



Catalogue no. 26-213-XPB

N° 26-213-XPB au catalogue

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

1996

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1996

NOV 20 1997



Statistics
Canada Statistique
Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

Ordering/Subscription information

All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 26-213-XPB is published annually for \$29.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$29.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: order@statcan.ca. For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

Renseignements sur les commandes/abonnements

Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 26-213-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 29 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 29 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: order@statcan.ca. Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1996

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

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1996

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

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.

November 1997

Catalogue no. 26-213-XPB

Frequency: Annual

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

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.

Novembre 1997

N° 26-213-XPB au catalogue

Périodicité: Annuelle

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of appreciation

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

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:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

Signes conventionnels

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

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section.
Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Abréviations

CAE: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970)

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

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.



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**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE	
Highlights	5	Points saillants
For Further Reading	11	Lectures suggérées
Text Table		Tableau explicatif
I. Exploration and Development Expenditures, 1996, Cumulative 1947-1996, Non-Conventional Sector	12	I. Dépenses d'exploration et développement 1996, cumulatif 1947-1996, secteur non-conventionnel
II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1996	12	II. Réserves de pétrole synthétique, 1996
III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1996	13	III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel, 1996
IV. Royalty Allocation, 1996	13	IV. Allocation de redevances, 1996
Maps		Cartes
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1996	14	1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1996
2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 1996	15	2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1996
Table		Tableau
1. Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1985-1996	17	1. Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1985-1996
2. Drilling Completions, 1996 and 1995	18	2. Forages complétés, 1996 et 1995
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1995 and 1996	20	3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1995 et 1996
4. Marketable Production and Values, 1993-1996	22	4. Production marchande et valeurs, 1993-1996
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1996	22	5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1996
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1996	26	6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1996
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1995 and 1996	28	7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1995 et 1996
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996	32	8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996
8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1996 and 1995	36	8A. Ventes totales de gaz naturel, par province, 1996 et 1995
Data Quality and Methodology	37	Qualité des données et méthodologie
Concepts	39	Concepts
Terms	41	Terminologie

New and Noteworthy in 1996

- 14,600 wells drilled, the highest level ever recorded.
- Capital investment of over \$13 billion, the most spent in a single year.
- A record 148 companies were involved in mergers and acquisitions for a total investment of \$10 billion.
- Value of Marketable Production of oil, natural gas and natural gas by-products tops \$30 billion.
- Express Pipeline begins operations, the first new major oil pipeline from Western Canada in 45 years.
- The Hibernia top-side offshore crude oil facility was completed. Production start up is slated for late 1997. At full capacity, Hibernia is expected to produce 22,000 cubic metres of oil per day.
- Sable Island Offshore Energy Projects files application with a joint review panel to develop 88 billion cubic metres of natural gas located some 400 miles off the coast of Nova Scotia.
- Announcements are made for the development of Terra Nova, Whitehorse and Hebron fields.

Nouveautés et particularités en 1996

- On a foré un nombre record de 14 600 puits.
- Les capitaux investis ont dépassé 13 milliards de dollars, somme annuelle jamais atteinte jusqu'à présent.
- Un record de 148 entreprises ont participé à des opérations de fusion ou d'acquisition, ce qui correspond à un investissement global de 10 milliards de dollars.
- La valeur de la production marchande de pétrole, de gaz et de sous-produits du gaz est entré en opération cette année.
- Le premier grand aléoduc à être inauguré dans l'ouest du Canada en 45 ans, Express Pipeline, est entré en opération cette année.
- La plate-forme d'extraction de la nappe du pétrole brut sous-marine Hibernia est achevée. La production devrait démarrer vers la fin de 1997. À pleine capacité, le champ Hibernia devrait produire 22 000 mètres cubes de pétrole par jour.
- Une demande a été déposée auprès d'un groupe d'examen conjoint dans le cadre du projet de l'Île de Sable, en vue de l'exploitation du champ de 88 milliard de mètres cubes de gaz naturel situé à environ 400 milles au large de la Nouvelle-Écosse.
- Le développement des champs de Terra Nova, Whitehorse et Hebron a été annoncé.

Highlights

Volumes

In 1996, natural gas production advanced 3.6% to 153.6 billion cubic metres in 1995. The increase was largely due to stronger Canadian sales. Capacity limitations on pipelines transporting natural gas to the United States restricted export growth during 1996. Crude oil and equivalent production rose 2.8% to 117.6 million cubic metres in 1996 from 114.4 million cubic metres in 1995, as a result of stronger demand by both U.S. and Canadian refineries. Synthetic crude oil production (including crude bitumen) has increased solidly in the last 10 years; in 1996 it accounted for 22% of the total crude oil and equivalent production, compared to 17% in 1986.

Exports of natural gas during 1996 amounted to 80.1 billion cubic metres an increase of 1.1% over the 79.1 billion cubic metres in 1995. Pipeline load factors for natural gas export averaged 89% in 1996. Exports are expected to remain stagnant until the completion of pipeline expansions to the United States markets expected within the next two years. Domestic pipeline operated at higher factor levels during 1996, using some 98% of their capacity.

Exports of crude oil rose solidly in 1996 posting a 6.3% advance over 1995. Canadian crude oil has found a ready market in the United States, where indigenous production has been declining in recent years. Additionally, the lower Canadian dollar makes Canadian crude oil more competitive in the U.S. market.

Demand by Canadian refineries for domestically produced crude oil and equivalent decreased 0.8% to 53.0 million cubic metres in 1996.

Faits saillants

Volumes

En 1996, la production de gaz naturel a progressé de 3,6% pour s'établir à 153,6 milliards de mètres cubes comparativement aux 148,2 milliards de mètres cubes rapportés en 1995. On attribue dans une large mesure cette hausse à des ventes plus vives au Canada. Ce sont les limites de capacité des gazoducs utilisés pour acheminer le gaz naturel aux États-Unis qui ont restreint l'expansion des exportations en 1996. Un raffermissement de la demande des raffineries américaines et canadiennes a permis à la production de pétrole brut et d'équivalents de gagner 2,8 % pour se chiffrer à 117,6 millions de mètres cubes en 1996, alors qu'elle s'établissait à 114,4 millions de mètres cubes en 1995. La production de pétrole brut synthétique (y compris de bitume brut) s'est considérablement raffermie ces 10 dernières années; en 1996, elle représentait 22 % de la production totale de pétrole brut et d'équivalents, contre 17 % en 1986.

En 1996, les exportations de gaz naturel s'élèveront à 80,1 milliards de mètres cubes, soit un 1,1 % de plus qu'en 1995 (79,1 milliards de mètres cubes). Les gazoducs servant à exporter du gaz naturel ont été utilisés en moyenne à 89 % de leur capacité en 1996. Les exportations devraient stagner jusqu'à l'achèvement des travaux qui étendront le réseau de gazoducs vers les marchés américains d'ici deux ans. Les gazoducs desservant le marché canadien, en revanche, ont connu un meilleur facteur de charge en 1996, puisqu'on les a utilisés à 98 % de leur capacité.

Les exportations de pétrole brut ont profité d'une forte ascension en 1996 et dépassaient celles de 1995 de 6,3 %. Les États-Unis constituent un débouché intéressant pour le pétrole brut canadien car la production américaine ne cesse de perdre du terrain depuis quelques années. 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.

Les raffineries canadiennes ont réduit la demande de pétrole brut et d'équivalents canadiens de 0,8 % à 53,0 millions de mètres cubes, en 1996.

Imports of crude oil and equivalent increased strongly to 39.7 million cubic metres in 1996 from 34.3 million cubic metres in 1995, an increase of 15.7%. Domestic sales of natural gas (including direct sales) increased to 67.2 billion cubic metres in 1996 from 63.7 billion cubic metres in 1995, an increase of 5.5%. The increase in sales was primarily attributable to increased demand from the chemical, electric power and mining industries.

Values

In 1996, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$30.7 billion, a sharp increase of 28.1% over 1995 and the highest level on record. Strong wellhead prices for crude oil and strengthening prices for natural gas throughout 1996 spurred production levels.

The value of crude oil and equivalent (including field condensate and pentanes plus) increased 24.5% to \$19.1 billion. The value of natural gas increased a staggering 27.9% to \$8.7 billion. The value of natural gas processing plant products (that is propane, butane, ethane and sulphur) was \$2.8 billion, up 60.2% over 1995 levels. During 1996, Alberta maintained its dominance in the value of marketable production accounting for 82.4% or \$25.3 billion of the total \$30.7 billion.

Expenditures – Conventional Sector

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to geological and geophysical operations, field and well operations, natural gas processing and re-processing plant operations, taxes (excluding income taxes) and royalties rose from \$10,305 million in 1995 to \$11,839 million in 1996, an increase of 14.9%. During the current year, royalty payments accounted for 36.6% of the total, geological and geophysical expenditures 6.9%, field and well operations 45.7%, natural gas processing plants 8.9%, and all other operating expenditures 1.9%.

Par ailleurs, on a importé considérablement plus de pétrole brut et d'équivalents en 1996 qu'en 1995, soit 39,7 millions de mètres cubes contre 34,3 millions de mètres cubes, ce qui correspond à une hausse de 15,7 %. Les ventes de gaz naturel au pays (y compris les ventes directes) se sont élevées à 67,2 milliards de mètres cubes en 1996 alors qu'un an plus tôt, elles étaient de 63,7 milliards de mètres cubes. Il s'agit d'un redressement de 5,5 %. L'ascension des ventes résulte surtout de la demande accrue des secteurs des produits chimiques, de l'électricité et des mines.

Valeur

En 1996, la valeur de la production marchande (incluant celle de pétrole brut synthétique) de l'industrie canadienne du pétrole brut et du gaz naturel s'établissait à 30,7 milliards de dollars, une hausse de 28,1 %, considérable par rapport à 1995, et la plus élevée jamais enregistrée. Le prix robuste du pétrole brut en tête de puits et le raffermissement du cours du gaz naturel en 1996 ont gonflé la production.

La valeur du pétrole brut et des équivalents (y compris le condensat et les pentanes plus) a gagné 24,5 % pour atteindre 19,1 milliards de dollars. Celle du gaz naturel a bondi de 27,9 % et s'est établie à 8,7 milliards de dollars. Enfin, les produits des usines de traitement du gaz naturel (propane, butane, éthane et soufre) ont atteint la valeur de 2,8 milliards de dollars, une majoration de 60,2 % par rapport à 1995. L'Alberta a continué de dominer le marché en ce qui concerne la valeur de la production marchande puisqu'elle a rapporté 25,3 milliards de dollars (82,4 %) sur les 30,7 milliards de dollars totaux.

Dépenses – Secteur conventionnel

Les dépenses d'exploitation (se définissant ici comme les dépenses liées aux travaux de prospection géologiques et géophysiques, 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 redevances) sont passées de 10 305 millions de dollars en 1995 à 11 839 millions de dollars en 1996, un relèvement de 14,9 %. En 1996, les redevances représentaient 36,6 % du total, contre 6,9 % pour les dépenses liées à l'exploration

Other expenditures (classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other) decreased in 1996 to \$11,249 from \$11,270 in 1995. Exploratory and development drilling accounted for 51.0% reflecting increased drilling activity in 1996, production facilities 29.9%, natural gas processing plants 4.4%. Land acquisition and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees and filing fees) accounted for 12.4% of the total other expenditures.

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.

Drilling

Drilling completions during 1996 increased 25.8% to 14,557 from 11,574 in 1995, the highest level ever recorded. The level of drilling completions is an important factor in determining reserve additions and production levels. In 1996, a total of 6,607 oil wells were completed, up 35.1% from the 4,889 in 1995. The sharp rise reflected increases in horizontal drilling application. Gas well completions amounted to 3,667 in 1996, up 9.4% from the 3,353 recorded in 1995.

Reserves

Remaining established reserves of conventional crude oil and equivalent (excluding oilsands and

géologique et géophysique, 45,7 % pour les frais d'exploitation des champs et des puits, 8,9 % pour les opérations des usines de traitement du gaz naturel et 1,9 % pour les autres dépenses d'exploitation.

Les autres dépenses (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 pris du recul pour passer de 11 270 millions de dollars à 11 249 millions de dollars entre 1995 et 1996. Les forages d'exploration et de développement expliquent 51,0 % de ces dépenses, signe qu'ils se sont intensifiés en 1996, alors que l'équipement utilisé sur les chantiers et les usines de traitement du gaz naturel en expliquaient respectivement 29,9 % et 4,4 %. 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 12,4 % des dépenses globales.

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 1 pour plus d'explications sur les dépenses de ce secteur.

Forage

L'année 1996 s'est caractérisée par un accroissement du nombre de forages complétés, qui est passé de 11 574 (1995) à 14 557, en hausse de 25,8 %, un niveau sans précédent jusqu'à présent. Le nombre de forages complétés joue un rôle important quand on désire calculer la progression des réserves et le niveau de production. En 1996, on a terminé 6 607 puits de pétrole, soit 35,1 % de plus qu'en 1995 (4 889). Cette hausse appréciable traduit un recours accru aux forages horizontaux. En ce qui concerne le gaz, 3 667 forages ont été complétés en 1996, soit 9,4 % de plus que les 3 353 recensés en 1995.

Réserves

Les réserves prouvées restantes de pétrole brut et d'équivalents (ce qui exclut les sables

crude bitumen) decreased only marginally during 1996 to 881 188 thousands of cubic metres from 892 564 in 1995, despite record levels of production. Reflective of the search by industry for new supplies of conventional crude oil, reserve replacement amounted to 89.2% of produced crude oil and equivalent during 1996. Saskatchewan, through the use of new drilling technologies, was the only province where reserve additions outstripped production levels. At current rates of extraction, Canadian reserves of conventional crude oil and equivalent have an estimated economic life of 10 years.

Synthetic crude oil and developed bitumen reserves are estimated to be 602 882 thousand of cubic metres, down 0.4% from 1995. Significant interest in the heavy crude oil area by producers should result in the addition of substantial new reserves in 1997. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 23 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 4.6% during 1996 to 1 841 billion cubic metres from 1 929 billion cubic metres in 1995. Reserve replacement during 1996 of marketable natural gas amounted to only 44.6%, indicating that the throughput volumes to both the domestic and export market amount to significantly 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 only 9 years. Non-conventional natural gas prospects such as coal bed methane and tight sands gas potential are extensive and as yet relatively undeveloped.

bitumineux et le bitume brut) n'ont que légèrement diminué en 1996 pour se fixer à 881 188 milliers de mètres cubes, comparativement aux 892 564 milliers de mètres cubes signalés en 1995 et ce, en dépit d'une production record. Les réserves ont remplacé 89,2 % du pétrole brut et des équivalents produits en 1996. L'industrie poursuit donc la recherche de nouvelles nappes. Grâce aux nouvelles techniques de forage, la Saskatchewan a été la seule province où la découverte de réserves a dépassé le niveau de production. Aux taux d'extraction actuels, les réserves canadiennes de pétrole brut et d'équivalents devraient durer encore 10 ans.

On situe les réserves de pétrole brut synthétique et de sable bitumineux autour de 602 882 milliers de mètres cubes, soit 0,4 % de moins qu'en 1995. Face à l'intérêt notable que les producteurs portent au pétrole brut, les réserves devraient sensiblement s'accroître en 1997. À la vitesse d'extraction qu'on connaît aujourd'hui, la vie économique des réserves est estimée à 23 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 4,6 % en 1996 pour s'établir à 1 841 milliards de mètres cubes, comparativement aux 1 929 milliards de mètres cubes de 1995. Les réserves de gaz naturel marchand n'ont pu remplacer que 44,6 % de la production en 1996, de sorte que le volume écoulé sur le marché intérieur et sur le marché d'exploitation dépasse sensiblement la découverte de nouveaux champs. Les réserves de gaz naturel n'ont cessé de s'amenuiser au cours des dernières années et au niveau de production existant, leur vie économique n'est plus que de 9 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 tellement été mises en valeur.

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.

Note aux usagers

À cause de ressources restreintes, l'estimation des dépenses capitalisées 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.

For Further Reading
Selected Publications from
Statistics Canada on Energy

Lectures suggérées
Choisies parmi les publications de
Statistique Canada sur l'énergie

Catalogue No.

N° au catalogue

Monthly Publications		Publications mensuelles
Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001	Transport de pétrole par pipeline
Gas Utilities	55-002	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook	57-601	Guide statistique sur l'énergie
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mines	26-206	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213	L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206	Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: order@statcan.ca. You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: order@statcan.ca. Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1996, Cumulative 1947-1996, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1996, cumulatif 1947-1996, secteur non-conventionnel

	1996	Cumulative 1947-1996
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	1,286.3	13,738.8
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	2,610.6	28,315.7
Total expenditures - Dépenses totales	3,896.9	42,055.5

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil and Developed Bitumen Reserves¹TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique et pétrole bitumineux¹

	Thousands of cubic metres	
	Milliers de mètres cubes	
	Synthetic - Synthétique	Developed Bitumen - Pétrole bitumineux
Remaining reserves at 31-12-95 - Réserves estimées au 31-12-95	407 967	197 450
1996 negative revisions - Révisions négatives en 1996	-	-
Reserves added in 1996 - Additions aux réserves en 1996:		
By positive revisions - Cause de révisions positives	-	-
By extinctions - Cause d'extinctions	-	-
By new projects - Cause de nouveaux projets	-	-
Gross additions in 1996 - Additions brutes en 1996	-	23 190
Reserves at 31-12-95 plus 1996 gross additions - Somme des réserves au 31-12-95 et des additions brutes en 1996	407 967	220 640
Less 1996 net production ² - Moins production nette en 1996 ²	16 190	9 535
Remaining reserves at 31-12-96 - Réserves estimées au 31-12-96	391 777	211 105
Net change in reserves during 1996 - Changement net dans les réserves en 1996	(16 190)	13 655

¹ Source: Canadian Association of Petroleum Producers.¹ Source: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers.² Preliminary estimate.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector¹, 1996

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel¹, 1996

	Value of marketable production - Valeur de la production marchande	Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Value added - Producing Activity - Valeur ajoutée Activité de Production
\$ Million	4,033.2	723.0	3,310.2

¹ Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

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

TEXT TABLE IV. 1996 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de redevances, 1996

	Millions of dollars
Total royalties, Canada ¹ - Redevances en total, Canada ¹	4,336.1
Federal crown royalties - Redevances fédéral de la couronne	17.5
Provincial crown royalties - Redevances provincial de la couronne	3,465.4
Non-crown royalties and other - Autres redevances et paiements	853.2

¹ Net of 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, 1996

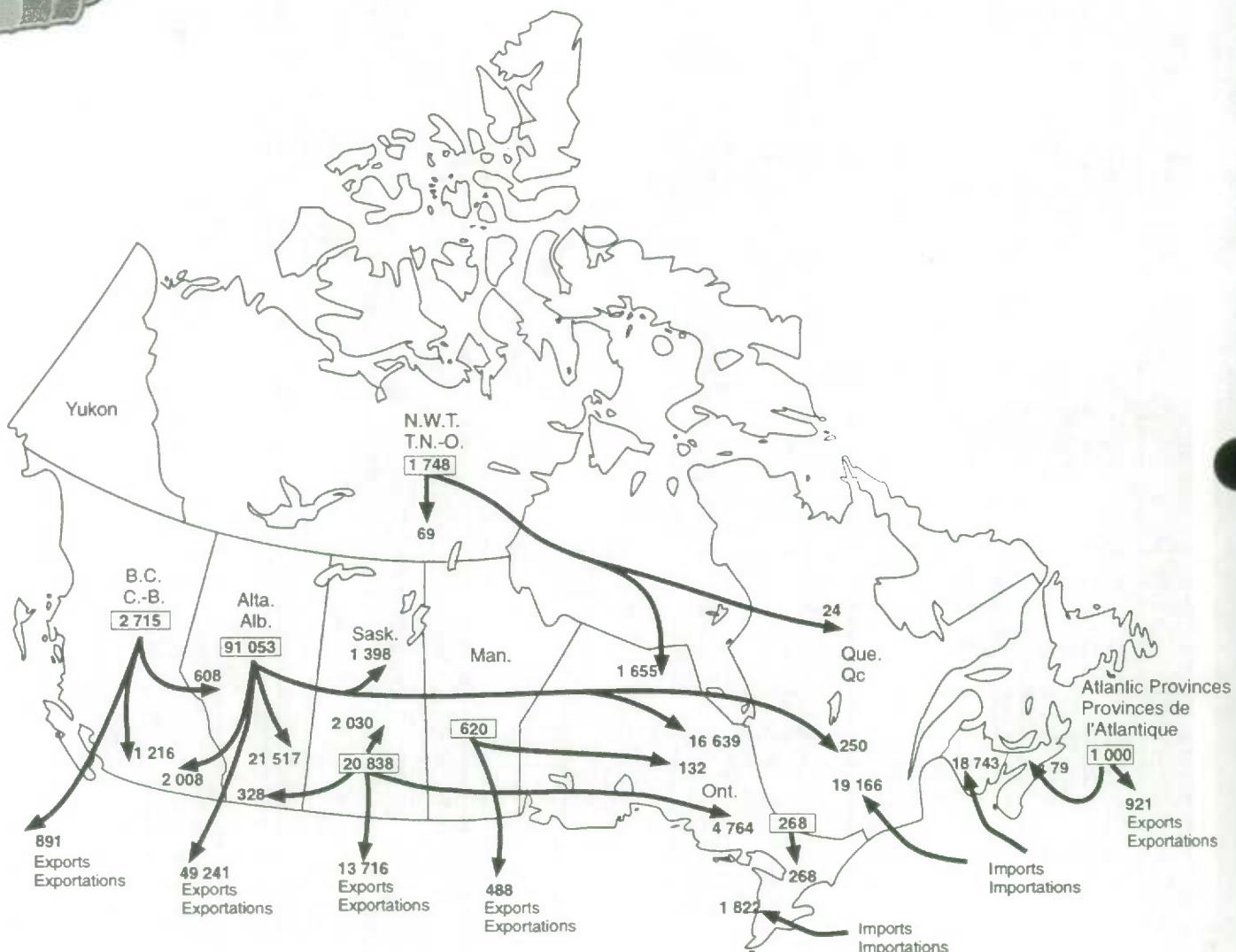
(Based on crude delivered and received)

Thousand of cubic metres

Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1996

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

Milliers de mètres cubes



157 973 Total delivered and received
Total des livraisons et des arrivages

39 731 Imports
Importations

Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1996

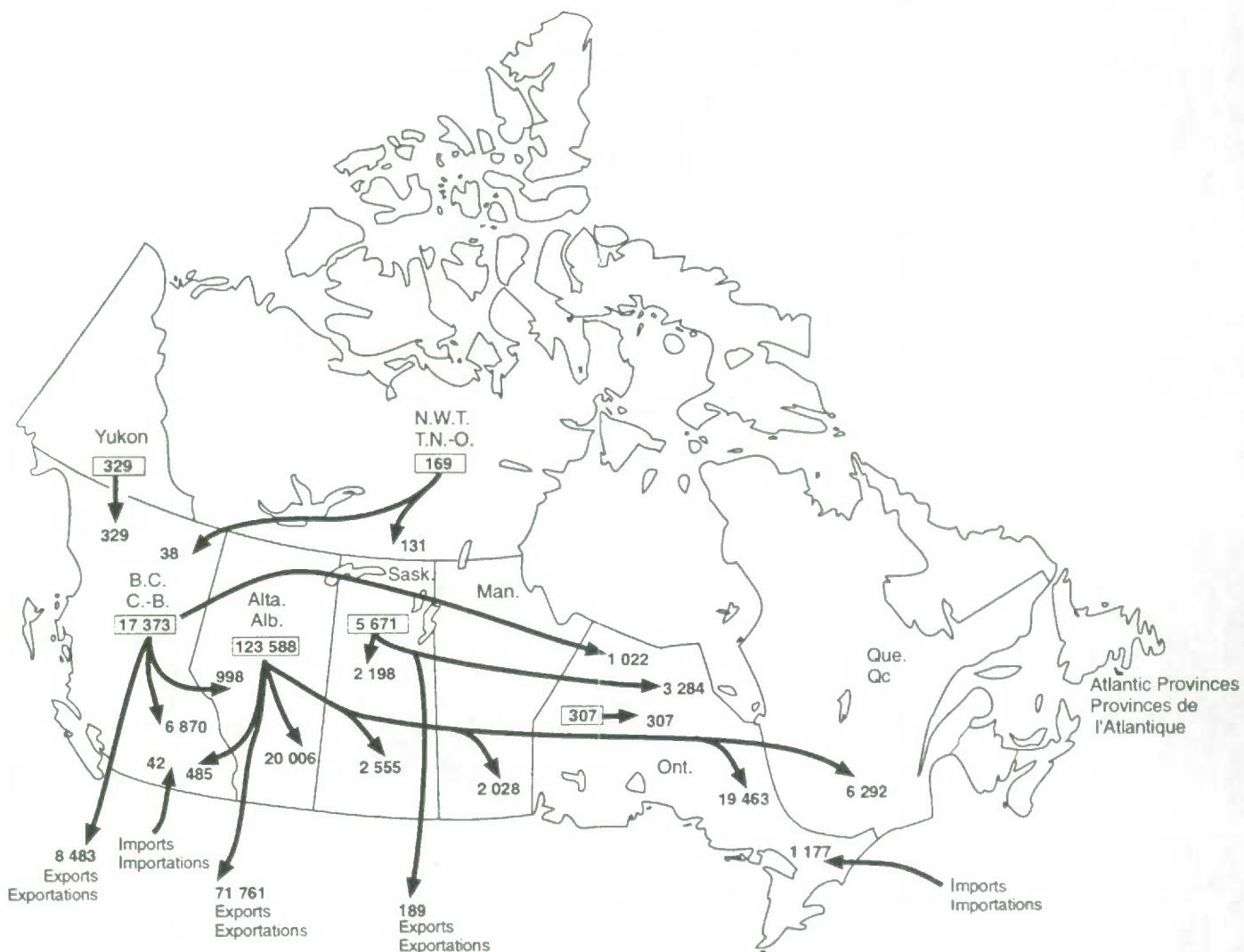
(Based on sales)

Millions of cubic metres

Ventes et transport de gaz naturel par source, 1996

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes



147 437 Total gas utilities sales (including direct sales)
Ventes totales pour les services de gaz (incluant les ventes directes)

TABLE 1. Principal Statistics¹, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1985-1996
 TABLEAU 1. Statistiques principales¹, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1985-1996

Year and province	Establishments	Producing activity - Activité de production						Total activity - Activité totale	
		Production and related workers			Cost of electricity	Cost of materials and supplies and fuel	Value of marketable production	Employees	
		Travailleurs de la production et assimilés						Salariés	
Année et province	Établissements	Number	Person-hours paid	Wages	Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialement utilisable	Number	Salaries and wages
		Nombre	Heures-personnes payées	Salaires				Nombre	Traitements et salaires
		Number	Nombre		thousands of dollars milliers de dollars				thousands of dollars milliers de dollars
1985		913	8,598	18,383	337,601	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984
1986		1,002	8,818	17,883	373,549	288,518	994,145	16,050,668	14,768,005
1987		758	8,594	17,290	365,217	295,041	973,723	16,922,699	15,653,935
1988		801	9,109	18,336	400,859	325,792	1,221,155	14,717,027	13,170,080
1989		725	9,111	18,609	422,756	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409
1990		714	8,699	17,654	430,018	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346
1991		674	8,724	17,670	480,966	383,096	1,584,989	16,092,573	14,204,488
1992		634	7,964	16,032	455,124	418,896	1,445,037	16,992,802	15,128,869
1993		626	7,155	16,429	394,238	477,458	1,466,121	19,058,705	17,117,126
1994		671	7,440	14,975	422,524	513,980	1,547,755	21,871,403	19,809,668
1995									
Atlantic provinces - Provinces de									
1'Atlantique	
Québec	
Ontario		1,192	..	82,492	..
Manitoba		2,051	..	90,728	..
Saskatchewan		76,177	..	2,686,872	..
Alberta		465,682	..	16,451,239r	..
British Columbia - Colombie-Britannique		1,074,622	..
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique		234,640	..
Off shore - Au large des côtes:		197,087	..
East - Est	
Hudson Bay - Baie d'Hudson	
West - Ouest	
Total		545,102	..	20,817,680r
1996		728	7433	14,993	464,182	1,596,515	1,212	18,676,063	26,491
Atlantic provinces - Provinces de									18,855,173
1'Atlantique	
Québec	
Ontario		1,133	..	80,750	..
Manitoba		2,239	..	107,355	..
Saskatchewan		81,954	..	3,443,392	..
Alberta		499,498	..	21,251,564	..
British Columbia - Colombie-Britannique		1,342,684	..
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique		280,731	..
Off shore - Au large des côtes:		201,198	..
East - Est	
Hudson Bay - Baie d'Hudson	
West - Ouest	
Total		584,824	..	26,707,674
Percentage change - Variation en pourcentage						1,672,073			
1996/1995		+7.3	..	+28.3	..
1994/1993		+6.0	..	-6.3	..

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

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

TABLE 2. Drilling Completions¹, 1995 and 1996

No.	Oil				Gas			
	Pétrole				Gaz			
	1995 number nombre	metres mètres	1996 number nombre	metres mètres	1995 number nombre	metres mètres	1996 number nombre	metres mètres
Territories and Arctic Islands:								
1 Exploratory wells ²	-	-	-	-	-	-	-	-
2 Development wells	1	1 626	3	5 852	-	-	-	-
3 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Total	1	1 626	3	5 852	-	-	-	-
British Columbia:								
5 Exploratory wells ²	16	23 409	20	34 736	102	163 353	102	161 920
6 Development wells	50	74 340	54	94 780	136	200 422	138	213 627
7 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
8 Total	66	97 749	74	129 516	238	363 775	240	375 547
Alberta:								
9 Exploratory wells ²	347	536 990	344	529 282	933	1 256 792	851	1 100 601
10 Development wells	2,871	3 144 439	2,632	3 134 295	1,944	1 802 063	2,266	2 204 305
11 Other ³	17	3 150	1,463	1 060 782	-	-	-	-
12 Total	3,235	3 684 579	4,439	4 724 359	2,877	3 058 855	3,117	3 304 956
Saskatchewan:								
13 Exploratory wells ²	264	269 355	369	396 910	77	47 699	44	30 226
14 Development wells	1,286	1 617 991	1,678	2 010 020	133	74 590	263	154 025
15 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
16 Total	1,550	1 887 346	2,039	2 046 930	210	122 289	307	184 251
Manitoba:								
17 Exploratory wells ²	7	6 863	7	6 105	-	-	-	-
18 Development wells	25	31 970	27	29 370	-	-	-	-
19 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
20 Total	32	38 833	34	35 475	-	-	-	-
Ontario:								
21 Exploratory wells ²	-	-	8	7 099	14	5 189	-	-
22 Development wells	5	5 427	9	8 541	13	3 438	3	1 748
23 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
24 Total	5	5 427	17	15 640	27	8 627	3	1 748
Québec:								
25 Exploratory wells ²	-	-	-	-	1	4 263	-	-
26 Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
27 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
28 Total	-	-	-	-	1	4 263	-	-
Newfoundland:								
29 Exploratory wells ²	-	-	-	-	-	-	-	-
30 Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
32 Total	-	-	-	-	-	-	-	-
East Coast Offshore:								
33 Exploratory wells ²	-	-	-	-	-	-	-	-
34 Development wells	-	-	1	4 620	-	-	-	-
35 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
36 Total	-	-	1	4 620	-	-	-	-
Canada:								
37 Exploratory wells ²	634	836 617	748	974 132	1,127	1 477 276	997	1 292 747
38 Development wells	4,238	4 875 793	6,396	5 287 478	2,226	2 080 513	2,670	2 573 755
39 Other ³	17	3 150	1,463	1 060 782	-	-	-	-
40 Total	4,889	5 715 560	6,607	7 322 392	3,353	3 577 789	3,667	3 866 502

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, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés¹, 1995 et 1996

Abandoned and Suspended								Total	
Abandonnés et Suspendus									
1995		1996		1995		1996			
number	mètres	number	mètres	number	mètres	number	mètres		N°
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
								Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:	
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits d'exploration ²	1
-	-	-	-	1	1 626	5	5 852	Puits de développement	2
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ³	3
-	-	-	-	1	1 626	3	5 852	Total	4
								Colombie-Britannique:	
81	148 871	97	158 087	199	335 633	219	354 743	Puits d'exploration ²	5
38	57 833	61	96 215	224	332 595	253	404 622	Puits de développement	6
-	-	-	-	24	43 994	28	52 100	Autres ³	7
119	206 706	158	254 302	447	712 222	500	811 465	Total	8
								Alberta:	
1,085	1 558 208	1,077	1 568 979	2,365	3 351 990	2,272	3 198 862	Puits d'exploration ²	9
1,087	1 258 175	1,420	1 670 400	5,902	6 204 677	6,318	7 009 050	Puits de développement	10
158	29 559	150	108 750	513	575 660	2,336	1 796 925	Autres ³	11
2,330	2 845 942	2,647	3 348 129	8,780	10 132 327	10,926	12 004 837	Total	12
								Saskatchewan:	
243	268 894	320	359 935	584	585 948	733	787 071	Puits d'exploration ²	13
89	98 944	198	194 906	1,508	1 791 525	2,151	2 358 951	Puits de développement	14
-	-	-	-	110	98 627	136	122 527	Autres ³	15
332	367 838	518	554 841	2,202	2 476 100	3,000	3 268 549	Total	16
								Manitoba:	
13	12 321	19	18 789	20	19 184	26	24 894	Puits d'exploration ²	17
5	4 962	5	4 106	30	36 932	32	33 676	Puits de développement	18
-	-	-	-	2	1 790	2	2 217	Autres ³	19
18	17 283	24	22 895	52	57 906	60	60 587	Total	20
								Ontario:	
38	26 487	17	14 215	52	31 676	25	21 314	Puits d'exploration ²	21
16	13 666	8	7 082	34	22 531	20	17 371	Puits de développement	22
-	-	-	-	2	1 658	15	8 612	Autres ³	23
54	40 153	25	21 297	88	55 865	60	47 097	Total	24
								Québec:	
-	-	-	-	1	4 243	-	-	Puits d'exploration ²	25
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	26
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ³	27
-	-	-	-	1	4 243	-	-	Total	28
								Terre-Neuve:	
1	4 699	1	3 810	1	4 699	1	3 810	Puits d'exploration ²	29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	30
1	4 699	1	3 810	1	4 699	1	3 810	Autres ³	31
								Total	32
								L'île des États-Unis:	
-	-	1	3 260	-	-	1	3 260	Puits d'exploration ²	33
-	-	2	5 959	-	-	3	10 559	Puits de développement	34
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ³	35
-	-	3	9 179	-	-	4	13 799	Total	36
								Canada:	
1,461	2 019 480	1,532	2 127 055	3,222	6 333 373	3,277	6 393 934	Puits d'exploration ²	37
1,235	1 433 580	1,694	1 978 648	7,699	8 389 886	8,760	9 839 881	Puits de développement	38
158	29 559	150	108 750	653	724 951	2,520	1 987 697	Autres ³	39
2,854	3 482 619	3,376	4 214 453	11,574	13 448 210	16,557	16 221 512	Total	40

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 et autres puits et puits de service.

TABLE J. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1995 and 1996

	Canada	Nfld. T.-N.	N.B. and Que. N.B. et Qc	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
No.						
thousands of dollars - milliers de dollars						
1995:						
Exploration						
1 Geological and geophysical operations	791,026	9,923	-	685	1,890	78,257
2 Drilling	1,918,591	17,980	-	16,616	3,867	113,109
3 Land acquisitions and rentals ¹	1,146,352	518	-	767	8,016	97,459
4 Total	3,855,969	28,421	-	18,048	13,773	288,825
Development						
5 Drilling	3,209,847 ^r	-	-	11,461	9,028	531,631
6 Production facilities ²	4,131,879 ^r	311	-	10,614	3,670	221,216
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	117,079	-	-	-	-	43,594
8 Natural gas plants	644,233	-	-	2,708	-	8,620
9 Non-production facilities	101,940	-	-	-	107	1,913
10 Total	8,204,978	311	-	24,783	12,805	806,774
Operating						
11 Field and well operations	4,918,273	-	-	13,690	21,891	566,463
12 Natural gas processing plants	998,064	-	-	32,103	-	19,114
13 Taxes (excluding income tax)	177,293	-	-	933	1,793	22,337
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
15 Total	6,093,630	-	-	46,726	23,684	607,914
16 Royalties³	3,420,118	-	-	7,415	15,564	679,242
17 Total expenditures	21,574,695	28,732	-	96,992	65,826	2,182,755
1996:						
Exploration						
1 Geological and geophysical operations	819,719	-	-	918	2,438	124,611
2 Drilling	2,073,723	-	-	8,559	5,013	152,793
3 Land acquisitions and rentals ¹	1,389,750	-	-	2,274	5,425	167,441
4 Total	4,283,192	-	-	11,751	12,876	444,845
Development¹						
5 Drilling	3,664,198	-	-	14,695	9,105	654,966
6 Production facilities ²	3,369,444	-	-	4,019	1,883	349,988
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	143,354	-	-	-	-	45,471
8 Natural gas plants	499,266	-	-	2,763	-	26,932
9 Non-production facilities	109,592	-	-	-	106	4,237
10 Total	7,785,834	-	-	21,477	11,094	1,081,594
Operating						
11 Field and well operations	5,410,567	-	-	17,282	19,237	695,631
12 Natural gas processing plants	1,056,079	-	-	27,467	39	18,594
13 Taxes (excluding income tax)	216,953	-	-	1,058	2,051	36,336
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-	-
15 Total	6,683,599	-	-	45,827	21,327	750,561
16 Royalties³	4,336,088	-	-	7,296	19,231	641,990
17 Total expenditures	23,088,713	-	-	86,351	64,528	2,918,990

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, 1995 et 1996

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes					
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Nfld.	Hudson Bay	N.S.			
			T.-N.	Baie d'Hudson	N.-É.			
thousands of dollars - milliers de dollars								
1995:								
Exploration								
559,959	113,327	9,161	16,533	-	1,291	Exploration géologique et géophysique	1	
1,492,415	274,604	-	-	-	-	Forage d'exploration	2	
857,166	165,260	10,589	6,577	-	-	Acquisition et location de terrains ¹	3	
2,909,540	553,191	19,750	23,110	-	1,291	Total	4	
Développement								
2,400,549	241,951	12,358	-	-	3,069	Forage de mise en valeur	5	
2,310,890	218,288	5,599	1,358,541	-	2,750	Installations de production ²	6	
72,002	983	500	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression	7	
554,603	78,302	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	8	
97,488	2,432	-	-	-	-	Installations autres que les installations de production	9	
5,435,532	541,956	18,457	1,358,541	-	5,819	Total	10	
Exploitation								
3,874,753	293,674	41,314	-	-	106,488	Exploitation des champs et des puits	11	
835,447	107,000	4,400	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12	
142,434	8,497	1,299	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13	
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14	
4,852,634	409,171	47,013	-	-	106,488	Total	15	
2,730,890	175,492	7,634	-	-	3,881	Redevances³	16	
15,928,596	1,679,810	92,854	1,381,651	-	117,479	Dépenses totales	17	
1996:								
Exploration								
574,313	74,186	20,703	14,679	-	7,871	Exploration géologique et géophysique	18	
1,546,916	312,843	10,864	36,735	-	-	Forage d'exploration	19	
1,050,872	163,191	32	515	-	-	Acquisition et location de terrains ¹	20	
3,172,101	550,220	31,599	51,929	-	7,871	Total	21	
Développement								
2,667,330	291,671	16,098	-	-	10,341	Forage de mise en valeur	22	
1,951,009	194,896	16,670	845,666	-	5,313	Installations de production ²	23	
91,561	6,322	-	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression	24	
394,818	74,733	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25	
90,450	11,799	3,000	-	-	-	Installations autres que les installations de production	26	
5,195,168	579,421	35,760	845,666	-	15,654	Total	27	
Exploitation								
4,229,535	293,548	33,621	-	-	121,713	Exploitation des champs et des puits	28	
888,940	119,018	2,001	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29	
164,880	11,534	1,094	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30	
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	31	
5,283,355	424,100	36,716	-	-	121,713	Total	32	
3,449,892	200,187	13,968	-	-	3,524	Redevances³	33	
17,100,516	1,753,928	118,043	897,595	-	148,762	Dépenses totales	34	

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, 1993-1996

Product No.	1993		1994	
	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1 Crude oil	75 223.0	8,679,838	78 381.5	9,499,746
2 Synthetic crude oil	14 123.1	1,870,746	15 190.6	2,057,098
3 Crude Bitumen	7 685.1	505,756	7 810.0	615,038
4 Condensate	264.3	34,302	325.7	42,746
5 Pentanes plus	8 474.4	1,126,734	8 743.8	1,164,417
6 Propane	8 329.4	742,035	8 724.5	710,386
7 Butanes	4 336.9	387,544	4 894.2	422,419
8 Ethane	9 022.2	609,089	9 046.9	690,704
9 Natural gas	128 816.5	7,490,619	138 856.4	9,428,640
	thousands of metric tonnes		thousand of metric tonnes	
	milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
10 Elemental sulphur	7 171.4	-11,456	7 572.2	112,345
11 Total value	...	21,435,207	...	24,543,539

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1996

Product No.	New Brunswick					
	Canada		Québec		Ontario	
	Nouveau- Brunswick					
all quantities are expressed in thousands						
toutes les quantités sont exprimées en milliers						
Net production withdrawals:						
1 Crude oil	cubic metres	1996	81 539.0	-	-	267.9
2		1995	80 093.9	-	-	285.4
3 Synthetic crude oil	cubic metres	1996	16 317.5	-	-	-
4		1995	16 328.2	-	-	-
5 Crude Bitumen	cubic metres	1996	9 504.9	-	-	-
6		1995	8 629.7	-	-	-
7 Condensate	cubic metres	1996	386.6	-	-	-
8		1995	344.2	-	-	-
9 Pentanes plus	cubic metres	1996	9 872.6	-	-	0.3
10		1995	8 976.1	-	-	1.2
11 Propane	cubic metres	1996	10 463.3	-	-	0.8
12		1995	9 615.1	-	-	2.2
13 Butanes	cubic metres	1996	5 502.5	-	-	0.4
14		1995	5 423.7	-	-	1.3
15 Ethane	cubic metres ¹	1996	10 691.3	-	-	-
16		1995	10 001.5	-	-	-
17 Natural gas	'000's of cubic metres	1996	182 005.0	-	-	307.0
18		1995	176 374.4	-	-	456.3
19 Elemental sulphur	metric tonnes	1996	8 015.2	-	-	-
20		1995	6 736.6	-	-	-

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1993-1996

1995		1996		Produit	N°
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
80 093.9	10,634,719	81 539.0	13,143,609	Pétrole brut	1
16 328.2	2,436,494	16 317.5	2,906,636	Pétrole brut synthétique	2
8 629.7	841,223	9 504.9	1,126,521	Pétrole bitumineux	3
344.2	51,271	386.6	70,853	Condensat	4
8 499.6	1,294,744	9 872.6	1,824,106	Pentanes plus	5
9 615.1	866,610	10 463.3	1,475,848	Propane	6
5 423.7	468,445	5 502.5	629,321	Butanes	7
10 001.5	457,369	10 691.3	733,530	Ethane	8
148 202.6	6,830,779	153 578.3	8,734,860	Gaz naturel	9
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
7 574.5	171,189	8 015.2	95,547	Soufre élémentaire	10
...	24,032,843	...	30,740,831	Valeur totale	11

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1996

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore east coast	Produit	N°			
		Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est					
all values and quantities are express in thousands										
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers										
						Prélèvements nets de production:				
20 918.9	54 774.9	2 239.4	-	1 656.3	1 065.5	mètres cubes	Pétrole brut	1		
18 745.4	55 395.0	2 038.5	-	1 745.9	1 241.1	-	Pétrole brut synthétique	2		
-	16 317.5	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3		
-	16 328.2	-	-	-	-	-	Pétrole brut synthétique	4		
-	9 504.9	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5		
-	8 629.7	-	-	-	-	-	Pétrole bitumineux	6		
-	337.9	45.8	-	2.9	-	mètres cubes	Condensat	7		
-	292.8	41.5	-	9.9	-	-	Condensat	8		
7.2	9 417.8	359.3	-	88.0	-	mètres cubes	Pantanes plus	9		
31.3	8 499.6	358.0	-	86.0	-	-	Pantanes plus	10		
53.5	10 047.6	361.4	-	-	-	mètres cubes	Propane	11		
53.3	9 223.0	336.6	-	-	-	-	Propane	12		
46.0	5 221.7	234.4	-	-	-	mètres cubes	Butanes	13		
45.4	5 154.2	222.8	-	-	-	-	Butanes	14		
-	10 691.3	-	-	-	-	mètres cubes ¹	Ethane	15		
-	10 001.5	-	-	-	-	-	Ethane	16		
7 617.9	151 330.0	22 146.1	426.4	177.6	-	'000 de mètres cubes	Gaz naturel	17		
8 378.3	145 192.8	21 711.5	441.6	193.9	-	-	Gaz naturel	18		
-	7 098.1	917.1	-	-	-	tonnes	Soufre élémentaire	19		
-	6 736.6	835.3	-	-	-	métriques	Soufre élémentaire	20		

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1996 - Concluded

Product No.		New Brunswick				Manitoba		
		Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario			
all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers								
Marketable production:								
1 Crude oil	cubic metres dollars	81 539.0 13,143,609	-	-	267.9 49,562	616.1 107,140		
3 Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16 317.5 2,906,636	-	-	-	-		
5 Crude Bitumen	cubic metres dollars	9 504.9 1,126,521	-	-	-	-		
7 Condensate	cubic metres dollars	386.6 70,853	-	-	-	-		
9 Pentanes plus	cubic metres dollars	9 872.6 1,824,106	-	-	-	0.3 56		
11 Propane	cubic metres dollars	10 463.3 1,475,848	-	-	-	0.8 113		
13 Butanes	cubic metres dollars	5 502.5 629,321	-	-	-	0.4 46		
15 Ethane	cubic metres ¹ dollars ¹	10 691.3 733,530	-	-	-	-		
17 Natural gas	'000's of cubic metres dollars	153 578.3 8,734,860	-	-	307.0 31,188	-		
19 Elemental sulphur	metric tonnes dollars	8 015.2 95,547	-	-	-	-		
21 Total value	dollars	30,740,831	-	-	80,750	107,355		
Shipments:								
22 Crude oil	cubic metres dollars	81 539.0 13,143,609	-	-	267.9 49,562	616.1 107,140		
24 Synthetic crude oil	cubic metres dollars	16,317.5 2,906,636	-	-	-	-		
26 Crude Bitumen	cubic metres dollars	9 504.9 1,126,521	-	-	-	-		
28 Condensate	cubic metres dollars	386.6 70,853	-	-	-	-		
30 Pentanes plus	cubic metres dollars	9 872.6 1,824,106	-	-	-	0.3 56		
32 Propane	cubic metres dollars	10 463.3 1,475,848	-	-	-	0.8 113		
34 Butanes	cubic metres dollars	5 502.5 629,321	-	-	-	0.4 46		
36 Ethane	cubic metres ¹ dollars ¹	10 691.3 733,530	-	-	-	-		
38 Natural gas	'000's of cubic metres dollars	153 378.3 8,734,860	-	-	307.0 31,188	-		
40 Elemental sulphur	metric tonnes dollars	7 012.2 83,018	-	-	-	-		
42 Total value	dollars	30,728,302	-	-	80,750	107,355		

¹ Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1996 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Offshore east coast	Produit	N°			
		Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est					
all values and quantities are express in thousands										
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers										
						Production marchande:				
20 918.9 3,102,064	54 774.9 9,068,752	2 239.4 373,868	-	1 656.3 241,025	1 065.5 201,198	mètres cubes dollars	Pétrole brut			
-	16 317.5	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique			
-	2,906,636	-	-	-	-	-	3			
-	9 504.9	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux			
-	1,126,521	-	-	-	-	-	5			
-	337.9	45.8	-	2.9	-	mètres cubes dollars	Condensat			
-	62,785	7,646	-	422	-	-	7			
7.2 1,338	9 417.8 1,749,921	359.3 59,985	-	88.0 12,806	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus			
53.5 7,546	10 047.6 1,617,214	361.4 50,975	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane			
46.0 5,261	5 221.7 597,206	234.4 26,808	-	-	-	mètres cubes dollars	Butanes			
-	10 691.3 733,530	-	-	-	-	mètres cubes ¹ dollars ¹	Ethane			
6 367.9 327,183	127 903.0 7,533,487	18 502.7 816,524	328.7 18,197	169.0 8,281	-	'000 de mètres cubes dollars	Gaz naturel			
-	7 098.1 88,669	917.1 6,878	-	-	-	tonnes métriques dollars	Soufre élémentaire			
3,443,392	25,284,721	1,342,684	18,197	262,534	201,198	dollars	Valeur totale			
						Livraisons:				
20 918.9 3,102,064	54 774.9 9,068,752	2 239.4 373,868	-	1 656.3 241,025	1 065.5 201,198	mètres cubes dollars	Pétrole brut			
-	16 317.5	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique			
-	2,906,636	-	-	-	-	-	24			
-	9 504.9	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole bitumineux			
-	1,126,521	-	-	-	-	-	26			
-	337.9	45.8	-	2.9	-	mètres cubes dollars	Condensat			
-	62,785	7,646	-	422	-	-	28			
7.2 1,338	9 417.8 1,749,921	359.3 59,985	-	88.0 12,806	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus			
53.5 7,546	10 047.6 812,085	361.4 50,975	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane			
46.0 5,261	5 221.7 597,206	234.4 26,808	-	-	-	mètres cubes dollars	Butanes			
-	10 691.3 733,530	-	-	-	-	mètres cubes ¹ dollars ¹	Ethane			
6 367.9 327,183	127 903.0 7,533,487	18 502.7 816,524	328.7 18,197	169.0 8,281	-	'000 de mètres cubes dollars	Gaz naturel			
-	6 095.1 76,140	917.1 6,878	-	-	-	tonnes métriques dollars	Soufre élémentaire			
3,443,392	25,272,192	1,342,684	18,197	262,534	201,198	dollars	Valeur totale			

¹ Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada¹, 1996

No.		British Columbia Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
thousands of cubic metres						
Conventional Crude oil						
1	Remaining reserves as at 31-12-1995	21 278	394 396	148 202	6345	1938
2	Revisions:	-	-	-	-	-
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	1 688	40 429	29 428	114	224
6	Total crude oil	22 966	434 825	177 630	6 459	2 162
7	1996 net production ⁴	2 089	53 680	20 822	611	268
8	Remaining reserves as at 31-12-1996	20 877	381 145	156 808	5 848	1 894
9	Net change in reserves during 1996	-401	-13 251	8 606	-497	-44
Pentanes plus						
10	Remaining reserves ¹ as at 31-12-1995	5 737	105 818	405	17	-
11	Revisions:	-	-	-	-	-
12	Positive	-	-	-	-	-
13	Negative	-	-	-	-	-
14	Extensions	-	-	-	-	-
15	Gross additions	528	490	20	21	-
16	Total pentanes plus	6 265	106 308	425	38	-
17	1996 net production ⁴	425	6 214	42	2	-
18	Remaining reserves as at 31-12-1996	5 840	100 094	383	36	-
19	Net change in reserves during 1996	103	-5 724	-22	19	-
20	Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (8+17)	26 717	481 239	157 191	5 884	1 894
millions of cubic metres						
Marketable natural gas						
20	Remaining reserves ¹ as at 31-12-1995	253 540	1 567 785	86 609	-	11 982
21	Revisions:	-	-	-	-	-
22	Positive	-	-	-	-	-
23	Negative	-	-	-	-	-
24	Extensions	-	-	-	-	-
25	Gross additions	19 532	47 452	1 609	-	931
26	Total marketable natural gas	273 072	1 615 237	88 218	-	12 913
27	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
28	1996 net production ⁴ ⁵	19 570	131 527	6 413	-	459
29	Remaining reserves at 31-12-1996	253 502	1 483 710	81 805	-	12 454
30	Non-associated	245 365	1 237 768	79 110	-	12 454
31	Associated	8 137	245 942	2 695	-	-
32	Dissolved	-	-	-	-	-
33	Underground storage	-	-	-	-	-
34	Net change in reserves during 1996	-38	-84 075	-4 804	-	672

¹ Source: Canadian Association of Petroleum Producers. (Excludes oil sands reserves, see Text Table II).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 prouvées¹, en 1996

Eastern Canada	Mainland territories ²	Mackenzie Delta-Beaufort Sea ²	Arctic Islands ²	Eastcoast offshore ³	Canada	
	Est du Canada	Partie continentale des territoires ²	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort ²	îles de l'Arctique ²		
milliers de mètres cubes						
Pétrole brut conventionnel						
5	15 932	53 950	152	135 829	778 027	
-	-	-	-	-	Réserves estimées au 31-12-1995	
-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	Positives	
-	-	-	-	-	Négatives	
-	-	-	-	-	Extensions	
-	-253	-	-112	-	71 518	
5	15 679	53 950	40	135 829	849 545	
-	1 632	-	40	1 034	80 176	
5	14 047	53 950	-	134 795	769 369	
-	-1 885	-	-152	-1 034	-8 658	
Pentanes plus						
-	2 560	-	-	-	114 537	
-	-	-	-	-	Réserves estimées ¹ au 31-12-1995	
-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	Positives	
-	-	-	-	-	Négatives	
-	-	-	-	-	Extensions	
-	2 991	-	-	-	4 050	
-	5 551	-	-	-	118 587	
-	85	-	-	-	6 768	
-	5 466	-	-	-	111 819	
-	2 906	-	-	-	-2 718	
5	19 513	53 950	-	134 795	881 188	
Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (8+17)						
millions de mètres cubes						
Gaz marchand						
109	8 869	-	-	-	1 928 894	
-	-	-	-	-	Réserves estimées ¹ au 31-12-1995	
-	-	-	-	-	Revisions:	
-	-	-	-	-	Positives	
-	-	-	-	-	Négatives	
-	-	-	-	-	Extensions	
-	1 125	-	-	-	70 649	
109	9 994	-	-	-	1 999 543	
-	-	-	-	-	Total du gaz marchand	
-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	
-	411	-	-	-	158 380	
109	9 583	-	-	-	1 841 163	
105	7 527	-	-	-	1 582 329	
4	2 056	-	-	-	258 834	
-	-	-	-	-	Associées	
-	-	-	-	-	Dissoutes	
-	-	-	-	-	Stockage souterrain	
-	714	-	-	-	-87 731	
Changement net dans les réserves en 1996						

¹ SOURCE: Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif III).

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 préliminaire.

⁵ Avant des opérations d'usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1995 and 1996

No.	Au large des côtes est	Eastcoast offshore	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta					
		thousands of cubic metres									
1995											
Supply											
Domestic production:											
Crude oil:											
1 Light/medium	1 241.1	285.4	642.6	5 804.7	41 282.2						
2 Heavy	-	-	-	12 940.7	14 112.8						
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	16 328.2						
4 Crude bitumen	-	-	-	-	8 629.7						
5 Less returned to formation	-	-	-	-	-						
6 Total	1 241.1	285.4	642.6	18 745.4	80 352.9						
7 Condensate	-	-	-	-	292.8						
8 Pentanes plus	-	-	1.2	31.3	8 499.6r						
9 Net withdrawals	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	89 145.3r						
10 Imports						
11 Total supply	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	89 145.3r						
Disposition											
Deliveries to refineries:											
12 Atlantic provinces	744.8	-	-	-	-						
13 Quebec	-	-	-	-	701.6						
14 Ontario	-	285.4	274.3	3 915.6	17 671.0						
15 Manitoba	-	-	-	-	-						
16 Saskatchewan	-	-	-	1 945.6	1 207.1						
17 Alberta	-	-	-	336.2	19 729.1						
18 British Columbia	-	-	-	-	2 811.0						
19 Northwest Territories	-	-	-	-	-						
20 Total	744.8	285.4	274.3	6 197.4	42 119.8						
Export to United States:											
Petroleum administration:											
21 District I	-	-	60.2	532.4	2 951.3						
22 II	-	-	327.2	11 837.7	32 244.5						
23 III	299.7	-	-	-	270.0						
24 IV	-	-	-	31.2	7 589.0						
25 V	-	-	-	-	4 520.5						
26 Total United States	299.7	-	367.4	12 401.3	47 575.3						
27 Other countries	159.4	-	-	-	-						
28 Total exports	459.1	-	367.4	12 401.3	47 575.3						
29 Net inventory changes	37.2	-	0.6	53.2	-168.2						
30 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	49.7						
31 Losses and adjustments	-	-	1.5	124.8	-431.3r						
32 Total disposition	1 241.1	285.4	643.8	18 776.7	89 145.3r						

See footnote at end of this table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1995 et 1996

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					
1995					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
2 038.5	1 745.9	53 040.4	...	53 040.4	Pétrole brut:
-	-	27 053.5	...	27 053.5	Léger/medium
-	-	16 328.2	...	16 328.2	Lourd
-	-	8 629.7	...	8 629.7	Pétrole brut synthétique
-	-	-	...	-	Pétrole bitumineux
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection
2 038.5	1 745.9	105 051.8	...	105 051.8	Total
41.5	9.9	344.2	...	344.2	Condensat
358.0	86.0	8 976.1r	...	8 976.1r	Pentanes plus
2 438.0	1 841.8	114 372.1r	...	114 372.1r	Prélèvement net
...	34 282.1	34 282.1	Importations
2 438.0	1 841.8	114 372.1r	34 282.1	148 654.2r	Approvisionnement total
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	744.8	16 259.3	17 004.1	Provinces de l'Atlantique
-	48.2	749.8	17 863.1	18 612.9	Québec
-	1 600.6	23 746.9	159.8	23 906.7	Ontario
-	-	-	-	-	Manitoba
-	-	3 152.7	-	3 152.7	Saskatchewan
632.0	-	20 697.3	-	20 697.3	Alberta
1 268.8	-	4 079.8	-	4 079.8	Colombie-Britannique
-	209.4	209.4	-	209.4	Territoires du Nord-Ouest
1 900.8	1 858.2	53 380.7	34 282.2	87 662.9	Total
Exportations vers les États-Unis:					
Administration du pétrole:					
-	-	3 523.9	-	3 523.9	District I
-	-	44 409.4	-	44 409.4	II
-	-	569.7	-	569.7	III
-	-	7 620.2	-	7 620.2	IV
570.7	-	5 091.2	-	5 091.2	V
570.7	-	61 214.4	-	61 214.4	Total aux États-Unis
-	-	159.4	-	159.4	Autres pays
570.7	-	61 373.8	-	61 373.8	Exportations totales
11.0	-11.3	-77.5	0.4	-77.1	Variations nettes des stocks
-	-	49.7	-	49.7	Livraison à d'autres acheteurs
-44.5	-5.1	-354.6r	-0.5	-355.1r	Pertes et ajustements
2 438.0	1 841.8	114 372.1r	34 282.1	148 654.2r	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, 1995 and 1996 - Concluded

No.	Offshore east coast Au large des côtes est	thousands of cubic metres				
		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
1996						
Supply						
Domestic production:						
Crude oil:						
1 Light/medium	1 065.5	267.9	616.1	5 944.6	39 562.7	
2 Heavy	-	-	-	14 974.3	15 212.2	
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	16 317.5	
4 Crude bitumen	-	-	-	-	9 504.9	
5 Less returned to formation	-	-	-	-	-	
6 Total	1 065.5	267.9	616.1	20 918.9	80 597.3	
7 Condensate	-	-	0.3	-	337.9	
8 Pentanes plus	-	-	-	7.2	9 417.8	
9 Net withdrawals	1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 353.0	
10 Imports	
11 Total supply	1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 353.0	
Disposition						
Deliveries to refineries:						
12 Atlantic provinces	79.4	-	-	-	-	
13 Quebec	-	-	-	-	250.0	
14 Ontario	-	267.9	131.9	4 764.1	16 608.4	
15 Manitoba	-	-	-	-	-	
16 Saskatchewan	-	-	-	2 029.9	1 397.9	
17 Alberta	-	-	-	327.7	21 517.3	
18 British Columbia	-	-	-	-	2 008.2	
19 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
20 Total	79.4	267.9	131.9	7 121.7	41 781.8	
Export to United States:						
Petroleum administration:						
21 District I	-	-	60.7	621.4	2 702.4	
22 II	-	-	427.3	13 062.8	32 786.1	
23 III	179.8	-	-	-	472.2	
24 IV	-	-	-	32.2	7 762.4	
25 V	-	-	-	-	5 341.8	
26 Total United States	179.8	-	488.0	13 716.4	49 064.9	
27 Other countries	741.2	-	-	-	176.5	
28 Total exports	921.0	-	488.0	13 716.4	49 241.4	
29 Net inventory changes	65.1	-	-5.4	69.8	-678.5	
30 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	407.4	
31 Losses and adjustments	-	-	1.9	18.2	-399.1	
32 Total disposition	1 065.5	267.9	616.4	20 926.1	90 353.0	

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1995 et 1996 - fin

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					
1996					
Approvisionnement					
				Production intérieure:	
				Pétrole brut:	
2 239.4	1 656.3	51 352.5	-	Léger/medium	1
-	-	30 186.5	-	Lourd	2
-	-	16 317.5	-	Pétrole brut synthétique	3
-	-	9 504.9	-	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	-	Moins repris pour l'injection	5
2 239.4	1 656.3	107 361.4	-	Total	6
45.8	2.9	386.9	-	Condensat	7
359.3	88.0	9 872.3	-	Pentanes plus	8
2 644.5	1 747.2	117 620.6	-	Prélèvement net	9
...	39 731.2	Importations	10
2 644.5	1 747.2	117 620.6	39 731.2	Approvisionnement total	11
Utilisation					
				Livraisons aux raffineries:	
-	-	79.4	18 743.0	Provinces de l'Atlantique	12
-	24.4	274.4	19 166.5	Québec	13
-	1 655.4	23 427.7	1 821.7	Ontario	14
-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 427.8	-	Saskatchewan	16
608.0	-	22 453.2	-	Alberta	17
1 216.0	-	3 224.2	-	Colombie-Britannique	18
-	69.1	69.1	-	Territoires du Nord-Ouest	19
1 824.2	1 748.9	52 955.8	39 731.2	Total	20
Exportations vers les États-Unis:					
				Administration du pétrole:	
-	-	3 384.5	-	District I	21
-	-	46 276.2	-	II	22
-	-	652.0	-	III	23
-	-	7 794.6	-	IV	24
891.3	-	6 233.1	-	V	25
891.3	-	64 340.4	-	Total aux États-Unis	26
-	-	917.7	-	Autres pays	27
891.3	-	65 258.1	-	Exportations totales	28
-42.8	1.0	-590.8	-48.6	Variations nettes des stocks	29
-	-	407.4	-	Livraison à d'autres acheteurs	30
-28.2	-2.7	-409.9	-48.6	Perdes et ajustements	31
2 644.5	1 747.2	117 620.6	39 731.2	Total de l'utilisation	32

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de l'industrie des raffineries de pétrole (CTI 361) et du transport du pétrole brut par oléoduc (CTI 4612).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta			
				Nouveau- Brunswick				
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.								
1995								
Field and processing plants								
Supply:								
1 Gross new production	-	-	456.3	8 701.0p	161 064.6			
2 Less field flared and waste	-	-	-	322.7p	1 980.4			
3 Net new production	-	-	456.3	8 378.3p	159 084.2			
4 Reproduced	-	-	-	-	-			
5 Less injected and stored	-	-	-	-	13 891.4			
6 Net withdrawals	-	-	456.3	8 378.3p	165 192.8			
Disposition:								
7 Field disposition and uses	-	-	-	604.3p	2 397.9			
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	527.7p	2 457.8			
Processing plant disposition and uses:								
9 Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	96.0p	15 691.8			
10 Other disposition and uses	-	-	-	128.0p	4 961.2			
11 Other uses	-	-	-	-	-			
12 Adjustment	-	-	-	28.4p	-2 224.3			
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	456.3	6 995.9	121 988.4			
14 Total disposition	-	-	456.3	8 378.3	165 192.8			
Gas utilities								
Supply:								
15 Total marketable gas	-	-	456.3	6 995.9	121 988.4			
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	847.7	11 879.6			
17 Imports	-	-	-	-	-			
18 Other receipts ¹	-	-	-	-	-			
19 Total supply of marketable gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0			
Disposition:								
Utility sales (excl. direct sales):								
20 British Columbia	-	-	-	-	453.3			
21 Alberta	-	-	-	-	18 545.8			
22 Saskatchewan	-	-	-	1 681.6	-			
23 Manitoba	-	-	-	-	1 682.2			
24 Ontario	-	-	456.3	4 012.1	12 323.3			
25 Quebec	-	-	-	-	5 951.9			
26 New Brunswick	-	-	-	-	-			
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-			
28 Total utility sales	-	-	456.3	5 693.7	38 876.5			
29 Exports	-	-	-	223.5	70 515.9			
30 Direct Sales ^{2, 3}	-	-	-	421.7	8 194.6			
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	646.9	9 995.6			
32 Line pack fluctuation	-	-	-	12.3	81.5			
33 Pipeline fuel	-	-	-	112.9	5 488.1			
34 Pipeline losses, etc.	-	-	-	732.8	635.8			
35 Total disposition of marketable gas	-	-	456.3	7 843.6	133 788.0			

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
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.						
1995						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
21 936.2	442.8	195.8	192 796.7	...	192 796.7	Production originale brute
224.7	1.2	1.9	2 530.9	...	2 530.9	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes
21 711.5	441.6	193.9	190 265.8	...	190 265.8	Production originale nette
-	-	-	-	...	-	Gas récupéré
-	-	-	13 891.4	...	13 891.4	Moins gaz injecté et stocké
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4	...	176 374.4	Prélèvement net
Utilisation:						
360.2	-	-	3 362.4	...	3 362.4	Emploi et utilisation sur les chantiers
13.0	-	-	2 996.5	...	2 996.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
1 882.9	72.4	8.2	17 751.3	...	17 751.3	Pertes en cours de traitement et re-traitement
807.4	24.2	6.2	5 927.0	...	5 927.0	Autres emplois et utilisations
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations
338.5	-	-	-1 865.4	...	-1 865.4	Ajustements
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	...	148 202.6	Livrages de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
21 711.5	441.6	193.9	176 374.4	...	176 374.4	Total de l'utilisation
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
18 317.5	345.0	179.5	148 202.6	-	148 202.6	Total de gaz marchand
1 584.2	-	-	14 311.5	-	14 311.5	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	-	674.4	674.4	Importations
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages ¹
19 901.7	345.0	179.5	162 514.1	674.4	163 188.5	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:						
Ventes des services de gaz (excl. ventes directes):						
3 828.0	345.0	52.3	4 678.6	15.4	4 694.0	Colombie-Britannique
819.8	-	-	19 365.6	-	19 365.6	Alberta
-	-	-	1 681.6	-	1 681.6	Saskatchewan
-	-	-	1 602.2	-	1 602.2	Manitoba
1 205.1	-	-	17 996.8	659.0	18 655.8	Ontario
-	-	-	5 951.9	-	5 951.9	Québec
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
-	-	127.2	127.2	-	127.2	Territoires du Nord-Ouest
5 852.9	345.0	179.5	51 403.9	674.4	52 078.3	Total des ventes des services de gaz
8 410.5	-	-	79 149.7	-	79 149.7	Exportations
3 030.4	-	-	11 646.7	-	11 646.7	Ventes directes ^{2,3}
2 412.4	-	-	13 054.9	-	13 054.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
10.2	-	-	104.0	-	104.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
518.1	-	-	6 119.1	-	6 119.1	Gaz consommé dans le réseau
-332.8	-	-	1 035.8	-	1 035.8	Perte dans les pipelines, etc.
19 901.7	345.0	179.5	162 514.1	674.4	163 188.5	Total de l'utilisation de gaz marchand

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1995 and 1996 - Concluded

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta			
				Nouveau- Brunswick				
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.								
1996								
Field and processing plants								
Supply:								
1 Gross new production	-	-	307.0	8 047.5	166 076.5			
2 Less field flared and waste	-	-	-	429.6	2 150.6			
3 Net new production	-	-	307.0	7 617.9	163 925.9			
4 Reproduced	-	-	-	-	-			
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 595.9			
6 Net withdrawals	-	-	307.0	7 617.9	151 330.0			
Disposition:								
7 Field disposition and uses	-	-	-	619.5	2 221.6			
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	162.4	2 502.5			
Processing plant disposition and uses:								
9 Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	71.6	16 398.6			
10 Other disposition and uses	-	-	-	55.7	4 700.1			
11 Other uses	-	-	-	-	-			
12 Adjustment	-	-	-	-340.8	2 395.8			
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	307.0	6 367.9	127 903.0			
14 Total disposition	-	-	307.0	6 936.3	156 121.6			
Gas utilities								
Supply:								
15 Total marketable gas	-	-	307.0	6 367.9	127 903.0			
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	1015.1	10 904.6			
17 Imports	-	-	-	-	-			
18 Other receipts ¹	-	-	-	-	-			
19 Total supply of marketable gas	-	-	307.0	7 383.0	138 807.6			
Disposition:								
Utility sales (excl. direct sales):								
20 British Columbia	-	-	-	-	485.4			
21 Alberta	-	-	-	-	19 999.1			
22 Saskatchewan	-	-	-	1 947.8	-			
23 Manitoba	-	-	-	-	1 738.5			
24 Ontario	-	-	307.0	3 284.0	12 936.3			
25 Quebec	-	-	-	-	6 249.5			
26 New Brunswick	-	-	-	-	-			
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-			
28 Total utility sales	-	-	307.0	5 231.8	41 408.8			
29 Exports	-	-	-	188.8	71 760.9			
30 Direct sales ²	-	-	-	249.6	9 416.7			
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	1 126.6	10 312.4			
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-2.0	-3.3			
33 Pipeline fuel	-	-	-	78.1	5 732.3			
34 Pipeline losses, etc.	-	-	-	512.1	181.9			
35 Total disposition of marketable gas	-	-	307.0	7 383.0	138 807.7			

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 SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1995 et 1996 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
1996						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
22 436.6 288.5	427.2 0.8	179.6 2.0	197 472.4 2 871.5	197 472.4 2 871.5	Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes
22 146.1	426.4	177.6	194 600.9	...	194 600.9	Production originale nette
- -	- -	- -	- 12 595.9	- 12 595.9	Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké
22 146.1	426.4	177.6	182 005.0	...	182 005.0	Prélèvement net
Utilisation:						
451.0 -	- -	- -	3 292.1 2 664.9	3 292.1 2 664.9	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
2 071.2 799.1 -	69.6 28.3 -	5.8 2.8 -	18 616.6 5 586.0 -	18 616.6 5 586.0 -	Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations
-332.1 18 502.7	328.7	169.0	1 732.9 153 578.3	1 732.9 153 578.3	Ajustements Livrages de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
21 501.9	426.4	177.6	185 470.8	...	185 470.8	Total de l'utilisation
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
18 502.7	328.7	169.0	153 578.3	-	153 578.3	Total de gaz marchand
2 059.8 -	- -	- -	13 979.5 -	- 1 217.5	13 979.5 1 217.5	Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages ¹
20 562.5	328.7	169.0	167 557.8	1 217.5	168 775.3	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:						
Ventes des services de gaz (excl. ventes directes):						
3 990.9 997.5 -	328.7 -	37.6 -	4 842.6 20 996.6 1 947.8 1 738.5 17 569.6 6 249.5 131.4	40.3 - - - 1 177.2 - -	4 882.9 20 996.6 1 947.8 1 738.5 18 726.8 6 249.5 131.4	Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Ontario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest
6 010.7	328.7	169.0	53 456.0	1 217.5	54 673.5	Total des ventes des services de gaz
8 167.3 2 881.1 2 744.9	- -	- -	80 117.0 12 545.4 14 181.9	- - -	80 117.0 12 545.4 14 181.9	Exportations Ventes directes ² Livrage à l'entrepôt de stockage des distributeurs
11.5 534.4 212.6	- -	- -	6.2 6 344.8 906.6	- - -	6.2 6 344.8 906.6	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc.
20 562.5	328.7	169.0	167 557.9	1 217.5	168 775.4	Total de l'utilisation de gaz marchand

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 consommées 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 à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

Table 8A. Total Sales of Natural Gas, by Province, 1996 and 1995 - Ventes totales de gaz naturel, par province, 1996 et 1995

	Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Canada
						Colombie Britannique	
Millions of cubic metres- Millions de mètres cubes							
1996							
<i>Gas Utility Sales/Ventes des services de gaz¹</i>							
Residential/Domestiques	728.4	8 254.0	776.8	1 172.1	4 297.5	2 237.6	17 466.4
Commercial/Commerciales	1 676.0	5 008.8	821.8	766.9	2 561.3	1 723.7	12 558.5
Industrial/Industrielles	3 845.3	5 464.3	139.7	8.9	14 145.7	921.9	24 525.8
Total Gas Utility Sales/ Total des Ventes des Services de Gaz ¹	6 249.7	18 727.1	1 738.3	1 947.9	21 004.5	4 883.2	54 550.7
Direct Sales/Ventes Directes ²	42.5	6 526.1	290.1	2 805.3	0.0	2 881.0	12 545.0
Total Sales/Total des Ventes	6 292.2	25 253.2	2 028.4	4 753.2	21 004.5	7 764.2	67 095.7
1995							
<i>Gas Utility Sales/Ventes des services de gaz¹</i>							
Residential/Domestiques	686.5	7 624.4	705.4	1 016.3	3 813.2	1 974.5	15 820.3
Commercial/Commerciales	1 592.9	4 782.5	760.0	640.8	2 284.5	1 521.3	11 582.0
Industrial/Industrielles	3 672.4	6 253.9	136.9	24.4	13 267.7	1 198.3	24 553.6
Total Gas Utility Sales/ Total des Ventes des Services de Gaz ¹	5 951.8	18 660.8	1 602.3	1 681.5	19 365.4	4 694.1	51 955.9
Direct Sales/Ventes Directes ²	44.5	5 489.1	293.8	2 788.8	0.0	3 030.4	11 646.0
Total Sales/Total des Ventes	5 996.3	24 149.9	1 896.1	4 470.3	19 365.4	7 724.5	63 602.5

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 (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). 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 présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 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 certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

Concepts

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 any one province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, 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 SIC 071, 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.

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 CTI 071, 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 (CTI 071).

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'exploitation, 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 de retraitement, puits et concessions, et installations annexes.

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.

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.

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'exploitation 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.

TERMS

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, Mabasca, 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.

Terminologie

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-extrai 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 semisolide ou solide, appelés aussi sables bitumineux. Les gisements de l'Athabasca, de Peace River, de Mabasca, 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 or 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 not 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 core 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 plus, 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.

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,

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.

Réserve

Réserve prouvée. 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 contigues 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 stocks qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 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

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.

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.

Canada: A Portrait

A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, *Canada: A Portrait* is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that *Canada: A Portrait* not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.

From the important to the whimsical...

Canada: A Portrait presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. *Canada: A Portrait* offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

Share the *Canada: A Portrait* experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

Canada: A Portrait is available for only \$39.95 in Canada (plus GST/HST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-267-6677 and use you: Visa and MasterCard or fax your order to 1-800-889-9734.



Un portrait du Canada

Un voyage mémorable à travers le Canada

Un portrait du Canada captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

De l'important au fantaisiste...

Un portrait du Canada vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâchez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au cœur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. *Un portrait du Canada* offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font d'*Un portrait du Canada* un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

Un portrait du Canada est en vente à seulement 39.95 \$ au Canada (TTS/TVA, TVP et frais de port et de manutention applicables en sus), 51.95 \$ US aux États-Unis et 59.95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-267-6677 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télélez votre commande au 1-800-889-9734.

Your weekly 5-minute economic summary ... **Infomat!**

When every minute counts, you need to find timely information fast. **Infomat** is the answer for a quick, accurate economic summary. In less than 10 pages, it presents a comprehensive view of the changes under way in the economy, bringing you key indicators and events that will alter the business climate in the week ahead.

Based on over 100 Statistics Canada surveys, **Infomat** brings you up-to-the-minute information on:

- ⌚ consumer prices
- ⌚ employment and unemployment
- ⌚ gross domestic product
- ⌚ manufacturing and trade
- ⌚ finance . . .

. . . and a host of other topics that make it easy for you to keep track of economic trends. Designed and written for professionals like you who don't have any time to spare, **Infomat** provides the facts in concise summaries.

It's high time for you to subscribe to **Infomat**!

Infomat (Catalogue number 11-002-XPE) is \$145 per year (plus GST/HST and applicable PST) in Canada and US\$145 outside Canada. Don't waste time, order today! CALL toll-free 1 800 267-6677, FAX toll-free 1 800 889-9734 or MAIL your order to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order via the Internet: order@statcan.ca or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.



Faites d'hor l'actu en 5 L..... **Infomat!**

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010250418

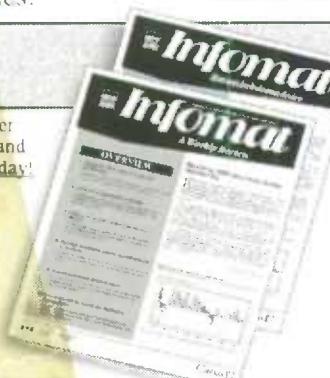
ique

Chaque minute compte. Voilà pourquoi vous tenez à obtenir des renseignements actuels qui vous informent en un rien de temps. Fiez-vous à **Infomat** pour vous livrer l'essentiel de l'actualité économique. En moins de 10 pages, vous trouverez le tableau de bord de l'économie ainsi que les événements déterminants pour la semaine qui s'annonce.

S'appuyant sur une centaine d'enquêtes que Statistique Canada mène en permanence, **Infomat** vous donne l'heure juste sur des sujets comme :

- ⌚ les prix à la consommation
- ⌚ l'emploi et le chômage
- ⌚ le produit intérieur brut
- ⌚ la fabrication et le commerce
- ⌚ la finance . . .

. . . et nombre d'autres sujets qui vous permettront de comprendre les tendances. Conçu et rédigé pour les professionnels qui, comme vous, n'ont pas de temps à perdre, **Infomat** vous présente les résumés des plus récents faits.



Il est grand temps de vous abonner à **Infomat**!

Infomat (n° 11-002-XPE au catalogue) coûte 145 \$ par année (TPS/TVA en sus et TVP, si il y a lieu) au Canada et 145 \$ US à l'extérieur du Canada. Ne perdez pas une minute de plus, commandez aujourd'hui! TÉLÉPHONÉZ sans frais au 1 800 267-6677. TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 889-9734 ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet : order@statcan.ca ou communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous (la liste figure dans la présente publication).

Keep your finger on the pulse with Canadian Social Trends!



One of Statistics Canada's most popular periodicals for more than 10 years, *Canadian Social Trends* brings you clear, topical coverage on the critical issues and pertinent trends that affect you and your organization.

This colourful, best-selling quarterly transforms data from over 50 national surveys into information you can use — all in an easy-to-read magazine format supported by numerous charts, tables and graphs. It features key topics of major importance such as the employment of people with disabilities, children in low-income families, care-giving to seniors, emerging trends in computer use, and much, much more.

Thousands of educators, business and policy analysts, social-science professionals and academics refer to *Canadian Social Trends* regularly. Subscribing today will help you to:

- keep track of significant social developments
- evaluate social conditions
- plan new programs or services
- formulate funding proposals, and
- prepare reports that address your organization's policies!

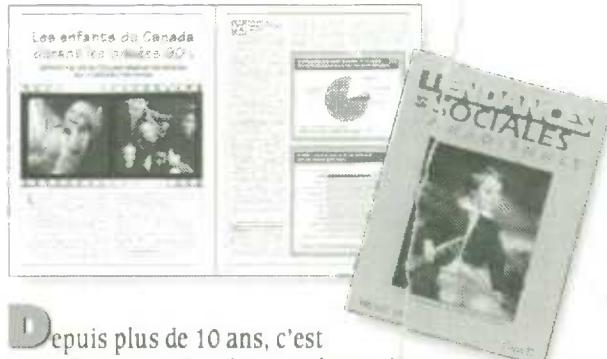
Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

For only \$36 (plus GST and applicable PST or applicable HST) annually in Canada and US\$36 outside Canada!

To order *Canadian Social Trends* (cat. no. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 Canada or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-800-889-9734 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: order@statcan.ca.

Prenez le pouls de la société... ... avec *Tendances sociales canadiennes*!



Depuis plus de 10 ans, c'est l'une des revues les plus populaires de Statistique Canada. Elle vous renseigne clairement sur les sujets d'actualité, les enjeux et les tendances qui vous touchent, vous et votre organisation.

Chaque trimestre, ce best-seller résume les données d'une cinquantaine d'enquêtes nationales. Bien illustrée, facile à lire et étayée de nombreux tableaux, graphiques et diagrammes, la revue traite de sujets de grande importance, comme l'emploi des personnes ayant une incapacité, les enfants des familles à faible revenu, les soins apportés aux personnes âgées et les tendances de l'utilisation de l'ordinateur.

Tendances sociales canadiennes compte des milliers de lecteurs fidèles : enseignants, analystes des affaires et des politiques, spécialistes des sciences sociales et universitaires. En vous y abonnant aujourd'hui, vous pourrez :

- suivre les faits saillants de l'évolution de la société
- évaluer la conjoncture sociale
- planifier de nouveaux programmes ou services
- formuler des propositions de financement, et
- préparer des rapports à l'appui des politiques de votre organisation!

Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Il en coûte seulement 36 \$ par année (TPS et TVP en sus ou TVH, s'il y a lieu) au Canada et 36 \$ US à l'extérieur du Canada!

Pour commander *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-008-XPF au catalogue), écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou dans votre région, communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour télécopier, le numéro est le 1-800-889-9734. Ou composez le 1-800-267-6677 et faites porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Adresse électronique : order@statcan.ca