b>	<b>586 700</b>
<b>Alberta</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	563	1 101 999	248	431 817	2 405	3 726 136	890	1 532 506
Puits de développement	1 583	2 411 524	1 145	1 626 726	9 198	9 210 370	7 116	6 803 214
Autres <sup>2</sup>	1 220	1 429 921	1 361	1 459 945	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>3 366</b>	<b>4 943 444</b>	<b>2 754</b>	<b>3 518 488</b>	<b>11 603</b>	<b>12 936 506</b>	<b>8 006</b>	<b>8 335 720</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	14	19 764	5	8 074	198	347 281	161	313 116
Puits de développement	53	69 375	57	74 904	694	1 362 746	436	949 895
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>67</b>	<b>89 139</b>	<b>62</b>	<b>82 978</b>	<b>892</b>	<b>1 710 027</b>	<b>597</b>	<b>1 263 011</b>
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	1	3 147	0	0
Puits de développement	0	0	1	1 562	1	1 465	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1 562</b>	<b>2</b>	<b>4 612</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

**Tableau 2 – suite**  
**Forages complétés**

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2006	2006	2007	2007	2006	2006	2007	2007
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 702	2 530 924	1 624	2 432 713	5 693	8 500 997	3 437	5 413 614
Puits de développement	1 554	2 002 746	1 560	1 958 728	16 442	18 634 918	13 242	14 754 364
Autres <sup>2</sup>	8	7 913	0	0	3 676	2 203 611	4 531	2 481 346
<b>Total</b>	<b>3 264</b>	<b>4 541 583</b>	<b>3 184</b>	<b>4 391 441</b>	<b>25 811</b>	<b>29 339 526</b>	<b>21 210</b>	<b>22 649 324</b>
<b>L'est du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	6	24 278	20	31 464	58	57 688	29	34 688
Puits de développement	6	15 292	13	35 417	91	97 182	38	61 185
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	28	28 536	29	35 825
<b>Total</b>	<b>12</b>	<b>39 570</b>	<b>33</b>	<b>66 881</b>	<b>177</b>	<b>183 406</b>	<b>96</b>	<b>131 698</b>
<b>Large des côtes Terre-Neuve</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	3	17 290	1	6 751	3	17 290	1	6 751
Puits de développement	6	15 292	4	17 619	10	36 988	6	29 021
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	5	19 828	5	23 887
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>32 582</b>	<b>5</b>	<b>24 370</b>	<b>18</b>	<b>74 106</b>	<b>12</b>	<b>59 659</b>
<b>Large des côtes Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1	4 440	9	6 251	1	4 440	18	9 475
Puits de développement	0	0	4	2 516	1	3 268	25	9 965
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	24	11 938
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>4 440</b>	<b>13</b>	<b>8 767</b>	<b>2</b>	<b>7 708</b>	<b>67</b>	<b>31 378</b>
<b>Terre-Neuve-et-Labrador</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Île-du-Prince-Édouard</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Nouvelle-Écosse</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	1	3 234	0	0	1	3 234
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3 234</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3 234</b>
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	3	5 289	2	3 166	3	5 289
Puits de développement	0	0	5	15 282	8	21 015	7	22 202
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>20 571</b>	<b>10</b>	<b>24 181</b>	<b>10</b>	<b>27 491</b>
<b>Québec</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	2	2 548	6	9 939	3	3 298	6	9 939
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>2</b>	<b>2 548</b>	<b>6</b>	<b>9 939</b>	<b>3</b>	<b>3 298</b>	<b>6</b>	<b>9 939</b>
<b>Ontario</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	0	0	9	6 251	49	29 494	18	9 475
Puits de développement	0	0	4	2 516	72	35 911	25	9 962
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	23	8 708	24	11 938
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>8 767</b>	<b>144</b>	<b>74 113</b>	<b>67</b>	<b>31 375</b>
<b>L'ouest du Canada</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 696	2 506 646	1 604	2 401 249	5 635	8 443 309	3 408	5 378 926
Puits de développement	1 548	1 987 454	1 547	1 923 311	16 351	18 537 736	13 204	14 693 179
Autres <sup>2</sup>	8	7 913	0	0	3 648	2 175 075	4 502	2 445 521
<b>Total</b>	<b>3 252</b>	<b>4 502 013</b>	<b>3 151</b>	<b>4 324 560</b>	<b>25 634</b>	<b>29 156 120</b>	<b>21 114</b>	<b>22 517 626</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

**Tableau 2 – suite**  
**Forages complétés**

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2006		2007		2006		2007	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
<b>Manitoba</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	17	13 791	20	16 275	76	71 677	37	32 181
Puits de développement	34	43 574	38	47 097	411	452 676	301	349 597
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	7	12 204
<b>Total</b>	<b>51</b>	<b>57 365</b>	<b>58</b>	<b>63 372</b>	<b>487</b>	<b>524 353</b>	<b>345</b>	<b>393 982</b>
<b>Saskatchewan</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	174	203 751	212	217 833	873	884 201	695	894 091
Puits de développement	184	249 916	278	344 881	3 081	3 335 616	2 917	3 355 945
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	75	79 588	77	86 629
<b>Total</b>	<b>358</b>	<b>453 667</b>	<b>490</b>	<b>562 714</b>	<b>4 029</b>	<b>4 299 405</b>	<b>3 689</b>	<b>4 336 665</b>
<b>Alberta</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	1 390	2 104 828	1 277	1 951 832	4 358	6 932 963	2 415	3 916 155
Puits de développement	1 095	1 327 794	1 147	1 390 647	11 876	12 949 688	9 408	9 820 587
Autres <sup>2</sup>	8	7 913	0	0	3 566	2 088 665	4 415	2 342 554
<b>Total</b>	<b>2 493</b>	<b>3 440 535</b>	<b>2 424</b>	<b>3 342 479</b>	<b>19 800</b>	<b>21 971 316</b>	<b>16 238</b>	<b>16 079 296</b>
<b>Colombie-Britannique</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	113	178 764	91	206 545	325	545 809	257	527 735
Puits de développement	234	364 713	77	130 118	981	1 796 834	570	1 154 920
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	7	6 822	0	0
<b>Total</b>	<b>347</b>	<b>543 477</b>	<b>168</b>	<b>336 663</b>	<b>1 313</b>	<b>2 349 465</b>	<b>827</b>	<b>1 682 655</b>
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
Puits d'exploration <sup>1</sup>	2	5 512	4	8 764	3	8 659	4	8 764
Puits de développement	1	1 457	7	10 568	2	2 922	8	12 130
Autres <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	3	4 134
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>6 969</b>	<b>11</b>	<b>19 332</b>	<b>5</b>	<b>11 581</b>	<b>15</b>	<b>25 028</b>

1. Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, les essais de gisements profonds, les essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.

2. Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet, puits bitumineux, autres puits et puits de service.

**Source(s)** : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

**Tableau 3-1**  
**État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière — 2006**

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	130	1 817	93	7 985	4 261	1 750	5 237	66 414	821 809
Forage d'exploration	1 225	3	10 658	5 085	11 062	35 527	51 146	386 677	4 123 817
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	263	0	996	511	283	1 323	2 612	187 662	1 765 959
<b>Total</b>	<b>1 618</b>	<b>1 820</b>	<b>11 747</b>	<b>13 581</b>	<b>15 606</b>	<b>38 600</b>	<b>58 995</b>	<b>640 753</b>	<b>6 711 585</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	0	0	0	28 684	0	25 909	186 231	1 434 978	12 703 021
Installations de production <sup>2</sup>	0	0	250	44 474	0	9 065	31 460	670 928	6 301 507
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	0	0	58 372	191 001
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	284	0	0	0	36 799	830 291
Installations autres que les installations de production	0	0	0	0	7 935	1 116	5 466	9 324	426 478
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>250</b>	<b>73 442</b>	<b>7 935</b>	<b>36 090</b>	<b>223 157</b>	<b>2 210 401</b>	<b>20 452 298</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	477	72	14 956	43 085	1 642 895	7 232 858
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	248	0	26 545	0	73 093	1 697 651
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	437	3 007	78 489	369 377
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>725</b>	<b>72</b>	<b>41 938</b>	<b>46 092</b>	<b>1 794 477</b>	<b>9 299 886</b>
Redevances <sup>3</sup>	0	0	0	788	0	16 329	68 775	1 578 375	9 198 079
<b>Dépenses totales</b>	<b>1 618</b>	<b>1 820</b>	<b>11 997</b>	<b>88 536</b>	<b>23 613</b>	<b>132 957</b>	<b>397 019</b>	<b>6 224 006</b>	<b>45 661 848</b>
	Colombie-Britannique	Nunavut	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Îles de l'Arctique	Large des côtes			
						Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	Canada
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	280 016	0	74 002	863	0	99 461	0	1 382	1 365 220
Forage d'exploration	915 868	0	147 510	81	0	395 070	0	1 018	6 084 747
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	700 163	0	82	0	0	841	0	4 373	2 665 068
<b>Total</b>	<b>1 896 047</b>	<b>0</b>	<b>221 594</b>	<b>944</b>	<b>0</b>	<b>495 372</b>	<b>0</b>	<b>6 773</b>	<b>10 115 035</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	2 720 862	0	35 567	0	0	638 566	0	37 041	17 810 859
Installations de production <sup>2</sup>	1 300 091	0	130 335	929	0	134 984	0	268 314	8 892 337
Récupération assistée et maintien de la pression	10 240	0	0	0	0	0	0	0	259 613
Usines de traitement du gaz naturel	146 118	0	5 480	0	0	0	0	67	1 019 039
Installations autres que les installations de production	20 989	0	70	0	0	5 430	0	0	476 808
<b>Total</b>	<b>4 198 300</b>	<b>0</b>	<b>171 452</b>	<b>929</b>	<b>0</b>	<b>778 980</b>	<b>0</b>	<b>305 422</b>	<b>28 458 656</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	1 097 683	0	50 542	4 747	0	717 978	0	124 179	10 929 472
Usines de traitement du gaz naturel	320 078	0	2 933	2 105	0	0	0	39 088	2 161 741
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	48 929	0	1 755	0	0	709	0	5 591	508 294
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1 466 690</b>	<b>0</b>	<b>55 230</b>	<b>6 852</b>	<b>0</b>	<b>718 687</b>	<b>0</b>	<b>168 858</b>	<b>13 599 507</b>
Redevances <sup>3</sup>	1 444 276	0	30 730	2 660	0	404 281	0	230 193	12 974 486
<b>Dépenses totales</b>	<b>9 005 313</b>	<b>0</b>	<b>479 006</b>	<b>11 385</b>	<b>0</b>	<b>2 397 320</b>	<b>0</b>	<b>711 246</b>	<b>65 147 684</b>

1. Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
2. Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
3. Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

**Tableau 3-2**  
**État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière — 2007**

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	1 018	161	258	925	6 849	164	8 407	59 383	658 675
Forage d'exploration	207	7 813	0	26 664	13 750	11 921	24 964	408 039	2 619 634
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	5	26	50	576	247	1 756	1 175	295 694	969 139
<b>Total</b>	<b>1 230</b>	<b>8 000</b>	<b>308</b>	<b>28 165</b>	<b>20 846</b>	<b>13 841</b>	<b>34 546</b>	<b>763 116</b>	<b>4 247 448</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	0	0	0	57 951	5 772	7 514	158 241	1 566 448	10 378 930
Installations de production <sup>2</sup>	0	0	0	45 665	35	1 474	37 834	720 778	5 442 949
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	0	0	56 703	215 372
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	0	0	15 004	766 500
Installations autres que les installations de production	0	0	0	0	5 021	1 094	1 485	5 447	183 869
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>103 616</b>	<b>10 828</b>	<b>10 082</b>	<b>197 560</b>	<b>2 364 380</b>	<b>16 987 620</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	0	0	13	3 961	36	14 445	48 741	1 725 122	7 521 080
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	5 309	0	24 314	0	80 884	2 078 634
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	1 691	2 151	91 899	497 865
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>9 270</b>	<b>36</b>	<b>40 450</b>	<b>50 892</b>	<b>1 897 905</b>	<b>10 097 579</b>
Redevances <sup>3</sup>	0	0	0	6 146	0	14 683	86 250	1 433 593	8 070 999
<b>Dépenses totales</b>	<b>1 230</b>	<b>8 000</b>	<b>321</b>	<b>147 197</b>	<b>31 710</b>	<b>79 056</b>	<b>369 248</b>	<b>6 458 994</b>	<b>39 403 646</b>

  

	Colombie-Britannique	Nunavut	Territoires du Nord-Ouest	Yukon	Îles de l'Arctique	Large des côtes			Canada
						Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse	
milliers de dollars									
<b>Exploration</b>									
Exploration géologique et géophysique	185 912	0	74 270	285	0	62 796	0	5 897	1 065 000
Forage d'exploration	956 975	0	132 601	9	0	148 611	0	794	4 351 982
Acquisition et location de terrains <sup>1</sup>	1 108 762	0	1 315	0	0	94	0	112 730	2 491 569
<b>Total</b>	<b>2 251 649</b>	<b>0</b>	<b>208 186</b>	<b>294</b>	<b>0</b>	<b>211 501</b>	<b>0</b>	<b>119 421</b>	<b>7 908 551</b>
<b>Développement</b>									
Forage de mise en valeur	2 011 978	0	58 738	28	0	531 799	0	151	14 777 550
Installations de production <sup>2</sup>	1 091 417	0	54 607	950	0	112 121	0	29 563	7 537 393
Récupération assistée et maintien de la pression	8 213	0	681	0	0	0	0	4	280 973
Usines de traitement du gaz naturel	117 424	0	12	0	0	0	0	1 224	900 164
Installations autres que les installations de production	21 143	0	45	0	0	27 734	0	0	245 838
<b>Total</b>	<b>3 250 175</b>	<b>0</b>	<b>114 083</b>	<b>978</b>	<b>0</b>	<b>671 654</b>	<b>0</b>	<b>30 942</b>	<b>23 741 918</b>
<b>Exploitation</b>									
Exploitation des champs et des puits	1 113 683	0	50 080	4 284	0	563 705	0	162 226	11 207 386
Usines de traitement du gaz naturel	339 653	0	2 879	105	0	0	0	45 069	2 576 847
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	50 663	0	1 828	55	0	808	0	5 331	652 291
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1 503 999</b>	<b>0</b>	<b>54 787</b>	<b>4 444</b>	<b>0</b>	<b>564 513</b>	<b>0</b>	<b>212 626</b>	<b>14 436 524</b>
Redevances <sup>3</sup>	1 255 406	0	30 730	3 187	0	1 223 987	0	263 971	12 388 952
<b>Dépenses totales</b>	<b>8 261 229</b>	<b>0</b>	<b>407 786</b>	<b>8 903</b>	<b>0</b>	<b>2 671 655</b>	<b>0</b>	<b>626 960</b>	<b>58 475 945</b>

1. Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.
2. Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.
3. Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclut les redevances sur le pétrole brut synthétique.

**Tableau 4**  
**Production marchande et valeurs**

	2004	2005	2006	2007
	milliers de mètres cubes			
Pétrole brut	81 768,7	78 918,5	78 081,0	80 572,3
Pétrole brut synthétique	26 661,9	21 932,5	28 764,2	30 509,7
Pétrole bitumineux	30 854,7	35 325,9	36 942,4	39 907,9
Condensat	1 134,9	1 494,0	1 564,2	1 688,9
Pentanes plus	8 739,4	8 537,0	8 747,3	8 596,9
Propane	9 019,6	9 093,3	9 765,1	9 434,7
Butanes	5 380,5	5 455,2	6 226,9	6 169,0
Ethane	15 661,6	15 705,9	16 092,6	15 757,6
	millions de mètres cubes			
Gaz naturel	167 502,5	170 740,3	171 690,0	167 195,2
	milliers de tonnes métriques			
Soufre élémentaire	7 486,2	7 412,7	7 435,3	7 109,3
	milliers de dollars			
Pétrole brut	22 144 960	26 915 713	29 726 361	32 451 219
Pétrole brut synthétique	8 570 468	9 213 624	12 950 793	13 773 604
Pétrole bitumineux	6 291 273	8 406 151	10 697 780	10 289 454
Condensat	380 381	656 730	726 140	794 327
Pentanes plus	3 252 858	3 967 626	4 253 116	3 914 644
Propane	1 996 729	2 472 403	2 711 999	2 959 926
Butanes	1 483 143	1 776 135	2 275 681	2 314 274
Ethane	2 781 028	3 693 432	2 966 269	3 417 036
Gaz naturel	38 103 949	51 101 881	42 634 458	39 210 518
Soufre élémentaire	207 505	227 951	129 342	202 675
<b>Valeur totale</b>	<b>85 212 294</b>	<b>108 431 646</b>	<b>109 072 939</b>	<b>109 327 677</b>

**Tableau 5-1**  
**Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz — Prélèvements nets de production**

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
milliers de mètres cubes											
<b>Pétrole brut</b>											
2007	80 572,3	21 380,6	0,0	0,0	109,4	1 289,1	24 822,6	30 424,5	1 529,2	0,0	1 016,9
2006	78 081,0	17 620,4	0,0	0,0	125,0	1 240,6	24 837,6	31 503,4	1 670,6	0,0	1 082,8
<b>Pétrole brut synthétique</b>											
2007	30 509,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 509,7	0,0	0,0	0,0
2006	28 764,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 764,2	0,0	0,0	0,0
<b>Pétrole bitumineux</b>											
2007	39 907,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39 907,9	0,0	0,0	0,0
2006	36 942,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 942,4	0,0	0,0	0,0
<b>Condensat</b>											
2007	1 688,9	0,0	688,1	0,0	0,0	0,0	0,0	764,8	236,0	0,0	0,0
2006	1 564,2	0,0	698,1	0,0	0,0	0,0	0,0	640,1	226,0	0,0	0,0
<b>Pentanes plus</b>											
2007	8 596,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	8 073,8	398,3	0,0	88,9
2006	8 747,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	8 167,7	464,0	0,0	86,4
<b>Propane</b>											
2007	9 434,9	0,0	154,4	0,0	0,0	0,0	43,5	8 886,8	350,2	0,0	0,0
2006	9 765,1	0,0	167,6	0,0	0,0	0,0	43,5	9 194,0	360,0	0,0	0,0
<b>Butanes</b>											
2007	6 169,0	0,0	158,0	0,0	0,0	0,0	21,7	5 686,9	302,4	0,0	0,0
2006	6 226,9	0,0	163,3	0,0	0,0	0,0	21,9	5 751,9	289,8	0,0	0,0
<b>Ethane<sup>1</sup></b>											
2007	15 757,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	14 491,7	1 250,5	0,0	0,0
2006	16 092,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	14 824,5	1 241,4	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
<b>Gaz naturel</b>											
2007	196 428,4	0,0	4 389,9	0,0	212,9	0,0	8 376,8	152 260,3	30 438,6	101,5	264,9
2006	202 839,4	253,6	3 791,2	0,0	259,3	0,0	9 044,4	153 768,1	35 291,7	151,7	279,4
milliers de tonnes métriques											
<b>Soufre élémentaire</b>											
2007	7 109,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 301,7	807,6	0,0	0,0
2006	7 435,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 600,1	835,2	0,0	0,0

1. Estimation avant déplacement miscible.
2. Excluant la volume de pétrole brut valorisé.

**Tableau 5-2**  
**Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz — Production marchande**

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
milliers de mètres cubes											
Pétrole brut	80 572,3	21 380,6	0,0	0,0	109,4	1 289,1	24 822,6	30 424,5	1 529,2	0,0	1 016,9
Pétrole brut synthétique	30 509,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 509,7	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	39 907,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39 907,9	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 688,9	0,0	688,1	0,0	0,0	0,0	0,0	764,8	236,0	0,0	0,0
Pentanes plus	8 596,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	8 073,8	398,3	0,0	88,9
Propane	9 434,7	0,0	154,4	0,0	0,0	0,0	43,5	8 886,6	350,2	0,0	0,0
Butanes	6 169,0	0,0	158,0	0,0	0,0	0,0	21,7	5 686,9	302,4	0,0	0,0
Ethane <sup>1</sup>	15 757,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	14 491,7	1 250,5	0,0	0,0
millions of cubic metres											
Gaz naturel	167 195,2	0,0	4 080,2	0,0	212,9	0,0	6 685,3	129 113,7	26 806,3	72,8	224,0
thousands cubic tonnes											
Soufre élémentaire	7 109,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 301,7	807,6	0,0	0,0
thousands of dollars											
Pétrole brut	32 451 219	10 231 900	0	0	51 464	618 712	8 106 260	12 333 984	656 470	0	452 429
Pétrole brut synthétique	13 773 604	0	0	0	0	0	0	13 773 604	0	0	0
Pétrole bitumineux	10 289 454	0	0	0	0	0	0	10 289 454	0	0	0
Condensat	794 327	0	343 692	0	0	0	0	349 322	101 312	0	0
Pentanes plus	3 914 644	0	0	0	0	0	16 397	3 687 708	170 986	0	39 552
Propane	2 959 926	0	51 295	0	0	0	13 633	2 785 238	109 760	0	0
Butanes	2 314 274	0	67 904	0	0	0	8 110	2 125 251	113 010	0	0
Ethane <sup>1</sup>	3 417 036	0	0	0	0	0	3 339	3 142 525	271 171	0	0
Gaz naturel	39 210 518	0	975 739	0	61 055	0	1 542 232	30 426 935	6 137 302	15 790	51 464
Soufre élémentaire	202 675	0	0	0	0	0	0	189 051	13 624	0	0
<b>Valeur totale en dollars</b>	<b>109 327 677</b>	<b>10 231 900</b>	<b>1 438 630</b>	<b>0</b>	<b>112 519</b>	<b>618 712</b>	<b>9 689 971</b>	<b>79 103 072</b>	<b>7 573 635</b>	<b>15 790</b>	<b>543 445</b>

1. Estimation avant déplacement miscible.
2. Excluant la valeur de pétrole brut valorisé.
3. Excluant la valeur de pétrole brut valorisé. Voir le tableau de réconciliation 10.

**Tableau 5-3**  
**Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz — Livraisons**

	Canada	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle- Écosse	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest
milliers de mètres cubes											
Pétrole brut	80 572,3	21 380,6	0,0	0,0	109,4	1 289,1	24 822,6	30 424,5	1 529,2	0,0	1 016,9
Pétrole brut synthétique	30 509,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 509,7	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	39 907,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39 907,9	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 688,9	0,0	688,1	0,0	0,0	0,0	0,0	764,8	236,0	0,0	0,0
Pentanes plus	8 596,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	8 073,8	398,3	0,0	88,9
Propane	9 434,7	0,0	154,4	0,0	0,0	0,0	43,5	8 886,6	350,2	0,0	0,0
Butanes	6 169,0	0,0	158,0	0,0	0,0	0,0	21,7	5 686,9	302,4	0,0	0,0
Ethane <sup>1</sup>	15 757,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	14 491,7	1 250,5	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
Gaz naturel	167 195,2	0,0	4 080,2	0,0	212,9	0,0	6 685,3	129 113,7	26 806,3	72,8	224,0
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire	7 547,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 740,3	807,6	0,0	0,0
milliers de dollars											
Pétrole brut	32 451 219	10 231 900	0	0	51 464	618 712	8 106 260	12 333 984	656 470	0	452 429
Pétrole brut synthétique	13 773 604	0	0	0	0	0	0	13 773 604	0	0	0
Pétrole bitumineux	10 289 454	0	0	0	0	0	0	10 289 454	0	0	0
Condensat	794 327	0	343 692	0	0	0	0	349 322	101 312	0	0
Pentanes plus	3 914 644	0	0	0	0	0	16 397	3 687 708	170 986	0	39 552
Propane	2 959 926	0	51 295	0	0	0	13 633	2 785 238	109 760	0	0
Butanes	2 314 274	0	67 904	0	0	0	8 110	2 125 251	113 010	0	0
Ethane <sup>1</sup>	3 417 036	0	0	0	0	0	3 339	3 142 525	271 171	0	0
Gaz naturel	39 210 518	0	975 739	0	61 055	0	1 542 232	30 426 935	6 137 302	15 790	51 464
Soufre élémentaire	215 833	0	0	0	0	0	0	202 209	13 624	0	0
<b>Valeur totale en dollars</b>	<b>109 340 835</b>	<b>10 231 900</b>	<b>1 438 630</b>	<b>0</b>	<b>112 519</b>	<b>618 712</b>	<b>9 689 971</b>	<b>79 116 230</b>	<b>7 573 635</b>	<b>15 790</b>	<b>534 445</b>

1. Estimation avant déplacement miscible.
2. Excluant la volume de pétrole brut valorisé.
3. Excluant la valeur de pétrole brut valorisé. Voir le tableau de réconciliation 10.

**Tableau 6**  
**Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2007**

	Canada	Large de la côte atlantique <sup>1</sup>	Îles de l'Arctique <sup>2</sup>	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort <sup>2</sup>	Partie continentale des territoires <sup>2</sup>	Est du Canada
milliers de mètres cubes						
<b>Pétrole brut conventionnel</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	785 690	255 244	0	53 950	4 767	0
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	92 816	30 941	0	0	0	0
<b>Total du pétrole brut</b>	<b>878 506</b>	<b>286 185</b>	<b>0</b>	<b>53 950</b>	<b>4 767</b>	<b>0</b>
Production nette de 2007 <sup>3</sup>	81 169	21 376	0	0	1 018	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2007	797 337	264 809	0	53 950	3 749	0
Changement net dans les réserves en 2007	11 647	9 565	0	0	-1 018	0
<b>Pentanes plus</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	71 223	7 166	0	0	2 616	0
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	4 744	0	0	0	0	0
<b>Total des pentanes plus</b>	<b>75 967</b>	<b>7 166</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 616</b>	<b>0</b>
Production nette de 2007 <sup>3</sup>	9 139	223	0	0	57	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2007	66 828	6 943	0	0	2 559	0
Changement net dans les réserves en 2007	-4 395	-223	0	0	-57	0
<b>Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes</b>	<b>864 165</b>	<b>271 752</b>	<b>0</b>	<b>53 950</b>	<b>6 308</b>	<b>0</b>
millions de mètres cubes						
<b>Gaz marchand</b>						
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	1 639 712	11 644	0	0	10 241	105
Révisions positives	0	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0	0
Additions brutes	168 974	500	0	0	0	0
<b>Total du gaz marchand</b>	<b>1 808 686</b>	<b>12 144</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10 241</b>	<b>105</b>
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Production nette de 2007 <sup>3, 4</sup>	174 862	4 181	0	0	246	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2007	1 633 824	7 963	0	0	9 995	105
Non-associées	1 436 954	7 963	0	0	8 927	105
Associées	196 870	0	0	0	1 068	0
Dissoutes	0	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2007	-5 888	-3 681	0	0	-246	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 6 – suite

## Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2007

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
milliers de mètres cubes					
<b>Pétrole brut conventionnel</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	1 672	7 079	179 882	264 431	18 665
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	56	1 255	35 954	24 611	-1
<b>Total du pétrole brut</b>	<b>1 728</b>	<b>8 334</b>	<b>215 836</b>	<b>289 042</b>	<b>18 664</b>
Production nette de 2005 <sup>3</sup>	108	1 288	25 347	30 497	1 535
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	1 620	7 046	190 489	258 545	17 129
Changement net dans les réserves en 2005	-52	-33	10 607	-5 886	-1 536
<b>Pentanes plus</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	0	0	237	52 984	8 220
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	0	0	54	5 229	-539
<b>Total des pentanes plus</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>291</b>	<b>58 213</b>	<b>7 681</b>
Production nette de 2005 <sup>3</sup>	0	0	88	8 320	451
Réserves estimées au 31 décembre, 2005	0	0	203	49 893	7 230
Changement net dans les réserves en 2005	0	0	-34	-3 091	-990
<b>Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes</b>	<b>1 620</b>	<b>7 046</b>	<b>190 692</b>	<b>308 438</b>	<b>24 359</b>
millions de mètres cubes					
<b>Gaz marchand</b>					
Réserves estimées au 31 décembre, 2006	20 006	0	98 829	1 131 234	367 653
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	128	0	2 691	129 344	36 311
<b>Total du gaz marchand</b>	<b>20 134</b>	<b>0</b>	<b>101 520</b>	<b>1 260 578</b>	<b>403 964</b>
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0
Production nette de 2007 <sup>3, 4</sup>	292	0	6 460	135 648	28 035
Réserves estimées au 31 décembre, 2007	19 842	0	95 060	1 124 930	375 929
Non-associées	19 842	0	93 125	944 062	362 930
Associées	0	0	1 935	180 868	12 999
Dissoutes	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2007	-164	0	-3 769	-6 304	8 276

1. Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.

2. Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvée.

3. Estimation provisoire.

4. Avant des opérations d'usine de retraitement.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif 6).

Tableau 7-1

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2006

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan <sup>1</sup>	Alberta
milliers de mètres cubes						
<b>Approvisionnement :</b>						
<b>Production intérieure</b>						
Pétrole brut						
Léger et moyen	17 620,4	0,0	125,0	1 240,6	5 494,1	20 861,0
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 344,1	10 642,4
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28 764,2
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36 942,4
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>17 620,4</b>	<b>0,0</b>	<b>125,0</b>	<b>1 240,6</b>	<b>24 838,2</b>	<b>97 210,0</b>
Condensat	0,0	698,1	0,0	0,0	0,0	640,1
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	8 167,7
Prélèvement net	17 620,4	698,1	125,0	1 240,6	24 867,4	106 017,8
Importations	...	...	...	...	...	...
<b>Approvisionnement total</b>	<b>17 620,4</b>	<b>698,1</b>	<b>125,0</b>	<b>1 240,6</b>	<b>24 867,4</b>	<b>106 017,8</b>
<b>Utilisation :</b>						
<b>Livraisons aux raffineries</b>						
Provinces de l'Atlantique	4 268,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	1 459,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	2 139,4	0,0	125,0	693,9	1 911,6	8 079,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	4 242,1	1 548,9
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	545,4	23 739,4
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 172,1
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>7 867,0</b>	<b>0,0</b>	<b>125,0</b>	<b>693,9</b>	<b>6 699,1</b>	<b>35 539,4</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>						
Administration du pétrole						
côte Est	8 077,3	317,2	0,0	154,5	2 905,6	592,1
région Centrale	0,0	0,0	0,0	111,0	16 002,4	45 193,0
côte du Golfe	1 277,0	0,0	0,0	0,0	0,0	666,5
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	153,2	20 891,9
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 987,4
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>9 354,3</b>	<b>317,2</b>	<b>0,0</b>	<b>265,5</b>	<b>19 061,2</b>	<b>73 330,9</b>
Autres pays	278,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Exportations totales</b>	<b>9 632,9</b>	<b>317,2</b>	<b>0,0</b>	<b>265,5</b>	<b>19 061,2</b>	<b>73 330,9</b>
Variations nettes des stocks	120,5	380,9	0,0	281,2	-80,2	-845,9
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	0,0	-812,7	-2 006,6
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>17 620,4</b>	<b>698,1</b>	<b>125,0</b>	<b>1 240,6</b>	<b>24 867,4</b>	<b>106 017,8</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 7-1 – suite

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2006

	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
<b>Approvisionnement :</b>					
<b>Production intérieure</b>					
Pétrole brut					
Léger et moyen	1 670,6	1 082,8	48 094,5	0,0	48 094,5
Lourd	0,0	0,0	29 986,5	0,0	29 986,5
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	28 764,2	0,0	28 764,2
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	36 942,4	0,0	36 942,4
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>1 670,6</b>	<b>1 082,8</b>	<b>143 787,6</b>	<b>0,0</b>	<b>143 787,6</b>
Condensat	226,0	0,0	1 564,2	0,0	1 564,2
Pentanes plus	464,0	86,4	8 747,3	0,0	8 747,3
Prélèvement net	2 360,6	1 169,2	154 099,1	0,0	154 099,1
Importations	.. .	.. .	.. .	49 303,1	49 303,1
<b>Approvisionnement total</b>	<b>2 360,6</b>	<b>1 169,2</b>	<b>154 099,1</b>	<b>49 303,1</b>	<b>203 402,2</b>
<b>Utilisation :</b>					
<b>Livraisons aux raffineries</b>					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	4 268,2	19 190,7	23 458,9
Québec	0,0	0,0	1 549,4	22 889,5	24 348,9
Ontario	0,0	1 099,7	14 048,6	7 222,9	21 271,5
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	5 791,0	0,0	5 791,0
Alberta	1 002,0	0,0	25 286,8	0,0	25 286,8
Colombie-Britannique	1 019,8	0,0	3 191,9	0,0	3 191,9
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>2 021,8</b>	<b>1 099,7</b>	<b>54 045,9</b>	<b>49 303,1</b>	<b>103 349,0</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	12 046,7	0,0	12 046,7
région Centrale	0,0	0,0	61 306,4	0,0	61 306,4
côte du Golfe	0,0	0,0	1 943,5	0,0	1 943,5
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	21 045,1	0,0	21 045,1
côte Ouest	162,8	0,0	6 150,2	0,0	6 150,2
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>162,8</b>	<b>0,0</b>	<b>102 491,9</b>	<b>0,0</b>	<b>102 491,9</b>
Autres pays	0,0	0,0	278,6	0,0	278,6
<b>Exportations totales</b>	<b>162,8</b>	<b>0,0</b>	<b>102 770,5</b>	<b>0,0</b>	<b>102 770,5</b>
Variations nettes des stocks	0,0	-2,0	-145,5	0,0	-145,5
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	176,0	71,5	-2 571,8	0,0	-2 571,8
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>2 360,6</b>	<b>1 169,2</b>	<b>154 099,1</b>	<b>49 303,1</b>	<b>203 402,2</b>

1. Approvisionnement totale, excluant la volume de pétrole brut enrichi.

**Note(s) :** En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

**Tableau 7-2**  
**Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2007**

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan <sup>1</sup>	Alberta
milliers de mètres cubes						
<b>Approvisionnement :</b>						
<b>Production intérieure</b>						
Pétrole brut						
Léger et moyen	21 380,6	0,0	109,4	1 289,1	6 097,1	20 127,9
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	18 725,5	10 296,6
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 509,7
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39 907,9
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>21 380,6</b>	<b>0,0</b>	<b>109,4</b>	<b>1 289,1</b>	<b>24 822,6</b>	<b>100 842,1</b>
Condensat	0,0	688,1	0,0	0,0	0,0	764,8
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	35,9	8 073,8
Prélèvement net	21 380,6	688,1	109,4	1 289,1	24 858,5	109 680,7
Importations	...	...	...	...	...	...
<b>Approvisionnement total</b>	<b>21 380,6</b>	<b>688,1</b>	<b>109,4</b>	<b>1 289,1</b>	<b>24 858,5</b>	<b>109 680,7</b>
<b>Utilisation :</b>						
<b>Livraisons aux raffineries</b>						
Provinces de l'Atlantique	6 316,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	1 987,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	610,9	0,0	109,4	940,1	1 468,3	9 809,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	4 256,7	1 528,9
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	480,9	25 112,2
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 288,1
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>8 914,8</b>	<b>0,0</b>	<b>109,4</b>	<b>940,1</b>	<b>6 205,9</b>	<b>38 738,2</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>						
Administration du pétrole						
côte Est	10 250,3	378,1	0,0	149,6	2 307,6	754,2
région Centrale	0,0	0,0	0,0	684,9	16 475,8	44 522,2
côte du Golfe	1 580,6	202,2	0,0	0,0	0,0	0,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	191,7	19 478,8
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 307,4
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>11 830,9</b>	<b>580,3</b>	<b>0,0</b>	<b>834,5</b>	<b>18 975,1</b>	<b>72 062,6</b>
Autres pays	213,7	0,0	0,0	0,0	0,0	911,9
<b>Exportations totales</b>	<b>12 044,6</b>	<b>580,3</b>	<b>0,0</b>	<b>834,5</b>	<b>18 975,1</b>	<b>72 974,5</b>
Variations nettes des stocks	421,2	107,8	0,0	89,3	-31,7	40,8
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	0,0	0,0	0,0	-574,8	-290,8	-2 072,8
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>21 380,6</b>	<b>688,1</b>	<b>109,4</b>	<b>1 289,1</b>	<b>24 858,5</b>	<b>109 680,7</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 7-2 – suite

## Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2007

	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
<b>Approvisionnement :</b>					
<b>Production intérieure</b>					
Pétrole brut					
Léger et moyen	1 529,2	1 016,9	51 550,2	0,0	51 550,2
Lourd	0,0	0,0	29 022,1	0,0	29 022,1
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	30 509,7	0,0	30 509,7
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	39 907,9	0,0	39 907,9
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>1 529,2</b>	<b>1 016,9</b>	<b>150 989,9</b>	<b>0,0</b>	<b>150 989,9</b>
Condensat	236,0	0,0	1 688,9	0,0	1 688,9
Pentanes plus	398,3	88,9	8 596,9	0,0	8 596,9
Prélèvement net	2 163,5	1 105,8	161 275,7	0,0	161 275,7
Importations	.. .	.. .	.. .	49 879,6	49 879,6
<b>Approvisionnement total</b>	<b>2 163,5</b>	<b>1 105,8</b>	<b>161 275,7</b>	<b>49 879,6</b>	<b>211 155,3</b>
<b>Utilisation :</b>					
<b>Livraisons aux raffineries</b>					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	6 316,1	18 690,0	25 006,1
Québec	0,0	0,0	1 987,8	23 134,7	25 122,5
Ontario	0,0	1 055,6	13 993,3	8 054,9	22 048,2
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	5 785,6	0,0	5 785,6
Alberta	699,8	0,0	26 292,9	0,0	26 292,9
Colombie-Britannique	964,7	0,0	3 252,8	0,0	3 252,8
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total</b>	<b>1 664,5</b>	<b>1 055,6</b>	<b>57 628,5</b>	<b>49 879,6</b>	<b>107 508,1</b>
<b>Exportations vers les États-Unis</b>					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	13 839,8	0,0	13 839,8
région Centrale	0,0	0,0	61 682,9	0,0	61 682,9
côte du Golfe	0,0	0,0	1 782,8	0,0	1 782,8
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	19 670,5	0,0	19 670,5
côte Ouest	383,6	0,0	7 691,0	0,0	7 691,0
<b>Total aux États-Unis</b>	<b>383,6</b>	<b>0,0</b>	<b>104 667,0</b>	<b>0,0</b>	<b>104 667,0</b>
Autres pays	0,0	0,0	1 125,6	0,0	1 125,6
<b>Exportations totales</b>	<b>383,6</b>	<b>0,0</b>	<b>105 792,6</b>	<b>0,0</b>	<b>105 792,6</b>
Variations nettes des stocks	-1,4	-0,2	625,8	0,0	625,8
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	116,8	50,4	-2 771,2	0,0	-2 771,2
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>2 163,5</b>	<b>1 105,8</b>	<b>161 275,7</b>	<b>49 879,6</b>	<b>211 155,3</b>

1. Approvisionnement totale, excluant la volume de pétrole brut enrichi.

**Note(s) :** En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (SCIAN 324) et du transport du pétrole brut par oléoduc (SCIAN 4861).

**Tableau 8-1**  
**Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2006**

	Terre-Neuve-et-Labrador	Nouvelle-Écosse	Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
<b>Gisements et usines de traitement</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production originale brute	3 568,4	3 794,7	259,3	9 580,6	167 385,1	35 410,9
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	425,9	3,5	0,0	536,2	1 005,4	119,2
Production originale nette	3 142,5	3 791,2	259,3	9 044,4	166 379,7	35 291,7
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	2 878,9	0,0	0,0	0,0	12 621,6	0,0
<b>Prélèvement net</b>	<b>263,6</b>	<b>3 791,2</b>	<b>259,3</b>	<b>9 044,4</b>	<b>153 758,1</b>	<b>35 291,7</b>
<b>Utilisation</b>						
Emploi et utilisation sur les chantiers	263,6	0,0	0,0	1 058,6	3 539,2	1 780,9
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	20,6	0,0	433,7	3 635,6	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	350,2	0,0	80,6	14 906,3	2 039,7
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	95,4	4 928,5	918,1
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-119,1	0,0	31,6	-5 654,3	2 757,6
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	3 539,5	259,3	7 344,5	132 402,8	27 795,4
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>263,6</b>	<b>3 791,2</b>	<b>259,3</b>	<b>9 044,4</b>	<b>153 758,1</b>	<b>35 291,7</b>
<b>Distribution de gaz</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>3 539,5</b>	<b>259,3</b>	<b>7 344,5</b>	<b>132 402,8</b>	<b>27 795,4</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	443,5	16 618,8	1 241,0
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>3 539,5</b>	<b>259,3</b>	<b>7 788,0</b>	<b>149 021,6</b>	<b>29 036,4</b>
<b>Utilisation</b>						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	637,6	2 645,2
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	17 679,5	5 855,1
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 538,2	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 122,3	0,0
Ontario	0,0	0,0	259,3	1 983,6	10 591,0	1 550,1
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	3 987,4	0,0
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>259,3</b>	<b>3 521,8</b>	<b>34 017,8</b>	<b>10 050,4</b>
Exportations	0,0	2 620,7	0,0	70,1	88 280,0	11 130,9
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	934,1	0,0	2 487,3	14 216,0	3 539,4
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	878,1	5 007,0	1 845,1
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	-2,1	0,0	6,7	-82,2	4,2
Gaz consommé dans le réseau	0,0	24,0	0,0	61,5	4 577,0	272,5
Fuites et autre pertes	0,0	-37,2	0,0	762,5	3 006,0	2 193,9
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>3 539,5</b>	<b>259,3</b>	<b>7 788,0</b>	<b>149 021,6</b>	<b>29 036,4</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-1 – suite

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2006

	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
<b>Gisements et usines de traitement</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
Production originale brute	152,8	279,8	220 431,6	0,0	220 431,6
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,1	0,4	2 091,7	0,0	2 091,7
Production originale nette	151,7	279,4	218 339,9	0,0	218 339,9
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	15 500,5	0,0	15 500,5
<b>Prélèvement net</b>	<b>151,7</b>	<b>279,4</b>	<b>202 839,4</b>	<b>0,0</b>	<b>202 839,4</b>
<b>Utilisation</b>					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 642,3	0,0	6 642,3
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 089,9	0,0	4 089,9
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	25,7	11,0	17 413,5	0,0	17 413,5
Autres emplois et utilisations	13,9	32,0	5 987,9	0,0	5 987,9
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ajustements	0,0	0,0	-2 984,2	0,0	-2 984,2
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	112,1	236,4	171 690,0	0,0	171 690,0
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>151,7</b>	<b>279,4</b>	<b>202 839,4</b>	<b>0,0</b>	<b>202 839,4</b>
<b>Distribution de gaz</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>112,1</b>	<b>236,4</b>	<b>171 690,0</b>	<b>0,0</b>	<b>171 690,0</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	18 303,3	0,0	18 303,3
Importations	0,0	0,0	0,0	9 653,4	9 653,4
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>112,1</b>	<b>236,4</b>	<b>189 993,3</b>	<b>9 653,4</b>	<b>199 646,7</b>
<b>Utilisation</b>					
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)					
Colombie-Britannique	112,1	139,6	3 534,5	0,0	3 534,5
Alberta	0,0	0,0	23 534,6	0,0	23 534,6
Saskatchewan	0,0	0,0	1 538,2	0,0	1 538,2
Manitoba	0,0	0,0	1 122,3	0,0	1 122,3
Ontario	0,0	0,0	14 384,0	0,0	14 384,0
Québec	0,0	0,0	3 987,4	0,0	3 987,4
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	96,8	96,8	0,0	96,8
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>112,1</b>	<b>236,4</b>	<b>48 197,8</b>	<b>0,0</b>	<b>48 197,8</b>
Exportations	0,0	0,0	102 101,7	0,0	102 101,7
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	0,0	21 176,8	0,0	21 176,8
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	7 730,2	9 653,4	17 383,6
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-73,4	0,0	-73,4
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	4 935,0	0,0	4 935,0
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	5 925,2	0,0	5 925,2
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>112,1</b>	<b>236,4</b>	<b>189 993,3</b>	<b>9 653,4</b>	<b>199 646,7</b>

1. Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

2. Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

3. Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

**Note(s)** : En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et de transport du gaz naturel par gasoduc (SCIAN 4862).

**Tableau 8-2**  
**Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2007**

	Terre- Neuve- et-Labrador	Nouvelle- Écosse	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	Colombie- Britannique
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
<b>Gisements et usines de traitement</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production originale brute	4 466,9	4 392,9	212,9	8 844,9	165 586,7	31 775,3
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	339,5	3,6	0,0	468,1	987,1	117,1
Production originale nette	4 127,4	4 389,3	212,9	8 376,8	164 599,6	31 658,2
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	3 746,8	0,0	0,0	0,0	12 339,3	1 219,6
<b>Prélèvement net</b>	<b>380,6</b>	<b>4 389,3</b>	<b>212,9</b>	<b>8 376,8</b>	<b>152 260,3</b>	<b>30 438,6</b>
<b>Utilisation</b>						
Emploi et utilisation sur les chantiers	380,6	0,0	0,0	969,4	3 843,6	1 352,6
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	68,5	0,0	394,4	3 697,4	133,9
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	312,4	0,0	73,6	14 208,0	2 406,5
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	87,0	4 890,5	1 065,2
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-71,8	0,0	167,1	-3 492,9	-1 330,2
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	4 080,2	212,9	6 685,3	129 113,7	26 811,3
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>380,6</b>	<b>4 389,3</b>	<b>212,9</b>	<b>8 376,8</b>	<b>152 260,3</b>	<b>30 438,6</b>
<b>Distribution de gaz</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>4 080,2</b>	<b>212,9</b>	<b>6 685,3</b>	<b>129 113,7</b>	<b>26 811,3</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	605,7	27 652,2	1 454,5
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>4 080,2</b>	<b>212,9</b>	<b>7 291,0</b>	<b>156 765,9</b>	<b>28 265,8</b>
<b>Utilisation</b>						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	842,1	3 066,7
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	21 878,4	5 458,1
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 528,9	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 227,7	0,0
Ontario	0,0	0,0	212,9	2 130,5	11 426,7	2 257,0
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	4 136,2	0,0
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>212,9</b>	<b>3 659,4</b>	<b>39 511,1</b>	<b>10 781,8</b>
Exportations	0,0	3 218,0	0,0	0,9	96 155,0	10 531,6
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	1 068,7	0,0	2 490,6	15 037,5	3 793,4
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	873,5	4 449,0	2 100,3
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	1,1	0,0	14,7	-230,3	8,8
Gaz consommé dans le réseau	0,0	31,6	0,0	61,4	4 206,7	317,4
Fuites et autre pertes	0,0	-239,2	0,0	190,5	-2 363,1	732,5
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>0,0</b>	<b>4 080,2</b>	<b>212,9</b>	<b>7 291,0</b>	<b>156 765,9</b>	<b>28 265,8</b>

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-2 – suite

## Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2007

	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
<b>Gisements et usines de traitement</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
Production originale brute	102,6	266,3	215 648,5	0,0	215 648,5
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,1	1,4	1 917,9	0,0	1 917,9
Production originale nette	101,5	264,9	213 730,6	0,0	213 730,6
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	17 305,7	0,0	17 305,7
<b>Prélèvement net</b>	<b>101,5</b>	<b>264,9</b>	<b>196 424,9</b>	<b>0,0</b>	<b>196 424,9</b>
<b>Utilisation</b>					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 546,2	0,0	6 546,2
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 293,5	0,0	4 293,5
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	18,2	8,7	17 027,4	0,0	17 027,4
Autres emplois et utilisations	10,5	34,6	6 087,8	0,0	6 087,8
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ajustements	0,0	0,0	-4 727,8	0,0	-4 727,8
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	72,8	221,6	167 197,8	0,0	167 197,8
<b>Total de l'utilisation</b>	<b>101,5</b>	<b>264,9</b>	<b>196 424,9</b>	<b>0,0</b>	<b>196 424,9</b>
<b>Distribution de gaz</b>					
<b>Approvisionnement</b>					
<b>Total de gaz marchand</b>	<b>72,8</b>	<b>221,6</b>	<b>167 197,8</b>	<b>0,0</b>	<b>167 197,8</b>
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	29 712,4	0,0	29 712,4
Importations	0,0	0,0	0,0	12 455,0	12 455,0
Autres arrivages <sup>1</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>72,8</b>	<b>221,6</b>	<b>196 910,2</b>	<b>12 455,0</b>	<b>209 365,2</b>
<b>Utilisation</b>					
Ventes des services de gaz (exclus ventes directes)					
Colombie-Britannique	72,8	130,9	4 112,5	0,0	4 112,5
Alberta	0,0	0,0	27 336,5	0,0	27 336,5
Saskatchewan	0,0	0,0	1 528,9	0,0	1 528,9
Manitoba	0,0	0,0	1 227,7	0,0	1 227,7
Ontario	0,0	0,0	16 027,1	0,0	16 027,1
Québec	0,0	0,0	4 136,2	0,0	4 136,2
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	90,7	90,7	0,0	90,7
<b>Total des ventes des services de gaz</b>	<b>72,8</b>	<b>221,6</b>	<b>54 459,6</b>	<b>0,0</b>	<b>54 459,6</b>
Exportations	0,0	0,0	109 905,5	0,0	109 905,5
Ventes directes <sup>2, 3</sup>	0,0	0,0	22 390,2	0,0	22 390,2
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	7 422,8	12 455,0	19 877,8
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-205,7	0,0	-205,7
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	4 617,1	0,0	4 617,1
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	-1 679,3	0,0	-1 679,3
<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>72,8</b>	<b>221,6</b>	<b>196 910,2</b>	<b>12 455,0</b>	<b>209 365,2</b>

1. Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

2. Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

3. Les chiffres présentés en Alberta comme ventes directes sont destinés à représenter les volumes de ventes directes actuellement consommés par les provinces de la Saskatchewan, le Manitoba, l'Ontario et le Québec. A cause d'un manque d'espace dans le tableau, il est impossible de faire une distribution par province.

**Note(s)** : En plus d'inclure des statistiques qui ont trait au SCIAN 211, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (SCIAN 2212) et le transport du gaz naturel par gasoduc (SCIAN 4862).

**Tableau 9**  
**Ventes totales de gaz naturel, par province**

	Ventes des services de gaz <sup>1</sup>				Ventes directes <sup>2</sup>	Total des ventes
	Domestiques	Commerciales	Industrielles	Total		
millions de mètres cubes						
<b>2007</b>						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	332,8	332,8
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	736,0	736,0
Québec	683,9	1 870,7	1 581,5	4 136,1	2 334,9	6 471,0
Ontario	9 523,8	5 573,0	930,3	16 027,1	10 856,4	26 883,5
Manitoba	519,8	663,2	44,8	1 227,8	889,0	2 116,8
Saskatchewan	907,6	608,5	13,0	1 529,1	3 985,4	5 514,5
Alberta	4 719,2	2 618,7	19 998,4	27 336,3	0,0	27 336,3
Colombie-Britannique	2 128,7	1 373,0	608,3	4 110,0	3 255,8	7 365,8
<b>Canada</b>	<b>18 483,0</b>	<b>12 707,1</b>	<b>23 176,3</b>	<b>54 366,4</b>	<b>22 390,3</b>	<b>76 756,7</b>
<b>2006</b>						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	136,9	136,9
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	797,2	797,2
Québec	628,8	1 753,6	1 605,0	3 987,4	1 670,8	5 658,2
Ontario	8 230,9	5 263,0	890,2	14 384,1	10 870,3	25 254,4
Manitoba	460,3	612,6	49,5	1 122,4	847,3	1 969,7
Saskatchewan	844,6	678,0	15,5	1 538,1	3 890,2	5 428,3
Alberta	3 972,2	2 423,4	17 138,8	23 534,4	0,0	23 534,4
Colombie-Britannique	2 133,3	1 249,5	151,8	3 534,6	3 090,3	6 624,9
<b>Canada</b>	<b>16 270,1</b>	<b>11 980,1</b>	<b>19 850,8</b>	<b>48 101,0</b>	<b>21 303,0</b>	<b>69 404,0</b>

1. Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.
2. Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

**Tableau 10**  
**Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2007**

	Valeur
	milliers de dollars
Production marchande de pétrole brut classique de la Saskatchewan – Tableau 5 <sup>1</sup>	8 106 260
Ajouter : Valeur des ventes de pétrole brut valorisé <sup>2</sup>	2 701 130
Valeur totale de production marchande de pétrole brut de la Saskatchewan <sup>3</sup>	<b>10 807 390</b>

1. Représente la valeur marchande du pétrole brut classique tel que publiée par "Saskatchewan Industry and Resources".
2. Représente une estimation de la valeur des ventes de pétrole brut valorisé de la Saskatchewan.
3. Représente la valeur du pétrole brut de la Saskatchewan, incluant le pétrole brut valorisé. Cette valeur cohérente avec les statistiques de l'industrie basées sur le SCIAN et telles que publiées par la division des entrées-sorties du système de comptabilité nationale.

## Qualité des données et méthodologie

---

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211 du système de classification des industries de l'Amérique du Nord, n° 12-501-X au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif 1 et la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Les données publiées sur la production et l'utilisation du pétrole brut et du gaz naturel sont obtenues des renseignements fournis par les organismes provinciaux et territoires et aussi les ministères responsables de la réglementation. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100 % du pétrole et du gaz naturel produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer.

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exploration du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de 50 000 \$ sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, au-dessus de 95 % de l'univers. Par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire des estimations et les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

## Concepts

---

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la SCIAN 211, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts — conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (SCIAN 211).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploration, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans **Investissements privés et publics au Canada** (n<sup>o</sup>. 61-205-X au catalogue).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

Les chiffres relatifs à l'ensemble des activités tiennent compte des activités de production et des activités autres que de production auxquelles peut se livrer l'établissement. Il s'agit généralement, de travaux d'exploration géologique et géophysique ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables au compte des immobilisations pour l'usage de l'entreprise.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploration et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

# Définitions

---

## Production et dépenses

**Production originale brute** : Toute nouvelle production déterminée au premier point de mesure du débit à la tête du puit.

**Production originale nette** : « Production originale brute » moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage et les utilisations sur les lieux.

**Prélèvement net** : « Production originale nette » plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

**Production marchande** : La quantité de gaz, de pétrole, de propane, de butanes, d'éthane et de pentanes, produite et disponible pour la vente, en d'autres mots la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après l'emploi pour le traitement et le retraitement, les pertes et la contraction, des ventes de gaz naturel extrait des champs de gaz secs après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, mais avant les variations de stocks.

**Pétrole brut** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

**Pétrole brut classique** : Pétrole brut extrait à partir d'un puit qui utilise des méthodes de production standard.

**Pétrole lourd** : Pétrole à très grande viscosité, récupérable uniquement dans une très faible mesure avec des méthodes de production courantes.

**Pétrole brut synthétique** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

**Bitumineux brut** : Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

**Condensat** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé.

**Pentanes plus** : Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

**Récupération « in situ »** : Se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

**Sables pétrolifères** : Gisements de sable et d'argile (excluant les schistes bitumineux) fortement imprégnés de bitume semi-solide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Wabasca, de Cold Lake et de Buffalo Head Hills sont les principales réserves du Canada.

**Gaz naturel** : Mélange d'hydrocarbures et de faibles quantités de différents autres composés existant à l'état gazeux ou dissous dans du pétrole brut à l'intérieur de réservoirs.

**Liquides de gaz naturel (LGN)** : Partie du gaz de réservoir qui se liquéfie à la surface dans des séparateurs ou autres installations sur le terrain ou des usines de transformation du gaz naturel. Comprend l'éthane, le propane, les butanes et les pentanes.

**Propane** : Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

**Butanes** : Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

**Éthane** : Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

**Secteur amont** : Activités et travaux liés à la recherche, à la production, à l'extraction et à la récupération du pétrole brut, du gaz naturel, des liquides de gaz naturel et du soufre ainsi qu'à la production de pétrole synthétique.

**Secteur aval** : Comprend le raffinage, la commercialisation, le transport et les activités liées aux produits pétrochimiques.

**Dépenses géologiques et géophysiques (G&G)** : Coûts associés à la réalisation d'études géologiques et géophysiques, y compris les frais salariaux et les frais d'approvisionnement des équipes de géologues et de géophysiciens, ainsi que les dépenses d'équipement et les droits d'accès.

**Frais d'exploration** : Comprend tous les droits d'affermage et les coûts d'acquisition des terres, les dépenses liées à des travaux géologiques et géophysiques et les coûts des forages d'exploration, qu'ils soient capitalisés ou radiés. Les forages d'exploration désignent généralement les puits forés en dehors des limites d'une région prouvée ou à l'intérieur des limites d'une telle région mais dans une zone inconnue. Ces forages servent à déterminer l'existence de réserves pétrolières ou gazières. Les coûts des puits improductifs, des tubages et des autres matériaux et équipements abandonnés sur place sont également inclus.

**Dépenses de production** : Dépenses liées à la production de pétrole et de gaz naturel. Les dépenses liées aux usines de traitement du gaz naturel sont incluses.

## Services de gaz

**Total de gaz marchand** : Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

**Importations** : Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

**Autres arrivages** : Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

**Exportations** : Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

**Ventes directes** : Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## Forages complétés

**Forages de reconnaissance d'un nouveau champ** : Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant.

En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

**Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement :** Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi — forages de reconnaissance". De puis, ces puits se trouvent habituellement à moins de trois kilomètres de la zone de production la plus proche.

**Essai de gisement profond :** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie « d'exploratoire », suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

**Essai de gisement peu profond :** Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

**Sondage d'extension :** Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puit est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

**Puit de développement :** Il s'agit d'un puit foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puit est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puit de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puit de développement sec.

**Essai stratigraphique :** Il s'agit d'un forage effectué à des fins géologiques pour obtenir des renseignements sur une condition géologique particulière qui pourrait mener à la découverte d'une accumulation d'hydrocarbures. Règle générale, comme ces puits ne sont pas forés en vue de la production d'hydrocarbures, ils sont rarement conditionnés. Cette catégorie comprend également les essais de carottage et tous les types de puits d'extension associés à l'exploration des ressources d'hydrocarbures.

**Puits de service :** Il s'agit d'un puit auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivantes : l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

**Autres puits :** Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

**Puits de projet :** Il s'agit d'un puit foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puit peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

## Réserves

**Réserves prouvées :** Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contiguës dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

## Valeur ajoutée

**Par les activités de production :** Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures et de soufre.

### Valeur ajoutée — Activité de production

**Électricité :** Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

**Livraisons :** La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

**Matières et fournitures utilisées pour la production :** Les données du tableau 6 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composants consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance et la dépréciation), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composants ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafétérias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, et autres fournitures et matériaux généraux utilisés.

**Emploi, heures-personnes, traitements et salaires :** Les salariés comprennent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs ainsi que les travailleurs de la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés pour les activités de production et celles autres que de production.

Par « travailleurs de la production et travailleurs assimilés », on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont un peu influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-personnes des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-personnes payées (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées, mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie et les jours fériés). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les répondants sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs de la production et des travailleurs assimilés présentent les gains horaires moyens et non pas les taux de salaire horaires que publie Travail Canada.