Catalogue 26-213 Annual

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

1994

Catalogue 26-213 Annuel

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1994

STATISTICS CANADA STATISTIQUE CANADA
SEP 28 1995
LIBRARY BIBLIOTHÈQUE

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 CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. 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,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 Telephone: (1-613-951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montreal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Southern Alberta	1-800-882-5616
Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551
Telecommunications Device for the Hearing Impaired	**1-800-363-7629**

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Marketing Division, Sales and Service, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Facsimile Number (1-613-951-1584)
Toronto Credit Card Only (1-416-973-8018)

Toll Free Order Only Line (Canada and United States) 1-800-267-6677

Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. 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 disque compact, disquette, imprimés d'ordinateur, microfiches et microfilms et bandes magnétiques. 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 ordinolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 téléphone: (1-613-951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

Halifax	(1-902-426-5331)	Regina	(1-306-780-5405)
Montréal	(1-514-283-5725)	Edmonton	(1-403-495-3027)
Ottawa	(1-613-951-8116)	Calgary	(1-403-292-6717)
Toronto	(1-416-973-6586)	Vancouver	(1-604-666-3691)
Winnipeg	(1-204-983-4020)		

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Saskatchewan	1-800-667-7164
Manitoba	1-800-661-7828
Sud de l'Alberta	1-800-882-5616
Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551
Appareils de télécommunications pour les malentendants	**1-800-363-7629**

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Division du marketing, Ventes et Service, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

(1-613-951-7277)
Numéro du télécopieur (1-613-951-1584)
Toronto Carte de crédit seulement (1-416-973-8018)

Numéro sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis) 1-800-267-6677

Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services recouvrement des coûts et de services aux répondant Pour obtenir une copie de ces normes de servi veuillez communiquer avec le Centre de consultat régional de Statistique Canada le plus près de c vous.

Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1994

Statistique Canada
Division de l'industrie
Section de l'énergie

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1994

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1995

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.

September 1995

Price: Canada: $28.00
United States: US$34.00
Other Countries: US$40.00

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1995

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.

Septembre 1995

Prix: Canada: 28 $
États-Unis: 34 $ US
Autres pays: 40 $ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation 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 cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistque 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

Abréviations

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak,** Director, Industry Division
- **Robert Lussier,** Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia,** Chief, Energy Section

and

- **Gary Smalldridge,** Unit Head, Energy Section. Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak,** directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier,** directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia,** chef, Section de l'énergie

et

- **Gary Smalldridge,** chef unité, Section de l'énergie. On peut télephoner 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

PAGE

Highlights 5

For Further Reading 9

Text Table

I. Exploration and Development Expenditures, 1994, Cumulative 1947-1994, Non-Conventional Sector 10

II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1994 10

III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1994 11

IV. Royalty Allocation, 1994 11

Maps

1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1994 12

2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 1994 13

Table

1. Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1983-1994 15

2. Drilling Completions, 1993 and 1994 16

3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1993 and 1994 18

4. Marketable Production and Values, 1991-1994 20

5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1994 20

6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1994 24

7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1993 and 1994 26

8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994 30

Data Quality and Methodology 35

Concepts 37

Definitions 39

TABLE DES MATIÈRES

Points saillants

Lectures suggérées

Tableau explicatif

I. Dépenses d'exploration et développement 1994, cumulatif 1947-1994, secteur non-conventionnel

II. Réserves de pétrole synthétique, 1994

III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel, 1994

IV. Allocation de redevances, 1994

Cartes

1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1994

2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1994

Tableau

1. Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1983-1994

2. Forages complétés, 1993 et 1994

3. État des dépenses nettes de l'industrie conventionnelle pétrolière, 1993 et 1994

4. Production marchande et valeurs, 1991-1994

5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1994

6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1994

7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1993 et 1994

8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994

Qualité des données et méthodologie

Concepts

Définitions

Highlights

Volumes

Spurred by strong exports to the United States , production of crude oil and natural gas both posted solid advances in 1994. Natural gas production rose 7.8% in 1994 to 138 856.4 million cubic metres, while crude oil production increased 4.4% to 110 451.5 thousand cubic metres.

Much of the growth in natural gas production in 1994 can be attributed to expanded pipeline capacity to the United States (largely to markets in California and the Northeast) and to growing demand for Canadian gas by American electric co-generation facilities. The rate of natural gas exports accelerated in 1994, rising a strong 13.3% compared with an 8.8% advance the previous year. Over 51% of annual production is now exported to the United States.

Exports of crude oil rose strongly in 1994, increasing a solid 7.0% over 1993. Canadian crude has found a ready market in the United States, where indigenous production has been declining in recent years. In addition, the lower Canadian dollar has made Canadian crude more competitive in the U.S. market.

Advances in crude oil and natural gas production over the last three years - fuelled by strong foreign demand - have resulted in a surge in drilling activity and, more recently, in an employment turnaround. Drilling has been on the rise since early 1993, while employment in this industry has been on an upward trend since August 1993. Capital expenditures as reported by Public and Private Investment in Canada survey (Catalogue # 61-205) soared in 1994.

Faits Saillants

Volumes

Stimulée par de fortes exportations vers les États-Unis, la production de pétrole brut et de gaz naturel a progressé d'une manière marquée en 1994. La production de gaz naturel a connu une hausse de 7,8% en 1994, pour atteindre 138 856,4 millions de mètres cubes, tandis que la production de pétrole brut et de ses équivalents a augmenté de 4,4% pour atteindre 110 451,5 milliers de mètres cubes.

L'augmentation de la production de gaz naturel en 1994 peut être attribuée en bonne partie à l'accroissement de la capacité des pipelines vers les États-Unis (principalement les marchés de la Californie et du Nord-Est) et à la hausse de la demande de gaz canadien pour les installations de cogénération d'électricité des États-Unis. Le rythme des exportations de gaz naturel a été très accéléré en 1994, en augmentant d'un solide 13,3% comparativement à 8,8% l'année précédente. Plus de 51% de la production annuelle du Canada est maintenant expédiée vers les États-Unis.

Les exportations de pétrole brut ont connu une hausse sensible de 7,0% en comparaison avec la période équivalente de 1993. Le pétrole brut canadien a trouvé un marché facile aux États-Unis, dont la production intérieure a diminué au cours des dernières années. De plus, la valeur plus faible du dollar canadien a rendu le pétrole brut canadien plus compétitif sur le marché américain.

La poussée au cours des trois dernières années de la production de pétrole brut et de gaz naturel - alimentée par une forte demande étrangère - a permis de multiplier les activités de forage et a entraîné plus récemment un revirement dans la situation de l'emploi. Le forage est en hausse depuis le début de 1993, tandis que l'emploi dans cette industrie connaît un mouvement d'augmentation depuis août 1993. Les dépenses d'investissement telles que présentés dans la publication (catalogue # 61-205) des Investissements privés et publics au Canada ont affiché une hausse marquée en 1994.

Values

In 1994, value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to $24.5 billion, an increase of 14.3% over 1993. The value of crude oil (including field condensate and pentanes plus) increased 9.2% to $13.3 billion, due to higher production volumes. A sharp rise in prices coupled with strong growth in output led to a 25.9% jump in the value of natural gas production to $9.4 billion in 1994. The value of natural gas processing plant products (that is ethane, propane, butane, and elemental sulphur) was $1.7 billion in 1994, an increase of 0.1% over 1993 values. In 1994, Alberta maintained its dominance in domestic production, accounting for 82.0% or $20 billion of total marketable production of hydrocarbons in Canada.

Valeur

En 1994, la valeur de la production marchande(incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à 24,5 milliards, soit 14,3% de plus qu'en 1993. La valeur de pétrole brut (incluant le condensat et des pentanes plus) a atteint $13,3 milliards (9,2%), la cause de cette hausse, c'est principalement une augmentation de la production. Une forte augmentation des prix pour le gaz naturel est la cause de cette augmentation de 25,9% dans le valeur du gaz naturel à $9,4 milliards en 1994. La valeur des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire l'éthane, le propane, les butanes et le soufre élémentaire) est de $1,7 milliards, soit une augmentation de 0,1% de plus que l'année 1993. En 1994, l'Alberta a conservé le haut du pavé en prédominant quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures avec un total de $20 milliards, soit 82,0% de la valeur pour l'ensemble du Canada.

Employees

The number of employees in the conventional industry in Canada increased from 26,599 in 1993 to 27,693 in 1994. Total salaries and wages paid during 1994 increased to $1,840.5 million from $1,706.6 million reported in 1993. Alberta had 92.0% of the total employees and 93.4% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Salariés

Le nombre de salariés de cette industrie conventionnel est passé de 26,599 en 1993 à 27,693 en 1994. Le total des traitements et salaires est passé de $1,706.6 millions en 1993 à $1,840.5 millions en 1994. L'Alberta emploit 92.0% des effectifs et elle a versé 93.4% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social, en Alberta.

Expenditures - Conventional Sector

Operating expenditures (classified here as expenditures relating to geological and geophysical operations, field and well operations, natural gas processing plants operations, taxes (excluding income tax), other operating expenses and royalties) increased from $9,418 million in 1993 to $10,362 million, an increase of 10.0%. During the current year, royalty payments accounted for 32.9% of the total: geological and geophysical expenditures 8.5%, field and well operations 46.9%, natural gas processing plants 10.1%, all other operating expenditures 1.6%.

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) increased 54.9% from $7,771 million in 1993 to $12,040 million in 1994. Exploratory and development drilling accounted for 41.6% of the total in 1994,

Dépenses - Secteur Conventionnel

Les dépenses d'exploitation, se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, elles ont augmenté de 10,0% étant passées de $9,418 millions en 1993 à $10,362 millions en 1994. Les redevances ont constitué 32,9% du total des dépenses d'éxploitation de 1994, l'éxploitation géologique et géophysique, 8,5%, l'éxploitation des champs et des puits, 46,9%, l'éxploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10,1%, et toutes les autres dépenses, 1,6%.

Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont augmenté de 54,9%, étant passées de

natural gas processing plants 8.6%, production facilities 33.2%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 14.1% of the total other expenditures.

$7,771 millions en 1993 à $12,040 millions en 1994. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 41,6% du total des dépenses d'investissement de 1994, les usines de traitement du gaz naturel, 8,6%, les installations de production 33,2%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 14,1% du total.

The turnaround in Other Expenditures may signal the beginning of an upward trend in exploratory activity as is suggested by the jump in near term capital spending intentions by the industry. Demand for natural gas has more than doubled in the past decade and still growing while, with exports to the US booming, crude oil production is at its highest level since the late 1970's. Meanwhile, the low level of exploratory activity taking place over recent years has been unable to prevent the long decline in existing crude oil and natural gas reserves.

Le virement dans les autres dépenses peut signaliser le début d'une tendance à la hausse des activités de l'exploration, en suggestion d'un saut en termes d'intentions de dépenses de capital de l'industrie. La demande pour le gaz naturel a plus que doublé ces dernières années et continue toujours d'augmenter, et les exportations aux E.U. sont encore très prospères. La production de pétrole brut est à son plus haut niveau depuis les années 1970. Cependant, une activité réduite pour l'exploration qui était en place ces derniers temps n'a pu prévenir ce declin qui existe maintenant pour les réserves de pétrole brut et de gaz naturel.

The above expenditures exclude the non-conventional sector, such sector being defined as the geographic areas of Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca and Lindbergh. See Text Table I for expenditure details for this sector.

Le secteur non-conventionnel est exclu des dépenses ci-dessus mentionnées; ce secteur est défini comme la zone géographique de Cold Lake, Lloydminster, Peace River, Athabaska, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Drilling

Drilling completions during 1994 increased to 12,515 from 9,894 in 1993, an increase of 26.5%. Alberta completions increased to 9,370 during 1994 from 7,170 in 1993.

Forage

Les forages complétés en 1994, ont atteint un total de 12,515 , en hausse de 26,5% par rapport aux 9,894 forages complétés en 1993. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 7,170 en 1993 à 9,370 en 1994.

Reserves

Remaining established reserves of crude oil and equivalent (excluding oil sands) decreased 4.1% during 1994 to 892 209 thousand cubic metres from 930 079 thousand cubic metres in 1993. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 10.2 years.

Réserves

Au Canada,les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué de 4,1% en 1994, ayant atteint 892 209 milliers de mètres cubes comparativement à 930 079 milliers de mètres cubes en 1993. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, la vie économique restante est estimée à 10,2 ans.

Synthetic crude oil potential, or oil sands reserves, are estimated to be 310 333 thousand cubic metres, 6.1% higher than in 1993. At current rates of extraction, these reserves have an estimated economic life of 21 years.

Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potentielles de pétrole brut synthétique) sont estimées à 310 333 milliers de mètres cubes. À la vitesse d'extraction d'aujourd'hui, ces réserves ont une vie économique estimée à 21 ans.

Marketable reserves of natural gas decreased 21.1% during 1994 to 1 898 billion cubic metres from 2 232 billion cubic metres in 1993. Most of the decline was the result of a 299 billion cubic metre write-off of the Mackenzie Delta - Beaufort Sea natural gas,

Les réserves marchandes de gaz naturel ont diminué de 21,1% en 1994 pour se lire à 1 898 milliards de mètres cubes en comparaison de 2 232 milliards de mètres cubes en 1993. Le déclin majeur est le résultat d'une

otherwise reserves would have declined by 1.6% or 36 billion cubic metres. Natural gas reserves have steadily been declining for almost a decade and at current levels of production have an estimated economic life of 13 years.

Value Added

Value added for producing activity by the conventional and non-conventional sectors in 1994 increased 15.3% to $21 billion from $19 billion in 1993. This was largely due to higher levels of production and a jump in natural gas prices.

réduction de 299 milliards de mètres cubes de Delta du Mackenzie - Mer de Beaufort, sinon les réserves auraient tout simplement baissées que de 1,6% ou 36 milliards de mètres cubes. Les réserves de gaz naturel continuent toujours de descendre depuis les dix dernières années et à la vitesse actuelle de production, la vie économique restante est de seulement 13 ans.

Valeur ajoutée

En 1994, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de production du secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à $21 milliards, soit une augmentation de 15,3% par rapport à 1993. Cette hausse est dû tout principalement à des niveaux très élevés de production et d'un saut des prix pour le gaz naturel.

For Further Reading
Selected Publications from Statistics Canada on Energy

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

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 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584. For toll free in Canada only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile a written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584. Pour appeler sans frais, au Canada, composez le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1994, Cumulative 1947-1994, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1994, cumulatif 1947-1994, secteur non-conventionnel

	1994	Cumulative 1947-1994 Cumulative 1947-1994
	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.	272.6	11,881.6
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 revendiquation et les autres d'opération, etc.	1,972.9	23,547.1
Total expenditures - Dépenses totales	**2,245.5**	**35,428.7**

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil and Developed Bitumen Reserves[1]

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthéthique et pétrole bitumineux[1]

	Thousands of cubic metres Milliers de mètres cubes	
	Sythetic - Synthéthique	Developed Bitumen - Pétrole bitumineux
Remaining reserves at 31-12-93 - Réserves estimés au 31-12-93	292 575	158 844
1994 negative revisions - Révisions négatives en 1994	-	-
Reserves added in 1994 - Additions aux réserves en 1994:		
By positive revisions - Cause de révisions positives	-	-
By extentions - Cause d'extensions	-	-
By new projects - Cause de nouveaux projets	-	-
Gross additions in 1994 - Additions brutes en 1994	32 994	18 606
Reserves at 31-12-93 plus 1993 gross additions - Somme des réserves au 31-12-93 et des additions brutes en 1994	325 569	177 450
Less 1994 net production[2] - Moins production nette en 1994[2]	15 236	7 810
Remaining reserves at 31-12-94 - Réserves estimées au 31-12-94	310 333	169 640
Net change in reserves during 1994 - Changement net dans les réserves en 1994	17 758	10 796

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

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

[2] Preliminary estimate.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector[1], 1994

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel[1], 1994

	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	2,672.1	452.0 (estimated - estimée)	2,220.1

1 Represents synthetic crude and crude bitumen producers.
1 Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

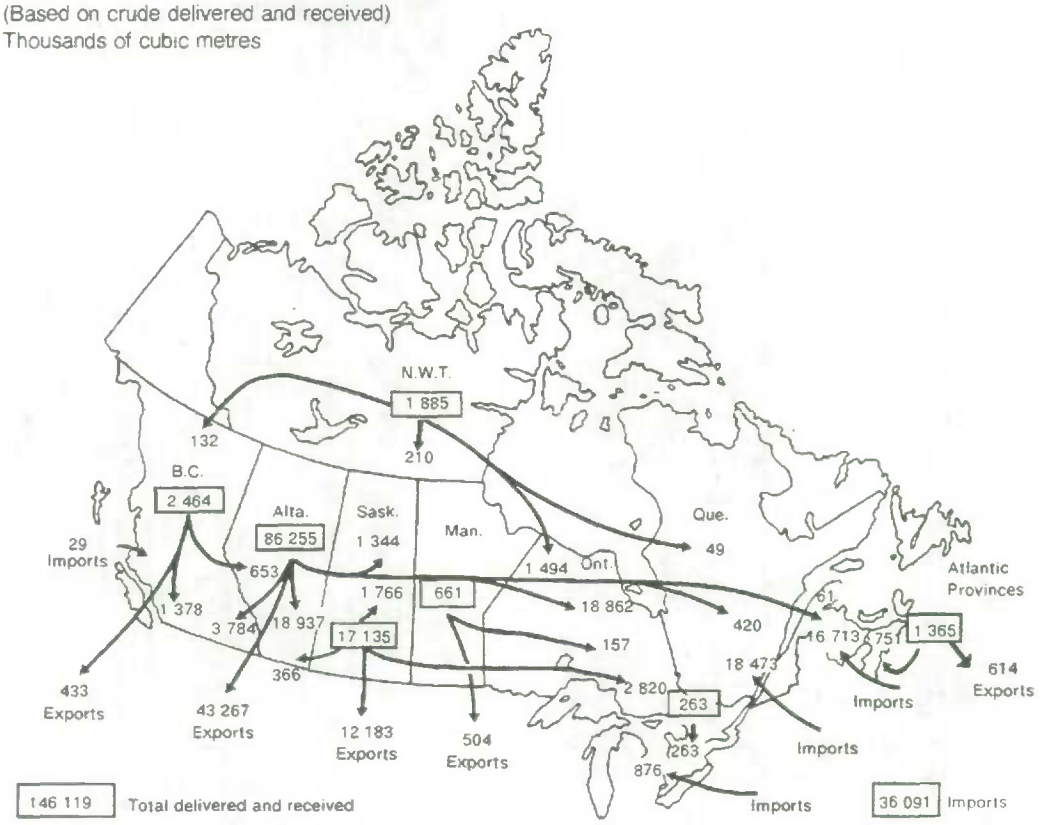
TEXT TABLE IV. 1994 Royalty Allocation

TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1994

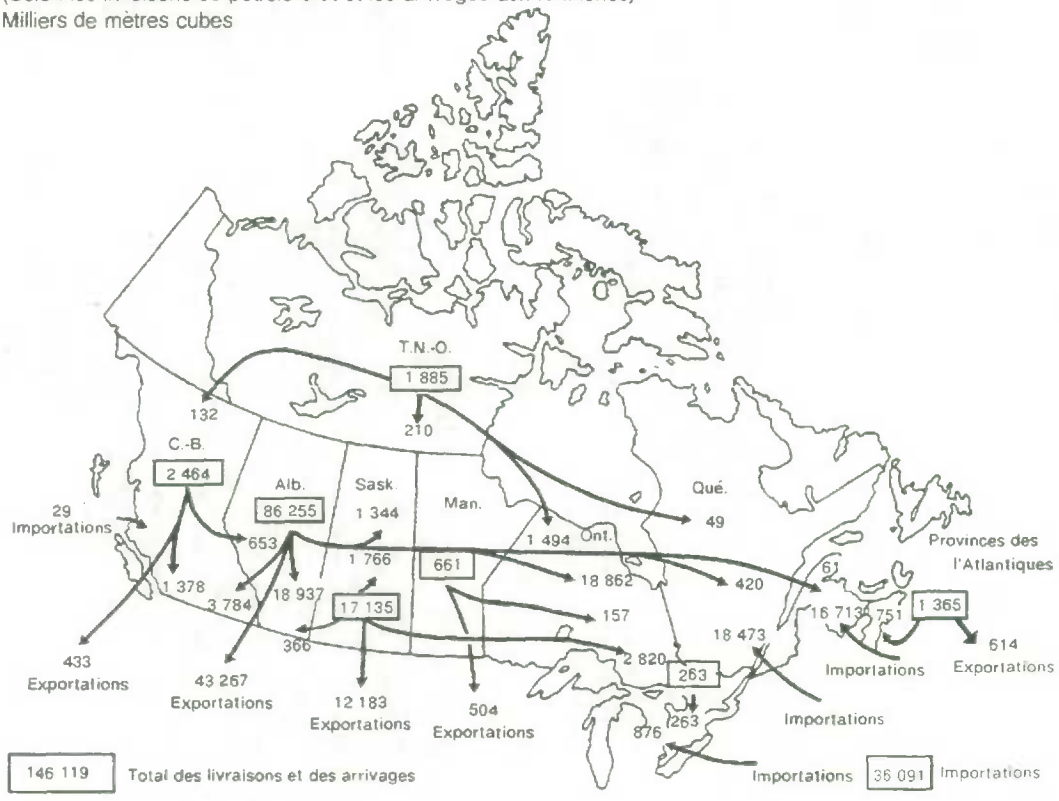
	Millions of dollars Millions de dollars
Total royalties, Canada[1] - Redevances en total, Canada[1]	3,406.0
Federal crown royalties - Redevances fédéral de la couronne	22.2
Provincial crown royalties - Redevances provincial de la couronne	2,682.1
Non-crown royalties and other - Autres redevances et paiements	701.7

[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.

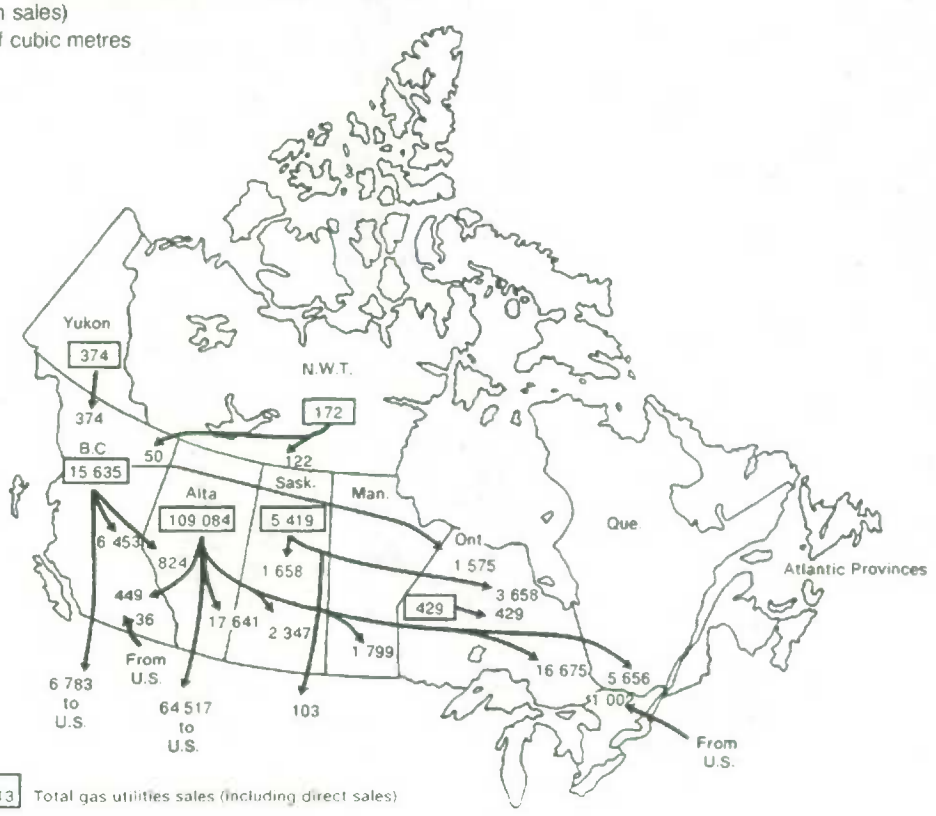
Crude Oil Production and Movements, by Source, 1994
(Based on crude delivered and received)
Thousands of cubic metres



Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1994
(Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries)
Milliers de mètres cubes

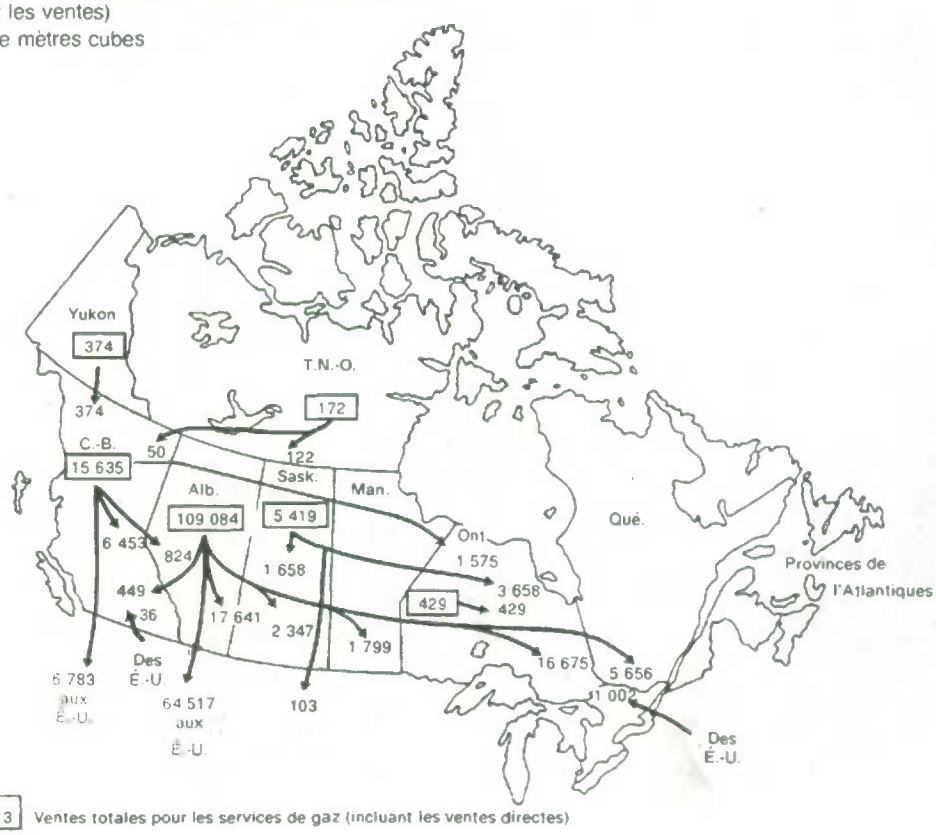


Natural Gas Sales and Movements, by Source, 1994
(Based on sales)
Millions of cubic metres



131 113 Total gas utilities sales (including direct sales)

Venteset transport de gaz naturel par source, 1994
(Basé sur les ventes)
Millions de mètres cubes



131 113 Ventes totales pour les services de gaz (incluant les ventes directes)

TABLE 1. Principal Statistics[1], Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1983-1994
TABLEAU 1. Statistiques principales[1], l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1983-1994

Year and province / Année et province	Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale	
	Establishments / Établissements	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity / Coût de l'électricité	Cost of materials and supplies and fuel / Coût des matières et fournitures et du combustible	Value of marketable production / Valeur de la production commercialisable	Value added / Valeur ajoutée	Employees - Salariés	
		Number / Nombre	Person-hours paid / Heures-personnes payées	Wages / Salaires					Number / Nombre	Salaries and wages / Traitements et salaires
	Number / Nombre				thousands of dollars / milliers de dollars					thousands of dollars / milliers de dollars
1983	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	33,418	1,241,055
1984	909	8,500	16,939	308,247	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	33,944	1,338,438
1985	913	8,598	18,383	337,601	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984	38,720	1,650,312
1986	1,002	8,818	17,883	373,549	288,518	994,145	16,050,668	14,768,005	34,936	1,661,486
1987	738	8,594	17,290	365,217	295,041	973,723	16,922,699	15,653,935	33,855	1,598,969
1988	801	9,109	18,336	400,859	325,792	1,221,155	14,717,027	13,170,080	33,762	1,678,400
1989	725	9,111	18,609	422,756	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,409	32,696	1,772,335
1990	714	8,699	17,654	430,018	359,799	1,395,421	18,664,566	16,909,346	31,926	1,742,785
1991	674	8,724	17,670	480,966	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488	31,450	1,940,737
1992	634	7,964	16,032	455,124	418,896	1,645,037	16,992,802r	15,128,869r	27,678	1,845,769
1993										
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	19	86	174	4,747	1,060	12,542	75,227	61,625	280	12,084
Manitoba	26	64	127	2,122	1,986	3,627	77,954	72,341	64	2,944
Saskatchewan	169	687	1,531	34,284	63,254	145,327	1,831,865	1,623,284	1,392r	67,005
Alberta	266	5,955	11,789	330,285	411,158	1,212,816	15,589,664	13,965,690	24,279r	1,579,327
British Columbia - Colombie-Britannique	117	254	535	15,402	-	67,474	1,123,351	1,055,877	351	21,356
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	14	83	208	5,734	-	20,277	199,964	179,687	142	10,695
Off shore - Au large des côtes:										
East - Est	9	26	65	1,664	-	2,058	160,680	158,622	170	13,237
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**626**	**7,155**	**14,429**	**394,238**	**477,458**	**1,464,121**	**19,058,705**	**17,117,126**	**26,598**	**1,706,648**
1994										
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Québec	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	20	73	148	4,115	1,099	12,478	86,792	73,215	115	7,445
Manitoba	31	49	97	2,351	2,100	3,511	83,844	78,233	73	3,628
Saskatchewan	173	623	1,388	31,139	71,369	150,587	2,381,733	2,159,777	1,364	67,642
Alberta	292	6,316	12,504	361,494	439,412	1,287,425	17,443,191	15,716,354	25,741	1,719,653
British Columbia - Colombie-Britannique	126	279	588	16,380	-	78,754	1,434,598	1,355,844	413	24,329
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique	14	74	185	5,372	-	12,846	206,017	193,171	109	7,880
Off shore - Au large des côtes:										
East - Est	8	26	65	1,673	-	2,154	281,237	199,083	148	10,430
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**671**	**7,440**	**14,975**	**422,524**	**513,980**	**1,547,755**	**21,837,412**	**19,775,677**	**27,963**	**1,841,007**
Percentage change - Variation en pourcentage										
1994/1993	+7.2	+4.0	+3.8	+7.2	+7.6	+5.7	+14.6	+15.5	+5.1	+7.9
1993/1992	-1.3	-10.2	-10.0	-13.4	+14.0	+1.3	+13.3	+14.4	-3.9	-7.5

[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 Completions[1], 1993 and 1994

No.		Oil / Pétrole				Gas / Gaz			
		1993		1994		1993		1994	
		number / nombre	metres / mètres	number / nombre	metres / mètres	number / nombre	metres / mètres	number / nombre	metres / mètres
	Territories and Arctic Islands:								
1	Exploratory wells[2]	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
4	**Total**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	British Columbia:								
5	Exploratory wells[2]	25	38 809	29	40 676	55	97 150	106	171 622
6	Development wells	63	107 854	60	92 133	79	122 225	155	225 052
7	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
8	**Total**	**88**	**146 663**	**89**	**132 809**	**134**	**219 375**	**261**	**396 674**
	Alberta:								
9	Exploratory wells[2]	474	705 081	508	802 193	770	972 043	1,433	1 912 159
10	Development wells	2,421	2 912 575	1,990	2 489 585	1,517	1 352 024	2,802	2 541 974
11	Other[3]	174	102 081	21	10 445	-	-	1	330
12	**Total**	**3,069**	**3 719 737**	**2,519**	**3 302 223**	**2,287**	**2 324 067**	**4,236**	**4 454 463**
	Saskatchewan:								
13	Exploratory wells[2]	125	174 780	144	183 893	153	87 045	206	135 913
14	Development wells	837	1 129 699	1,004	1 442 203	753	424 980	630	354 781
15	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
16	**Total**	**962**	**1 304 479**	**1,148**	**1 626 096**	**906**	**512 025**	**836**	**490 694**
	Manitoba:								
17	Exploratory wells[2]	9	8 592	10	10 833	-	-	-	-
18	Development wells	65	67 834	46	54 253	-	-	-	-
19	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
20	**Total**	**74**	**76 426**	**56**	**65 086**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Ontario:								
21	Exploratory wells[2]	4	3 786	3	2 693	13	9 080	17	13 004
22	Development wells	7	5 809	2	1 379	20	13 746	43	22 207
23	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
24	**Total**	**11**	**9 595**	**5**	**4 072**	**33**	**22 826**	**60**	**35 211**
	Québec:								
25	Exploratory wells[2]	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
28	**Total**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Nova Scotia:								
29	Exploratory wells[2]	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
32	**Total**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	East Coast Offshore:								
33	Exploratory wells[2]	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Development wells	7	17 981	2	5 115	-	-	-	-
35	Other[3]	-	-	-	-	-	-	-	-
36	**Total**	**7**	**17 981**	**2**	**5 115**	**-**	**-**	**-**	**-**
	Canada:								
37	Exploratory wells[2]	637	931 048	694	1 040 288	991	1 165 318	1,762	2 232 698
38	Development wells	3,400	4 241 752	3,104	4 084 668	2,369	1 912 975	3,630	3 144 014
39	Other[3]	174	102 081	21	10 445	-	-	1	330
40	**Total**	**4,211**	**5 274 881**	**3,819**	**5 135 401**	**3,360**	**3 078 293**	**5,393**	**5 377 042**

[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 complétés[1], 1993 et 1994

Abandoned and Suspended / Abandonnés et Suspendus				Total					
1993		1994		1993		1994			
number / nombre	metres / mètres	number / nombre	metres / mètres	number / nombre	metres / mètres	number / nombre	metres / mètres		N°
								Territoires du Nord-Ouest et Iles de l'Arctique:	
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits d'exploration[2]	1
-	-	2	3 234	-	-	2	3 234	Puits de développement	2
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres[3]	3
-	**-**	**2**	**3 234**	**-**	**-**	**2**	**3 234**	**Total**	4
								Colombie-Britannique:	
39	70 100	80	140 956	119	206 059	215	353 254	Puits d'exploration[2]	5
53	82 347	83	129 440	195	312 426	298	446 625	Puits de développement	6
-	-	-	-	10	20 562	17	38 654	Autres[3]	7
92	**152 447**	**163**	**270 396**	**324**	**539 047**	**530**	**838 533**	**Total**	8
								Alberta:	
1,015	1 381 462	1,276	1 747 289	2,259	3 058 586	3,217	4 461 641	Puits d'exploration[2]	9
606	745 283	1,011	1 150 216	4,544	5 009 882	5,803	6 181 775	Puits de développement	10
5	2 716	47	9 286	367	447 947	350	503 119	Autres[3]	11
1,626	**2 129 461**	**2,334**	**2 906 791**	**7,170**	**8 516 415**	**9,370**	**11 146 535**	**Total**	12
								Saskatchewan:	
112	110 750	189	179 811	390	372 575	539	499 617	Puits d'exploration[2]	13
81	95 197	114	123 248	1,671	1 649 876	1,748	1 920 232	Puits de développement	14
-	-	-	-	128	117 620	142	144 642	Autres[3]	15
193	**205 947**	**303**	**303 059**	**2,189**	**2 140 071**	**2,429**	**2 564 491**	**Total**	16
								Manitoba:	
4	4 358	10	8 868	13	12 950	20	19 701	Puits d'exploration[2]	17
6	5 684	6	5 096	71	73 518	52	59 349	Puits de développement	18
-	-	-	-	2	1 780	8	7 578	Autres[3]	19
10	**10 042**	**16**	**13 964**	**86**	**88 248**	**80**	**86 628**	**Total**	20
								Ontario:	
29	25 708	21	19 270	46	38 574	41	34 967	Puits d'exploration[2]	21
16	11 363	12	8 916	43	30 918	57	32 502	Puits de développement	22
-	-	-	-	21	4 351	1	373	Autres[3]	23
45	**37 071**	**33**	**28 186**	**110**	**73 843**	**99**	**67 842**	**Total**	24
								Québec:	
4	5 559	-	-	4	5 559	-	-	Puits d'exploration[2]	25
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	26
-	-	-	-	1	1 745	3	3 575	Autres[3]	27
4	**5 559**	**-**	**-**	**5**	**7 304**	**3**	**3 575**	**Total**	28
								Nouvelle-Écosse:	
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits d'exploration[2]	29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres[3]	31
-	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**Total**	32
								Large des côtés Est:	
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits d'exploration[2]	33
3	9 103	-	-	10	27 084	2	5 115	Puits de développement	34
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres[3]	35
3	**9 103**	**-**	**-**	**10**	**27 084**	**2**	**5 115**	**Total**	36
								Canada:	
1,203	1 597 937	1,576	2 096 194	2,831	3 694 303	4,032	5 369 180	Puits d'exploration[2]	37
765	948 977	1,228	1 420 150	6,534	7 103 704	7,962	8 648 832	Puits de développement	38
5	2 716	47	9 286	529	594 005	521	697 941	Autres[3]	39
1,973	**2 549 630**	**2,851**	**3 525 630**	**9,894**	**11 392 012**	**12,515**	**14 715 953**	**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 3. Net Cash Expenditures of the Conventional Petroleum Industry, 1993 and 1994

No.		Canada	Atlantic provinces and Québec Provinces de l'Atlantique et Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of dollars - milliers de dollars				
	1993:					
	Exploration					
1	Geological and geophysical operations	618,092	1,086	2,311	129	46,838
2	Drilling	1,155,553	6,185	23,087	4,410	77,811
3	Land acquisitions and rentals[1]	930,172	89	3,485	1,005	111,838
4	**Total**	**2,703,817**	**7,360**	**28,883**	**5,544**	**236,487**
	Development					
5	Drilling	2,082,589	-	20,873	16,763	335,018
6	Production facilities[2]	2,644,411	-	5,255	4,147	132,399
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	243,564	-	-	65	21,525
8	Natural gas plants	593,618	-	37,786	-	19,780
9	Non-production facilities	121,590	-	158	35	2,783
10	**Total**	**5,685,772**	**-**	**64,072**	**21,010**	**511,505**
	Operating					
11	Field and well operations	4,450,411	-	13,078	21,336	521,776
12	Natural gas processing plants	1,147,326	-	33,499	15	23,956
13	Taxes (excluding income tax)	174,797	-	1,365	1,369	25,894
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-
15	**Total**	**5,772,534**	**-**	**47,942**	**22,720**	**571,626**
16	**Royalties[3]**	**3,027,625**	**-**	**5,332**	**14,785**	**328,756**
17	Total expenditures	17,189,748	7,360	146,229	64,059	1,648,374
	1994:					
	Exploration					
1	Geological and geophysical operations	875,929	3,244	108	1,938	60,033
2	Drilling	1,931,308	6,568	17,559	3,201	114,139
3	Land acquisitions and rentals[1]	1,696,536	18	1,098	2,903	232,586
4	**Total**	**4,503,773**	**9,830**	**18,765**	**8,042**	**406,758**
	Development[1]					
5	Drilling	3,077,769	-	17,852	19,718	445,356
6	Production facilities[2]	3,993,620	67	12,143	8,243	282,434
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	149,398	-	-	-	12,769
8	Natural gas plants	1,035,101	-	7,423	-	23,916
9	Non-production facilities	156,310	-	-	710	6,833
10	**Total**	**8,412,198**	**67**	**37,418**	**28,671**	**771,308**
	Operating					
11	Field and well operations	4,858,926	-	13,546	20,652	545,908
12	Natural gas processing plants	1,047,972	-	32,727	6	19,242
13	Taxes (excluding income tax)	172,728	-	1,405	1,656	21,747
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-
15	**Total**	**6,079,626**	**-**	**47,678**	**22,314**	**586,897**
16	**Royalties[3]**	**3,406,009**	**-**	**6,433**	**14,500**	**405,361**
17	**Total expenditures**	**22,401,606**	**9,897**	**110,294**	**73,527**	**2,170,324**

[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, 1993 et 1994

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore - Large des côtes East Est	Hudson Bay Baie d'Hudson	West Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
						1993:	
						Exploration	
434,420	120,977	10,618	1,713	-	-	Exploration géologique et géophysique	1
883,118	153,667	2,844	4,431	-	-	Forage d'exploration	2
640,734	172,377	644	-	-	-	Acquisition et location de terrains[1]	3
1,958,272	**447,021**	**14,106**	**6,144**	**-**	**-**	**Total**	4
						Développement	
1,574,347	135,088	500	-	-	-	Forage de mise en valeur	5
1,269,182	120,562	5,962	1,106,904	-	-	Installations de production[2]	6
221,934	40	-	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression	7
436,401	99,651	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	8
118,012	602	-	-	-	-	Installations autres que les installations de production	9
3,619,876	**355,943**	**6,462**	**1,106,904**	**-**	**-**	**Total**	10
						Exploitation	
3,522,073r	228,322	40,910r	102,916	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
983,982	99,452	6,422	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
136,933	6,936	2,300	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
4,642,988r	**334,710**	**49,632r**	**102,916**	**-**	**-**	**Total**	15
2,504,700	**163,614**	**7,076**	**3,362**	**-**	**-**	**Redevances[3]**	16
12,725,836r	**1,301,288**	**77,276r**	**1,219,326**	**-**	**-**	**Dépenses totales**	17
						1994:	
						Exploration	
678,970	130,234	1,402	-	-	-	Exploration géologique et géophysique	18
1,449,774	340,067	-	-	-	-	Forage d'exploration	19
1,217,700	240,361	1,076	794	-	-	Acquisition et location de terrains[1]	20
3,346,444	**710,662**	**2,478**	**794**	**-**	**-**	**Total**	21
						Développement	
2,316,032	270,760	8,051	-	-	-	Forage de mise en valeur	22
2,038,383	248,839	4,674	1,398,837	-	-	Installations de production[2]	23
124,151	78	12,400	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression	24
702,636	301,126	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25
123,671	23,096	2,000	-	-	-	Installations autres que les installations de production	26
5,304,873	**843,899**	**27,125**	**1,398,837**	**-**	**-**	**Total**	27
						Exploitation	
3,845,647	283,190	42,284	107,699	-	-	Exploitation des champs et des puits	28
890,205	100,611	5,181	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
138,240	6,880	2,800	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	31
4,874,092	**390,681**	**50,265**	**107,699**	**-**	**-**	**Total**	32
2,764,300	**203,307**	**8,007**	**4,101**	**-**	**-**	**Redevances[3]**	33
16,289,709	**2,148,549**	**87,875**	**1,511,431**	**-**	**-**	**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, 1991-1994

No.	Product	1991 thousands of cubic metres / milliers de mètres cubes	1991 thousands of dollars / milliers de dollars	1992 thousands of cubic metres / milliers de mètres cubes	1992 thousands of dollars / milliers de dollars
1	Crude oil	69 362.4	8,175,725	71 898.0	8,685,944r
2	Synthetic crude oil	13 121.4	1,881,609	13 778.8	1,975,880
3	Crude Bitumen	7 110.5	373,017	7 358.2	386,306
4	Condensate	194.1	26,013	220.8	30,003
5	Pentanes plus	6 898.5	955,402	7 650.0	1,058,819
6	Propane	6 741.5	514,376	7 820.5	600,147
7	Butanes	3 741.3	367,546	3 956.7	388,588
8	Ethane	7 537.5	340,770	7 307.3	387,360
9	Natural gas	105 243.7	5,394,073	116 663.5	5,718,636
		thousands of metric tonnes / milliers de tonnes métriques		thousand of metric tonnes / milliers de tonnes métriques	
10	Elemental sulphur	6 247.6	318,668	6 299.7	123,305
11	**Total value**	...	**18,347,199**	...	**19,354,988r**

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1994

No.	Product			Canada	New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
				all quantities are expressed in thousands / toutes les quantités sont exprimées en milliers				
	Net production withdrawals:							
1	Crude oil	cubic metres	1994	78 381.5	-	-	263.1	657.9
2			1993	75 233.0	-	-	253.4	634.7
3	Synthetic crude oil	cubic metres	1994	15 190.6	-	-	-	-
4			1993	14 123.1	-	-	-	-
5	Crude Bitumen	cubic metres	1994	7 810.0	-	-	-	-
6			1993	7 685.1	-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	1994	325.7	-	-	-	-
8			1993	264.3	-	-	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	1994	8 743.8	-	-	-	1.2
10			1993	8 474.4	-	-	-	1.1
11	Propane	cubic metres	1994	8 724.5	-	-	-	2.4
12			1993	8 329.4	-	-	-	2.4
13	Butanes	cubic metres	1994	4 894.2	-	-	-	1.2
14			1993	4 336.9	-	-	-	1.2
15	Ethane	cubic metres[1]	1994	9 046.9	-	-	-	-
16			1993	9 022.2	-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of cubic metres	1994	166 531.1	-	-	428.8	-
18			1993	155 030.4	-	-	411.2	-
17	Elemental sulphur	metric tonnes	1994	7 644.7	-	-	-	-
18			1993	7 215.1	-	-	-	-

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1991-1994

1993		1994			
thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	Produit	N°
75 223.0	8,679,838	78 381.5	9,465,755	Pétrole brut	1
14 123.1	1,870,746	15 190.6	2,057,098	Pétrole brut synthétique	2
7 685.1	505,756	7 810.0	615,038	Pétrole bitumineux	3
264.3	34,302	325.7	42,746	Condensat	4
8 474.4	1,126,734	8 743.8	1,164,417	Pentanes plus	5
8 329.4	742,035	8 724.5	710,386	Propane	6
4 336.9	387,544	4 894.2	422,419	Butanes	7
9 022.2	609,089	9 046.9	490,704	Ethane	8
128 816.5	7,490,619	138 856.4	9,428,640	Gaz naturel	9
thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques			
7 171.4	-11,456	7 572.2	112,345	Soufre élémentaire	10
...	**21,435,207**	...	**24,509,548**	**Valeur totale**	11

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1994

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Offshore east coast Au large des côtes est		Produit	N°
all values and quantities are express in thousands toutes valeurs et quantités exprimées en milliers								
							Prélèvements nets de production:	
17 184.0	55 197.0	1 986.9	-	1 779.3	1 313.3	mètres cubes	Pétrole brut	1
14 939.2	54 547.5	2 004.4	-	1 837.8	1 016.0			2
-	15 190.6	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	14 123.1	-	-	-	-			4
-	7 810.0	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-	7 685.1	-	-	-	-			6
-	272.4	40.2	-	13.1	-	mètres cubes	Condensat	7
-	228.3	32.1	-	3.9	-			8
29.4	8 286.8	341.5	-	84.9	-	mètres cubes	Pentanes plus	9
29.8	8 023.5	334.6	-	85.4	-			10
52.8	8 364.7	304.6	-	-	-	mètres cubes	Propane	11
52.5	7 960.0	314.5	-	-	-			12
45.2	4 639.9	207.9	-	-	-	mètres cubes	Butanes	13
44.9	4 102.5	188.3	-	-	-			14
-	9 046.9	-	-	-	-	mètres cubes[1]	Ethane	14
-	9 022.2	-	-	-	-			15
8 156.8	138 265.3	19 024.9	470.8	185.3	-	'000 de	Gaz naturel	16
7 372.8	129 129.3	17 398.7	490.8	228.4	-	mètres cubes		17
-	7 823.6	621.1	-	-	-	tonnes	Soufre élémentaire	18
-	6 612.7	602.4	-	-	-	métriques		19

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1994 - Concluded

No.	Product		Canada	New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
			all values and quantities are expressed in thousands				
			toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers				
	Marketable production:						
1	Crude oil	cubic metres	78 381.5	-	-	263.1	657.9
2		dollars	9,465,755	-	-	40,302	83,389
3	Synthetic crude oil	cubic metres	15 190.6	-	-	-	-
4		dollars	2,057,098	-	-	-	-
5	Crude Bitumen	cubic metres	7 810.0	-	-	-	-
6		dollars	615,038	-	-	-	-
7	Condensate	cubic metres	325.7	-	-	-	-
8		dollars	42,746	-	-	-	-
9	Pentanes plus	cubic metres	8 743.8	-	-	-	1.2
10		dollars	1,164,417	-	-	-	161
11	Propane	cubic metres	8 724.5	-	-	-	2.4
12		dollars	710,386	-	-	-	190
13	Butanes	cubic metres	4 894.2	-	-	-	1.2
14		dollars	422,419	-	-	-	104
15	Ethane	cubic metres[1]	9 046.9	-	-	-	-
16		dollars[1]	490,704	-	-	-	-
17	Natural gas	'000's of cubic metres	138 856.4	-	-	428.8	-
18		dollars	9,428,640	-	-	46,490	-
19	Elemental sulphur	metric tonnes	7 572.2	-	-	-	-
20		dollars	112,345	-	-	-	-
21	**Total value**	dollars	**24,509,548**	**-**	**-**	**86,792**	**83,844**
	Shipments:						
22	Crude oil	cubic metres	78 381.5	-	-	263.1	657.9
23		dollars	9,465,755	-	-	40,302	83,389
24	Synthetic crude oil	cubic metres	15 190.6	-	-	-	-
25		dollars	2,057,098	-	-	-	-
26	Crude Bitumen	cubic metres	7 810.0	-	-	-	-
27		dollars	615,038	-	-	-	-
28	Condensate	cubic metres	325.7	-	-	-	-
29		dollars	42,746	-	-	-	-
30	Pentanes plus	cubic metres	8 743.8	-	-	-	1.2
31		dollars	1,164,417	-	-	-	161
32	Propane	cubic metres	8 724.5	-	-	-	2.4
33		dollars	710,386	-	-	-	190
34	Butanes	cubic metres	4 894.2	-	-	-	1.2
35		dollars	422,419	-	-	-	104
36	Ethane	cubic metres[1]	9 046.9	-	-	-	-
37		dollars[1]	490,704	-	-	-	-
38	Natural gas	'000's of cubic metres	138 856.4	-	-	428.8	-
39		dollars	9,428,640	-	-	46,490	-
40	Elemental sulphur	metric tonnes	5 297.4	-	-	-	-
41		dollars	75,880	-	-	-	-
42	**Total value**	dollars	**24,473,083**	**-**	**-**	**86,792**	**83,844**

[1] Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1994 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Offshore east coast Au large des côtes est		Produit	N°
all values and quantities are express in thousands								
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers								
							Production marchande:	
17 184.0	55 197.0	1 986.9	-	1 779.3	1 313.3	mètres cubes	Pétrole brut	1
1,868,416	6,834,493	273,315	-	164,603	201,237	dollars		2
-	15 190.6	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	3
-	2,057,098	-	-	-	-	dollars		4
-	7 810.0	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	5
-	615,038	-	-	-	-	dollars		6
-	272.4	40.2	-	13.1	-	mètres cubes	Condensat	7
-	36,469	5,065	-	1,212	-	dollars		8
29.4	8 286.8	341.5	-	84.9	-	mètres cubes	Pentanes plus	9
3,936	1,109,437	43,029	-	7,854	-	dollars		10
52.8	8 364.7	304.6	-	-	-	mètres cubes	Propane	11
4,170	681,969	24,057	-	-	-	dollars		12
45.2	4 639.9	207.9	-	-	-	mètres cubes	Butanes	13
3,901	400,470	17,944	-	-	-	dollars		14
-	9 046.9	-	-	-	-	mètres cubes[1]	Ethane	15
-	490,704	-	-	-	-	dollars[1]		15
						'000 de	Gaz naturel	17
6 901.3	114 268.0	16 712.5	373.9	171.9	-	mètres cubes		
501,310	7,778,223	1,070,269	22,154	10,194	-	dollars		18
-	6 951.1	621.1	-	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	19
-	111,426	919	-	-	-	dollars		20
2,381,733	**20,115,327**	**1,434,598**	**22,154**	**183,863**	**201,237**	dollars	**Valeur totale**	21
							Livraisons:	
17 184.0	55 197.0	1 986.9	-	1 779.3	1 313.3	mètres cubes	Pétrole brut	22
1,868,416	6,834,493	273,315	-	164,603	201,237	dollars		23
-	15 190.6	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique	24
-	2,057,098	-	-	-	-	dollars		25
-	7 810.0	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole bitumineux	26
-	615,038	-	-	-	-	dollars		27
-	272.4	40.2	-	13.1	-	mètres cubes	Condensat	28
-	36,469	5,065	-	1,212	-	dollars		29
29.4	8 286.8	341.5	-	84.9	-	mètres cubes	Pentanes plus	30
3,936	1,109,437	43,029	-	7,854	-	dollars		31
52.8	8 364.7	304.6	-	-	-	mètres cubes	Propane	32
4,170	681,969	24,057	-	-	-	dollars		33
45.2	4 639.9	207.9	-	-	-	mètres cubes	Butanes	34
3,901	400,470	17,944	-	-	-	dollars		35
-	9 046.9	-	-	-	-	mètres cubes[1]	Ethane	36
-	490,704	-	-	-	-	dollars[1]		37
						'000 de	Gaz naturel	38
6 901.3	114 268.0	16 712.5	373.9	171.9	-	mètres cubes		
501,310	7,778,223	1,070,269	22,154	10,194	-	dollars		39
-	4 676.3	621.1	-	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	40
-	74,961	919	-	-	-	dollars		41
2,381,733	**20,078,862**	**1,434,598**	**22,154**	**183,863**	**201,237**	dollars	**Valeur totale**	42

[1] Estimation avant deplacement miscible.

TABLE 6. Conventional Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada[1], 1994

No.		British Columbia / Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
				thousands of cubic metres		
	Conventional Crude oil					
1	Remaining reserves as at 31-12-1993	17 549	435 003	131 213	6 534	1 169
	Revisions:					
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	3 804	29 739	21 338	595	1 140
6	**Total crude oil**	**21 353**	**464 742**	**152 551**	**7 129**	**2 309**
7	1994 net production[4]	1 922	55 199	17 268	652	263
8	Remaining reserves as at 31-12-1994	19 431	409 543	135 283	6 477	2 046
9	Net change in reserves during 1994	1 882	-25 460	4 070	-57	877
	Pentanes plus					
10	Remaining reserves[1] as at 31-12-1993	5 618	110 966	493	20	-
	Revisions:					
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	364	2 361	68	-	-
15	**Total pentanes plus**	**5 982**	**113 327**	**561**	**20**	**-**
16	1994 net production[4]	342	8 773	43	1	-
17	Remaining reserves as at 31-12-1994	5 640	104 554	518	19	-
18	Net change in reserves during 1994	22	-6 412	25	-1	-
19	**Total remaining conventional crude oil and equivalent reserves (8+17)**	**25 071**	**514 097**	**135 801**	**6 496**	**2 046**
				millions of cubic metres		
	Marketable natural gas					
20	Remaining reserves[1] as at 31-12-1993	246 957	1 578 959	80 927	-	17 217
	Revisions:					
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	14 221	87 028	11 657	-	-3 386
25	**Total marketable natural gas**	**261 178**	**1 665 987**	**92 584**	**-**	**13 831**
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	1994 net production[4] [5]	18 951	118 352	7 283	-	416
28	Remaining reserves at 31-12-1994	242 227	1 547 635	85 301	-	13 415
29	Non-associated	235 162	1 297 141	81 869	-	13 415
30	Associated	7 065	250 494	3 432	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1994	-4 730	-31 324	4 374	-	-3 802

[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 prouvées[1], en 1994

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]	Large de la côte atlantique[3]			
		milliers de mètres cubes					
						Pétrole brut conventionnel	
5	17 979	53 950	167	137 017	800 586	Réserves estimées au 31-12-1993	1
						Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	2
-	-	-	-	-	-	Négatives	3
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
-	-	-	-	-9	56 607	Additions brutes	5
5	**17 979**	**53 950**	**167**	**137 008**	**857 193**	**Total du pétrole brut**	6
-	1 730	-	53	1 313	78 400	Production nette de 1994[4]	7
5	16 249	53 950	114	135 695	778 793	Réserves estimées au 31-12-1994	8
-	-1 730	-	-53	-1 322	-21 793	Changement net dans les réserves en 1994	9
						Pentanes plus	
-	725	11 671	-	-	129 493	Réserves estimées[1] au 31-12-1993	10
						Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
-	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	2 290	-11 671	-	-	-6 588	Additions brutes	14
-	**3 015**	**-**	**-**	**-**	**122 905**	**Total des pentanes plus**	15
-	330	-	-	-	9 489	Production nette de 1994[4]	16
-	2 685	-	-	-	113 416	Réserves estimées au 31-12-1994	17
-	1 960	-11 671	-	-	-16 077	Changement net dans les réserves en 1994	18
5	**18 934**	**53 950**	**114**	**135 695**	**892 209**	**Total du pétrole brut conventionnel et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (8+17)**	19
		millions de mètres cubes					
						Gaz marchand	
111	9 355	298 730	-	-	2 232 256	Réserves estimées[1] au 31-12-1993	20
						Revisions:	
-	-	-	-	-	-	Positives	21
-	-	-	-	-	-	Négatives	22
-	-	-	-	-	-	Extensions	23
-	601	-298 730	-	-	-188 609	Additions brutes	24
111	**9 956**	**-**	**-**	**-**	**2 043 647**	**Total du gaz marchand**	25
-	-	-	-	-	-	Changement net dans la stockage souterrain	26
-	659	-	-	-	145 661	Production nette de 1994[4] [5]	27
111	9 297	-	-	-	1 897 986	Réserves estimées au 31-12-1994	28
107	8 287	-	-	-	1 635 981	Non associées	29
4	1 010	-	-	-	262 005	Associées	30
-	-	-	-	-	-	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain	32
-	-58	-298 730	-	-	-334 270	Changement net dans les réserves en 1994	33

[1] **Source:** Association Canadienne des Producteurs Pétroliers. (Exclut les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).
[2] Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existance d'un volume minimum spécifique a été prouvé.
[3] Les réserves de pétrole brut pour la 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, 1993 and 1994

No.		Eastcoast offshore / Au large des côtes est	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	1993					
	Supply					
	Domestic production:					
	Crude oil:					
1	Light/medium	1 016.0	253.4	634.7	4 717.8	42 115.4
2	Heavy	-	-	-	10 221.4	12 432.1
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	14 123.1
4	Crude bitumen	-	-	-	-	7 685.1
5	Less returned to formation	-	-	-	-	-
6	**Total**	**1 016.0**	**253.4**	**634.7**	**14 939.2**	**76 355.7**
7	Condensate	-	-	-	-	228.3
8	Pentanes plus	-	-	1.1	29.8	8 023.5
9	Net withdrawals	1 016.0	253.4	635.8	14 969.0	84 607.5
10	Imports	...	...	...	...	...
11	**Total supply**	**1 016.0**	**253.4**	**635.8**	**14 969.0**	**84 607.5**
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	568.2	-	-	-	175.1
13	Quebec	-	-	-	0.6	425.0
14	Ontario	-	253.4	243.8	2 409.6	19 473.4
15	Manitoba	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	-	1 958.8	1 031.6
17	Alberta	-	-	-	248.0	17 051.3
18	British Columbia	-	-	-	-	4 198.1
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-
20	**Total**	**568.2**	**253.4**	**243.8**	**4 617.0**	**42 354.5**
	Export to United States:					
	Petroleum administration:					
21	District I	-	-	53.6	721.9	2 537.3
22	II	-	-	337.3	10 510.8	27 862.8
23	III	395.7	-	-	-	121.9
24	IV	-	-	-	50.9	6 511.9
25	V	-	-	-	-	3 554.9
26	**Total United States**	**395.7**	**-**	**390.9**	**11 283.6**	**40 588.8**
27	Other countries	-	-	-	-	130.4
28	**Total exports**	**395.7**	**-**	**390.9**	**11 283.6**	**40 719.2**
29	Net inventory changes	52.1	-	-0.5	8.0	308.4
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	130.1
31	Losses and adjustments	-	-	1.6	-939.6	1 095.3
32	**Total disposition**	**1 016.0**	**253.4**	**635.8**	**14 969.0**	**84 607.5**

See footnote at end of this table.

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1993 et 1994

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					
					1993	
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
					Pétrole brut:	
2 004.4	1 837.8	52 579.5	...	52 579.5	Léger/médium	1
-	-	22 653.5	...	22 653.5	Lourd	2
-	-	14 123.1	...	14 123.1	Pétrole brut synthétique	3
-	-	7 685.1	...	7 685.1	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	5
2 004.4	**1 837.8**	**97 041.2**	**...**	**97 041.2**	**Total**	6
32.1	3.9	264.3	...	264.3	Condensat	7
334.6	85.4	8 474.4	...	8 474.4	Pentanes plus	8
2 371.1	1 927.1	105 779.9	...	105 779.9	Prélèvement net	9
...	...	...	34 378.6	34 378.6	Importations	10
2 371.1	**1 927.1**	**105 779.9**	**34 378.6**	**140 158.5**	**Approvisionnement total**	11
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	743.3	17 556.5	18 299.8	Provinces de l'Atlantique	12
-	48.2	473.8	16 227.9	16 701.7	Québec	13
-	1 371.2	23 751.4	594.2	24 345.6	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	2 990.4	-	2 990.4	Saskatchewan	16
645.9	-	17 945.2	-	17 945.2	Alberta	17
1 302.3	403.5	5 903.9	-	5 903.9	Colombie-Britannique	18
-	113.8	113.8	-	113.8	Territoires du Nord-Ouest	19
1 948.2	**1 936.7**	**51 921.8**	**34 378.6**	**86 300.4**	**Total**	20
					Exportations vers les États-Unis:	
					Administration du pétrole:	
-	-	3 312.8	-	3 312.8	District I	21
-	-	38 710.9	-	38 710.9	II	22
-	-	517.6	-	517.6	III	23
-	-	6 562.8	-	6 562.8	IV	24
495.4	-	4 050.3	-	4 050.3	V	25
495.4	**-**	**53 154.4**	**-**	**53 154.4**	**Total aux états-Unis**	26
-	-	130.4	-	130.4	Autres pays	27
495.4	**-**	**53 284.8**	**-**	**53 284.8**	**Exportations totales**	28
24.9	-7.8	385.1	2.7	387.8	Variations nettes des stocks	29
-	-	130.1	-	130.1	Livraison à d'autres acheteurs	30
-97.6	-1.8	58.1	-2.7	55.4	Pertes et ajustements	31
2 371.1	**1 927.1**	**105 779.9**	**34 378.6**	**140 158.5**	**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, 1993 and 1994 - Concluded

No.		Offshore east coast / Au large des côtes est	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres				
	1994					
	Supply					
	Domestic production:					
	Crude oil:					
1	Light/medium	1 313.3	263.1	657.9	5 744.2	42 578.0
2	Heavy	-	-	-	11 439.8	12 619.0
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	15 190.6
4	Crude bitumen	-	-	-	-	7 810.0
5	Less returned to formation	-	-	-	-	-
6	**Total**	**1 313.3**	**263.1**	**657.9**	**17 184.0**	**78 197.6**
7	Condensate	-	-	-	-	272.4
8	Pentanes plus	-	-	1.2	29.4	8 286.8
9	Net withdrawals	1 313.3	263.1	659.1	17 213.4	86 756.8
10	Imports	...	...	...	...	...
11	**Total supply**	**1 313.3**	**263.1**	**659.1**	**17 213.4**	**86 756.8**
	Disposition					
	Deliveries to refineries:					
12	Atlantic provinces	750.6	-	-	-	60.9
13	Quebec	-	-	-	-	420.4
14	Ontario	-	263.1	156.8	2 820.2	18 862.1
15	Manitoba	-	-	-	-	-
16	Saskatchewan	-	-	-	1 766.1	1 343.5
17	Alberta	-	-	-	366.4	18 937.1
18	British Columbia	-	-	-	-	3 783.7
19	Northwest Territories	-	-	-	-	-
20	**Total**	**750.6**	**263.1**	**156.8**	**4 952.7**	**43 407.7**
	Export to United States:					
	Petroleum administration:					
21	District I	-	-	20.3	431.4	2 910.5
22	II	-	-	483.6	11 715.1	28 313.7
23	III	534.1	-	-	-	199.4
24	IV	-	-	-	36.6	7 922.6
25	V	-	-	-	-	3 920.9
26	**Total United States**	**534.1**	**-**	**503.9**	**12 183.1**	**43 267.1**
27	Other countries	80.3	-	-	-	-
28	**Total exports**	**614.4**	**-**	**503.9**	**12 183.1**	**43 267.1**
29	Net inventory changes	-51.7	-	1.4	10.5	179.7
30	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	98.3
31	Losses and adjustments	-	-	-3.0	67.1	-196.2
32	**Total disposition**	**1 313.3**	**263.1**	**659.1**	**17 213.4**	**86 756.8**

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, 1993 et 1994 - 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					
					1994	
					Approvisionnement	
					Production intérieure:	
					Pétrole brut:	
1 986.9	1 779.3	54 322.7	...	54 322.7	Léger/moyen	1
-	-	24 058.8	...	24 058.8	Lourd	2
-	-	15 190.6	...	15 190.6	Pétrole brut synthétique	3
-	-	7 810.0	...	7 810.0	Pétrole bitumineux	4
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	5
1 986.9	**1 779.3**	**101 382.1**	**...**	**101 382.1**	**Total**	6
40.2	13.1	325.7	...	325.7	Condensat	7
341.5	84.9	8 743.8	...	8 743.8	Pentanes plus	8
2 368.6	1 877.3	110 451.6	...	110 451.6	Prélèvement net	9
...	...	...	36 090.6	36 090.6	Importations	10
2 368.6	1 877.3	110 451.6	36 090.6	146 542.2	Approvisionnement total	11
					Utilisation	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	811.5	16 713.4	17 524.9	Provinces de l'Atlantique	12
-	48.5	468.9	18 472.7	18 941.6	Québec	13
-	1 494.1	23 596.3	875.7	24 472.0	Ontario	14
-	-	-	-	-	Manitoba	15
-	-	3 109.6	-	3 109.6	Saskatchewan	16
652.9	-	19 956.4	-	19 956.4	Alberta	17
1 378.5	131.7	5 293.9	28.8	5 322.7	Colombie-Britannique	18
-	210.4	210.4	-	210.4	Territoires du Nord-Ouest	19
2 031.4	**1 884.7**	**53 447.0**	**36 090.6**	**89 537.6**	**Total**	20
					Exportations vers les États-Unis:	
					Administration du pétrole:	
-	-	3 362.2	-	3 362.2	District I	21
-	-	40 512.4	-	40 512.4	II	22
-	-	733.5	-	733.5	III	23
-	-	7 959.2	-	7 959.2	IV	24
432.6	-	4 353.5	-	4 353.5	V	25
432.6	**-**	**56 920.8**	**-**	**56 920.8**	**Total aux États-Unis**	26
-	-	80.3	-	80.3	Autres pays	27
432.6	**-**	**57 001.1**	**-**	**57 001.1**	**Exportations totales**	28
-1.5	2.3	140.7	4.8	145.5	Variations nettes des stocks	29
-	-	98.3	-	98.3	Livraison à d'autres acheteurs	30
-93.9	-9.7	-235.7	-4.8	-240.5	Pertes et ajustements	31
2 368.6	**1 877.3**	**110 451.6**	**36 090.6**	**146 542.2**	**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 46112).

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		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.				
	1993					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	-	-	411.2	7 635.5	144 783.6
2	Less field flared and waste	-	-	-	263.5	2 096.2
3	Net new production	-	-	411.2	7 372.0	142 687.4
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 558.1
6	**Net withdrawals**	**-**	**-**	**411.2**	**7 372.0**	**129 129.3**
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	454.6	2 142.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	447.2	1 908.8
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	51.4	14 902.1
10	Other disposition and uses	-	-	-	131.1	4 450.8
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	4.0	311.2
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	411.2	6 283.7	105 414.2
14	**Total disposition**	**-**	**-**	**411.2**	**7 372.0**	**129 129.3**
	Gas utilities					
	Supply:					
15	**Total marketable gas**	**-**	**-**	**411.2**	**6 283.7**	**105 414.2**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	628.0	8 767.2
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts[1]	-	-	79.8	-	-
19	**Total supply of marketable gas**	**-**	**-**	**491.0**	**6 911.7**	**114 181.4**
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	-	-	-	-	379.3
21	Alberta	-	-	-	-	16 985.6
22	Saskatchewan	-	-	-	1 615.2	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 543.5
24	Ontario	-	-	491.0	4 324.4	12 364.5
25	Quebec	-	-	-	-	5 714.2
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**-**	**-**	**491.0**	**5 939.6**	**36 987.1**
29	Exports	-	-	-	56.5	57 216.5
30	Direct Sales[2]	-	-	-	141.6	5 592.1
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	572.8	9 020.5
32	Line pack fluctuation	-	-	-	2.1	117.9
33	Pipeline fuel	-	-	-	63.6	4 817.6
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	135.5	429.7
35	**Total disposition of marketable gas**	**-**	**-**	**491.0**	**6 911.7**	**114 181.4**

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1993 et 1994

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.							
						1993	
						Gisements et usines de traitement	
						Approvisionnement:	
17 446.3	492.3	233.4	171 002.3	...	171 002.3	Production originale brute	1
47.6	1.5	5.0	2 413.8	...	2 413.8	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
17 398.7	490.8	228.4	168 588.5	...	168 588.5	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	13 558.1	...	13 558.1	Moins gaz injecté et stocké	5
17 398.7	**490.8**	**228.4**	**155 030.4**	**...**	**155 030.4**	**Prélèvement net**	6
						Utilisation:	
-	-	-	2 596.8	...	2 596.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 356.0	...	2 356.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
1 034.2	80.3	11.5	16 079.5	...	16 079.5	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
266.8	22.5	7.2	4 878.4	...	4 878.4	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-12.0	-	-	303.2	...	303.2	Ajustements	12
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	...	128 816.5	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
17 398.7	**490.8**	**228.4**	**155 030.4**	**...**	**155 030.4**	**Total de l'utilisation**	14
						Distribution de gaz	
						Approvisionnement:	
16 109.7	388.0	209.7	128 816.5	-	**128 816.5**	**Total de gaz marchand**	15
1 252.5	-	-	10 647.7	-	10 647.7	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	812.9	812.9	Importations	17
-	-	-	79.8	-	79.8	Autres arrivages[1]	18
17 362.2	**388.0**	**209.7**	**139 544.0**	**812.9**	**140 356.9**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
						Utilisation:	
						Ventes:	
4 065.0	388.0	79.2	4 911.5	38.9	4 950.4	Colombie-Britannique	20
790.3	-	-	17 775.9	-	17 775.9	Alberta	21
-	-	-	1 615.2	-	1 615.2	Saskatchewan	22
-	-	-	1 543.5	-	1 543.5	Manitoba	23
1 919.0	-	-	19 098.9	1 002.2	19 872.9	Ontario	24
-	-	-	5 714.2	-	5 714.2	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	130.5	130.5	-	130.5	Territoires du Nord-Ouest	27
6 774.3	**388.0**	**209.7**	**50 789.7**	**812.9**	**51 602.6**	**Total des ventes**	28
5 743.6	-	-	63 016.6	-	63 016.6	Exportations	29
2 353.0	-	-	8 086.7	-	8 086.7	Ventes directes[2]	30
1 560.4	-	-	11 153.7	-	11 153.7	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11.1	-	-	131.1	-	131.1	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
434.8	-	-	5 316.0	-	5 316.0	Gaz consommé dans le réseau	33
485.0	-	-	1 050.2	-	1 050.2	Perte dans les pipelines, etc.	34
17 362.2	**388.0**	**209.7**	**139 544.0**	**812.9**	**140 356.9**	**Total de l'utilisation de gaz marchand**	35

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1993 and 1994 - Concluded

No.		New Brunswick / Nouveau-Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		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.				
	1994					
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	-	-	428.8	8 405.4	154 782.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	248.6	1 962.9
3	Net new production	-	-	428.8	8 156.8	152 819.4
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	14 554.1
6	**Net withdrawals**	**-**	**-**	**428.8**	**8 156.8**	**138 265.3**
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	549.9	2 298.7
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	478.1	2 015.0
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	85.1	15 561.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	126.0	4 861.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	16.4	-739.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.8	6 901.3	114 268.0
14	**Total disposition**	**-**	**-**	**428.8**	**8 156.8**	**138 265.3**
	Gas utilities					
	Supply:					
15	**Total marketable gas**	**-**	**-**	**428.8**	**6 901.3**	**114 268.0**
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	725.3	8 998.3
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts[1]	-	-	-	-	-
19	**Total supply of marketable gas**	**-**	**-**	**428.8**	**7 626.6**	**123 266.3**
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	-	-	-	-	448.7
21	Alberta	-	-	-	-	17 640.6
22	Saskatchewan	-	-	-	1 657.5	-
23	Manitoba	-	-	-	-	1 523.1
24	Ontario	-	-	428.8	3 657.5	13 071.4
25	Quebec	-	-	-	-	5 627.0
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	**Total sales**	**-**	**-**	**428.8**	**5 315.0**	**38 310.8**
29	Exports	-	-	-	102.6	64 517.4
30	Direct sales[2]	-	-	-	372.5	6 256.2
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	1 551.1	9 185.2
32	Line pack fluctuation	-	-	-	2.2	23.4
33	Pipeline fuel	-	-	-	78.5	4 964.2
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	204.7	9.1
35	**Total disposition of marketable gas**	**-**	**-**	**428.8**	**7 626.6**	**123 266.3**

[1] Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.
[2] Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
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, 1993 et 1994 - 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							
						1994	
						Gisements et usines de traitement	
						Approvisionnement:	
19 189.6	471.2	187.6	183 464.9	...	183 464.9	Production originale brute	1
164.7	1.2	2.3	2 379.7	...	2 379.7	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
19 024.9	470.0	185.3	181 085.2	...	181 085.2	Production originale nette	3
-	-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
-	-	-	14 554.1	...	14 554.1	Moins gaz injecté et stocké	5
19 024.9	**470.0**	**185.3**	**166 531.1**	**...**	**166 531.1**	**Prélèvement net**	6
						Utilisation:	
372.0	-	-	3 220.6	...	3 220.6	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
-	-	-	2 493.1	...	2 493.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
1 686.6	77.5	7.7	17 418.8	...	17 418.8	Pertes en cours de traitement et re-traitement	9
491.8	18.6	5.7	5 503.2	...	5 503.2	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-238.0	-	-	-961.0	...	-961.0	Ajustements	12
16 712.5	373.9	171.9	138 856.4	...	138 856.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
19 024.9	**470.0**	**185.3**	**166 531.1**	**...**	**166 531.1**	**Total de l'utilisation**	14
						Distribution de gaz	
						Approvisionnement:	
16 712.5	**373.9**	**171.9**	**138 856.4**	**-**	**138 856.4**	**Total de gaz marchand**	15
1 532.6	-	-	11 256.2	-	11 256.2	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	-	1 038.4	1 038.4	Importations	17
-	-	-	-	-	-	Autres arrivages[1]	18
18 245.1	**373.9**	**171.9**	**150 112.6**	**1 038.4**	**151 151.0**	**Approvisionnement total en gaz marchand**	19
						Utilisation:	
						Ventes:	
3 798.2	373.9	50.4	4 671.2	36.2	4 707.4	Colombie-Britannique	20
824.5	-	-	18 465.1	-	18 465.1	Alberta	21
-	-	-	1 657.5	-	1 657.5	Saskatchewan	22
-	-	-	1 523.1	-	1 523.1	Manitoba	23
1 575.2	-	-	18 732.9	1 002.2	19 735.1	Ontario	24
-	-	-	5 627.0	-	5 627.0	Québec	25
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	-	121.5	121.5	-	121.5	Territoires du Nord-Ouest	27
6 197.9	**373.9**	**171.9**	**50 798.3**	**1 038.4**	**51 836.7**	**Total des ventes**	28
6 783.0	-	-	71 403.0	-	71 403.0	Exportations	29
2 655.0	-	-	9 283.7	-	9 283.7	Ventes directes[2]	30
1 728.6	-	-	12 464.9	-	12 464.9	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
-3.7	-	-	21.9	-	21.9	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
456.5	-	-	5 499.2	-	5 499.2	Gaz consommé dans le réseau	33
427.8	-	-	641.6	-	641.6	Perte dans les pipelines, etc.	34
18 245.1	**373.9**	**171.9**	**150 112.6**	**1 038.4**	**151 151.0**	**Total de l'utilisation de gaz marchand**	35

[1] Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.
[2] Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.
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).

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 pétrolifères n'est pas prise en consideration dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'oeurve. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont presentées aux tableaux 4, 5 et 6.

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

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exporation 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 necessaire de faire des estimations et les resultats ne souffrent donc pas du biais qu'entrâineraient 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 differences 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 maniere de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'edition des donées 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 donées pouvaient inclure une erreur serieuse.

Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in 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 retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

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

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.

Convential Crude Oil - Crude oil recoverable from a well using standard production methods.

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

In-Situ Recovery - refers to recovery methods applicable in heavy oil and oil sands formations without the removal of conglomerates from the location.

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

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

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-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

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

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

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

Récupération "in situ" - se dit des méthodes de récupération applicables aux formations de sables pétrolifères et de pétrole lourd sans que les conglomérats soient retirés de l'emplacement.

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

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

Natural Gas Liquids (NGL) - that portion of reservoir gas which is liquefied at the surface in lease separators, field facilities, or gas processing plants. Includes ethane, propane, butanes, and pentanes.

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

Downstream Segment - includes refining and marketing, transportation and petrochemical operations.

Geological and Geophysical (G & G) Expenses - costs associated with the undertaking of geological and geophysical studies, including salaries and supplies for geologists and geophysical crews as well as outlays for equipment and rights of access.

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

Production Expenditures - all spending related to the production of crude oil and natural gas, including expenditures on natural gas processing plants.

Drilling Completions

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

Forages de reconnaissance d'un nouveau gisement. Il s'agit d'un essai effectué afin d'explorer un nouveau gisement sur une structure ou un autre type de piège structural qui produit déjà du pétrole ou du gaz, mais à l'extérieur des limites connues de la zone de production actuelle. Dans certaines régions où les conditions géologiques locales n'ont qu'une faible incidence, les forages exploratoires de ce genre sont parfois appelés des "quasi - forages de reconnaissance". De 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 situcombustion.
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, specificially 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.

Réserves

Réserves prouvées. Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables 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 stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 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.

Don't let the changing world take you by surprise!

An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, ***Canadian Social Trends***. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, ***Canadian Social Trends*** combines painstaking research with dynamic prose on topics like **ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime** and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

A lasting record of changing times!

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust ***Canadian Social Trends*** to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

Canadian Social Trends (catalogue number 11-0080XPE) is $34 annually in Canada, US$41 in the United States and US$48 in other countries.

Ne soyez pas dépassé par les événements!

Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?

Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à ***Tendances sociales canadiennes***, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre les résultats de plus de 50 enquêtes nationales.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans ***Tendances sociales canadiennes***. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que **la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime** et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

Un dossier permanent d'une époque en évolution!

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent ***Tendances sociales canadiennes*** pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à ***Tendances sociales canadiennes*** (nº 11-0080XPF au catalogue) coûte 34 $ au Canada, 41 $ US aux États-Unis et 48 $ US dans les autres pays.

To order, write to Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard.

ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:

Statistics Canada
Operations and Integration
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario
Canada K1A 0T6

(Please print)

PHONE: 1-800-267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S. call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.

INTERNET: order@statcan.ca

FAX TO: (613) 951-1584

VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.

Company

Department

Attention Title

Address

City Province

Postal Code ( ) Phone ( ) Fax

Please ensure that all information is completed.

METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ **Please charge my:** ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number

Signature Expiry Date

☐ **Payment enclosed** $

Please make cheque or money order payable to the *Receiver General for Canada – Publications.*

☐ **Purchase Order Number** *(Please enclose)*

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of Issue or Indicate an "S" for subscriptions	Annual Subscription or Book Price			Quantity	Total
			Canada $	United States US$	Other Countries US$		$

► Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.

► GST Registration # R121491807

► Cheque or money order should be made payable to the *Receiver General for Canada – Publications.*

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.

SUBTOTAL	
DISCOUNT (if applicable)	
GST (7%) and applicable PST (Canadian clients only)	
GRAND TOTAL	

PF 093238

THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Statistics Canada Statistique Canada

Canada

Cs 008

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA
1010198701

E COMMANDE

ENVOYEZ À:

Statistique Canada
Opérations et intégration
Direction de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario)
Canada K1A 0T6

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)

COMPOSEZ:

1-800-267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.

INTERNET: order@statcan.ca

TÉLÉCOPIEZ AU:

(613) 951-1584

VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.

Compagnie

Service

À l'attention de Fonction

Adresse

Ville Province

( ) ( )

Code postal Téléphone Télécopieur

Veuillez vous assurer de remplir le bon **au complet**.

MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)

☐ **Veuillez débiter mon compte** ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Signature Date d'expiration

☐ **Paiement inclus** $

Veuillez faire parvenir votre chèque ou mandat-poste à l'ordre du *Receveur général du Canada – Publications.*

☐ **N° du bon de commande**
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire "A" pour les abonnements	Abonnement annuel ou prix de la publication			Quantité	Total
			Canada $	États-Unis $ US	Autres pays $ US		$

► **Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.**

► TPS N° R121491807

► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du *Receveur général du Canada – Publications.*

► Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.

TOTAL	
RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
TPS (7 %) et la TVP en vigueur. (Clients canadiens seulement)	
TOTAL GÉNÉRAL	

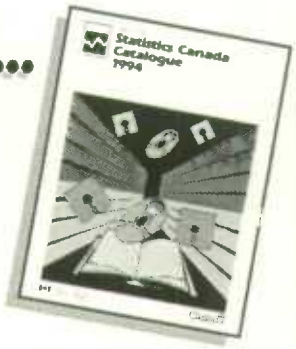
PF 093238

MERCI DE VOTRE COMMANDE!

Statistique Canada Statistics Canada

Canada

Pick a topic... any topic



The ***1994 Statistics Canada Catalogue*** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the ***Catalogue*** will point you in the right direction.

From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

... the *1994 Statistics Canada Catalogue* will help you get your bearings...

The ***Catalogue*** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The ***Catalogue*** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;
- tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

... time and time again

To make sure that the ***Catalogue*** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

1994 Statistics Canada Catalogue

Only $15 in Canada (US$18 in the U.S. and US$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

Write to:

Statistics Canada
Marketing Division
Sales and Service
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6

Fax:
(613) 951-1584

Call toll-free:
1-800-267-6677

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le ***Catalogue de Statistique Canada 1994*** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le ***Catalogue*** vous mettra sur la bonne piste.

Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines –vous trouverez tout dans ce document.

Le *Catalogue de Statistique Canada 1994* vous aidera à vous orienter...

Le ***Catalogue*** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le ***Catalogue*** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour les produits électroniques et les recherches en direct;
- système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

...maintes et maintes fois

Pour garantir que le ***Catalogue*** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 $ au Canada (18 $ US aux États-Unis et 21 $ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPF.

Écrivez à :

Statistique Canada
Division du marketing
Vente et service
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

Télécopieur : (613) 951-1584

Appels sans frais :
1-800-267-6677

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).

✔ Identify Emerging Trends

✔ Define New Markets

✔ Pinpoint Profit Opportunities

To safeguard your place in tomorrow's marketplace, you have to be able to anticipate trends today. To do that, you're going to need some insight into the purchasing trends in the Canadian marketplace.

With a complete profile of Canadian consumers, plus an indepth analysis of Canadian industries, the ***Market Research Handbook*** gives you the most thorough coverage of purchasing trends. This valued bestseller can lead you to new markets by giving you details on:

- how much money Canadians are earning and what they're spending on cars, rent, home entertainment and household appliances;
- the level of sales in retail chain and department stores;
- what goods are being traded between Canada, U.S., and other countries;
- census data such as: age/sex, schooling, households, unemployment, interprovincial and international migration

...and much, much more!

With over 600 pages, the ***Handbook*** includes more than 200 statistical tables that give you instant access to provincial and national market data. Featured are important economic indicators such as the **Gross Domestic Product, Labour Force Productivity, Private and Public Investment** and the **Consumer Price Index**.

Order your copy of the ***Market Research Handbook*** (Catalogue #63-2240XPB) today for only $110 in Canada plus $7.70 GST, US$132 in the United States, and US$154 in other countries.

CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 **OR FAX** (613)951-1584 and use your VISA or MasterCard. **OR MAIL** your order to: Statistics Canada, Marketing Division, Sales and Service, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Office listed in this publication.

✔ Dégagez les nouvelles tendances

✔ Définissez les nouveaux marchés

✔ Déterminez les possibilités de profit

Pour maintenir votre place sur le marché de demain, vous devez être en mesure de prévoir les tendances aujourd'hui. Pour ce faire, vous devrez comprendre les habitudes d'achat sur le marché canadien.

Renfermant un profil complet des consommateurs canadiens ainsi qu'une analyse approfondie des industries canadiennes, le ***Recueil statistique des études de marché*** brosse un tableau exhaustif des habitudes d'achat. Ce précieux best-seller peut vous faire découvrir de nouveaux marchés en vous fournissant les détails suivants :

- les revenus des Canadiens et leurs dépenses pour la voiture, le loyer, les appareils de divertissement et les appareils ménagers;
- le niveau des ventes dans les magasins de détail à succursales et les grands magasins;
- les biens échangés entre le Canada, les É.-U. et d'autres pays;
- les données du recensement telles que l'âge, le sexe, le niveau de scolarité, les ménages, le chômage, la migration interprovinciale et internationale

...et bien plus encore!

Le ***Recueil***, contenant plus de 600 pages et au delà de 200 tableaux statistiques, vous permettra d'accéder instantanément aux données provinciales et nationales sur le marché. Il traite d'indicateurs économiques importants tels que le **produit intérieur brut**, la **productivité de la population active**, les **investissements privés et publics** et l'**Indice des prix à la consommation**.

Procurez-vous votre exemplaire du ***Recueil statistique des études de marché*** (n° 63-2240XPB au catalogue) dès aujourd'hui pour seulement 110 $ au Canada plus 7,70 $ de TPS, 132 $ US aux États-Unis et 154 $ US dans les autres pays. Commandez votre exemplaire **PAR TÉLÉPHONE EN COMPOSANT SANS FRAIS** le 1-800-267-6677 **OU PAR TÉLÉCOPIEUR** au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard, **OU PAR LA POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division du marketing, Vente et service, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou communiquez avec le bureau régional de Statistique Canada le plus près dont la liste figure dans la présente publication.