



N° 26-213-XIF au catalogue

Extraction de pétrole et de gaz

2004



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canada

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : 1-800-263-1136).

Pour obtenir des informations sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web à www.statcan.ca.

Service national de renseignements **1-800-263-1136**

Service national d'appareils de télécommunication pour les malentendants **1-800-363-7629**

Renseignements concernant le Programme des services de dépôt **1-800-700-1033**

Télécopieur pour le Programme des services de dépôt **1-800-889-9734**

Renseignements par courriel infostats@statcan.ca

Site Web www.statcan.ca

Renseignements pour accéder au produit

Le produit n° 26-213-XIF au catalogue est disponible gratuitement sous format électronique. Pour obtenir un exemplaire, il suffit de visiter notre site Web à www.statcan.ca et de choisir la rubrique Publications.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir des services rapides, fiables et courtois et à faire preuve d'équité envers ses clients. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. 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 dans le site www.statcan.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

2004

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2007

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.

Mars 2007

N° 26-213-XIF au catalogue

ISSN 1911-4419

Périodicité : annuelle

Ottawa

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

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.

Informations 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^s 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, de la construction et de l'énergie

Justin Lacroix, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie

Elaine Duwors, chef intérimaire, section de l'énergie

Pierre Després, chef d'unité, section de l'énergie

Table des matières

Faits saillants	5
Analyse	6
Produits connexes	10
Tableaux statistiques	
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 État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2003	17
3-2 État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2004	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, 2004	23
7 Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada	25
7-1 année 2003	25
7-2 année 2004	27
8 Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada	29
8-1 année 2003	29
8-2 année 2003	31
9 Ventes totales de gaz naturel, par province	33
10 Tableau de réconciliation – Valeur de la production de pétrole brut de la Saskatchewan, 2004	33
Qualité des données, concepts et méthodologie	
Qualité des données et méthodologie	34
Concepts	35

Table des matières – suite

Définitions	36
-------------	----

Tableaux explicatifs

1. Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel	8
2. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2004	8
3. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel, 2004	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 augmenté de 11,5 % au cours de l'année, passant d'un total de 76,5 milliards de dollars en 2003 à un nouveau sommet de 85,3 milliards de dollars en 2004.
- Après un bond record de 36 % l'an dernier, le nombre total de puits complétés en 2004 était de 24,874, en hausse de 6,5%.
- Les dépenses en immobilisations dans le secteur conventionnel ont augmenté de 12,6% en 2004 pour atteindre un niveau de 26,8 milliards de dollars, un reflet des prix généralement plus élevés pour tous les produits.
- Dans la région des sables bitumineux du Canada, le développement continu de ressources non classiques, grâce aux projets in situ, à l'exploitation minière et dans les usines de valorisation, s'est traduit par une hausse de 25 % des dépenses globales en immobilisations, qui passent à 6,2 milliards de dollars en 2004, après un recul à 5,0 milliards de dollars en 2003.

Analyse

Volumes — Tableaux 7 et 8

En 2004, la production commercialisable de pétrole brut et équivalents a augmenté de 3,2 %, passant à 149,4 millions de mètres face à un niveau de 144,8 millions de mètres cubes en 2003. La production de pétrole brut synthétique (y compris le bitume) a poursuivi son augmentation des dix dernières années, remplaçant la production de pétrole brut épuisée des vieux champs de pétrole conventionnels. La production de pétrole bitumineux a augmenté pour atteindre 30,9 millions de mètres cubes en 2004, une augmentation de 23,3% face au niveau de 25 millions de mètres cubes produits en 2003. La production de gaz naturel commercialisable a progressé de façon minime (0,5 %), passant à 167,4 milliards de mètres cubes face à 166,5 milliards de mètres cubes en 2003.

Les volumes d'exportation du gaz naturel vers les États-Unis ont augmenté de 2,5%, passant à 104 milliards de mètres cubes, après un recul de 5,8% en 2003.

Les exportations de pétrole brut et équivalents vers les États-Unis ont encore augmenté en 2004, en hausse de 4,5% pour atteindre le niveau de 93,2 millions de mètres cubes, par rapport à 89,1 millions de mètres cubes en 2003.

La demande provenant des raffineries canadiennes pour le pétrole brut et équivalents produits au pays a augmenté de 5,4 % en 2004, pour atteindre 56,1 millions de mètres face aux 53,2 millions de mètres cubes en 2003. Les importations de pétrole brut et équivalents ont connu un gain de 3,1 %, passant de 52,7 millions de mètres cubes en 2003 à 54,3 millions de mètres cubes.

Les ventes intérieures de gaz naturel (y compris les ventes directes) ont diminué de 1,2 % en 2004, passant de 72,9 milliards de mètres cubes en 2003 à 72,0 milliards de mètres cubes. Les importations de gaz naturel ont connu un gain de 12,2% cette année, passant de 9,7 milliards de mètres cubes à 10,9 milliards de mètres cubes.

Valeurs — Tableaux 4 et 5

En 2004, la valeur de la production commercialisable d'hydrocarbures (y compris le pétrole brut synthétique, le gaz naturel et les liquides de gaz naturel) s'est chiffrée à 85,3 milliards de dollars, soit une hausse de 11,4 % par rapport aux 76,5 milliards de dollars relevés en 2003. Les prix du pétrole brut et du gaz naturel sur les marchés internationaux sont demeurés en hausse.

La valeur du pétrole brut et équivalents (y compris les condensats de champs et les pentanes plus) a augmenté de 20,9 % pour atteindre 40,6 milliards comparativement à 33,6 milliards en 2003. La valeur du gaz naturel a connu une légère hausse pour atteindre 38,1 milliards de dollars face aux 37,0 milliards de dollars en 2003. La valeur des produits des installations de traitement du gaz naturel (propane, butane et éthane) a augmenté de 9,8% pour se situer à 6,3 milliards de dollars face à 5,7 milliards de dollars en 2003. La valeur du soufre élémentaire (provenant du gaz naturel) a atteint 207,5 millions de dollars, en hausse de 36% comparativement aux 152,6 millions de dollars en 2003.

L'Alberta a conservé sa position dominante au niveau de la valeur de la production commercialisable en 2004, intervenant pour 74,3 %, ou 63,4 milliards de dollars, du total de 85,3 milliards de dollars.

Dépenses — Secteur conventionnel — Tableau 3

Les dépenses de fonctionnement (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

[sans compter les impôts sur le revenu], aux autres dépenses de fonctionnement et aux redevances) ont augmenté de 20,5 %, passant de 20,5 milliards de dollars en 2003 à 22,3 milliards de dollars en 2004. Au cours de cette année, les paiements de redevances ont représenté 53,1 %, l'exploitation des champs et des puits, 37,5 %, les usines de traitement du gaz naturel, 7,4 % et les taxes, 2,0 %.

Les dépenses en immobilisations (définies comme les dépenses liées aux opérations géologiques et géophysiques, au forage d'exploration, à l'acquisition et à la rétention des droits pétroliers et gaziers, 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 connu une hausse, passant de 23,8 milliards de dollars en 2003 à 26,8 milliards de dollars en 2004. Les dépenses totales en exploration ont connu un recul de 1,7 % alors que celles pour le développement ont augmenté de 18,4%, pour nous donner une hausse globale de 12,5% dans les dépenses en immobilisations face au niveau de 2003.

Les dépenses susmentionnées excluent les régions non conventionnelles, qui sont celles de Cold Lake, de Lloydminster, de Peace River, d'Athabasca, de Wabasca, de Lindbergh, du village de Wolf Lake, de Frog Lake, de Britnell, etc. Consulter le tableau explicatif 1 pour obtenir des détails sur les dépenses liées à ce secteur.

Forage — Tableau 2

Au cours de l'année 2004, le nombre total de forages complétés (pétrole, gaz, à sec, etc.) a augmenté de 6,5 %, passant de 23 363 forages complétés en 2003 à 24 874 en 2004. Au cours de l'année, le nombre de forages d'exploration complétés a augmenté de 8,7 %, passant de 5 074 forages réalisés l'an dernier à 5 515 cette année, alors que le nombre de forages complétés pour des puits de développement en 2004 a atteint 16 475, en hausse de 7,2 % par rapport aux 15 372 forages en 2003. Cette année, le nombre de puits de pétrole complétés s'élevait à 4 526, comparativement à 4 845 puits de pétrole en 2003, tandis que le nombre de puits de gaz naturel a augmenté de 16,8% passant à 15 126, comparativement à 12 951 en 2003.

Réserves — Tableau 6 et 2

Les réserves établies de pétrole brut conventionnel et équivalents restantes (hormis les sables bitumeux et le bitume) ont augmenté légèrement jusqu'à la clôture de l'exercice 2004, passant de 749 911 000 mètres cubes en 2003 à 762 495 000 mètres cubes. Le remplacement des réserves, ou additions brutes, s'élevait à 114 % du volume de pétrole et équivalents produits au cours de l'année 2004. Compte tenu des taux actuels d'extraction, les réserves canadiennes de pétrole brut conventionnel et équivalents ont une durée économique prévue d'environ 8,4 ans, légèrement en hausse par rapport à 2003, tenant en compte le niveau actuel de production.

Les réserves de pétrole brut synthétique et de bitume développé sont estimées à 1 172 103 000 mètres cubes, en hausse de 1,8 % par rapport à 2003. Le remplacement des réserves, ou additions brutes, s'élevait à 136 % du volume de pétrole produits en 2004. Aux taux de production actuels, ces réserves ont une durée économique de 20,5 ans, en baisse face à 2003.

Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué marginalement en 2004, passant de 1 594 milliards de mètres cubes en 2003 à 1 593 milliards de mètres cubes. Près de 99 % de la production de gaz naturel a été remplacée grâce au forage de mise en valeur. Aux taux de production actuels, les réserves de gaz ont une durée économique 9,1 ans, une baisse marginale par rapport à 2003. Les perspectives en matière de gaz naturel non conventionnels, visant notamment le méthane de houille et le gaz de sable compact, sont grandes et des études poussées sont entamées dans ces régions.

Tableau explicatif 1
Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel

	In-situ	Minier	Usines de valorisation	Total des dépenses non-conventionnel	Cumulatif 1947 à 2004
millions de dollars					
Dépenses d'investissement 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	1 985,7	4 105,1	92,3	6 183,1	47 714,7
Dépenses d'exploration Inclut les taxes, redevances, dépenses d'administration et les autres coûts d'opérations	982,8	3 811,0	316,0	5 109,8	54 174,9
Dépenses totales	2 968,5	7 916,1	408,3	11 292,9	101 889,6

Tableau explicatif 2
Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2004

	Extraction minière – Pétrole synthétique	Bitumineux in-situ
milliers de mètres cubes		
Réserves estimées		
au 31 décembre 2003	828 441	322 999
Additions brutes en 2004	47 338	30 406
Somme des réserves au 31 of décembre 2003 et des additions brutes en 2004	875 779	353 405
Moins production nette en 2004 ¹	34 544	22 537
Réserves estimées		
au 31 décembre 2004	841 235	330 868
Changement net dans les réserves en 2004	12 794	7 869

1. Estimation provisoire.

Source(s) : Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

Tableau explicatif 3
Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel¹, 2004

	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
millions de dollars			
Canada	14 947,1

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

Tableau explicatif 4
Allocation de redevances

	2004	2003	2002	2001	2000	1999
	millions de dollars					
Redevances en total, Canada ¹	11 824,9	10 503,0	7 968,0	12 106,3	11 129,3	5 059,0
Redevances fédérales de la couronne	24,1	30,0	21,8	42,9	18,9	9,3
Redevances provinciales de la couronne	10 152,7	9 008,2	6 642,9	9 628,3	8 854,8	3 990,1
Autres redevances et paiements	1 648,1	1 464,8	1 303,3	2 435,1	2 255,6	1 059,6

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 principales¹, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel

	Établissements	Activité de production			
		Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialisable	Valeur ajoutée
1993	626	477 458	1 464 121	19 058 705	17 117 126
1994	671	513 980	1 547 755	21 871 403	19 809 668
1995	728	545 102	1 596 515	20 817 680	18 676 063
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					
Terre-Neuve-et-Labrador	0	0	..
Île-du-Prince-Édouard	1	0	..
Nouvelle-Écosse	3	0	..
Nouveau-Brunswick	4	0	..
Québec	5	0	..
Ontario	14	129 680	..
Manitoba	19	159 902	..
Saskatchewan	155	6 474 009	..
Alberta	310	45 131 722	..
Colombie-Britannique	106	6 449 471	..
Nunavut	0	0	..
Territoires du Nord-Ouest	20	515 037	..
Yukon	4	48 087	..
Îles de l'Arctique	0	0	..
Au large des côtes					
Terre-Neuve-et-Labrador	12	5 030 215	..
Nouvelle-Écosse	17	1 398 234	..
Ouest	0	0	..
Total	670	65 336 357	..
2004					
Terre-Neuve-et-Labrador	3	0	..
Île-du-Prince-Édouard	2	0	..
Nouvelle-Écosse	3	0	..
Nouveau-Brunswick	5	0	..
Québec	5	0	..
Ontario	14	133 692	..
Manitoba	18	195 637	..
Saskatchewan	153	7 274 982	..
Alberta	322	48 414 048	..
Colombie-Britannique	96	6 788 032	..
Nunavut	0	0	..
Territoires du Nord-Ouest	22	517 823	..
Yukon	4	33 945	..
Îles de l'Arctique	0	0	..
Au large des côtes					
Terre-Neuve-et-Labrador	11	5 651 960	..
Nouvelle-Écosse	16	1 305 184	..
Ouest	0	0	..
Total	674	70 315 303	..
Variation en pourcentage					
2004/2003	0,6	7,6	..
2003/2002	-5,5	16,1	..

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			
	2003		2004		2003		2004	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Canada								
Puits d'exploration ¹	570	715 274	633	795 730	2 622	2 853 918	3 249	3 972 339
Puits de développement	3 295	4 328 228	3 177	4 124 165	10 329	8 670 210	11 877	10 883 369
Autres ²	980	1 035 075	716	831 726	0	0	0	0
Total	4 845	6 078 577	4 526	5 751 621	12 951	11 524 128	15 126	14 855 708
L'est du Canada								
Puits d'exploration ¹	2	4 454	2	763	16	14 007	27	16 545
Puits de développement	18	71 051	13	49 801	24	23 202	58	40 011
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	20	75 505	15	50 564	40	37 209	85	56 556
Large des côtes Terre-Neuve								
Puits d'exploration ¹	1	3 460	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	14	63 459	9	43 809	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	15	66 919	9	43 809	0	0	0	0
Large des côtes Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	2	7 302	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	3	10 749	1	5 315
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	5	18 051	1	5 315
Terre-Neuve-et-Labrador								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Île-du-Prince-Édouard								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Nouveau-Brunswick								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	1	3 260	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	1	3 260	0	0
Québec								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Ontario								
Puits d'exploration ¹	1	994	2	763	14	6 705	27	16 545
Puits de développement	4	7 592	4	5 992	20	9 193	57	34 696
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	5	8 586	6	6 755	34	15 898	84	51 241
L'ouest du Canada								
Puits d'exploration ¹	568	710 820	631	794 967	2 606	2 839 911	3 222	3 955 794
Puits de développement	3 277	4 257 177	3 164	4 074 364	10 305	8 647 008	11 819	10 843 358
Autres ²	980	1 035 075	716	831 726	0	0	0	0
Total	4 825	6 003 072	4 511	5 701 057	12 911	11 486 919	15 041	14 799 152

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Pétrole				Gaz			
	2003	2003	2004	2004	2003	2003	2004	2004
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Manitoba								
Puits d'exploration ¹	14	13 135	13	13 050	0	0	0	0
Puits de développement	69	70 445	101	102 013	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	83	83 580	114	115 063	0	0	0	0
Saskatchewan								
Puits d'exploration ¹	284	262 152	313	301 134	748	476 973	592	409 207
Puits de développement	1 339	1 484 812	1 440	1 679 165	1 539	896 659	1 395	822 495
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 623	1 746 964	1 753	1 980 299	2 287	1 373 632	1 987	1 231 702
Alberta								
Puits d'exploration ¹	253	410 701	296	469 974	1 627	1 929 388	2 380	3 153 395
Puits de développement	1 789	2 585 722	1 551	2 197 585	8 315	6 889 706	9 896	9 069 622
Autres ²	980	1 035 075	716	831 726	0	0	0	0
Total	3 022	4 031 498	2 563	3 499 285	9 942	8 819 094	12 276	12 223 017
Colombie-Britannique								
Puits d'exploration ¹	16	23 250	8	7 745	227	423 522	245	380 621
Puits de développement	75	108 439	72	95 601	446	847 939	527	949 589
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	91	131 689	80	103 346	673	1 271 461	772	1 330 210
Territoires du Nord-Ouest								
Puits d'exploration ¹	1	1 582	1	3 064	4	10 028	5	12 571
Puits de développement	5	7 759	0	0	5	12 704	1	1 652
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	6	9 341	1	3 064	9	22 732	6	14 223

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2003	2003	2004	2004	2003	2003	2004	2004
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Canada								
Puits d'exploration ¹	1 882	2 714 574	1 633	2 216 223	5 074	6 283 766	5 515	6 984 292
Puits de développement	1 748	2 455 009	1 421	1 749 690	15 372	15 453 447	16 475	16 757 224
Autres ²	20	11 923	128	173 151	2 917	1 797 727	2 884	1 658 154
Total	3 650	5 181 506	3 182	4 139 064	23 363	23 534 940	24 874	25 399 670
L'est du Canada								
Puits d'exploration ¹	30	46 786	10	26 040	48	65 247	39	43 348
Puits de développement	35	27 817	5	7 086	77	122 070	76	96 898
Autres ²	0	0	0	0	12	23 675	22	48 085
Total	65	74 603	15	33 126	137	210 992	137	188 331
Large des côtes Terre-Neuve								
Puits d'exploration ¹	2	6 726	0	0	3	10 186	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	14	63 459	9	43 809
Autres ²	0	0	0	0	7	21 584	11	41 581
Total	2	6 726	0	0	24	95 229	20	85 390
Large des côtes Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	4	21 235	4	19 974	6	28 537	4	19 974
Puits de développement	1	4 116	0	0	4	14 865	1	5 315
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	5	25 351	4	19 974	10	43 402	5	25 289
Terre-Neuve-et-Labrador								
Puits d'exploration ¹	1	500	0	0	1	500	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1	500	0	0	1	500	0	0
Île-du-Prince-Édouard								
Puits d'exploration ¹	2	3 206	0	0	2	3 206	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	2	3 206	0	0	2	3 206	0	0
Nouvelle-Écosse								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Nouveau-Brunswick								
Puits d'exploration ¹	1	1 100	1	2 560	1	1 100	1	2 560
Puits de développement	0	0	0	0	1	3 260	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1	1 100	1	2 560	2	4 360	1	2 560
Québec								
Puits d'exploration ¹	0	0	0	0	0	0	0	0
Puits de développement	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	0	0	0	0	0
Ontario								
Puits d'exploration ¹	20	14 019	5	3 506	35	21 718	34	20 814
Puits de développement	34	23 701	5	7 086	58	40 486	66	47 774
Autres ²	0	0	0	0	5	2 091	11	6 504
Total	54	37 720	10	10 592	98	64 295	111	75 092
L'ouest du Canada								
Puits d'exploration ¹	1 852	2 667 788	1 623	2 190 183	5 026	6 218 519	5 476	6 940 944
Puits de développement	1 713	2 427 192	1 416	1 742 604	15 295	15 331 377	16 399	16 660 326
Autres ²	20	11 923	128	173 151	2 905	1 774 052	2 862	1 610 069
Total	3 585	5 106 903	3 167	4 105 938	23 226	23 323 948	24 737	25 211 339

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 2 – suite
Forages complétés

	Abandonnés et suspendus				Total			
	2003	2003	2004	2004	2003	2003	2004	2004
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Manitoba								
Puits d'exploration ¹	6	5 241	12	11 027	20	18 376	25	24 077
Puits de développement	7	6 372	7	7 130	76	76 817	108	109 143
Autres ²	0	0	0	0	10	9 086	0	0
Total	13	11 613	19	18 157	106	104 279	133	133 220
Saskatchewan								
Puits d'exploration ¹	114	115 148	127	130 226	1 146	854 273	1 032	840 567
Puits de développement	60	59 073	196	185 562	2 938	2 440 544	3 031	2 687 222
Autres ²	0	0	0	0	95	115 101	41	48 842
Total	174	174 221	323	315 788	4 179	3 409 918	4 104	3 576 631
Alberta								
Puits d'exploration ¹	1 617	2 326 793	1 349	1 804 462	3 497	4 666 882	4 025	5 427 831
Puits de développement	1 503	2 109 246	1 072	1 281 788	11 607	11 584 674	12 519	12 548 995
Autres ²	20	11 923	128	173 151	2 769	1 604 246	2 821	1 561 227
Total	3 140	4 447 962	2 549	3 259 401	17 873	17 855 802	19 365	19 538 053
Colombie-Britannique								
Puits d'exploration ¹	112	212 244	126	224 258	355	659 016	379	612 624
Puits de développement	125	219 549	139	265 189	646	1 175 927	738	1 310 379
Autres ²	0	0	0	0	31	45 619	0	0
Total	237	431 793	265	489 447	1 032	1 880 562	1 117	1 923 003
Territoires du Nord-Ouest								
Puits d'exploration ¹	3	8 362	9	20 210	8	19 972	15	35 845
Puits de développement	18	32 952	2	2 935	28	53 415	3	4 587
Autres ²	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	21	41 314	11	23 145	36	73 387	18	40 432

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 — État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2003

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	0	550	0	1 420	9 648	1 616	730	65 685	638 627
Forage d'exploration	0	1 345	2 245	1 505	4 727	18 801	15 508	288 566	2 153 961
Acquisition et location de terrains ¹	0	0	103	0	1 341	2 642	880	203 415	1 303 934
Total	0	1 895	2 348	2 925	15 716	23 059	17 118	557 666	4 096 522
Développement									
Forage de mise en valeur	0	0	0	0	0	22 414	38 379	870 578	6 890 704
Installations de production ²	0	0	0	1 482	0	8 565	13 429	454 640	3 839 576
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	0	0	31 518	80 072
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	2 680	0	92	0	30 723	440 598
Installations autres que les installations de production	0	0	0	0	0	343	16	17 524	152 914
Total	0	0	0	4 162	0	31 414	51 824	1 404 983	11 403 864
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	288	78	15 779	24 107	1 284 277	5 409 801
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	100	0	27 394	0	52 328	1 186 166
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	0	580	3 122	67 442	284 324
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	388	78	43 753	27 229	1 404 047	6 880 291
Redevances ³	0	0	0	204	0	20 012	22 651	1 121 534	7 757 800
Dépenses totales	0	1 895	2 348	7 679	15 794	118 238	118 822	4 488 230	30 138 477
	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									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	200 275	0	35 577	1 255	0	62 244	0	88 394	1 106 021
Forage d'exploration	640 379	0	112 691	30	0	167 695	0	192 079	3 599 532
Acquisition et location de terrains ¹	689 327	0	800	10	0	3 613	0	2 051	2 208 116
Total	1 529 981	0	149 068	1 295	0	233 552	0	282 524	6 913 669
Développement									
Forage de mise en valeur	1 388 063	0	34 140	452	0	442 062	0	195 423	9 882 215
Installations de production ²	657 402	0	51 634	388	0	666 155	0	292 484	5 985 755
Récupération assistée et maintien de la pression	230	0	0	0	0	17 100	0	0	128 920
Usines de traitement du gaz naturel	205 980	0	32 171	0	0	0	0	35 757	748 001
Installations autres que les installations de production	4 902	0	2 830	0	0	0	0	779	179 308
Total	2 256 577	0	120 775	840	0	1 125 317	0	524 443	16 924 199
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	763 961	0	52 394	5 807	0	375 342	0	121 390	8 053 224
Usines de traitement du gaz naturel	214 318	0	4 848	2 497	0	0	0	42 817	1 530 468
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	25 826	0	2 062	163	0	250	0	1 603	385 372
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 004 105	0	59 304	8 467	0	375 592	0	165 810	9 969 064
Redevances ³	1 413 347	0	25 453	4 548	0	114 702	0	22 668	10 502 919
Dépenses totales	6 204 010	0	354 600	15 150	0	1 849 163	0	995 445	44 309 851

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 — État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 2004

	Terre-Neuve-et-Labrador	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
milliers de dollars									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	40	2 480	152	564	834	1 943	1 670	46 847	632 179
Forage d'exploration	400	0	974	6 307	1 694	18 240	14 084	300 257	2 784 855
Acquisition et location de terrains ¹	450	44	22	2	237	3 016	2 077	90 929	1 211 500
Total	890	2 524	1 148	6 873	2 765	23 199	17 831	438 033	4 628 534
Développement									
Forage de mise en valeur	0	0	0	0	0	28 556	49 195	1 009 804	8 376 416
Installations de production ²	0	0	0	180	0	9 590	15 217	464 242	4 667 708
Récupération assistée et maintien de la pression	0	0	0	0	0	74	0	35 531	141 474
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	0	0	0	0	27 884	542 995
Installations autres que les installations de production	0	74	0	0	0	28	36	6 360	178 037
Total	0	74	0	180	0	38 248	64 448	1 543 821	13 906 630
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	0	0	0	424	59	14 757	24 430	1 324 724	5 629 410
Usines de traitement du gaz naturel	0	0	0	100	0	27 188	0	57 289	1 273 554
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	0	0	0	0	3	328	2 484	54 829	340 553
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	0	0	0	524	62	42 273	26 914	1 436 842	7 243 517
Redevances ³	0	0	0	382	0	19 119	26 546	1 221 661	8 789 900
Dépenses totales	890	2 598	1 148	7 959	2 827	122 839	135 739	4 640 357	34 568 581
	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									
Exploration									
Exploration géologique et géophysique	239 083	0	39 835	499	0	41 661	0	33 676	1 041 463
Forage d'exploration	640 282	0	139 169	93	0	3 315	0	173 994	4 083 664
Acquisition et location de terrains ¹	290 100	0	17 304	11	0	10 630	0	42 054	1 668 376
Total	1 169 465	0	196 308	603	0	55 606	0	249 724	6 793 503
Développement									
Forage de mise en valeur	1 701 635	0	19 991	14 022	0	598 600	0	93 878	11 892 097
Installations de production ²	828 722	0	78 893	291	0	531 238	0	302 686	6 898 767
Récupération assistée et maintien de la pression	238	0	0	0	0	51 923	0	0	229 240
Usines de traitement du gaz naturel	177 172	0	28 083	0	0	0	0	32 116	808 250
Installations autres que les installations de production	20 197	0	1 476	0	0	129	0	0	206 337
Total	2 727 964	0	128 443	14 313	0	1 181 890	0	428 680	20 034 691
Exploitation									
Exploitation des champs et des puits	842 586	0	53 196	3 453	0	350 799	0	108 072	8 351 910
Usines de traitement du gaz naturel	238 902	0	4 177	1 836	0	0	0	40 553	1 643 599
Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	36 471	0	1 802	94	0	214	0	5 012	441 790
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	1 117 959	0	59 175	5 383	0	351 013	0	153 637	10 437 299
Redevances ³	1 507 621	0	20 629	3 521	0	208 079	0	27 364	11 824 822
Dépenses totales	6 523 009	0	404 555	23 820	0	1 796 588	0	859 405	49 090 315

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

	2001	2002	2003	2004
	milliers de mètres cubes			
Pétrole brut	79 935,6	83 900,4	84 690,0	81 759,8
Pétrole brut synthétique	20 260,6	25 494,6	25 028,8	26 927,3
Pétrole bitumineux	17 953,9	17 481,6	25 029,0	30 854,7
Condensat	1 134,8	1 196,9	1 180,8	1 134,9
Pentanes plus	9 665,6	8 896,3	8 884,6	8 739,4
Propane	10 165,4	8 811,5	9 123,8	9 019,6
Butanes	6 065,3	5 119,3	5 477,0	5 380,5
Ethane	13 090,5	14 932,8	14 838,9	15 661,6
	millions de mètres cubes			
Gaz naturel	171 387,8	172 197,2	166 457,2	167 359,8
	milliers de tonnes métriques			
Soufre élémentaire	7 835,5	7 384,9	6 764,9	7 486,2
	milliers de dollars			
Pétrole brut	15 153 811	18 157 229	19 561 409	22 142 365
Pétrole brut synthétique	4 995 003	6 455 743	6 777 342	8 655 781
Pétrole bitumineux	1 873 762	2 763 700	4 396 607	6 291 273
Condensat	287 533	298 315	322 928	380 381
Pentanes plus	2 601 844	2 281 093	2 552 213	3 252 858
Propane	1 930 190	1 151 165	1 860 994	1 996 729
Butanes	1 152 061	892 098	1 277 861	1 483 143
Ethane	1 493 032	1 951 418	2 563 782	2 781 028
Gaz naturel	33 677 530	23 719 717	37 044 588	38 071 294
Soufre élémentaire	(23 181)	62 573	152 582	207 505
Valeur totale	63 141 585	57 733 051	76 510 306	85 262 357

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
en milliers de mètres cubes											
Pétrole brut											
2004	81 759,8	18 249,2	0,0	0,0	155,1	637,4	24 575,2	34 888,5	2 019,0	0,0	1 235,4
2003	84 690,0	19 550,0	0,0	0,0	195,2	633,0	24 331,4	36 527,9	2 168,2	0,0	1 284,3
Pétrole brut synthétique											
2004	26 927,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 927,3	0,0	0,0	0,0
2003	25 028,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 028,8	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux											
2004	30 854,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 854,7	0,0	0,0	0,0
2003	25 029,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 029,0	0,0	0,0	0,0
Condensat											
2004	1 134,9	0,0	463,2	0,0	0,0	0,0	0,0	502,0	169,7	0,0	0,0
2003	1 180,8	0,0	549,3	0,0	0,0	0,0	0,0	486,8	144,7	0,0	0,0
Pentanes plus											
2004	8 739,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	8 099,9	520,0	0,0	91,3
2003	8 884,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	8 238,9	526,7	0,0	90,0
Propane											
2004	9 019,6	0,0	185,1	0,0	0,0	0,0	44,7	8 397,4	392,4	0,0	0,0
2003	9 123,8	0,0	239,7	0,0	0,0	0,0	41,4	8 469,6	373,1	0,0	0,0
Butanes											
2004	5 380,5	0,0	133,5	0,0	0,0	0,0	23,6	4 904,5	318,9	0,0	0,0
2003	5 477,0	0,0	157,7	0,0	0,0	0,0	22,4	4 986,0	310,9	0,0	0,0
Ethane¹											
2004	15 661,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	14 669,0	953,4	0,0	0,0
2003	14 838,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 741,8	1 097,1	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
Gaz naturel											
2004	200 480,6	262,1	4 324,3	0,0	273,0	0,0	8 891,1	155 664,1	31 201,3	185,5	731,0
2003	200 199,9	281,0	4 662,2	0,0	295,7	0,0	8 541,2	156 399,9	29 483,4	254,0	984,4
en milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire											
2004	7 486,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 704,5	781,7	0,0	0,0
2003	6 764,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 006,3	758,6	0,0	0,0

1. Estimation avant déplacement miscible.

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	81 759,8	18 249,2	0,0	0,0	155,1	637,4	24 575,2	34 888,5	2 019,0	0,0	1 235,4
Pétrole brut synthétique	26 927,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 927,3	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	30 854,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 854,7	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 134,9	0,0	463,2	0,0	0,0	0,0	0,0	502,0	169,7	0,0	0,0
Pentanes plus	8 739,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	8 099,9	520,0	0,0	91,3
Propane	9 019,6	0,0	185,1	0,0	0,0	0,0	44,7	8 397,4	392,4	0,0	0,0
Butanes	5 380,5	0,0	133,5	0,0	0,0	0,0	23,6	4 904,5	318,9	0,0	0,0
Ethane ¹	15 661,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	14 669,0	953,4	0,0	0,0
millions of cubic metres											
Gaz naturel	167 359,8	0,0	4 174,0	0,0	273,0	0,0	7 397,2	128 804,6	26 000,0	143,8	567,2
thousands cubic tonnes											
Soufre élémentaire	7 486,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 704,5	781,7	0,0	0,0
thousands of dollars											
Pétrole brut	22 142 365	5 651 960	0	0	53 815	195 637	5 572 434	9 683 073	618 742	0	366 704
Pétrole brut synthétique	8 655 781	0	0	0	0	0	0	8 655 781	0	0	0
Pétrole bitumineux	6 291 273	0	0	0	0	0	0	6 291 273	0	0	0
Condensat	380 381	0	155 079	0	0	0	0	175 303	49 999	0	0
Pentanes plus	3 252 858	0	0	0	0	0	9 613	3 047 587	166 436	0	29 222
Propane	1 996 729	0	40 579	0	0	0	9 062	1 865 147	81 941	0	0
Butanes	1 483 143	0	40 898	0	0	0	6 551	1 361 489	74 205	0	0
Ethane ¹	2 781 028	0	0	0	0	0	0	2 604 334	169 734	0	0
Gaz naturel	38 071 294	0	1 068 628	0	79 877	0	1 670 362	29 475 645	5 620 940	33 945	121 897
Soufre élémentaire	207 505	0	0	0	0	0	0	201 470	6 035	0	0
Valeur totale en dollars	85 262 357	5 651 960	1 305 184	0	133 692	195 637	7 274 982	63 361 102	6 788 032	33 945	517 823

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	81 759,8	18 249,2	0,0	0,0	155,1	637,4	24 575,2	34 888,5	2 019,0	0,0	1 235,4
Pétrole brut synthétique	26 927,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 927,3	0,0	0,0	0,0
Pétrole bitumineux	30 854,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 854,7	0,0	0,0	0,0
Condensat	1 134,9	0,0	463,2	0,0	0,0	0,0	0,0	502,0	169,7	0,0	0,0
Pentanes plus	8 739,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	8 099,9	520,0	0,0	91,3
Propane	8 811,5	0,0	185,1	0,0	0,0	0,0	44,7	8 397,4	392,4	0,0	0,0
Butanes	5 119,3	0,0	133,5	0,0	0,0	0,0	23,6	4 904,5	318,9	0,0	0,0
Ethane ¹	15 661,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,2	14 669,0	953,4	0,0	0,0
millions de mètres cubes											
Gaz naturel	172 197,2	0,0	4 174,0	0,0	273,0	0,0	7 397,2	128 804,6	26 000,0	143,8	567,2
milliers de tonnes métriques											
Soufre élémentaire	6 238,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 456,5	781,7	0,0	0,0
milliers de dollars											
Pétrole brut	22 142 365	5 651 960	0	0	53 815	195 637	5 572 434	9 683 073	618 742	0	366 704
Pétrole brut synthétique	8 655 781	0	0	0	0	0	0	8 655 781	0	0	0
Pétrole bitumineux	6 291 273	0	0	0	0	0	0	6 291 273	0	0	0
Condensat	380 381	0	155 079	0	0	0	0	175 303	49 999	0	0
Pentanes plus	3 252 858	0	0	0	0	0	9 613	3 047 587	166 436	0	29 222
Propane	1 996 729	0	40 579	0	0	0	9 062	1 865 147	81 941	0	0
Butanes	1 483 143	0	40 898	0	0	0	6 551	1 361 489	74 205	0	0
Ethane ¹	2 781 028	0	0	0	0	0	6 960	2 604 334	169 734	0	0
Gaz naturel	38 071 294	0	1 068 628	0	79 877	0	1 670 362	29 475 645	5 620 940	33 945	121 897
Soufre élémentaire	170 004	0	0	0	0	0	0	163 969	6 035	0	0
Valeur totale en dollars	85 224 856	5 651 960	1 305 184	0	133 692	195 637	7 274 982	63 323 601	6 788 032	33 945	517 823

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, 2004

	Canada	Large ¹ de la côte atlantique	Îles de ² l'Arctique	Delta du ² Mackenzie-Mer de Beaufort	Partie ² continentale des territoires	Est du Canada
milliers de mètres cubes						
Pétrole brut conventionnel						
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	676 287	121 197	0	53 950	7 733	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	97 629	35 750	0	0	291	0
Total du pétrole brut	773 916	156 947	0	53 950	8 024	0
Production nette de 2004 ³	81 975	18 248	0	0	1 236	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	691 941	138 699	0	53 950	6 788	0
Changement net dans les réserves en 2004	15 654	17 502	0	0	-945	0
Pentanes plus						
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	73 624	7 801	0	0	2 789	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	6 994	0	0	0	0	0
Total des pentanes plus	80 618	7 801	0	0	2 789	0
Production nette de 2004 ³	10 064	253	0	0	58	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	70 554	7 548	0	0	2 731	0
Changement net dans les réserves en 2004	-3 070	-253	0	0	-58	0
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	762 495	146 247	0	53 950	9 519	0
millions de mètres cubes						
Gaz marchand						
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	1 594 001	23 324	0	0	12 456	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	173 244	0	0	0	0	0
Total du gaz marchand	1 767 245	23 324	0	0	12 456	105
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Production nette de 2004 ^{3, 4}	174 203	4 046	0	0	584	0
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	1 593 042	19 278	0	0	11 872	105
Non-associées	1 359 701	19 278	0	0	10 732	105
Associées	233 341	0	0	0	1 140	0
Dissoutes	0	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2004	-959	-4 046	0	0	-584	0

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 6 – suite

Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées, 2004

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique
milliers de mètres cubes					
Pétrole brut conventionnel					
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	1 877	4 640	184 739	278 583	23 568
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	223	-142	27 821	32 814	872
Total du pétrole brut	2 100	4 498	212 560	311 397	24 440
Production nette de 2004 ³	153	637	24 658	34 765	2 278
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	1 947	3 861	187 902	276 632	22 162
Changement net dans les réserves en 2004	70	-779	3 163	-1 951	-1 406
Pentanes plus					
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	0	0	295	56 865	5 874
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	0	0	45	5 435	1 514
Total des pentanes plus	0	0	340	62 300	7 388
Production nette de 2004 ³	0	0	78	8 764	911
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	0	0	262	53 536	6 477
Changement net dans les réserves en 2004	0	0	-33	-3 329	603
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes	1 947	3 861	188 164	330 168	28 639
millions de mètres cubes					
Gaz marchand					
Réserves estimées au 31 décembre, 2003	11 586	0	87 877	1 198 748	259 905
Révisions positives	0	0	0	0	0
Révisions négatives	0	0	0	0	0
Extensions	0	0	0	0	0
Additions brutes	230	0	4 138	112 495	56 381
Total du gaz marchand	11 816	0	92 015	1 311 243	316 286
Changement net dans le stockage souterrain	0	0	0	0	0
Production nette de 2004 ^{3, 4}	360	0	7 008	135 351	26 854
Réserves estimées au 31 décembre, 2004	11 456	0	85 007	1 175 892	289 432
Non-associées	11 456	0	82 963	957 324	277 843
Associées	0	0	2 044	218 568	11 589
Dissoutes	0	0	0	0	0
Stockage souterrain	0	0	0	0	0
Changement net dans les réserves en 2004	-130	0	-2 870	-22 856	29 527

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 2).

Tableau 7-1

Approvisionnement et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents par source, Canada année 2003

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- ¹ chewan	Alberta
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement						
Production intérieure :						
Pétrole brut						
Léger et medium	19 550,0	0,0	195,2	633,0	5 084,9	24 019,3
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 246,5	12 508,6
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 028,8
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 029,0
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	19 550,0	0,0	195,2	633,0	24 331,4	86 585,7
Condensat	0,0	549,3	0,0	0,0	0,0	486,8
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	8 238,9
Prélèvement net	19 550,0	549,3	195,2	633,0	24 360,4	95 311,4
Importations
Approvisionnement total	19 550,0	549,3	195,2	633,0	24 360,4	95 311,4
Utilisation						
Livraisons aux raffineries :						
Provinces de l'Atlantique	3 781,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	2 784,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	3 217,4	0,0	195,2	28,0	1 982,4	9 386,6
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	2 753,5	1 693,6
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	736,2	20 707,5
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 959,4
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	9 783,4	0,0	195,2	28,0	5 472,1	33 747,1
Exportations vers les États-Unis						
Administration du pétrole						
côte Est	7 045,8	103,3	0,0	6,9	1 835,4	1 701,0
région Centrale	205,8	0,0	0,0	687,5	17 008,2	34 614,0
côte du Golfe	2 514,5	98,1	0,0	0,0	0,0	218,1
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	416,2	18 650,4
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 883,7
Total aux États-Unis	9 766,1	201,4	0,0	694,4	19 259,8	59 067,2
Autres pays	87,9	0,0	0,0	0,0	0,0	298,8
Exportations totales	9 854,0	201,4	0,0	694,4	19 259,8	59 366,0
Variations nettes des stocks	-87,4	347,9	0,0	0,4	152,6	644,3
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	-89,8	-524,1	1 554,0
Total de l'utilisation	19 550,0	549,3	195,2	633,0	24 360,4	95 311,4

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 2003

	Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
Approvisionnement					
Production intérieure					
Pétrole brut					
Léger et medium	2 168,2	1 284,3	52 934,9	0,0	52 934,9
Lourd	0,0	0,0	31 755,1	0,0	31 755,1
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	25 028,8	0,0	25 028,8
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	25 029,0	0,0	25 029,0
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 168,2	1 284,3	134 747,8	0,0	134 747,8
Condensat	144,7	0,0	1 180,8	0,0	1 180,8
Pentanes plus	526,7	90,0	8 884,6	0,0	8 884,6
Prélèvement net	2 839,6	1 374,3	144 813,2	0,0	144 813,2
Importations	52 652,6	52 652,6
Approvisionnement total	2 839,6	1 374,3	144 813,2	52 652,6	197 465,8
Utilisation					
Livraisons aux raffineries					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	3 781,4	20 878,3	24 659,7
Québec	0,0	0,0	2 784,6	21 189,0	23 973,6
Ontario	0,0	1 343,7	16 153,3	10 585,3	26 738,6
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	4 447,1	0,0	4 447,1
Alberta	1 331,7	0,0	22 775,4	0,0	22 775,4
Colombie-Britannique	1 341,3	0,0	3 300,7	0,0	3 300,7
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 673,0	1 343,7	53 242,5	52 652,6	105 895,1
Exportations vers les États-Unis					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	10 692,4	0,0	10 692,4
région Centrale	71,1	0,0	52 586,6	0,0	52 586,6
côte du Golfe	0,0	0,0	2 830,7	0,0	2 830,7
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	19 066,6	0,0	19 066,6
côte Ouest	65,7	0,0	3 949,4	0,0	3 949,4
Total aux États-Unis	136,8	0,0	89 125,7	0,0	89 125,7
Autres pays	0,0	0,0	386,7	0,0	386,7
Exportations totales	136,8	0,0	89 512,4	0,0	89 512,4
Variations nettes des stocks	-36,0	0,8	1 022,6	0,0	1 022,6
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	65,8	29,8	1 035,7	0,0	1 035,7
Total de l'utilisation	2 839,6	1 374,3	144 813,2	52 652,6	197 465,8

1. Approvisionnement totale, excluant le 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 2004

	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Ontario	Manitoba	Saskat- ¹ chewan	Alberta
milliers de mètres cubes						
Approvisionnement :						
Production intérieure						
Pétrole brut						
Léger et moyen	18 249,2	0,0	155,1	637,4	5 058,3	22 606,0
Lourd	0,0	0,0	0,0	0,0	19 516,9	12 282,5
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 927,3
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30 854,7
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	18 249,2	0,0	155,1	637,4	24 575,2	92 670,5
Condensat	0,0	463,2	0,0	0,0	0,0	502,0
Pentanes plus	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	8 099,9
Prélèvement net	18 249,2	463,2	155,1	637,4	24 603,4	101 272,4
Importations
Approvisionnement total	18 249,2	463,2	155,1	637,4	24 603,4	101 272,4
Utilisation :						
Livraisons aux raffineries						
Provinces de l'Atlantique	2 277,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Québec	2 763,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Ontario	3 544,0	0,0	155,1	252,7	1 549,4	10 232,9
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	0,0	3 160,0	2 171,3
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	839,3	23 569,4
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 878,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	8 585,0	0,0	155,1	252,7	5 548,7	37 851,6
Exportations vers les États-Unis						
Administration du pétrole						
côte Est	7 266,9	103,4	0,0	0,0	1 979,8	1 528,4
région Centrale	0,0	0,0	0,0	389,0	17 134,5	37 727,9
côte du Golfe	1 385,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	0,0	0,0	533,7	19 263,3
côte Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 730,7
Total aux États-Unis	8 651,9	103,4	0,0	389,0	19 648,0	64 250,3
Autres pays	1 021,6	44,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Exportations totales	9 673,5	147,8	0,0	389,0	19 648,0	64 250,3
Variations nettes des stocks	-9,3	315,4	0,0	117,3	-197,0	-690,3
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	-121,6	-396,3	-139,2
Total de l'utilisation	18 249,2	463,2	155,1	637,4	24 603,4	101 272,4

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 2004

	Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Toutes sources
milliers de mètres cubes					
Approvisionnement :					
Production intérieure					
Pétrole brut					
Léger et moyen	2 019,0	1 235,4	49 960,4	0,0	49 960,4
Lourd	0,0	0,0	31 799,4	0,0	31 799,4
Pétrole brut synthétique	0,0	0,0	26 927,3	0,0	26 927,3
Pétrole bitumineux	0,0	0,0	30 854,7	0,0	30 854,7
Moins repris pour l'injection	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 019,0	1 235,4	139 541,8	0,0	139 541,8
Condensat					
Pentanes plus	169,7	0,0	1 134,9	0,0	1 134,9
Prélèvement net	520,0	91,3	8 739,4	0,0	8 739,4
Importations	2 708,7	1 326,7	149 416,1	0,0	149 416,1
Approvisionnement total	2 708,7	1 326,7	149 416,1	54 274,4	203 690,5
Utilisation :					
Livraisons aux raffineries					
Provinces de l'Atlantique	0,0	0,0	2 277,7	22 437,5	24 715,2
Québec	0,0	0,0	2 763,3	20 721,3	23 484,6
Ontario	0,0	1 279,5	17 013,6	11 115,6	28 129,2
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Saskatchewan	0,0	0,0	5 331,3	0,0	5 331,3
Alberta	1 183,4	0,0	25 592,1	0,0	25 592,1
Colombie-Britannique	1 283,7	0,0	3 161,7	0,0	3 161,7
Territoires du Nord-Ouest	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	2 467,1	1 279,5	56 139,7	54 274,4	110 414,1
Exportations vers les États-Unis					
Administration du pétrole					
côte Est	0,0	0,0	10 878,5	0,0	10 878,5
région Centrale	0,0	0,0	55 251,4	0,0	55 251,4
côte du Golfe	0,0	0,0	1 385,0	0,0	1 385,0
Montagnes rocheuses	0,0	0,0	19 797,0	0,0	19 797,0
côte Ouest	119,0	0,0	5 849,7	0,0	5 849,7
Total aux États-Unis	119,0	0,0	93 161,6	0,0	93 161,6
Autres pays	0,0	0,0	1 066,0	0,0	1 066,0
Exportations totales	119,0	0,0	94 227,6	0,0	94 227,6
Variations nettes des stocks	-1,9	-1,3	-467,1	0,0	-467,1
Livraisons à d'autres acheteurs	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pertes et ajustements	124,5	48,5	-484,1	0,0	-484,1
Total de l'utilisation	2 708,7	1 326,7	149 416,1	54 274,4	203 690,5

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 2003

	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.						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement						
Production originale brute	3 913,6	4 665,8	295,7	9 030,5	166 671,8	29 627,4
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	352,0	3,6	0,0	489,3	1 171,5	144,0
Production originale nette	3 561,6	4 662,2	295,7	8 541,2	165 500,3	29 483,4
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	3 280,6	0,0	0,0	0,0	9 100,4	0,0
Prélèvement net	281,0	4 662,2	295,7	8 541,2	156 399,9	29 483,4
Utilisation						
Emploi et utilisation sur les chantiers	281,0	0,0	0,0	1 013,5	3 970,0	945,8
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	10,3	0,0	412,5	4 302,1	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	404,4	0,0	76,8	15 394,6	2 095,3
Autres emplois et utilisations	0,0	0,0	0,0	90,9	6 115,2	954,4
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-222,0	0,0	-42,6	-1 588,3	-56,3
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	4 469,5	295,7	6 990,1	128 206,3	25 544,2
Total de l'utilisation	281,0	4 662,2	295,7	8 541,2	156 399,9	29 483,4
Distribution de gaz						
Approvisionnement						
Total de gaz marchand	0,0	4 469,5	295,7	6 990,1	128 206,3	25 544,2
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	863,6	28 181,5	1 181,2
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	0,0	4 469,5	295,7	7 853,7	156 387,8	26 725,4
Utilisation						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	287,1	2 281,6
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	19 206,9	4 837,5
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 725,5	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 372,9	0,0
Ontario	0,0	0,0	295,7	2 408,4	11 679,9	1 530,7
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	4 103,8	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
Total des ventes des services de gaz	0,0	0,0	295,7	4 133,9	36 650,6	8 649,8
Exportations	0,0	3 814,1	0,0	7,9	85 979,1	11 671,3
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	631,0	0,0	2 454,9	15 634,1	3 517,2
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	662,1	13 157,8	2 163,5
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	10,7	0,0	0,1	-267,9	22,2
Gaz consommé dans le réseau	0,0	6,1	0,0	70,5	4 121,1	450,4
Fuites et autre pertes	0,0	7,6	0,0	524,3	1 113,0	251,0
Total de l'utilisation de gaz marchand	0,0	4 469,5	295,7	7 853,7	156 387,8	26 725,4

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-1 – suite

Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2003

	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.					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement					
Production originale brute	255,2	990,2	215 450,2	...	215 450,2
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,2	5,8	2 167,4	...	2 167,4
Production originale nette	254,0	984,4	213 282,8	...	213 282,8
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	12 381,0	...	12 381,0
Prélèvement net	254,0	984,4	200 901,8	...	200 901,8
Utilisation					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 210,3	...	6 210,3
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	4 724,9	...	4 724,9
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	43,3	143,5	18 157,9	...	18 157,9
Autres emplois et utilisations	10,8	89,4	7 260,7	...	7 260,7
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Ajustements	0,0	0,0	-1 909,2	...	-1 909,2
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	199,9	751,5	166 457,2	...	166 457,2
Total de l'utilisation	254,0	984,4	200 901,8	...	200 901,8
Distribution de gaz					
Approvisionnement					
Total de gaz marchand	199,9	751,5	166 457,2	...	166 457,2
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	30 226,3	0,0	30 226,3
Importations	0,0	0,0	0,0	9 680,4	9 680,4
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	199,9	751,5	196 683,5	9 680,4	206 363,9
Utilisation					
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)					
Colombie-Britannique	199,9	677,4	3 446,0	0,0	3 446,0
Alberta	0,0	0,0	24 044,4	0,0	24 044,4
Saskatchewan	0,0	0,0	1 725,5	0,0	1 725,5
Manitoba	0,0	0,0	1 372,9	0,0	1 372,9
Ontario	0,0	0,0	15 914,7	0,0	15 914,7
Québec	0,0	0,0	4 103,8	0,0	4 103,8
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	74,1	74,1	0,0	74,1
Total des ventes des services de gaz	199,9	751,5	50 681,4	0,0	50 681,4
Exportations	0,0	0,0	101 472,4	0,0	101 472,4
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	0,0	22 237,2	0,0	22 237,2
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	15 983,4	9 680,4	25 663,8
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-234,9	0,0	-234,9
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	4 648,1	0,0	4 648,1
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	1 895,9	0,0	1 895,9
Total de l'utilisation de gaz marchand	199,9	751,5	196 683,5	9 680,4	206 363,9

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 2003

	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.						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement						
Production originale brute	3 984,5	4 327,9	273,0	9 409,5	167 726,4	31 354,4
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	288,4	3,6	0,0	518,4	1 024,8	153,1
Production originale nette	3 696,1	4 324,3	273,0	8 891,1	166 701,6	31 201,3
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moins gaz injecté et stocké	3 434,0	0,0	0,0	0,0	11 037,5	0,0
Prélèvement net	262,1	4 324,3	273,0	8 891,1	155 664,1	31 201,3
Utilisation						
Emploi et utilisation sur les chantiers	262,1	0,0	0,0	1 072,6	3 491,3	1 666,2
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	13,0	0,0	436,3	3 219,1	0,0
Emploi et utilisation dans les usines de traitement						
Pertes en cours de traitement et re-traitement	0,0	318,4	0,0	81,3	15 528,6	1 894,7
Autres emplois et utilisations	0,0	3,1	0,0	96,0	5 021,5	858,9
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Adjustements	0,0	-184,2	0,0	-192,3	-401,0	781,5
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	0,0	4 174,0	273,0	7 397,2	128 804,6	26 000,0
Total de l'utilisation	262,1	4 324,3	273,0	8 891,1	155 664,1	31 201,3
Distribution de gaz						
Approvisionnement						
Total de gaz marchand	0,0	4 174,0	273,0	7 397,2	128 804,6	26 000,0
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	0,0	584,3	23 011,0	1 341,6
Importations	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	0,0	4 174,0	273,0	7 981,5	151 815,6	27 341,6
Utilisation						
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)						
Colombie-Britannique	0,0	0,0	0,0	0,0	387,5	2 318,0
Alberta	0,0	0,0	0,0	0,0	19 157,0	4 824,2
Saskatchewan	0,0	0,0	0,0	1 640,9	0,0	0,0
Manitoba	0,0	0,0	0,0	0,0	1 344,2	0,0
Ontario	0,0	0,0	273,0	2 552,3	10 570,6	1 738,1
Québec	0,0	0,0	0,0	0,0	4 089,7	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
Total des ventes des services de gaz	0,0	0,0	273,0	4 193,2	35 549,0	8 880,3
Exportations	0,0	3 495,5	0,0	29,4	89 845,1	10 648,5
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	668,6	0,0	2 621,9	15 572,1	3 566,5
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	0,0	726,9	5 984,0	1 934,7
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	6,5	0,0	-1,0	-335,5	0,1
Gaz consommé dans le réseau	0,0	15,2	0,0	65,2	3 783,1	479,6
Fuites et autre pertes	0,0	-11,8	0,0	345,9	1 417,8	1 831,9
Total de l'utilisation de gaz marchand	0,0	4 174,0	273,0	7 981,5	151 815,6	27 341,6

Voir les notes à la fin du tableau.

Tableau 8-2 – suite

Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada année 2003

	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.					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement					
Production originale brute	186,6	738,1	218 000,4	...	218 000,4
Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1,1	7,1	1 996,5	...	1 996,5
Production originale nette	185,5	731,0	216 003,9	...	216 003,9
Gaz récupéré	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Moins gaz injecté et stocké	0,0	0,0	14 471,5	...	14 471,5
Prélèvement net	185,5	731,0	201 532,4	...	201 532,4
Utilisation					
Emploi et utilisation sur les chantiers	0,0	0,0	6 492,2	...	6 492,2
Emploi et utilisation dans les collecteurs	0,0	0,0	3 668,4	...	3 668,4
Emploi et utilisation dans les usines de traitement					
Pertes en cours de traitement et re-traitement	38,1	95,4	17 956,5	...	17 956,5
Autres emplois et utilisations	3,6	68,4	6 051,5	...	6 051,5
Autres utilisations	0,0	0,0	0,0	...	0,0
Ajustements	0,0	0,0	4,0	...	4,0
Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	143,8	567,2	167 359,8	...	167 359,8
Total de l'utilisation	185,5	731,0	201 532,4	...	201 532,4
Distribution de gaz					
Approvisionnement					
Total de gaz marchand	143,8	567,2	167 359,8	...	167 359,8
Déstockage par les distributeurs	0,0	0,0	24 936,9	0,0	24 936,9
Importations	0,0	0,0	0,0	10 860,6	10 860,6
Autres arrivages ¹	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Approvisionnement total en gaz marchand	143,8	567,2	192 296,7	10 860,6	203 157,3
Utilisation					
Ventes des services de gaz (exclut ventes directes)					
Colombie-Britannique	143,8	490,2	3 339,5	0,0	3 339,5
Alberta	0,0	0,0	23 981,2	0,0	23 981,2
Saskatchewan	0,0	0,0	1 640,9	0,0	1 640,9
Manitoba	0,0	0,0	1 344,2	0,0	1 344,2
Ontario	0,0	0,0	15 134,0	0,0	15 134,0
Québec	0,0	0,0	4 089,7	0,0	4 089,7
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Territoires du Nord-Ouest	0,0	77,0	77,0	0,0	77,0
Total des ventes des services de gaz	143,8	567,2	49 606,5	0,0	49 606,5
Exportations	0,0	0,0	104 018,5	0,0	104 018,5
Ventes directes ^{2, 3}	0,0	0,0	22 429,1	0,0	22 429,1
Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	0,0	0,0	8 645,6	10 860,6	19 506,2
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	0,0	0,0	-329,9	0,0	-329,9
Gaz consommé dans le réseau	0,0	0,0	4 343,1	0,0	4 343,1
Fuites et autre pertes	0,0	0,0	3 583,8	0,0	3 583,8
Total de l'utilisation de gaz marchand	143,8	567,2	192 296,7	10 860,6	203 157,3

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 ¹				Ventes ² directes	Total des ventes
	Domestiques	Commerciales	Industrielles	Total		
millions de mètres cubes						
2004						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	44,5	44,5
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	624,1	624,1
Québec	721,7	1 910,1	1 458,0	4 089,8	1 650,2	5 740,0
Ontario	8 756,5	5 588,3	789,3	15 134,1	11 710,5	26 844,6
Manitoba	578,4	704,9	60,9	1 344,2	832,9	2 177,1
Saskatchewan	951,4	683,8	5,8	1 641,0	3 998,6	5 639,6
Alberta	4 260,3	2 631,0	17 090,1	23 981,4	0,0	23 981,4
Colombie-Britannique	1 917,3	1 246,4	176,3	3 340,0	3 679,2	7 019,2
Canada	17 185,6	12 764,5	19 580,4	49 530,5	22 540,0	72 070,5
2003						
Nouvelle-Écosse	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	55,1
Nouveau-Brunswick	0,0	0,0	0,0	0,0	575,8	575,8
Québec	737,5	1 953,6	1 412,8	4 103,9	1 496,4	5 600,3
Ontario	9 133,0	5 901,5	934,9	15 969,4	11 939,0	27 908,4
Manitoba	577,2	701,8	93,8	1 372,8	782,2	2 155,0
Saskatchewan	985,6	726,8	13,0	1 725,4	3 982,9	5 708,3
Alberta	4 289,6	2 907,0	16 847,5	24 044,1	0,0	24 044,1
Colombie-Britannique	1 987,4	1 279,2	192,0	3 458,6	3 428,0	6 886,6
Canada	17 710,3	13 469,9	19 494,0	50 674,2	22 259,4	72 933,6

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, 2004

	Valeur
	milliers de dollars
Production marchande de pétrole brut classique de la Saskatchewan – Tableau 3 ¹	5 572 434
Ajouter : Valeur des ventes de pétrole brut valorisé ²	1 058 000
Valeur totale de production marchande de pétrole brut de la Saskatchewan ³	6 630 434

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^o. 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.