

Catalogue no. 26-213-XIB



N°26-213-XIB au catalogue

Oil and Gas Extraction

2000



Extraction de pétrole et de gaz

2000



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Marketing and Dissemination Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9497 or 1 866 873-8789; Fax line (613) 951-9499; Internet: energ@statcan.ca).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-213-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$22.00 per issue. To obtain single issues or to subscribe, visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$51.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

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: Section de marketing et diffusion, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9497 ou 1 866 873-8789; Télécopieur (613) 951-9499; Internet : energ@statcan.ca).

Pour obtenir des renseignements 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.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-213-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 22 \$ CA l'exemplaire. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires ou s'abonner en visitant notre site Web à www.statcan.ca, et en choisissant la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'impression sur demande, au prix de 51 \$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. 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.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Oil and Gas Extraction

NAICS 211

2000

Statistique Canada

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

Extraction de pétrole et de gaz

SCIAN 211

2000

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2002

All rights reserved. No part of this publication
may be reproduced, stored in a retrieval system or
transmitted in any form or by any means, electronic,
mechanical, photocopying, recording or otherwise
without prior written permission from Licence
Services, Marketing Division, Statistics Canada,
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

August 2002

Catalogue No. 26-213-XIB

Frequency: Annual

ISSN 1703-4930

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2002

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Août 2002

N° 26-213-XIB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1703-4930

Ottawa

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.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- . not available for any reference period
- .. not available for a specific reference period
- ... not applicable
- p preliminary
- r revised
- x suppressed to meet the confidentiality requirements of the *Statistics Act*.
- E use with caution.
- F too unreliable to be published.

Abbreviations

NAICS: North American Industry Classification System

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
 - **Justin Lacroix**, Chief, Energy Section
- and**
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



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
- p préliminaire
- r rectifié
- x confidentiel en vertu des dispositions de la *Loi sur la statistique*
- E à utiliser avec prudence
- F trop peu fiable pour être publié

Abréviations

SCIAN: Système de classification des industries de l'Amérique du Nord

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Robert Pagnutti**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
 - **Justin Lacroix**, chef, Section de l'énergie
- et**
- **Gary Smalldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



TABLE OF CONTENTS

	Page
New and Noteworthy in 2000	4
Highlights	5
Selected Publications	9
Text Table	
I. Non-Conventional Oil Sector Expenditures, 2000, Cumulative 1947-2000	10
II. Developed Non-Conventional Oil Reserves, 2000	10
III. Value Added, Non-Conventional Oil Sector, 2000	11
IV. 1995-2000 Royalty Allocation	11
Maps	
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 2000	12
2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 2000	13
Table	
1. Principal Statistics, Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1989-2000	15
2. Drilling Completions, 1999 and 2000	16
3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1999 and 2000	20
4. Marketable Production and Values, 1997-2000	24
5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2000	26
6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 2000	28
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999 and 2000	30
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000	34
8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 2000 and 1999	38
Data Quality and Methodology	39
Concepts	40
Definitions	41

TABLE DES MATIÈRES

Nouveautés et particularités en 2000	
Faits saillants	
Sélection de publications	
Tableau explicatif	
I. Dépenses du secteur d'huile non-conventionnel 2000, cumulatif 1947-2000	
II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel, 2000	
III. Valeur ajoutée, secteur d'huile non-conventionnel, 2000	
IV. Allocation de redevances, 1995-2000	
Cartes	
1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 2000	
2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 2000	
Tableau	
1. Statistiques principales, extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1989-2000	
2. Forages complétés, 1999 et 2000	
3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1999 et 2000	
4. Production marchande et valeurs, 1997-2000	
5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2000	
6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — réserves canadiennes prouvées, 2000	
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1999 et 2000	
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000	
8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 2000 et 1999	
Qualité des données et méthodologie	
Concepts	
Définitions	

NEW AND NOTEWORTHY IN 2000

- 18,495 wells drilled, up from the 12,804 recorded in 1999, the highest level ever recorded.
- Capital investment increased to \$22.9 billion, reflecting higher natural gas and crude oil prices during the year.
- Announcements of mergers and acquisitions during 2000 amounted to \$22 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products rises to \$64 billion, due primarily to strong natural gas and crude oil prices in 2000.
- Oil sands investments announced that will amount to \$48 billion over the next ten years.
- Sable Island Offshore Energy Project begins operations.
- Upstream crude oil and natural gas trade balance accounted for \$25.6 billion out of a total merchandise trade balance of \$55.1 billion.

NOUVEAUTÉS ET PARTICULARITÉS EN 2000

- On a foré un nombre record de 18 495 puits, en hausse du niveau de 12 804 enregistré en 1999.
- Les investissements en capital ont augmenté à 22,9 milliards de dollars, reflétant ainsi la hausse des prix du gaz naturel et du pétrole brut pendant l'année.
- L'annonce des fusions et des acquisitions pendant 2000 a atteint 22 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz naturel et de sous-produits du gaz naturel a augmenté à 64 milliards de dollars à cause de prix plus élevé du gaz naturel et du pétrole brut pendant 2000.
- Au cours des dix prochaines années, la valeur des investissements pour les sables bitumineux s'élèvera à 48 milliards de dollars.
- Début de la production du projet de l'Île de Sable.
- La balance commerciale du pétrole en amont et du gaz naturel se chiffraient à 25,6 milliards de dollars du total des marchandises de la balance commerciale qui s'élevait à 55,1 milliards de dollars.

HIGHLIGHTS

Volumes – Tables 7 and 8

In 2000, marketable production of crude oil and equivalent increased 4.6% to 127.8 million cubic metres from 122.2 million cubic metres in 1999. The increase was the result of higher demand by U.S. refineries for Canadian crude oil. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly over the last ten years; in 2000 it accounted for 27.7% of total crude oil and equivalent production compared with 20.6% in 1990. Marketable production of natural gas increased 3.4% to 167.8 billion cubic metres from 162.2 billion cubic metres in 1999. The increase was due to higher exports to the United States and increasing domestic sales.

Exports of natural gas during 2000 amounted to 101.2 billion cubic metres an increase of 6.4% over the 95.1 billion cubic metres in 1999. Volumes were boosted substantially by growing demand from electricity co-generation facilities in the United States. Pipeline load factors for natural gas exports averaged over 90% in 2000. Domestic pipelines operated at higher factor levels during 2000, using some 97% of their capacity.

Exports of crude oil and equivalent to the U.S. were up sharply in 2000, increasing 10.3% from 1999. The increase is mainly attributable to reduced reliance on shipments from the Persian Gulf, which has increased demand for Canadian crude oil. Additionally, the lower Canadian dollar makes Canadian crude oil more competitive in the U.S. market. Canada remains one of the major suppliers of oil to the United States, along with Saudi Arabia, Mexico, Venezuela and Nigeria.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 4.0% to 47.5 million cubic metres in 2000. Imports of crude oil and equivalent rose to 53.0 million cubic metres in 2000 from 47.7 million cubic metres in 1999, an increase of 11.2%.

Domestic sales of natural gas (including direct sales) increased to 72.2 billion cubic metres in 2000 from 66.4 billion cubic metres in 1999, an increase of 8.9%. The increase in sales was attributable to increased demand for natural gas by the residential, commercial and industrial sectors.

Values – Tables 4 and 5

In 2000, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the oil and gas extraction industry in Canada amounted to \$64.1 billion, a sharp increase of 80.5% over 1999. Strong natural gas and crude oil prices throughout 2000 were responsible for the increase.

FAITS SAILLANTS

Volumes – Tableaux 7 et 8

En 2000, la production de pétrole brut et équivalent a augmenté de 4,6%, en raison d'exportations plus fortes vers les États-Unis. La production de pétrole brut synthétique (y compris le pétrole bitumineux) a augmenté considérablement au cours des dix dernières années; en 2000, celle-ci représentait 27,7% de la production totale de pétrole brut et des équivalents en comparaison de 20,6% en 1990. La production marchande de gaz naturel s'est chiffrée à 167,8 milliards de mètres cubes, en hausse de 3,4%, en raison d'une plus forte demande de la part des États-Unis et d'une augmentation des ventes intérieures.

En 2000, les exportations de gaz naturel s'élevèrent à 101,2 milliards de mètres cubes, soit 6,4% de plus en comparaison de 95,1 milliards de mètres cubes en 1999. Cette augmentation est causée par une forte demande de la part des usines de cogénération d'électricité aux États-Unis. Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à plus de 90% de leur capacité en 2000. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 2000, puisqu'on les a utilisés à 97% de leur capacité.

En 2000, les exportations de pétrole brut et équivalent ont profité d'une forte ascension de 10,3% par rapport à 1999. Cette augmentation provient de la décision des États-Unis de réduire leur dépendance des livraisons en provenance du golfe persique à une demande grandissante du pétrole en provenance du Canada. De plus, la valeur plus faible de notre devise par rapport à celle des États-Unis rend aussi le pétrole brut canadien plus concurrentiel sur ce marché. Le Canada demeure un des principaux fournisseurs de pétrole brut aux États-Unis avec l'Arabie Saoudite, le Mexique, le Venezuela et le Nigeria.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 4,0% à 47,5 millions de mètres cubes, en 2000. Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 2000 qu'en 1999, soit 53,0 millions de mètres cubes contre 47,7 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 11,2%.

Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) ont augmenté de 8,9% à 72,2 milliards de mètres cubes en 1999 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 66,4 milliards de mètres cubes. La hausse des ventes résulte surtout d'une plus grande demande pour le gaz naturel par les secteurs résidentiel, commercial et industrielle.

Valeur – Tableaux 4 et 5

En 2000, la valeur de la production marchande (incluant celle du pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 64,1 milliards de dollars, une forte hausse de 80,5% par rapport à 1999. L'augmentation est causée par les prix élevés du gaz naturel et du pétrole brut pendant 2000.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) increased 63.2% to \$30.5 billion. The value of natural gas increased 96.1% to \$27.8 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$5.8 billion, up 118.7% over 1999 levels. During 2000, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 76.4% or \$49.0 billion of the total \$64.1 billion.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) s'est accrue de 63,2% pour atteindre 30,5 milliards de dollars. Celle du gaz naturel a bondi de 96,1% et s'est établie à 27,8 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 5,8 milliards de dollars, en hausse de 118,7% par rapport à 1999. L'Alberta a continué de dominer le marché durant 2000 en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 49,0 milliards de dollars (76,4%) sur les 64,1 milliards de dollars totaux.

**Expenditures – Conventional Sector
Table 3**

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes), other operating expenditures and royalties) increased to \$18,970 million in 2000 from \$11,945 million in 1999, a rise of 58.8%. Higher production of crude oil and natural gas combined with the increase in crude oil and natural gas wellhead prices resulted in higher royalty payments, a major component of operating expenditures. During the current year, royalty payments accounted for 58.6%, field and well operations 30.5%, natural gas processing plants 5.5%, taxes 1.7%, and all other operating expenditures 3.7%.

**Dépenses – Secteur conventionnel
Tableau 3**

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses à l'exploitation des champs et des puits, aux opérations des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), et aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances sont passées de 11 945 millions de dollars en 1999 à 18 970 millions de dollars en 2000, une croissance de 58,8%. Un niveau de production plus élevée et en plus un retour en force des prix du pétrole brut a causée une augmentation de redevance, une composante majeure des dépenses d'exploitation. En 2000, les redevances représentaient 58,6% du total, 30,5% pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 5,5% pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel, 1,7% pour les taxes, et 3,7% pour les autres dépenses d'exploitation.

Capital expenditures (classified as expenditures relating to geological and geophysical operations, exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) increased to \$18,639 million in 2000 from \$13,575 million in 1999. The rise in spending reflected the strong natural gas and crude oil prices throughout 2000. During the current year, geological and geophysical expenditures accounted for 6.6%, exploratory and development drilling accounted for 51.7%, production facilities 25.3%, natural gas processing plants 3.9%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 10.7% of the total capital expenditures.

Les dépenses d'immobilisations (tels que les dépenses reliées aux travaux de prospection géologiques et géophysiques, forages d'exploration, acquisition et location des terrains, forages de mise en valeur, équipement utilisé sur les chantiers, récupération assistée et maintien de la pression, usines de traitement du gaz naturel et autres dépenses) ont bondi à 18 639 millions de dollars en 2000 de 13 575 millions de dollars en 1999. En 2000, les dépenses d'exploration géologique et géophysique comptaient pour 6,6%, les dépenses de forage d'exploration et de développement pour 51,7%, 25,3% pour les installations de production, 3,9% pour les usines de traitement du gaz naturel. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques et les frais de dépôt) comptaient pour 10,7% des dépenses globales en immobilisations.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, which includes the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. See Text Table 1 for expenditure details for this sector.

Les dépenses qui précèdent n'incluent pas celles du secteur non conventionnel, qui regroupe les régions de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabasca, Wabasca, Lindbergh, Wolf Lake, Frog Lake, Britnell, etc. Voir le tableau explicatif 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

Drilling – Table 2

Drilling completions during 2000 increased 44.4% to 18,495 from 12,804 in 1999. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 2000, a total of 5,706 oil wells were completed, up 81.3% from the 3,147 in 1999. The increase reflected the rebound in crude oil prices during 2000. Gas well completions amounted to 9,078 in 2000, up 29.4% from the 7,018 recorded in 1999.

Forage – Tableau 2

L'année 2000 s'est caractérisée par un croissance du nombre de forages complétés, qui est passé de 12 804 (1999) à 18 495, en hausse de 44,4%. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 2000, on a terminé 5 706 puits de pétrole, soit 81,3% de plus qu'en 1999 (3 147). Cette importante hausse reflétait la récupération importante des prix du pétrole brut pendant l'année 2000. En

ce qui concerne le gaz, 9 078 forages ont été complétés en 2000, soit 29,4% de plus que les 7 018 recensés en 1999.

Reserves – Table 6 and Text Table II

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and crude bitumen) increased during 2000 to 875 731 thousands of cubic metres from 848 624 in 1999, as a result of record levels of drilling. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 130.2% of produced crude oil and equivalent during 2000. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of approximately 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 1 083 085 thousand of cubic metres, up 3.4% from 1999. Significant interest in the heavy crude oil area by producers resulted in the addition of new reserves in 2000. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 31 years. It should be noted that Canada's non-conventional resource base of oil sands deposits in Northern Alberta is among the largest in the world. These non-conventional resources are estimated to contain some 397 billion cubic metres of which 48 billion cubic metres are recoverable using current technology.

Marketable natural gas reserves decreased 2.1% during 2000 to 1 683 billion cubic metres from 1 719 billion cubic metres in 1999. Reserve replacement during 2000 of marketable natural gas amounted to only 79.1%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amounted to more than the discovery of replacement reserves. Natural gas reserves have continued to decline over the last 10 years and at current levels of production have an economic life of approximately 10 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

Note to users

Due to resource limitations, capital and operating expenditures estimates shown in Text Table 1, Table 1, and Table 3 are compiled from the largest operators. These businesses are believed to account for 90 to 95% of the total economic activity of the industry.

Réserves – Tableau 6 et Table Explicatif II

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables bitumineux et le bitume brut) a augmenté en 2000 pour se fixer à 875 731 milliers de mètres cubes, comparativement aux 848 624 milliers de mètres cubes signalés en 1999 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 130,2% du pétrole brut et des équivalents produits en 2000. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore approximativement 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 1 083 085 milliers de mètres cubes, soit 3,4% de plus qu'en 1999. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 2000. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 31 ans. Précisons que les ressources non conventionnelles du Canada, composées des sables bitumineux du nord de l'Alberta, figurent parmi les plus importantes au monde. Ces ressources devraient donner environ 397 milliards de mètres cubes de pétrole, dont 48 milliards de mètres cubes exploitables avec la technologie existante.

Les réserves marchandes de gaz naturel se sont affaiblies de 2,1 % en 2000 pour s'établir à 1 683 milliards de mètres cubes, comparativement aux 1 719 milliards de mètres cubes en 1999. Les réserves de gaz naturel marchandes n'ont pu remplacer que 79,1% de la production en 2000, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploration dépasse la découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de diminuer au cours des dix dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 10 ans. On sait qu'il existe d'importantes réserves non conventionnelles de gaz naturel comme le méthane des couches de charbon et les poches de gaz dans les sables peu perméables mais ces réserves n'ont pas encore été mises en valeur.

Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses d'immobilisation et des dépenses d'exploitation qui apparaissent au tableau explicatif 1, au tableau 1 et au tableau 3 dérive de rapports fournis par les exploitants les plus importants. Ces commerces devraient représenter de 90 à 95 % de l'activité économique de cette industrie.

ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**
www.statcan.ca



	Catalogue No. N° au catalogue	
MONTHLY PUBLICATIONS		
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés - internet
- Paper	45-004-XPB	- papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Compact disc – bilingual	57-601-XCB	Disque compact – bilingue
QUARTERLY PUBLICATION		
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
ANNUAL PUBLICATIONS		
Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XIB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XIB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XIB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

TEXT TABLE I. Non-Conventional Oil Sector Expenditures, 2000, Cumulative 1947-2000

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses du secteur du pétrole non-conventionnel 2000, cumulatif 1947-2000

	In-situ	Mining Minier	Upgraders Usines de valorisation	Total Non-Conventional Expenditures 2000 Total des dépenses non-conventionnel	Cumulative 1947-2000 Cumulatif 1947-2000
millions of dollars – millions de dollars					
Capital Expenditures – Dépenses d'investissement:					
Including land acquisition and retention costs, exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. – Y compris les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les dépenses de l'exploration et la délimitation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.					
	645.0	3,418.8	158.8	4,222.6	23,825.3
Operating Costs – Dépenses d'exploration:					
Including taxes, royalties, administration expense, other operating Total royalties, Canada ^[1] – Redevances en total, Canada ^[1] d'administration et les autres coûts d'opérations, etc.					
	631.5	2,315.1	849.5	3,796.1	38,787.1
Total expenditures – Dépenses totales	1,276.5	5,733.9	1,008.3	8,018.7	62,612.4

TEXT TABLE II. Developed Non-Conventional Oil Reserves^[1], 2000

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole, secteur non-conventionnel^[1], 2000

	Mining – Integrated Synthetic Crude Oil Extraction minière pétrole synthétique	In-situ Bitumen Bitumineux in-situ
thousands of cubic metres – milliers de mètres cubes		
Remaining reserves at 31-12-99 – Réserves estimées au 31-12-99	799 910	248 058
Gross additions in 2000 – Additions brutes en 2000	14 742	55 129
Reserves at 31-12-99 plus 2000 gross additions – Somme des réserves au 31-12-99 et des additions brutes en 2000	814 652	303 187
Less 2000 net production ^[2] – Moins production nette en 2000 ^[2]	18 393	16 361
Remaining reserves at 31-12-00 – Réserves estimées au 31-12-00	796 259	286 826
Net change in reserves during 2000 – Changement net dans les réserves en 2000	(3 651)	38 768

^[1] **Source:** Canadian Association of Petroleum Producers.

^[1] **Source:** Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

^[2] Preliminary estimate.

^[2] Estimation provisoire.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Oil Sector^[1], 2000

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur du pétrole non-conventionnel^[1], 2000

	Value of marketable production	Cost of fuel, electricity, materials and supplies	Value Added – Producing Activity
	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée – Activité de production
\$ Million	8,044.6

^[1] Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

^[1] Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

TEXT TABLE IV. 1995-2000 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1995-2000

	2000	1999	1998	1997	1996	1995
	millions of dollars – millions de dollars					
Total royalties, Canada ^[1] – Redevances en total, Canada ^[1]	11,097.9	5,059.0	3,376.3	4,554.1	4,360.1	3,126.3
Federal crown royalties – Redevances fédérales de la couronne	19.0	9.3 r	7.0	11.9	17.5	11.5
Provincial crown royalties – Redevances provinciales de la couronne	8,842.3	3,990.1 r	2,616.7	3,649.1	3,489.4	2,436.2
Non-crown royalties and other – Autres redevances et paiements	2,236.6	1,059.6 r	752.6	814.1	814.1	678.6

^[1] Net applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

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

Crude Oil Production and Movements, by Source, 2000

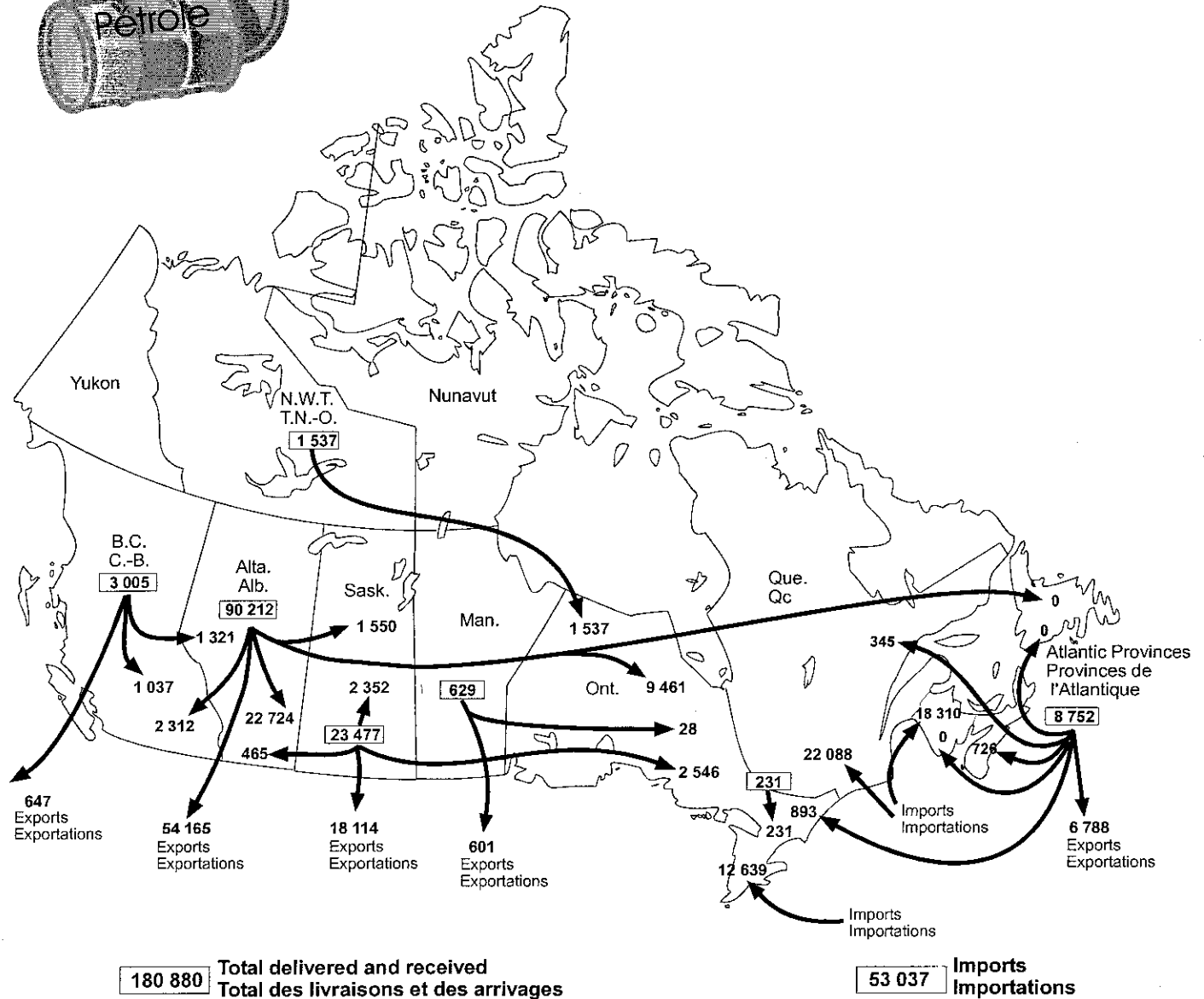
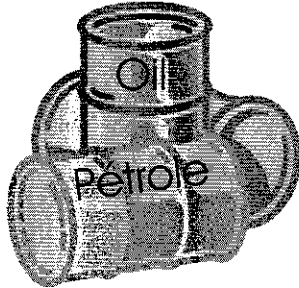
(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 2000

(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries)

Milliers de mètres cubes



Natural Gas Sales and Movements, by Source, 2000

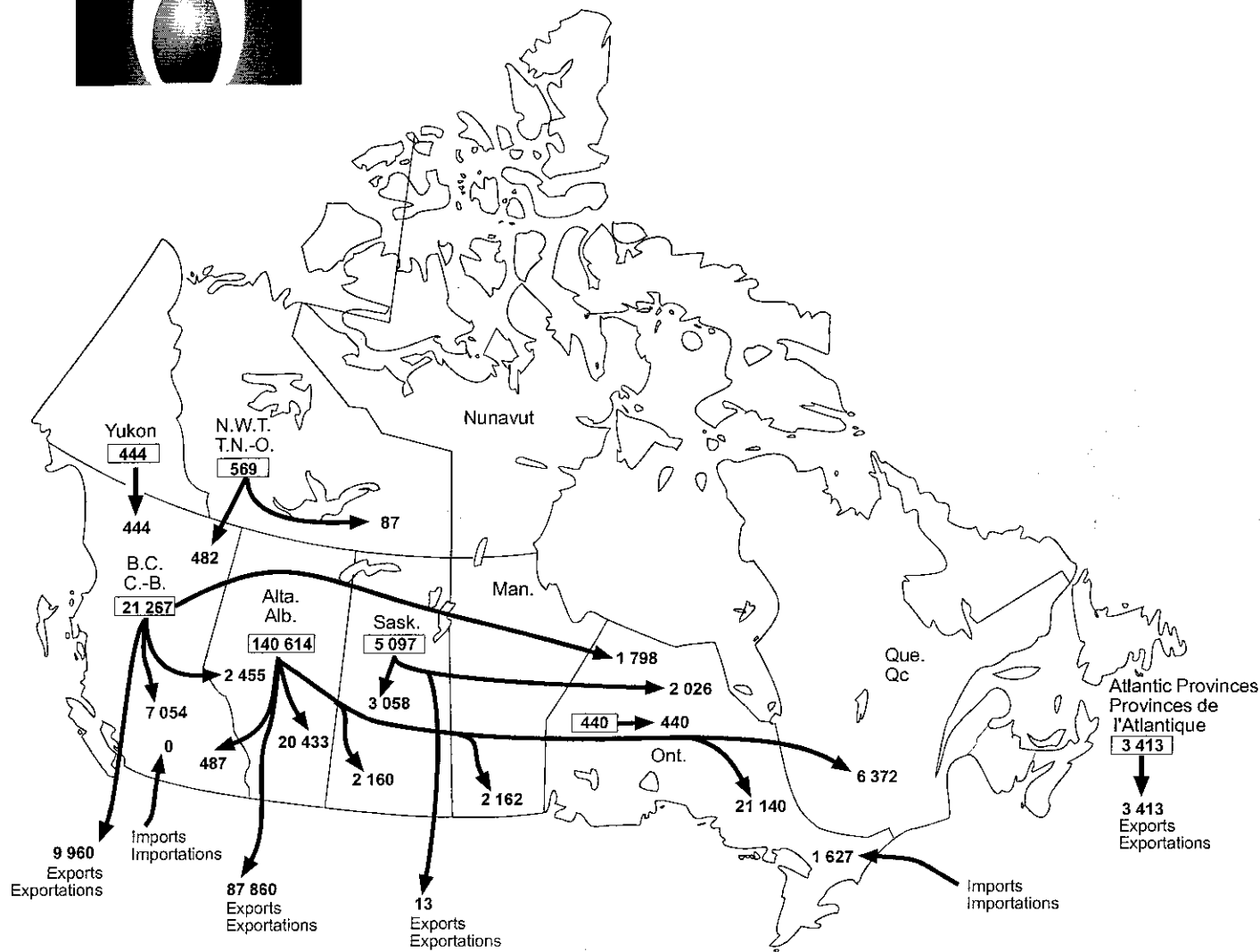
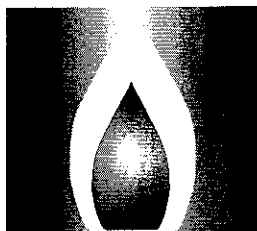
(Based on sales)

Millions of cubic metres

Ventes et transport de gaz naturel par source, 2000

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes



173 471 Total gas utilities sales and movements (including direct sales)
Ventes totales et transport pour les services de gaz (incluant les ventes directes)

ELECTRONIC PUBLICATIONS AVAILABLE AT | **PUBLICATIONS ÉLECTRONIQUES DISPONIBLES À**
www.statcan.ca



TABLE 1. Principal Statistics^[1], Oil and Gas Extraction, Conventional Sector, 1989-2000

TABLEAU 1. Statistiques principales^[1], extraction de pétrole et de gaz, secteur conventionnel, 1989-2000

Year and province Année et province	Establishments Établissements	Producing activity – Activité de production				Value Added Valeur ajoutée
		Cost of electricity Coût de l'électricité	Cost of materials & supplies and fuel Coût des matières et fournitures et du combustible	Value of marketable production Valeur de la production commercialisable		
	number – nombre	thousands of dollars – milliers de dollars				
1989	725	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409	
1990	714	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346	
1991	674	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488	
1992	634	418,896	1,445,037	16,992,802	15,128,869	
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						
Newfoundland — Terre-Neuve	2	-	..	
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	1	-	..	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2	-	..	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1	-	..	
Quebec — Québec	3	-	..	
Ontario	12	101,814	..	
Manitoba	27	96,553	..	
Saskatchewan	181	3,677,681	..	
Alberta	375	23,340,748	..	
British Columbia — Colombie-Britannique	116	2,095,816	..	
Nunavut	-	-	..	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	16	239,524	..	
Yukon	2	28,696	..	
Arctic Islands — Îles de l'Arctique	-	-	..	
Offshore — Au large des côtes:						
Newfoundland — Terre-Neuve	12	997,518	..	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	6	54,538	..	
West — Ouest	-	-	..	
Total	756	30,632,888	..	
2000						
Newfoundland — Terre-Neuve	-	-	..	
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard	1	-	..	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1	-	..	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2	-	..	
Quebec — Québec	1	-	..	
Ontario	13	156,065	..	
Manitoba	25	165,259	..	
Saskatchewan	180	6,131,893	..	
Alberta	343	40,946,334	..	
British Columbia — Colombie-Britannique	113	5,012,464	..	
Nunavut	-	-	..	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	21	483,611	..	
Yukon	2	61,786	..	
Arctic Islands — Îles de l'Arctique	-	-	..	
Offshore — Au large des côtes:						
Newfoundland — Terre-Neuve	15	2,203,326	..	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	5	897,762	..	
West — Ouest	-	-	..	
Total	722	56,058,500	..	
Percentage change — Variation en pourcentage						
2000/1999	-4.5	+83.0	..	
1999/1998	-0.7	+35.4	..	

[1] Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

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

TABLE 2. Drilling Completions^[1], 1999 and 2000

No.	Oil — Pétrole				Gas — Gaz			
	1999		2000		1999		2000	
	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres
Northwest Territories:								
1	-	-	-	-	5	13 661	-	-
2	2	2 101	5	4 137	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2	2 101	5	4 137	5	13 661	-	-
British Columbia:								
5	11	16 897	4	5 344	138	212 136	192	319 913
6	42	78 437	82	131 722	250	380 307	329	528 785
7	-	-	-	-	-	-	-	-
8	53	95 334	86	137 066	388	592 443	521	848 698
Alberta:								
9	241	399 654	332	487 456	1,411	2 025 242	1,949	2 797 471
10	1,145	1 536 581	1,965	2 531 160	4,211	3 813 304	5,404	4 764 574
11	365	338 430	901	978 088	-	-	-	-
12	1,751	2 274 665	3,198	3 996 704	5,622	5 838 546	7,353	7 562 045
Saskatchewan:								
13	202	210 032	368	358 283	157	116 249	134	95 225
14	1,096	1 353 270	1,962	2 298 770	833	503 853	1,026	602 400
15	-	-	-	-	-	-	-	-
16	1,298	1 563 302	2,330	2 657 053	990	620 102	1,160	697 625
Manitoba:								
17	4	3 366	2	2 507	-	-	-	-
18	16	20 829	44	51 543	-	-	-	-
19	-	-	-	-	-	-	-	-
20	20	24 195	46	54 050	-	-	-	-
Western Canada:								
21	458	629 949	706	853 590	1,711	2 367 288	2,275	3 212 609
22	2,301	2 991 218	4,058	5 017 332	5,294	4 697 464	6,759	5 895 759
23	365	338 430	901	978 088	-	-	-	-
24	3,124	3 959 597	5,665	6 849 010	7,005	7 064 752	9,034	9 108 368
Ontario:								
25	1	715	7	14 613	2	1 485	12	6 162
26	11	13 998	21	32 626	5	3 230	24	11 268
27	-	-	-	-	-	-	-	-
28	12	14 713	28	47 239	7	4 715	36	17 430
Quebec:								
29	-	-	-	-	-	-	-	-
30	-	-	-	-	-	-	-	-
31	-	-	-	-	-	-	-	-
32	-	-	-	-	-	-	-	-

See footnote at end of this table.

TABLEAU 2. Forages complétés ^[1], 1999 et 2000

Abandoned and Suspended — Abandonnés et suspendus				Total				N°	
1999		2000		1999		2000			
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres		
								Territoires du Nord-Ouest:	
6	12 400	7	8 867	11	26 061	7	8 867	Puits d'exploration ^[2]	1
1	3 464	1	2 099	3	5 565	6	6 236	Puits de développement	2
-	-	-	-	1	1 028	3	2 193	Autres ^[3]	3
7	15 864	8	10 966	15	32 654	16	17 296	Total	4
								Colombie-Britannique:	
131	200 159	113	184 096	280	429 192	309	509 353	Puits d'exploration ^[2]	5
102	142 178	98	148 931	394	600 922	509	809 438	Puits de développement	6
-	-	-	-	4	5 046	28	32 219	Autres ^[3]	7
233	342 337	211	333 027	678	1 035 160	846	1 351 010	Total	8
								Alberta:	
1,080	1 622 996	1,290	1 859 405	2,732	4 047 892	3,571	5 144 332	Puits d'exploration ^[2]	9
596	761 721	853	1 039 481	5,952	6 111 606	8,222	8 335 215	Puits de développement	10
-	-	25	14 340	760	528 241	1,750	1 341 926	Autres ^[3]	11
1,676	2 384 717	2,168	2 913 226	9,444	10 687 739	13,543	14 821 473	Total	12
								Saskatchewan:	
98	102 882	134	135 852	457	429 163	636	589 360	Puits d'exploration ^[2]	13
87	75 430	76	66 865	2,016	1 932 553	3,064	2 968 035	Puits de développement	14
-	-	-	-	49	46 925	139	202 009	Autres ^[3]	15
185	178 312	210	202 717	2,522	2 408 641	3,839	3 759 404	Total	16
								Manitoba:	
7	6 383	23	16 707	11	9 749	25	19 214	Puits d'exploration ^[2]	17
13	15 218	4	3 472	29	36 047	48	55 015	Puits de développement	18
-	-	-	-	1	810	3	3 095	Autres ^[3]	19
20	21 601	27	20 179	41	46 606	76	77 324	Total	20
								L'ouest du Canada:	
1,322	1 944 820	1,567	2 204 927	3,491	4 942 057	4,548	6 271 126	Puits d'exploration ^[2]	21
799	998 011	1,032	1 260 848	8,394	8 686 693	11,849	12 173 939	Puits de développement	22
-	-	25	14 340	815	582 050	1,923	1 581 442	Autres ^[3]	23
2,121	2 942 831	2,624	3 480 115	12,700	14 210 800	18,320	20 026 507	Total	24
								Ontario:	
20	15 113	33	24 445	23	17 313	52	45 220	Puits d'exploration ^[2]	25
25	10 283	33	15 347	41	27 511	78	59 241	Puits de développement	26
-	-	-	-	17	9 884	12	7 673	Autres ^[3]	27
45	25 396	66	39 792	81	54 708	142	112 134	Total	28
								Québec:	
2	4 965	1	1 067	2	4 965	1	1 067	Puits d'exploration ^[2]	29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	31
2	4 965	1	1 067	2	4 965	1	1 067	Total	32

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 2. Drilling Completions^[1], 1999 and 2000 – Concluded

No.	Oil — Pétrole				Gas — Gaz			
	1999		2000		1999		2000	
	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres
New Brunswick:								
33 Exploratory wells ^[2]	-	-	5	7 742	-	-	1	2 657
34 Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
35 Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
36 Total	-	-	5	7 742	-	-	1	2 657
Newfoundland:								
37 Exploratory wells ^[2]	-	-	-	-	-	-	-	-
38 Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
39 Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
40 Total	-	-	-	-	-	-	-	-
Offshore Nova Scotia:								
41 Exploratory wells ^[2]	-	-	-	-	-	-	4	15 825
42 Development wells	-	-	-	-	6	28 615	3	14 025
43 Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
44 Total	-	-	-	-	6	28 615	7	29 850
Offshore Newfoundland:								
45 Exploratory wells ^[2]	5	17 603	2	7 969	-	-	-	-
46 Development wells	6	28 612 r	6	34 204	-	-	-	-
47 Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
48 Total	11	46 215 r	8	42 173	-	-	-	-
Eastern Canada:								
49 Exploratory wells ^[2]	6	18 318	14	30 324	2	1 485	17	24 644
50 Development wells	17	42 610	27	66 830	11	31 845	27	25 293
51 Other ^[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
52 Total	23	60 928	41	97 154	13	33 330	44	49 937
CANADA:								
53 Exploratory wells ^[2]	464	648 267	720	883 914	1,713	2 368 773	2,292	3 237 253
54 Development wells	2,318	3 033 828 r	4,085	5 084 162	5,305	4 729 309	6,786	5 921 052
55 Other ^[3]	365	338 430	901	978 088	-	-	-	-
56 Total	3,147	4 020 525 r	5,706	6 946 164	7,018	7 098 082	9,078	9 158 305

^[1] Source: Canadian Association of Petroleum Producers.

^[2] Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.

^[3] Includes stratigraphic tests, project wells, bitumen wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés^[1], 1999 et 2000 – fin

Abandoned and Suspended — Abandonnés et suspendus				Total				N°	
1999		2000		1999		2000			
number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres	number nombre	metres mètres		
								Nouveau-Brunswick:	
-	-	3	6 145	-	-	9	16 544	Puits d'exploration ^[2]	33
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	34
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	35
-	-	3	6 145	-	-	9	16 544	Total	36
								Terre-Neuve:	
1	3 035	1	872	1	3 035	1	872	Puits d'exploration ^[2]	37
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	38
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	39
1	3 035	1	872	1	3 035	1	872	Total	40
								Large des côtes Nouvelle-Écosse:	
-	-	2	8 415	-	-	6	24 240	Puits d'exploration ^[2]	41
-	-	-	-	6	28 615	3	14 025	Puits de développement	42
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ^[3]	43
-	-	2	8 415	6	28 615	9	38 265	Total	44
								Large des côtes Terre-Neuve:	
-	-	2	5 576	5	17 603	4	13 545	Puits d'exploration ^[2]	45
-	-	-	-	6	28 612 r	6	34 204	Puits de développement	46
-	-	-	-	3	18 567	3	14 170	Autres ^[3]	47
-	-	2	5 576	14	64 782 r	13	61 919	Total	48
								L'est du Canada:	
23	23 113	42	46 520	31	42 916	73	101 488	Puits d'exploration ^[2]	49
25	10 283	33	15 347	53	84 738	87	107 470	Puits de développement	50
-	-	-	-	20	28 451	15	21 843	Autres ^[3]	51
48	33 396	75	61 867	104	156 105	175	230 801	Total	52
								CANADA:	
1,345	1 967 933	1,609	2 251 447	3,522	4 984 973	4,621	6 372 614	Puits d'exploration ^[2]	53
824	1 008 294	1,065	1 276 195	8,447	8 771 431 r	11,936	12 281 409	Puits de développement	54
-	-	25	14 340	835	610 501	1,938	1 603 285	Autres ^[3]	55
2,169	2 976 227	2,699	3 541 982	12,804	14 366 905 r	18,495	20 257 308	Total	56

^[1] Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.

^[2] 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.

^[3] Inclut les essais stratigraphiques, puits de projet, puits bitumineux, autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1999 and 2000

No.	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	Terre-Neuve	Île-du-Prince- Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec
thousands of dollars — milliers de dollars					
1999					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	-	-	349	434	158
2 Drilling	10,888	29	1,270	106	6,178
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	-	-	121	3	201
4 Total	10,888	29	1,740	543	6,537
Development					
5 Drilling	-	-	-	-	-
6 Production facilities ^[2]	-	-	-	-	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	-	-	-	-	-
8 Natural gas plants	-	-	-	-	-
9 Non-production facilities	-	-	-	-	-
10 Total	-	-	-	-	-
Operating					
11 Field and well operations	-	-	-	-	-
12 Natural gas processing plants	-	-	-	-	-
13 Taxes (excluding income tax)	-	-	-	-	-
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-
15 Total	-	-	-	-	-
16 Royalties ^[3]	-	-	-	-	-
17 Total expenditures	10,888	29	1,740	543	6,537
thousands of dollars — milliers de dollars					
	British Columbia	Nunavut	Northwest Territories	Yukon	Arctic Islands
	Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Îles de l'Arctique
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	51,333	-	22,865	728	-
2 Drilling	281,346	-	108,159	-	-
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	217,550	-	310	2	-
4 Total	550,229	-	131,334	730	-
Development					
5 Drilling	279,493	-	2,908	-	-
6 Production facilities ^[2]	202,816	-	19,584	1,111	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	4,815	-	-	-	-
8 Natural gas plants	67,731	-	5,000	-	-
9 Non-production facilities	3,798	-	-	-	-
10 Total	558,653	-	27,492	1,111	-
Operating					
11 Field and well operations	422,263	-	31,268	-	-
12 Natural gas processing plants	132,044	-	3,054	4,716	-
13 Taxes (excluding income tax)	15,066	-	1,334	310	-
14 Other operating expenses	20,131	-	437	338	-
15 Total	589,504	-	36,093	5,364	-
16 Royalties ^[3]	371,458	-	7,138	2,172	-
17 Total expenditures	2,069,844	-	202,057	9,377	-

See footnote at end of this table.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1999 et 2000

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		N°
thousands of dollars — milliers de dollars					
1999					
Exploration					
323	2,459	59,750	590,862	Exploration géologique et géophysique	1
17,324	2,848	120,960	1,698,970	Forage d'exploration	2
351	2,028	63,213	743,520	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
17,998	7,335	243,923	3,033,352	Total	4
Développement					
15,829	7,454	452,048	2,826,001	Forage de mise en valeur	5
4,138	6,537	323,102	2,129,308	Installations de production ^[2]	6
-	46	14,819	58,309	Récupération assistée et maintien de la pression	7
603	-	7,376	324,074	Usines de traitement du gaz naturel	8
-	764	2,029	110,482	Installations autres que les installations de production	9
20,570	14,801	799,374	5,448,174	Total	10
Exploitation					
14,827	13,809	670,460	3,728,915	Exploitation des champs et des puits	11
32,223	-	14,341	769,616	Usines de traitement du gaz naturel	12
2,224	3,121	54,697	219,965	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
1,361	2,336	91,511	348,880	Autres dépenses d'exploitation	14
50,635	19,266	831,009	5,067,376	Total	15
5,881	14,473	612,834	4,040,225	Redevances ^[3]	16
95,084	55,875	2,487,140	17,589,127	Dépenses totales	17
Offshore — Large des côtes					
Newfoundland	Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse			
thousands of dollars — milliers de dollars					
Exploration					
43,755	-	68,370	841,386	Exploration géologique et géophysique	1
218,275	-	50,687	2,517,040	Forage d'exploration	2
120	-	50	1,027,469	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
262,150	-	119,107	4,385,895	Total	4
Développement					
255,595	-	373,415	4,212,743	Forage de mise en valeur	5
869,517	-	550,177	4,106,290	Installations de production ^[2]	6
84,449	-	-	162,438	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	177,393	582,177	Usines de traitement du gaz naturel	8
1,733	-	6,686	125,492	Installations autres que les installations de production	9
1,211,294	-	1,107,671	9,189,140	Total	10
Exploitation					
173,017	-	100,975	5,155,534	Exploitation des champs et des puits	11
-	-	-	955,994	Usines de traitement du gaz naturel	12
4,267	-	619	301,603	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	464,994	Autres dépenses d'exploitation	14
177,284	-	101,594	6,878,125	Total	15
11,575	-	1,293	5,067,049	Redevances ^[3]	16
1,662,303	-	1,329,665	25,520,209	Dépenses totales	17

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1999 and 2000 – Concluded

No.	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Quebec
	Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick	Québec
thousands of dollars — milliers de dollars					
2000					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	-	52	46	-	-
2 Drilling	-	-	-	14,962	50
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	-	-	-	-	-
4 Total	-	52	46	14,962	50
Development					
5 Drilling	-	-	-	-	-
6 Production facilities ^[2]	-	-	-	-	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	-	-	-	-	-
8 Natural gas plants	-	-	-	-	-
9 Non-production facilities	-	-	-	-	-
10 Total	-	-	-	-	-
Operating					
11 Field and well operations	-	-	-	-	-
12 Natural gas processing plants	-	-	-	-	-
13 Taxes (excluding income tax)	-	-	-	-	-
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-
15 Total	-	-	-	-	-
16 Royalties^[3]	-	-	-	-	-
17 Total expenditures	-	52	46	14,962	50
thousands of dollars — milliers de dollars					
	British Columbia	Nunavut	Northwest Territories	Yukon	Arctic Islands
	Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		Îles de l'Arctique
thousands of dollars — milliers de dollars					
Exploration					
1 Geological and geophysical operations	120,732	-	48,576	2,976	-
2 Drilling	365,125	-	57,553	597	-
3 Land acquisitions and rentals ^[1]	293,200	-	55,737	14	-
4 Total	779,057	-	161,866	3,587	-
Development					
5 Drilling	555,129	-	45,498	-	-
6 Production facilities ^[2]	363,816	-	107,608	2,142	-
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	10,098	-	181	-	-
8 Natural gas plants	88,139	-	52	-	-
9 Non-production facilities	14,297	-	-	-	-
10 Total	1,031,479	-	153,339	2,142	-
Operating					
11 Field and well operations	520,088	-	31,630	216	-
12 Natural gas processing plants	158,562	-	3,170	5,826	-
13 Taxes (excluding income tax)	20,157	-	1,373	386	-
14 Other operating expenses	23,264	-	2,499	466	-
15 Total	722,071	-	38,672	6,894	-
16 Royalties^[3]	1,003,666	-	13,433	5,540	-
17 Total expenditures	3,536,273	-	367,310	18,163	-

^[1] Includes bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

^[2] Includes tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

^[3] Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1999 et 2000 – fin

Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta		N°
thousands of dollars — milliers de dollars					
2000					
Exploration					
1,572	4,151	72,554	821,396	Exploration géologique et géophysique	1
34,324	3,494	198,316	2,364,826	Forage d'exploration	2
3,252	1,117	75,091	1,557,214	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
39,148	8,762	345,961	4,743,436	Total	4
Développement					
32,349	15,201	838,300	4,197,107	Forage de mise en valeur	5
11,643	8,144	465,512	3,088,696	Installations de production ^[2]	6
-	52	54,919	90,678	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	7,214	600,345	Usines de traitement du gaz naturel	8
2	645	5,086	128,837	Installations autres que les installations de production	9
43,994	24,042	1,371,031	8,105,663	Total	10
Exploitation					
14,509	17,532	776,708	4,131,564	Exploitation des champs et des puits	11
33,329	-	15,517	826,410	Usines de traitement du gaz naturel	12
2,318	3,460	47,117	240,417	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
232	2,562	120,873	552,742	Autres dépenses d'exploitation	14
50,388	23,554	960,215	5,751,133	Total	15
14,866	24,887	1,117,075	8,886,008	Redevances ^[3]	16
148,396	81,245	3,794,282	27,486,240	Dépenses totales	17
Offshore — Large des côtes					
Newfoundland	Hudson Bay	Nova Scotia	CANADA		
Terre-Neuve	Baie d'Hudson	Nouvelle-Écosse			
thousands of dollars — milliers de dollars					
Exploration					
61,996	-	101,399	1,235,450	Exploration géologique et géophysique	1
109,966	-	193,230	3,342,443	Forage d'exploration	2
-	-	7,116	1,992,741	Acquisition et location de terrains ^[1]	3
171,962	-	301,745	6,570,634	Total	4
Développement					
383,013	-	230,683	6,297,280	Forage de mise en valeur	5
597,386	-	73,996	4,718,943	Installations de production ^[2]	6
19,676	-	-	175,604	Récupération assistée et maintien de la pression	7
-	-	30,509	726,259	Usines de traitement du gaz naturel	8
-	-	938	149,805	Installations autres que les installations de production	9
1,000,075	-	336,126	12,067,891	Total	10
Exploitation					
166,381	-	127,974	5,786,602	Exploitation des champs et des puits	11
-	-	4,831	1,047,645	Usines de traitement du gaz naturel	12
622	-	667	316,517	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	702,638	Autres dépenses d'exploitation	14
167,003	-	133,472	7,853,402	Total	15
44,939	-	6,480	11,116,894	Redevances ^[3]	16
1,383,979	-	777,823	37,608,821	Dépenses totales	17

^[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.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1997-2000

No.	Product	1997		1998	
		thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars
1	Crude oil	82 056.7	11,763,262	82 847.2	8,407,914
2	Synthetic crude oil	16 798.2	2,899,537	17 870.8	2,313,518
3	Crude bitumen	13 805.9	1,148,237	16 363.7	762,645
4	Condensate	435.0	77,623	449.4	57,833
5	Pentanes plus	10 721.9	1,943,274	10 870.1	1,426,239
6	Propane	10 143.9	1,198,024	10 435.7	722,619
7	Butanes	5 383.7	639,691	5 599.3	429,896
8	Ethane	10 899.6	761,882	10 630.5	610,557
9	Natural gas	156 171.2	10,719,153	160 650.8	10,913,285
		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
10	Elemental sulphur	7 985.0	81,013	8 355.5	60,646
11	Total Value	...	31,231,696	...	25,705,152

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2000

No.	Product			CANADA		Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	Ontario
						Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	
all quantities are expressed in thousands — toutes les quantités sont exprimées en milliers									
Net production withdrawals:									
1	Crude oil	cubic metres	2000	80 971.2	8 394.2	-	-	-	231.2
2			1999	78 091.7	5 785.8	348.6	-	-	238.3
3	Synthetic crude oil	cubic metres	2000	18 608.0	-	-	-	-	-
4			1999	18 766.9	-	-	-	-	-
5	Crude bitumen	cubic metres	2000	16 780.9	-	-	-	-	-
6			1999	14 171.1	-	-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	2000	916.0	-	368.6	-	-	-
8			1999	504.6	-	-	-	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	2000	10 532.7	-	-	-	-	-
10			1999	10 752.7	-	-	-	-	-
11	Propane	cubic metres	2000	10 850.8	-	42.9	-	-	-
12			1999	10 190.7	-	-	-	-	-
13	Butanes	cubic metres	2000	6 534.5	-	40.9	-	-	-
14			1999	5 612.5	-	-	-	-	-
15	Ethane	cubic metres ^[3]	2000	13 157.3	-	-	-	-	-
16			1999	13 001.6	-	-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of cubic metres	2000	201 568.9	137.7	3 584.5	-	-	580.0
18			1999	195 733.0	112.4	-	-	-	421.7
19	Elemental sulphur	metric tonnes	2000	8 284.1	-	-	-	-	-
20			1999	8 213.1	-	-	-	-	-

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1997-2000

1999		2000		Produit	N°
thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars		
78 091.7 r	11,866,541	80 971.2	19,173,763	Pétrole brut	1
18 766.9	3,252,547	18 608.0	5,188,916	Pétrole brut synthétique	2
14 171.1	1,634,435	16 780.9	2,855,634	Pétrole bitumineux	3
504.6 r	81,651	916.0	253,716	Condensat	4
10 752.7	1,863,108	10 532.7	3,051,566	Pentanes plus	5
10 190.7	1,007,691	10 850.8	2,235,898	Propane	6
5 612.5	640,082	6 534.5	1,516,602	Butanes	7
13 001.6	886,940	13 157.3	1,908,157	Ethane	8
162 218.5	14,192,201	167 789.9	27,827,727	Gaz naturel	9
thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques			
8 213.1	94,674	8 284.1	91,071	Soufre élémentaire	10
...	35,519,870	...	64,103,050	Valeur totale	11

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2000

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Produit	N°	
all quantities are expressed in thousands — toutes les quantités sont exprimées en milliers							Prélèvements nets de production:	
620.8	24 234.6	43 503.9	2 552.3	-	1 434.2	mètres cubes	Pétrole brut	1
581.1	21 699.5	45 541.6	2 347.6 r	-	1 549.2	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	2
-	-	18 608.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	3
-	-	18 766.9	-	-	-	mètres cubes	Condensat	4
-	-	16 780.9	-	-	-	mètres cubes	Pentanes plus	5
-	-	14 171.1	-	-	-	mètres cubes	Propane	6
-	-	451.9	95.5	-	-	mètres cubes	Butanes	7
-	-	418.4	86.2 r	-	-	mètres cubes	Ethane	8
-	16.4	9 844.9	569.5	-	101.9	mètres cubes	Gaz naturel	9
-	18.3	10 167.5	476.4	-	90.5	mètres cubes	Soufre élémentaire	10
-	40.7	10 308.0	459.2	-	-	mètres cubes		11
-	41.8	9 910.9	238.0	-	-	mètres cubes		12
-	17.0	6 098.5	378.1	-	-	mètres cubes		13
-	18.4	5 349.4	244.7	-	-	mètres cubes		14
-	-	12 306.8	850.5	-	-	mètres cubes ^[3]		15
-	-	12 982.3	19.3	-	-	mètres cubes		16
-	7 639.6	163 282.2	25 024.3	569.3	751.3	'000 de mètres cubes		17
-	7 614.6	162 209.7	24 635.1	628.2	111.3	mètres cubes		18
-	-	7 372.3	911.8	-	-	tonnes		19
-	-	7 295.7	917.4	-	-	métriques		20

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Oil and Gas Extraction, 2000 — Concluded

No.	Product		CANADA		Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Quebec	Ontario
					Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse	Québec	
all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers								
Marketable production:								
1	Crude oil	cubic metres	80 971.2		8 394.2	-	-	231.2
2		dollars	19,173,763		2,203,326	-	-	61,908
3	Synthetic crude oil	cubic metres	18 608.0		-	-	-	-
4		dollars	5,188,916		-	-	-	-
5	Crude bitumen	cubic metres	16 780.9		-	-	-	-
6		dollars	2,855,634		-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	916.0		-	368.6	-	-
8		dollars	253,716		-	97,967	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	10 532.7		-	-	-	-
10		dollars	3,051,566		-	-	-	-
11	Propane	cubic metres	10 850.8		-	42.9	-	-
12		dollars	2,235,898		-	8,840	-	-
13	Butanes	cubic metres	6 534.5		-	40.9	-	-
14		dollars	1,516,602		-	9,492	-	-
15	Ethane	cubic metres ^[3]	13 157.3		-	-	-	-
16		dollars ^[3]	1,908,157		-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of cubic metres	167 789.9		-	3 449.1	-	580.0
18		dollars	27,827,727		-	781,463	-	94,157
19	Elemental sulphur	metric tonnes	8 284.1		-	-	-	-
20		dollars	91,071		-	-	-	-
21	Total Value	dollars	64,103,050		2,203,326	897,762	-	156,065
Shipments:								
22	Crude oil	cubic metres	80 971.2		8 394.2	-	-	231.2
23		dollars	19,173,763		2,203,326	-	-	61,908
24	Synthetic crude oil	cubic metres	18 608.0		-	-	-	-
25		dollars	5,188,916		-	-	-	-
26	Crude bitumen	cubic metres	16 780.9		-	-	-	-
27		dollars	2,855,634		-	-	-	-
28	Condensate	cubic metres	916.0		-	368.6	-	-
29		dollars	253,716		-	97,967	-	-
30	Pentanes plus	cubic metres	10 532.7		-	-	-	-
31		dollars	3,051,566		-	-	-	-
32	Propane	cubic metres	10 850.8		-	42.9	-	-
33		dollars	2,235,898		-	8,840	-	-
34	Butanes	cubic metres	6 534.5		-	40.9	-	-
35		dollars	1,516,602		-	9,492	-	-
36	Ethane	cubic metres ^[3]	13 157.3		-	-	-	-
37		dollars ^[3]	1,908,157		-	-	-	-
38	Natural gas	'000's of cubic metres	167 789.9		-	3 449.1	-	580.0
39		dollars	27,827,727		-	781,463	-	94,157
40	Elemental sulphur	metric tonnes	7 623.6		-	-	-	-
41		dollars	83,171		-	-	-	-
42	Total Value	dollars	64,095,150		2,203,326	897,762	-	156,065

^[1] Excludes volume of upgraded crude oil.

^[2] Excludes value of upgraded crude oil.

^[3] Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits, extraction de pétrole et de gaz, 2000 — fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		Produit	N°
all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers								
Production marchande:								
620.8	24 234.6 ^[1]	43 503.9	2 552.3	-	1 434.2	mètres cubes	Pétrole brut	1
165,259	5,077,169 ^[2]	10,646,138	658,301	-	361,662	dollars		2
-	-	18 608.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	-	5,188,916	-	-	-	dollars		4
-	-	16 780.9	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-	-	2,855,634	-	-	-	dollars		6
-	-	451.9	95.5	-	-	mètres cubes	Condensat	7
-	-	131,618	24,131	-	-	dollars		8
-	16.4	9 844.9	569.5	-	101.9	mètres cubes	Pentanes plus	9
-	4,773	2,865,375	155,722	-	25,696	dollars		10
-	40.7	10 308.0	459.2	-	-	mètres cubes	Propane	11
-	8,387	2,124,048	94,623	-	-	dollars		12
-	17.0	6 098.5	378.1	-	-	mètres cubes	Butanes	13
-	3,946	1,415,411	87,753	-	-	dollars		14
-	-	12 306.8	850.5	-	-	mètres cubes ^[3]	Ethane	15
-	-	1,784,254	123,903	-	-	dollars ^[3]		16
-	6 251.0	134 846.6	21 650.9	443.9	568.4	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17
-	1,037,618	21,891,315	3,865,135	61,786	96,253	dollars		18
-	-	7 372.3	911.8	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	19
-	-	88,175	2,896	-	-	dollars		20
165,259	6,131,893	48,990,884	5,012,464	61,786	483,611	dollars	Valeur totale	21
Livraisons:								
620.8	24 234.6 ^[1]	43 503.9	2 552.3	-	1 434.2	mètres cubes	Pétrole brut	22
165,259	5,077,169 ^[2]	10,646,138	658,301	-	361,662	dollars		23
-	-	18 608.0	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	24
-	-	5,188,916	-	-	-	dollars		25
-	-	16 780.9	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	26
-	-	2,855,634	-	-	-	dollars		27
-	-	451.9	95.5	-	-	mètres cubes	Condensat	28
-	-	131,618	24,131	-	-	dollars		29
-	16.4	9 844.9	569.5	-	101.9	mètres cubes	Pentanes plus	30
-	4,773	2,865,375	155,722	-	25,696	dollars		31
-	40.7	10 308.0	459.2	-	-	mètres cubes	Propane	32
-	8,387	2,124,048	94,623	-	-	dollars		33
-	17.0	6 098.5	378.1	-	-	mètres cubes	Butanes	34
-	3,946	1,415,411	87,753	-	-	dollars		35
-	-	12 306.8	850.5	-	-	mètres cubes ^[3]	Ethane	36
-	-	1,784,254	123,903	-	-	dollars ^[3]		37
-	6 251.0	134 846.6	21 650.9	443.9	568.4	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	38
-	1,037,618	21,891,315	3,865,135	61,786	96,253	dollars		39
-	-	6 711.8	911.8	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	40
-	-	80,275	2,896	-	-	dollars		41
165,259	6,131,893	48,982,984	5,012,464	61,786	483,611	dollars	Valeur totale	42

^[1] Excluant la volume de pétrole brut enrichi.

^[2] Excluant la valeur de pétrole brut enrichi.

^[3] Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada^[1], 2000

No.		British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
		Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres						
Conventional Crude Oil						
1	Remaining reserves as at 31-12-1999	27 687	341 343	169 113	4 273	1 859
Revisions:						
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	2 569	31 242	36 957	863	353
6	Total crude oil	30 256	372 585	206 070	5 136	2 212
7	2000 net production ^[4]	2 618	42 185	23 955	620	231
8	Remaining reserves as at 31-12-2000	27 638	330 400	182 115	4 516	1 981
9	Net change in reserves during 2000	(49)	(10 943)	13 002	243	122
Pentanes Plus						
10	Remaining reserves ^[1] as at 31-12-1999	5 198	81 148	287	-	-
Revisions:						
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	933	12 789	34	-	-
15	Total pentanes plus	6 131	93 937	321	-	-
16	2000 net production ^[4]	654	9 658	41	-	-
17	Remaining reserves as at 31-12-2000	5 477	84 279	280	-	-
18	Net change in reserves during 2000	279	3 131	(7)	-	-
19	Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (line 8 + line 17)	33 115	414 679	182 395	4 516	1 981
millions of cubic metres						
Marketable Natural Gas						
20	Remaining reserves ^[1] as at 31-12-1999	238 973	1 311 707	68 595	-	11 993
Revisions:						
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	30 495	91 973	13 697	-	178
25	Total marketable natural gas	269 468	1 403 680	82 292	-	12 171
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	2000 net production ^[4] §	19 989	140 731	6 659	-	580
28	Remaining reserves as at 31-12-2000	249 479	1 262 949	75 633	-	11 591
29	Non-associated	237 452	1 019 885	73 495	-	11 591
30	Associated	12 027	243 064	2 138	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 2000	10 506	(48 758)	7 038	-	(402)

^[1] Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Test Table 11).

^[2] As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.

^[3] Crude oil reserves were booked for the eastcoast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.

^[4] Preliminary estimate.

^[5] Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut conventionnel, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand — Réserves canadiennes prouvées^[1], en 2000

Eastern Canada	Mainland territories ^[2]	Mackenzie Delta-Beaufort Sea ^[2]	Arctic Islands ^[2]	Eastcoast offshore ^[3]	Canada		N°
Est du Canada	Partie continentale des territoires ^[2]	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort ^[2]	Îles de l'Arctique ^[2]	Large de la côte atlantique ^[3]			
milliers de mètres cubes							
Pétrole brut conventionnel							
-	11 614	53 950	-	138 008	747 847	Réserves estimées au 31-12-1999	1
Revisions:							
-	-	-	-	-	-	Positives	2
-	-	-	-	-	-	Négatives	3
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
-	1 546	-	-	30 020	103 550	Additions brutes	5
-	13 160	53 950	-	168 028	851 397	Total du pétrole brut	6
-	1 365	-	-	8 394	79 368	Production nette de 2000 ^[4]	7
-	11 795	53 950	-	159 634	772 029	Réserves estimées au 31-12-2000	8
-	181	-	-	21 626	24 182	Changement net dans les réserves en 2000	9
Pentanes plus							
-	3 360	-	-	10 784	100 777	Réserves estimées ^[1] au 31-12-1999	10
Revisions:							
-	-	-	-	-	-	Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
-	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	(315)	-	-	-	13 441	Additions brutes	14
-	3 045	-	-	10 784	114 218	Total des pentanes plus	15
-	71	-	-	92	10 516	Production nette de 2000 ^[4]	16
-	2 974	-	-	10 692	103 702	Réserves estimées au 31-12-2000	17
-	(386)	-	-	(92)	2 925	Changement net dans les réserves en 2000	18
-	14 769	53 950	-	170 326	875 731	Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (ligne 8 + ligne 17)	19
millions de mètres cubes							
Gaz marchand							
105	17 025	-	-	70 500	1 718 898	Réserves estimées ^[1] au 31-12-1999	20
Revisions:							
-	-	-	-	-	-	Positives	21
-	-	-	-	-	-	Négatives	22
-	-	-	-	-	-	Extensions	23
-	100	-	-	-	136 443	Additions brutes	24
105	17 125	-	-	70 500	1 855 341	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	26
-	1 046	-	-	3 417	172 422	Production nette de 2000 ^[4] §	27
105	16 079	-	-	67 083	1 682 919	Réserves estimées au 31-12-2000	28
105	14 833	-	-	67 083	1 424 444	Non-associées	29
-	1 246	-	-	-	258 475	Associées	30
-	-	-	-	-	-	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain	32
-	(946)	-	-	(3 417)	(35 979)	Changement net dans les réserves en 2000	33

^[1] Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).

^[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] 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.

^[4] Estimation provisoire.

^[5] Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999 and 2000

No.	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Ontario	Manitoba	Saskatchewan ^[1]	Alberta	
	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse					
thousands of cubic metres							
1999							
Supply							
Domestic production:							
Crude oil:							
1	Light / medium	5 785.8	348.6	238.3	581.1	5 287.9	31 332.2
2	Heavy	-	-	-	-	16 411.6	14 209.4
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	-	18 766.9
4	Crude bitumen	-	-	-	-	-	14 171.1
5	Less returned to formation	-	-	-	-	-	-
6	Total	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 699.5	78 479.6
7	Condensate	-	-	-	-	-	418.4
8	Pentanes plus	-	-	-	-	18.3	10 167.5
9	Net withdrawals	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5
10	Imports
11	Total supply	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5
Disposition							
Deliveries to refineries:							
12	Atlantic provinces	111.0	449.7	-	-	-	52.1
13	Quebec	87.2	-	-	-	-	-
14	Ontario	110.3	-	238.3	26.8	3 801.5 r	12 096.8
15	Manitoba	-	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	-	-	2 175.7	1 245.9
17	Alberta	-	-	-	-	322.6	22 879.4
18	British Columbia	-	-	-	-	-	1 914.5
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
20	Total	308.5	449.7	238.3	26.8	6 299.8 r	38 188.7
Export to United States:							
Petroleum administration:							
21	District I	5 353.7	-	-	8.3	1 046.1	2 579.0
22	II	-	-	-	581.7	13 467.4	30 576.0
23	III	92.9	-	-	-	-	-
24	IV	-	-	-	-	-	15 363.8
25	V	-	-	-	-	-	2 900.5
26	Total United States	5 446.6	-	-	590.0	14 513.5	51 419.3
27	Other countries	-	-	-	-	-	-
28	Total exports	5 446.6	-	-	590.0	14 513.5	51 419.3
29	Net inventory changes	30.7	(101.1)	-	(29.6)	266.4 r	740.8
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-	358.7
31	Losses and adjustments	-	-	-	(6.1)	638.1 r	(1 642.0)
32	Total disposition	5 785.8	348.6	238.3	581.1	21 717.8	89 065.5

See footnote at end of this table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1999 et 2000

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N°
milliers de mètres cubes						
1999						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 347.6 r	1 549.2	47 470.7 r	-	47 470.7 r	Léger / medium	1
-	-	30 621.0	-	30 621.0	Lourd	2
-	-	18 766.9	-	18 766.9	Pétrole brut synthétique	3
-	-	14 171.1	-	14 171.1	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
2 347.6 r	1 549.2	111 029.7 r	-	111 029.7 r	Total	6
86.2 r	-	504.6 r	-	504.6 r	Condensat	7
476.4	90.5	10 752.7	-	10 752.7	Pentanes plus	8
2 910.2 r	1 639.7	122 287.0 r	-	122 287.0 r	Prélèvement net	9
...	47 682.6	47 682.6	Importations	10
2 910.2 r	1 639.7	122 287.0 r	47 682.6	169 969.6 r	Approvisionnement total	11
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	612.8	19 113.4	19 726.2	Provinces de l'Atlantique	12
-	-	87.2	20 514.1	20 601.3	Québec	13
-	1 642.6	17 916.3 r	8 055.1	25 971.4 r	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 421.6	-	3 421.6	Saskatchewan	16
597.9	-	23 799.9	-	23 799.9	Alberta	17
1 511.6	-	3 426.1	-	3 426.1	Colombie-Britannique	18
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	19
2 109.5	1 642.6	49 263.9 r	47 682.6	96 946.5 r	Total	20
Exportations vers les États-Unis:						
Administration du pétrole:						
-	-	8 987.1	-	8 987.1	District I	21
-	-	44 625.1	-	44 625.1	II	22
-	-	92.9	-	92.9	III	23
-	-	15 363.8	-	15 363.8	IV	24
854.2	-	3 754.7	-	3 754.7	V	25
854.2	-	72 823.6	-	72 823.6	Total aux États-Unis	26
-	-	-	-	-	Autres pays	27
854.2	-	72 823.6	-	72 823.6	Exportations totales	28
(19.5)	(1.3)	886.4 r	(45.2)	841.2 r	Variations nettes des stocks	29
-	-	358.7	-	358.7	Livraisons à d'autres acheteurs	30
(34.0) r	(1.6)	(1 045.6) r	45.2	(1 000.4) r	Pertes et ajustements	31
2 910.2 r	1 639.7	122 287.0 r	47 682.6	169 969.6 r	Total de l'utilisation	32

Voir note à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1999 and 2000 — Concluded

No.	Offshore Newfoundland	Offshore Nova Scotia	Ontario	Manitoba	Saskatchewan ^[1]	Alberta	
	Au large des côtes de Terre-Neuve	Au large des côtes de Nouvelle-Écosse					
thousands of cubic metres							
2000							
Supply							
Domestic production:							
Crude oil:							
1	Light / medium	8 394.2	-	231.2	620.8	5 470.4	29 681.6
2	Heavy	-	-	-	-	18 764.2	13 822.3
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	-	18 608.0
4	Crude bitumen	-	-	-	-	-	16 780.9
5	Less returned to formation	-	-	-	-	-	-
6	Total	8 394.2	-	231.2	620.8	24 234.6	78 892.8
7	Condensate	-	368.6	-	-	-	451.9
8	Pentanes plus	-	-	-	-	16.4	9 844.9
9	Net withdrawals	8 394.2	368.6	231.2	620.8	24 251.0	89 189.6
10	Imports
11	Total supply	8 394.2	368.6	231.2	620.8	24 251.0	89 189.6
Disposition							
Deliveries to refineries:							
12	Atlantic provinces	726.1	-	-	-	-	-
13	Quebec	308.7	36.2	-	-	-	-
14	Ontario	892.6	-	231.2	27.9	2 545.9	9 460.8
15	Manitoba	-	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	-	-	2 351.8	1 550.1
17	Alberta	-	-	-	-	464.9	22 723.9
18	British Columbia	-	-	-	-	-	2 311.7
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
20	Total	1 927.4	36.2	231.2	27.9	5 362.6	36 046.5
Export to United States:							
Petroleum administration:							
21	District I	6 554.1	234.2	-	55.2	1 005.8	2 523.4
22	II	-	-	-	545.8	17 108.7	31 572.7
23	III	-	-	-	-	-	-
24	IV	-	-	-	-	-	16 960.9
25	V	-	-	-	-	-	3 108.4
26	Total United States	6 554.1	234.2	-	601.0	18 114.5	54 165.4
27	Other countries	-	-	-	-	-	-
28	Total exports	6 554.1	234.2	-	601.0	18 114.5	54 165.4
29	Net inventory changes	(87.3)	98.2	-	5.1	(48.5)	343.7
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-	404.4
31	Losses and adjustments	-	-	-	(13.2)	822.4	(1 770.4)
32	Total disposition	8 394.2	368.6	231.2	620.8	24 251.0	89 189.6

^[1] Excludes volume of upgraded crude oil.

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Petroleum refineries (NAICS 324) and of Oil Pipeline Transport (NAICS 4861).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1999 et 2000 — fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
milliers de mètres cubes						
2000						
Approvisionnement						
Production intérieure:						
Pétrole brut:						
2 552.3	1 434.2	48 384.7	-	48 384.7	Léger / medium	1
-	-	32 586.5	-	32 586.5	Lourd	2
-	-	18 608.0	-	18 608.0	Pétrole brut synthétique	3
-	-	16 780.9	-	16 780.9	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
2 552.3	1 434.2	116 360.1	-	116 360.1	Total	6
95.5	-	916.0	-	916.0	Condensat	7
569.5	101.9	10 532.7	-	10 532.7	Pentanes plus	8
3 217.3	1 536.1	127 808.8	-	127 808.8	Prélèvement net	9
...	53 037.6	53 037.6	Importations	10
3 217.3	1 536.1	127 808.8	53 037.6	180 846.4	Approvisionnement total	11
Utilisation						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	726.1	18 310.3	19 036.4	Provinces de l'Atlantique	12
-	-	344.9	22 088.1	22 433.0	Québec	13
-	1 536.9	14 695.3	12 639.2	27 334.5	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 901.9	-	3 901.9	Saskatchewan	16
1 321.2	-	24 510.0	-	24 510.0	Alberta	17
1 036.9	-	3 348.6	-	3 348.6	Colombie-Britannique	18
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	19
2 358.1	1 536.9	47 526.8	53 037.6	100 564.4	Total	20
Exportations vers les États-Unis:						
Administration du pétrole:						
-	-	10 372.7	-	10 372.7	District I	21
-	-	49 227.2	-	49 227.2	II	22
-	-	-	-	-	III	23
-	-	16 960.9	-	16 960.9	IV	24
647.3	-	3 755.7	-	3 755.7	V	25
647.3	-	80 316.5	-	80 316.5	Total aux États-Unis	26
-	-	-	-	-	Autres pays	27
647.3	-	80 316.5	-	80 316.5	Exportations totales	28
(93.7)	0.6	218.1	(3.3)	214.8	Variations nettes des stocks	29
-	-	404.4	-	404.4	Livraison à d'autres acheteurs	30
305.6	(1.4)	(657.0)	3.3	(653.7)	Pertes et ajustements	31
3 217.3	1 536.1	127 808.8	53 037.6	180 846.4	Total de l'utilisation	32

^[1] Excluant la volume de pétrole brut enrichi.

Nota: 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).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000

No.	Newfoundland	Nova Scotia	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Terre Neuve	Nouvelle-Écosse			
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1999					
Field and processing plants					
Supply:					
1	1 434.7	-	421.7	8 111.4	175 279.4
2	359.0	-	-	496.8	1 438.3
3	1 075.7	-	421.7	7 614.6	173 841.1
4	-	-	-	-	-
5	963.3	-	-	-	11 631.4
6	112.4	-	421.7	7 614.6	162 209.7
Disposition:					
7	112.4	-	-	945.3	2 572.2
8	-	-	-	557.6	3 127.7
Processing plant disposition and uses:					
9	-	-	-	81.7	15 928.3
10	-	-	-	88.7	5 420.6
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	(98.9)	585.4
13	-	-	421.7	6 040.2	134 575.5
14	112.4	-	421.7	7 614.6	162 209.7
Gas utilities					
Supply:					
15	-	-	421.7	6 040.2	134 575.5
16	-	-	-	928.6	10 337.7
17	-	-	-	-	-
18	-	-	-	-	-
19	-	-	421.7	6 968.8	144 913.2
Disposition:					
Utility sales (excluding direct sales):					
20	-	-	-	-	411.9
21	-	-	-	-	17 898.2
22	-	-	-	1 661.3	-
23	-	-	-	-	1 509.6
24	-	-	420.5	2 931.9	6 071.0
25	-	-	-	-	6 073.8
26	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-
28	-	-	420.5	4 593.2	31 964.5
29	-	-	-	123.8	83 898.3
30	-	-	-	1 140.3	16 334.7
31	-	-	1.2	883.9	7 257.4
32	-	-	-	5.8	14.0
33	-	-	-	73.6	5 853.1
34	-	-	-	148.2	(408.8)
35	-	-	421.7	6 968.8	144 913.2

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.							
1999							
Gisements et usines de traitement							
Approvisionnement:							
24 797.9	628.7	112.4	210 786.2	...	210 786.2	Production originale brute	1
162.8	0.5	1.1	2 458.5	...	2 458.5	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
24 635.1	628.2	111.3	208 327.7	...	208 327.7	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	12 594.7	...	12 594.7	Moins gaz injecté et stocké	5
24 635.1	628.2	111.3	195 733.0	...	195 733.0	Prélèvement net	6
Utilisation:							
706.3	-	-	4 336.2	...	4 336.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	3 685.3	...	3 685.3	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
2 240.0	106.2	1.1	18 357.3	...	18 357.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
982.9	35.3	0.2	6 527.7	...	6 527.7	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
121.5	-	-	608.0	...	608.0	Ajustements	12
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5	...	162 218.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
24 635.1	628.2	111.3	195 733.0	...	195 733.0	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz							
Approvisionnement:							
20 584.4	486.7	110.0	162 218.5	...	162 218.5	Total de gaz marchand	15
3 582.1	-	-	14 848.4	-	14 848.4	Déstocage par les distributeurs	16
-	-	-	-	804.0	804.0	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ⁽¹⁾	18
24 166.5	486.7	110.0	177 066.9	804.0	177 870.9	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:							
Ventes des services de gaz (excluts ventes directes):							
3 041.3	486.7	19.5	3 959.4	2.4	3 961.8	Colombie-Britannique	20
2 399.1	-	-	20 297.3	-	20 297.3	Alberta	21
-	-	-	1 661.3	-	1 661.3	Saskatchewan	22
-	-	-	1 509.6	-	1 509.6	Manitoba	23
1 334.5	-	-	10 757.9	801.6	11 559.5	Ontario	24
-	-	-	6 073.8	-	6 073.8	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	90.5	90.5	-	90.5	Territoires du Nord-Ouest	27
6 774.9	486.7	110.0	44 349.8	804.0	45 153.8	Total des ventes des services de gaz	28
11 099.3	-	-	95 121.4	-	95 121.4	Exportations	29
3 723.9	-	-	21 198.9	-	21 198.9	Ventes directes ^{[2] [3]}	30
1 805.0	-	-	9 947.5	-	9 947.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.2	-	-	25.0	-	25.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
507.3	-	-	6 434.0	-	6 434.0	Gaz consommé dans le réseau	33
250.9	-	-	(9.7)	-	(9.7)	Perte dans les pipelines, etc.	34
24 166.5	486.7	110.0	177 066.9	804.0	177 870.9	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1999 and 2000 – Concluded

No.	Newfoundland	Nova Scotia	Ontario	Saskatchewan	Alberta	
	Terre Neuve	Nouvelle-Écosse				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
2000						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	2 393.4	3 597.2	580.0	8 156.0	176 145.8
2	Less field flared and waste	93.1	12.7	-	516.4	1 687.5
3	Net new production	2 300.3	3 584.5	580.0	7 639.6	174 458.3
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	2 162.6	-	-	-	11 176.1
6	Net withdrawals	137.7	3 584.5	580.0	7 639.6	163 282.2
Disposition:						
7	Field disposition and uses	137.7	9.6	-	977.2	2 871.9
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	581.0	2 967.1
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing and re-processing shrinkage	-	82.8	-	84.7	15 751.4
10	Other disposition and uses	-	70.3	-	92.1	4 889.7
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	(27.3)	-	(346.4)	1 955.5
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	3 449.1	580.0	6 251.0	134 846.6
14	Total disposition	137.7	3 584.5	580.0	7 639.6	163 282.2
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	-	3 449.1	580.0	6 251.0	134 846.6
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	962.9	16 045.3
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts ^[1]	-	-	-	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	3 449.1	580.0	7 213.9	150 891.9
Disposition:						
Utility sales (excluding direct sales):						
20	British Columbia	-	-	-	-	487.1
21	Alberta	-	-	-	-	20 433.0
22	Saskatchewan	-	-	-	1 775.0	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 626.6
24	Ontario	-	-	440.1	2 025.7	5 365.3
25	Quebec	-	-	-	-	6 253.2
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total utility sales	-	-	440.1	3 800.7	34 165.2
29	Exports	-	3 412.9	-	13.3	87 859.9
30	Direct sales ^{[2] [3]}	-	-	-	1 283.4	18 589.0
31	Delivered to distributor storage	-	-	139.9	1 821.7	5 783.7
32	Line pack fluctuation	-	36.2	-	3.3	732.8
33	Pipeline fuel	-	-	-	71.1	5 052.4
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	220.4	(1 291.1)
35	Total disposition of marketable gas	-	3 449.1	580.0	7 213.9	150 891.9

^[1] Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

^[2] Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

^[3] Data presented for Alberta as direct sales are intended to represent direct sales volumes actually consumed in the provinces of Saskatchewan, Manitoba, Ontario, and Quebec. Spacing constraints within the table does not allow for the allocation by province

Note: This table is not restricted to NAICS 211; it includes certain statistics of Gas Distribution (NAICS 2212) and of Pipeline Transport (NAICS 4862).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1999 et 2000 – fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101,325 kPa et 15°C.							
2000							
Gisements et usines de traitement							
Approvisionnement:							
25 169.5	569.5	754.2	217 365.6	...	217 365.6	Production originale brute	1
145.2	0.2	2.9	2 458.0	...	2 458.0	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
25 024.3	569.3	751.3	214 907.6	...	214 907.6	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 338.7	...	13 338.7	Moins gaz injecté et stocké	5
25 024.3	569.3	751.3	201 568.9	...	201 568.9	Prélèvement net	6
Utilisation:							
775.6	-	-	4 772.0	...	4 772.0	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	3 548.1	...	3 548.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
2 264.4	93.0	118.5	18 394.8	...	18 394.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
900.3	32.4	64.4	6 049.2	...	6 049.2	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
(566.9)	-	-	1 014.9	...	1 014.9	Adjustements	12
21 650.9	443.9	568.4	167 789.9	...	167 789.9	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
25 024.3	569.3	751.3	201 568.9	...	201 568.9	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz							
Approvisionnement:							
21 650.9	443.9	568.4	167 789.9	...	167 789.9	Total de gaz marchand	15
3 337.2	-	-	20 345.4	-	20 345.4	Déstocage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 627.4	1 627.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ⁽¹⁾	18
24 988.1	443.9	568.4	188 135.3	1 627.4	189 762.7	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:							
Ventes des services de gaz (exclus ventes directes):							
2 644.8	443.9	481.8	4 057.6	-	4 057.6	Colombie-Britannique	20
2 454.6	-	-	22 887.6	-	22 887.6	Alberta	21
-	-	-	1 775.0	-	1 775.0	Saskatchewan	22
-	-	-	1 626.6	-	1 626.6	Manitoba	23
1 798.3	-	-	9 629.4	1 627.4	11 256.8	Ontario	24
-	-	-	6 253.2	-	6 253.2	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	86.6	86.6	-	86.6	Territoires du Nord-Ouest	27
6 897.7	443.9	568.4	46 316.0	1 627.4	47 943.4	Total des ventes des services de gaz	28
9 960.3	-	-	101 246.4	-	101 246.4	Exportations	29
4 409.5	-	-	24 281.9	-	24 281.9	Ventes directes ^{(2) (3)}	30
2 148.2	-	-	9 893.5	-	9 893.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
301.7	-	-	1 074.0	-	1 074.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
640.2	-	-	5 763.7	-	5 763.7	Gaz consommé dans le réseau	33
630.5	-	-	(440.2)	-	(440.2)	Perte dans les pipelines, etc.	34
24 988.1	443.9	568.4	188 135.3	1 627.4	189 762.7	Total de l'utilisation de gaz marchand	35

⁽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

Nota: 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 gazoduc (SCIAN 4862)

TABLE 8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 2000 and 1999

TABLEAU 8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 2000 et 1999

	Quebec Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
millions of cubic metres — millions de mètres cubes							
2000							
<i>Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz</i> ^[1]							
Residential — Domestiques	744.5	6 220.2	672.0	977.1	4 342.1	2 172.6	15 128.5
Commercial — Commerciales	1 910.1	3 329.8	748.8	780.6	2 465.2	1 451.3	10 685.8
Industrial — Industrielles	3 598.5	1 707.1	205.7	17.4	16 080.2	433.3	22 042.2
Total Gas Utility Sales — Total des ventes des services de gaz ^[1]	6 253.1	11 257.1	1 626.5	1 775.1	22 887.5	4 057.2	47 856.5
Direct Sales — Ventes directes ^[2]	119.1	15 774.7	534.7	3 443.8	-	4 409.5	24 281.8
Total Sales — Total des ventes	6 372.2	27 031.8	2 161.2	5 218.9	22 887.5	8 466.7	72 138.3
1999							
<i>Gas Utility Sales — Ventes des services de gaz</i> ^[1]							
Residential — Domestiques	671.9	6 153.5	630.0	936.5	3 777.6	2 159.3	14 328.8
Commercial — Commerciales	1 732.2	3 371.7	678.0	707.5	2 295.4	1 469.3	10 254.1
Industrial — Industrielles	3 669.7	2 034.3	201.6	17.3	14 224.3	333.2	20 480.4
Total Gas Utility Sales — Total des ventes des services de gaz ^[1]	6 073.8	11 559.5	1 509.6	1 661.3	20 297.3	3 961.8	45 063.3
Direct Sales — Ventes directes ^[2]	91.3	13 744.9	506.7	3 132.2	-	3 723.8	21 198.9
Total Sales — Total des ventes	6 165.1	25 304.4	2 016.3	4 793.5	20 297.3	7 685.6	66 262.2

^[1] Represents sales of natural gas by natural gas utilities — Représente les ventes de gaz naturel par les services de gaz.

^[2] Represents direct, non-utility sales of natural gas — Représente les ventes directes de gaz naturel aux consommateurs industriels.

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (NAICS 211 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données présentées 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, numéro 12-501-XPF 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 pétroliers n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I 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 territoriaux 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 une certaine 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

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in NAICS 211, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the NAICS 211, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration, and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

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: Perspective** (no. 61-205 au répertoire).

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.

DEFINITIONS

Production and Expenditures

Gross new production

All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production

"Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals

"Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production

The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; *i.e.*, the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Conventional Crude Oil

Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

Heavy Crude Oil

Oil with high viscosity, recoverable only to a very limited extent by using standard production methods.

In-Situ Recovery

Refers to recovery methods applicable in heavy oil and oil sands formations without the removal of conglomerates from the location.

Oil Sands

Deposits of sands and clays (excluding oil shales) heavily impregnated with semi-solid or solid bitumen, also known as tar sands. Athabasca, Peace River, Wabasca, Cold Lake and Buffalo Head Hills are the main Canadian resource areas.

Natural Gas

A mix of hydrocarbon compounds and small quantities of various non-hydrocarbons existing in a gaseous phase or in solution with crude oil at reservoir conditions.

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, les utilisations sur les lieux, etc.

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, etc., produite et disponible pour la vente, *c.-à-d.* 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, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

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.

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.

Natural Gas Liquids (NGL)

That portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes and pentanes.

Upstream Segment

Activities and operations related to the search for, development, production, extraction and recovery of crude oil, natural gas, natural gas liquids and sulphur, as well as the production of synthetic oil.

Downstream Segment

Includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

Geological and Geophysical (G&G) Expenses

Costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

Exploration Costs

Costs associated with the search for oil or natural gas deposits, including all lease fees and land acquisition costs, geological and geophysical expenditures, and exploratory drilling costs whether capitalized or expensed. Exploratory drilling is generally defined as the drilling of a well outside a proven area, or within a proven area but in a previously untested zone, to determine whether oil or gas reserves exist. Also included are costs of dry wells, casing and other materials and equipment abandoned in place.

Production Expenditures

All spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

Drilling Completions

New field wildcat

A new field wildcat is a test located on a structural feature or other type of trap which has not previously produced oil or gas. In regions where local geological conditions have little or no control over accumulations, these tests are generally at least three kilometres from the nearest productive area. Distance, however, is not the determining factor. Of greater importance is the degree of risk assumed by the operator, and his intention to test a structure or stratigraphic condition not previously proved productive.

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.

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.

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.

New pool wildcat

A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature of other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test

A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practise was adopted commencing with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

Shallower pool test

A shallower pool test is an exploratory test drilled in search of a new productive reservoir, unknown but possibly suspected from data secured from other wells, and shallower than known productive pools. This test is located within the productive area of a pool or pools previously developed.

Outposts

An outpost is a test located and drilled with the expectation of extending for a considerable distance the productive area of a partly developed pool. It is usually two or more locations distant from the nearest productive site.

Development well

A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a stratigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is no completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

Stratigraphic test

A stratigraphic test is a drilling effort, geologically directed, to obtain information pertaining to a specific geological condition that might lead toward the discovery of an accumulation of hydrocarbons. Such tests are customarily drilled without the intention of being completed for hydrocarbon production. This classification also includes tests identified as score tests and all types of expendable holes related to hydrocarbon exploration.

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.

Service well

A service well is a well drilled or completed for the purpose of supporting production in an existing field. Wells of this class are drilled for the following specific purposes: Gas injection (natural gas, propane, butane), water injection, air injection, steam injection, salt water disposal, water supply for injection, observation, injection for in situ combustion.

Miscellaneous wells

This classification includes storage wells (natural gas, propane, butane), salt brine wells and other wells not classified under categories above.

Project wells

A project well is a well drilled within a designated oil sands area or like deposit for the purpose of producing raw bitumen from the deposit. Such wells may be drilled for pilot, experimental or commercial projects.

Reserves

Established reserves

Those reserves recoverable under current technology and present and anticipated economic conditions, specifically proved by drilling, testing or production, plus that judgement portion of contiguous recoverable reserves that are interpreted to exist, from geological, geophysical or similar information, with reasonable certainty.

Value Added

By production activities

Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

Components of Value Added — Producing Activity

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

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, de soufre, etc.

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.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc., are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other establishments of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Employment, Person-hours, Salaries and Wages

Employees include salaried management, professional, technical and administrative personnel, plus production, field, plant and related workers, and relate both to producing and non-producing activities.

"Production and related workers" are reported as those receiving pay during the last pay period in the respective month. The numbers are somewhat affected by turnover, in that employment may be overstated when an employee changes employment in the middle of a pay period.

Man-hours of production and related workers in producing activities represent total man-hours paid (total hours at work during the calendar year plus hours not worked but nevertheless paid for, such as paid vacations, sick leave, statutory holidays, etc.). In reporting overtime hours, respondents are requested to report only hours actually at work. It should be noted that the division of hours paid into production and related workers payrolls results in average hourly earnings and does not represent hourly wage rates which are collected and published by the Department of Labour.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes 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, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes 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, etc.

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, les jours fériés, etc.). 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.