

Catalogue 26-213 Annual

The crude petroleum and natural gas industry

1990

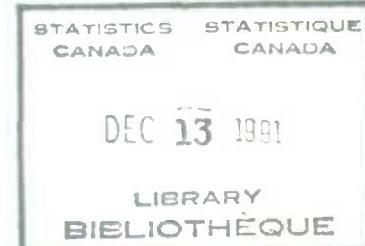


Statistics Canada Statistique Canada

Catalogue 26-213 Annuel

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1990



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 on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base 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: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

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 and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-3028

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 Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur 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 ordinolingué 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: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

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	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-3028

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 Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du bélénographe 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677(sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada
Industry Division
Energy Section

The crude petroleum and natural gas industry

SIC 071

1990

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

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1990

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,
Science and Technology, 1991

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 Chief, Author Services, Publications Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

December 1991

Price: Canada: \$26.00
United States: US\$31.00
Other Countries: US\$36.00

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1991

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'emmager dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable du Chef, Services aux auteurs, Division des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Décembre 1991

Prix: Canada: 26 \$
États-Unis: 31 \$ US
Autres pays: 36 \$ US

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

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:

- Danny Triandafillou, Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Danny Triandafillou, directeur, Division des industries
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie

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.
©

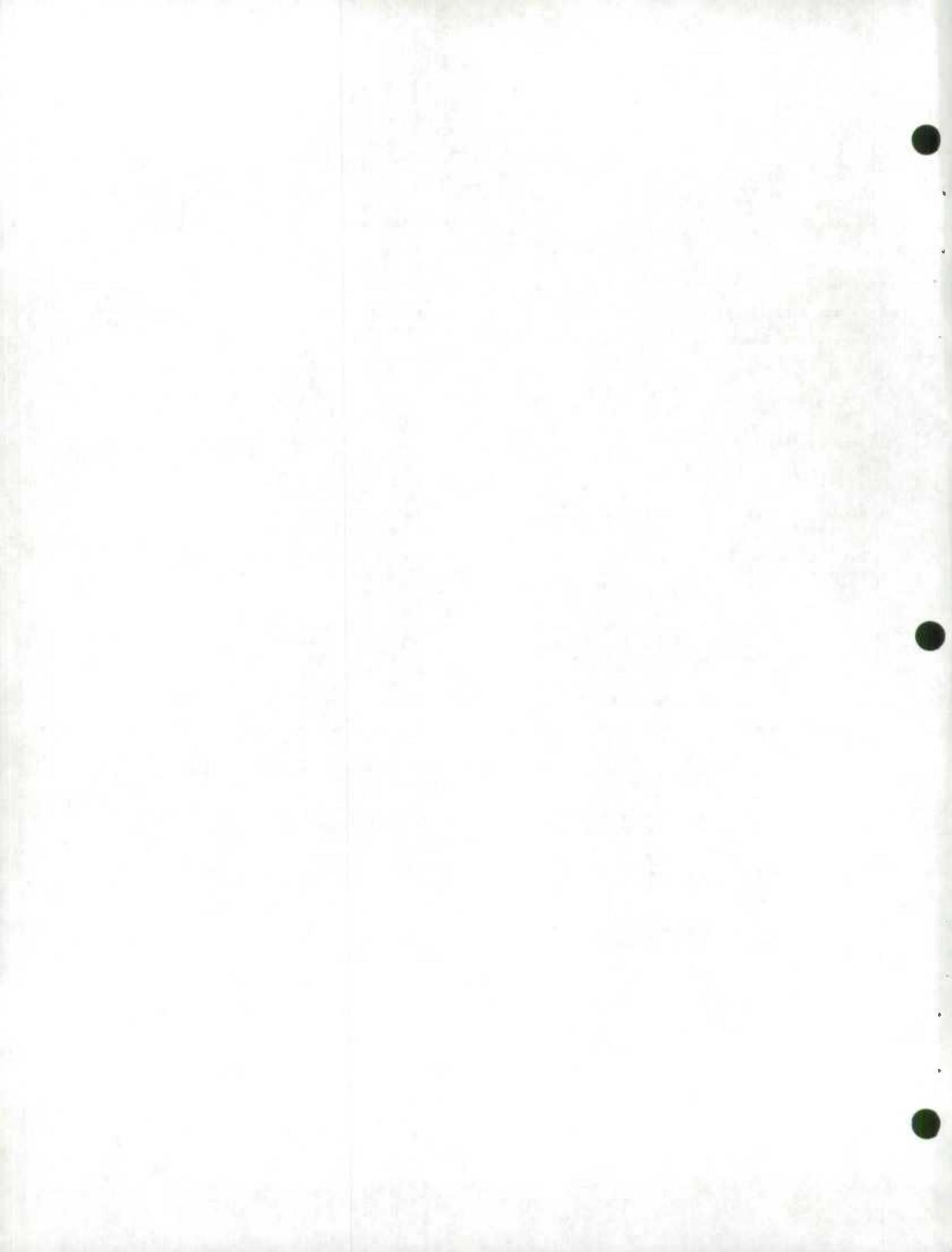
Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.
©

TABLE OF CONTENTS

	PAGE
Highlights	5
Introduction	7
Text Table	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1990, Cumulative 1947-1990, Non-Conventional Sector	11
II. Synthetic Crude Oil Reserves	11
III. Value Added, Non-Conventional Sector	12
IV. Royalty Allocation, 1990	12
Maps	
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1990	13
2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 1990	14
Table	
1. Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1979-1990	15
2. Drilling Completions, 1989 and 1990	16
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1989 and 1990	18
4. Marketable Production and Values, 1987-1990	20
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1990 and 1989	20
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1990	24
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1989 and 1990	26
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1989 and 1990	30
Definitions	35

TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
Points saillants	5
Introduction	7
Tableau explicatif	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1990, cumulatif 1947-1990, secteur non-conventionnel	11
II. Réserves de pétrole synthétique	11
III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel	12
IV. Allocation de rédevances, 1990	12
Cartes	
1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1990	13
2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1990	14
Tableau	
1. Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1979-1990	15
2. Forages complétés, 1989 et 1990	16
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1989 et 1990	18
4. Production marchande et valeurs, 1987-1990	20
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1990 et 1989	20
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1990	24
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1989 et 1990	26
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1989 et 1990	30
Définitions	35



Highlights

Production

- In 1990, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$21,481,075,000, an increase of 17.6% over 1989. Crude oil and field condensate amounted to \$13,103,383,000, an increase of 20.6%, natural gas \$5,692,025,000, an increase of 5.5%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,685,667,000, an increase of 33.7% over 1989 values. In 1990, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$17,941,335,000 or 84.8% of the national figure of \$21,145,596,000.

Employees

- The number of employees in the industry in Canada decreased from 32,696r in 1989 to 31,926 in 1990. Total salaries and wages paid during 1990 decreased to \$1,742,725,000 from \$1,772,335,000 reported in 1989, down 1.7%. (It should be noted that severance payments made during recent years may have inflated salaries and wages paid to employees). Alberta had 92.3% of the total employees and paid 93.2% of the large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

- 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 \$8,850,652,000 in 1989 to \$9,719,613,000, an increase of 9.8%. During the current year, royalty payments accounted for 37.2% of the total: geological and geophysical expenditures 7.1%; field and well operations 44.4%; natural gas processing plants 10.0%; all other operating expenditures 1.3%.

- 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 8.9% from \$5,158,362,000 in 1989 to \$5,617,687,000 in 1990. Exploratory and development drilling accounted for 44.0% in 1990; natural gas

Faits Saillants

Production

- En 1990, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$21,481,075,000, soit 17.6% de plus qu'en 1989. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$13,103,383,000 (+20.6%), celle du gaz naturel, \$5,692,025,000 (+5.5%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentances plus, l'éthane, le propane, les butanes et le soufre), \$2,685,667,000 (+33.7%). En 1990, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$17,941,335,000, soit 84.8% de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$21,145,596,000).

Salariés

- Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 32,696r en 1989 à 31,926 en 1990. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,772,335,000 en 1989 à \$1,742,725,000 en 1990 (-1.7%). On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les années récentes ont peut-être augmenté les rénumérations totales des employés. L'Alberta emploisait 92.3% des effectifs et elle a versé 93.2% 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.

Dépenses

- 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 9.8% étant passées de \$8,850,652,000 en 1989 à \$9,719,613,000 en 1990. Les redevances ont constitué 37.2% du total des dépenses d'exploitation de 1989; l'exploration géologique et géophysique, 7.1%; l'exploitation des champs et des puits, 44.4%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10.0%; et toutes les autres dépenses, 1.3%.
- 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 8.9%, étant passées de

processing plants 8.6%; production facilities 25.1%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 15.0% of the total other expenditures.

\$5,158,362,000 en 1989 à \$5,617,687,000 en 1990. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 44.0% du total des dépenses d'investissement de 1990; les usines de traitement du gaz naturel, 8.6%; les installations de production 25.1%. 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 15.0% du total.

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

Drilling

- Drilling completions during 1990 increased to 6,020 from 5,804 in 1989, an increase of 3.7%. Alberta completions increased to 4,189 during 1990 from 3,891 in 1989.

Reserves

- Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased during 1990 to 1 020 759 thousand cubic metres from 1 075 579 thousand cubic metres in 1989.
- Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 325 992 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.
- Marketable natural gas reserves decreased during 1990 to 2 725 390 million cubic metres from 2 732 449 million cubic metres.

Value Added

- Value added for total activity by the conventional and non-conventional sectors in 1990 was \$19,279,966,000, an increase of 19.6% over 1989.

- 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, Athabasca, Wabasca et Lindbergh. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses relatives à ce secteur.

Forage

- Les forages complétés en 1990 ont atteint 6,020, en hausse de 3.7% par rapport aux 5,804 forages complétés en 1989. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 3,891 en 1989 à 4,189 en 1990.

Réserves

- Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué en 1990, ayant atteint 1 020 759 milliers de mètres cubes comparativement à 1 075 579 milliers de mètres cubes en 1989.
- Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potentiel de pétrole brut synthétique) sont estimées à 325 992 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25 ans.
- Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué en 1990, étant passées de 2 732 449 millions de mètres cubes à 2 725 390 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

- En 1990, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de la secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à \$19,279,966,000, soit une augmentation de 19.6% par rapport à 1989.

Introduction

The data included in this report were compiled using information obtained from surveying all companies in the Oil and Gas Exploration, Development and Production Industry (SIC 0711). This industry includes establishments primarily engaged in the production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas, as defined in the **Standard Industrial Classification Manual** (Catalogue 12-501E). In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which include principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures from their time of inception to the end of 1988 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Periodically, Statistics Canada, in co-operation with the Central Accounting Committee of the Canadian Petroleum Association, has undertaken 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.

The following are concepts which have been used in this publication and which will be used in succeeding publications. Definitions are provided at the end of the publication.

Producing activity is defined as that activity in which expenditures are made by the company for the direct operation of producing facilities. These include gas processing plants, gas gathering lines operated by the producers and the crude oil and natural gas wells, well head and flow line facilities. Gas and oil gathering lines operated by gas and oil pipeline industries are included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil PipeLine Transport** (Catalogue 55-201).

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,

Introduction

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 0711). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables bitumineux, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification type des industries** (no 12-501F au répertoire). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début de la collecte des données jusqu'à la fin de 1988 dans le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de l'**Association pétrolière canadienne**, 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.

Voici les concepts utilisés dans la présente publication; ceux-ci seront repris dans les publications ultérieures. Une section "Terminologie" figure à la fin de la présente publication.

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production. Ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CTI 461 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (no 57-205 au répertoire) et **Transport du pétrole par pipelines** (no 55-201 au répertoire).

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

these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

The basic reporting unit is the "establishment" which is defined as the smallest unit which is a separate operating entity and capable of reporting all of the basic industrial statistics:

- materials and supplies;
- goods purchased for resale, as such;
- fuel and power consumed;
- number of employees and their pay;
- inventories;
- shipments or sales.

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing/reprocessing plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. The employees are generally located in head offices or regional offices within a province, and the staff work out of these offices in various field locations which change as the industry discovers, evaluates and develops various oil and gas fields. Companies may also have separate marketing or other establishments not coded to the crude petroleum and natural gas industry but coded to trade, construction, etc.

Companies included 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 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.

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. Par définition, "ensemble des activités" désigne toutes les activités d'exploitation, mais exclut les données relatives au loyer, aux intérêts et aux dividendes, qui ne se rapportent pas à l'exploitation proprement dite.

L'unité déclarante de base est un "établissement", qui est défini comme la plus petite unité constituant un ensemble d'exploitation séparé, en mesure de déclarer tous les éléments de base relevant de la statistique des activités économiques:

- matières et fournitures utilisées;
- marchandises achetées pour la revente en l'état;
- combustible et énergie consommés;
- nombre de salariés et rémunérations;
- stocks;
- livraisons ou ventes.

Dans l'industrie du pétrole et du gaz, la plus petite unité déclarante est constituée de l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire de tous ses puits de pétrole et de gaz, de ses usines de traitement/retraitement et de ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant des activités en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. Les salariés travaillant généralement aux sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux d'une des provinces. Le personnel de ces bureaux est envoyé à divers endroits de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les différents champs de pétrole et de gaz. Les entreprises peuvent également avoir des établissements de commercialisation ou d'autres établissements qui ne sont pas codés à l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, mais à celles du commerce, de la construction, etc.

Les entreprises 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).

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 Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205).

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.

Employment, Man-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.

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 la construction dans **Investissements privés et publics au Canada: Perspective** (no 61-205 au répertoire).

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.

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.

FOR FURTHER READING
Selected Publications
from Statistics Canada

LECTURES SUGGÉRÉES
Choisies parmi les publications
de Statistique Canada

Title
 all publications are bilingual

Titre
 toutes les publications mentionnées
 sont bilingues

Coal and Coke Statistics, monthly

Statistiques du charbon et du coke,
 mensuel

Coal Mines, annual

Mines de charbon, annuel

Electric Power Statistics, monthly

Statistiques de l'énergie électrique,
 mensuel

**Electric Power Statistics, Vol II,
 Annual Statistics**

**Statistique de l'énergie électrique,
 Vol II, Statistiques annuelles**

**Electric Power Statistics, Vol. I,
 Annual Electric Power Survey of
 Capability and Load**

**Statistique de l'énergie électrique.
 Vol I, Enquête annuelle sur la puissance
 maximale et sur la charge des réseaux**

**Electric Power Statistics, Vol.III,
 Inventory of Prime Mover and Electric
 Generating Equipment, annual**

**Statistique de l'énergie électrique.
 Vol. III, Inventaire des moteurs
 primaires et des générateurs électri-
 ques, annuel**

**Crude Petroleum and Natural Gas
 Production, monthly**

**Production de pétrole brut et de gaz
 naturel, mensuel**

**Crude Petroleum and Natural Gas Industry,
 annual**

**Industrie de pétrole et de gaz naturel,
 annuel**

Refined Petroleum Products, monthly

Produits pétroliers raffinés, mensuel

Oil Pipeline Transport, monthly

**Transport de pétrole par pipelines,
 mensuel**

Oil Pipeline Transport, annual

**Transport de pétrole par pipelines,
 annuel**

Gas Utilities, monthly

Services de gaz, mensuel

**Gas Utilities, Transport and
 Distribution Systems, annual**

**Services de gaz (réseaux de transport
 et de distribution), annuel**

**Quarterly Report on Energy Supply -
 Demand in Canada**

**Bulletin trimestriel - disponibilité et
 écoulement de l'énergie au Canada**

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 con-
 firmation pour une commande passée par télépho-
 ne ou télécopieur.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1990, Cumulative 1947-1990, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1990, cumulatif 1947-1990, secteur non-conventionnel

	1990	Cumulative 1947-1990
	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.	730.7	9,538.6
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 revendication et les autres d'opération, etc.	1,539.4	16,657.3
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	2,270.1	26,195.9

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves¹

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique

	Thousands of cubic metres
	Milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-89 - Réserves estimées au 31-12-89	
1990 negative revisions - Révisions négatives en 1990	-
Reserves added in 1990 - Additions aux réserves en 1990:	-
By positive revisions - Cause de révisions positives	-
By extinctions - Cause d'extinctions	-
By new projects - Cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1990 - Additions brutes en 1990	-
Reserves at 31-12-89 plus 1990 gross additions - Somme des réserves au 31-12-89 et des additions brutes en 1990	325 992
Less 1990 net production ² - Moins production nette en 1990 ²	12 128
Remaining reserves at 31-12-90 - Réserves estimées au 31-12-90	313 864
Net change in reserves during 1990 - Changement net dans les réserves en 1990	-12 128

¹ Source: Canadian Petroleum Association.¹ Source: Association pétrolière du Canada.² Preliminary estimate.

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector¹, 1990

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel, 1990

	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 - Valeur ajoutée	Total activity - Activité totale
\$ Million	2,799.3	681.0 (estimated - estimée)	2,118.3	2,162.1

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

TEXT TABLE IV. 1990 Royalty Allocation

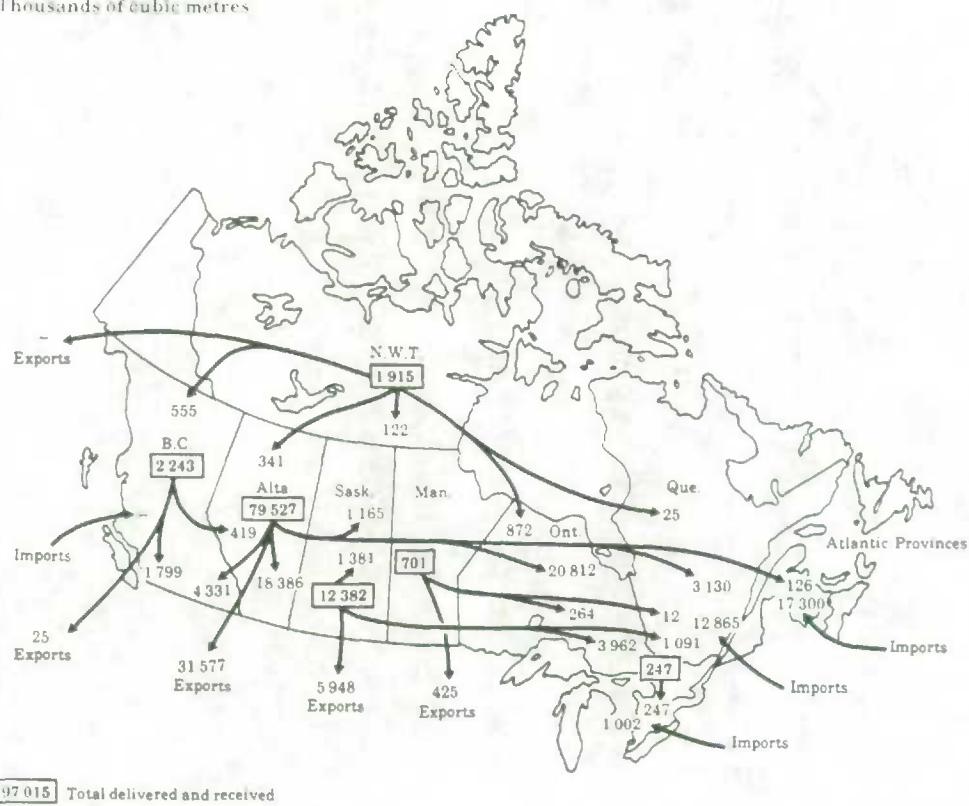
TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1990

	Millions de dollars	Millions de dollars
Total royalties, Canada ¹ - Rédevances en total, Canada ¹	3,618.6	
Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne		8.5
Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne	2,970.5	
Non-crown royalties and other - Autres rédevances et paiements	639.6	

¹ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.¹ Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.

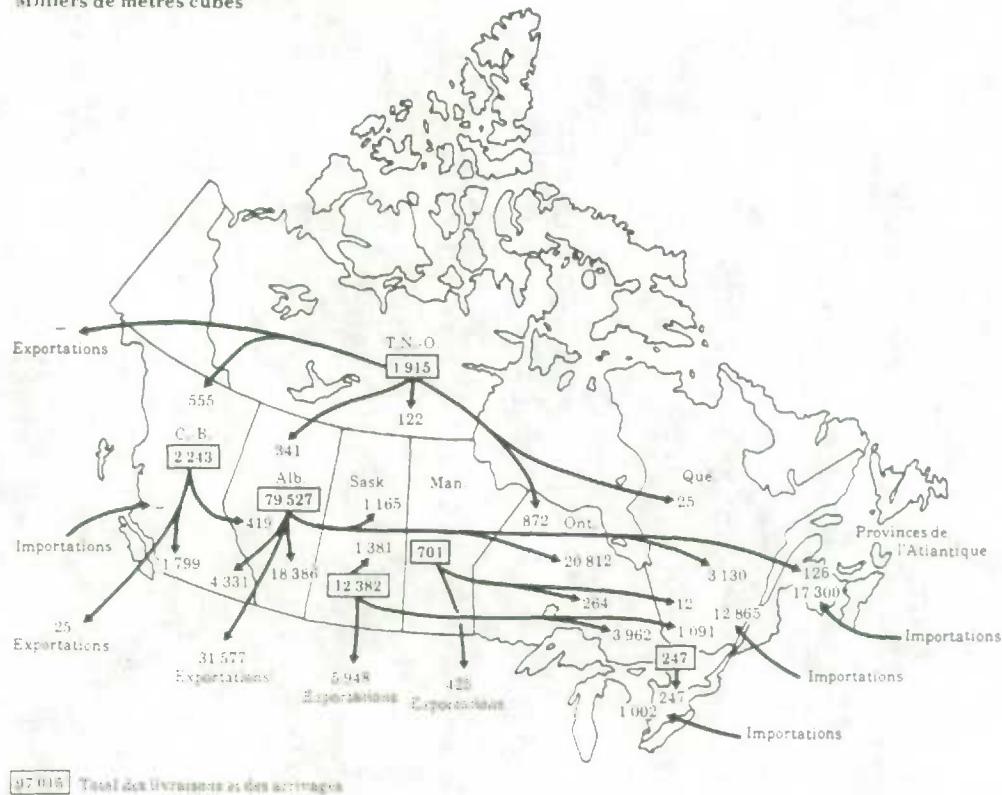
Crude Oil Production and Movements, by Source, 1990

(Based on crude delivered and received)
Thousands of cubic metres

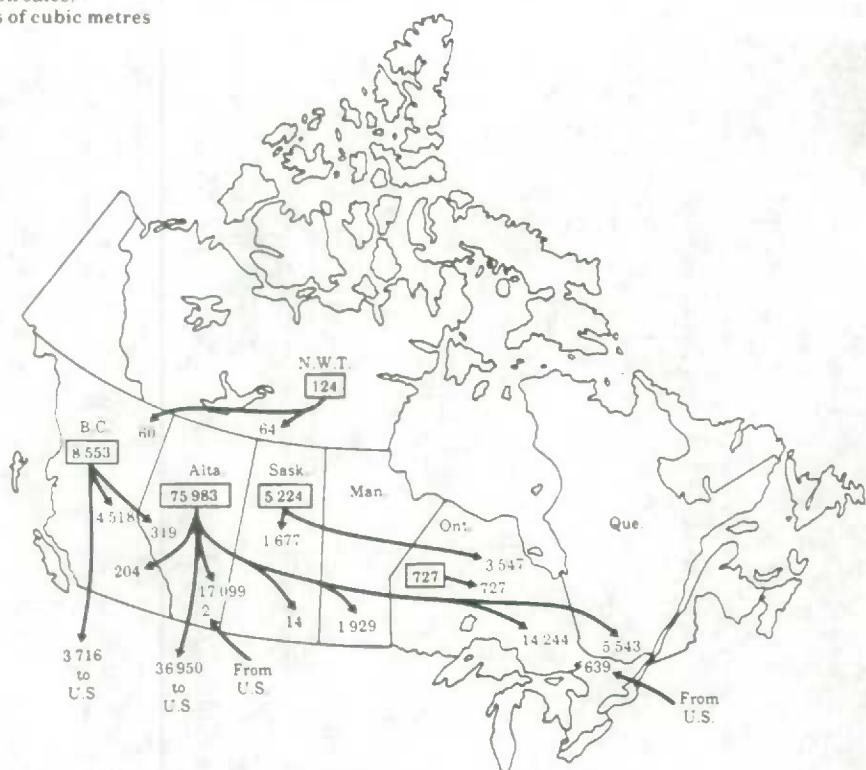


Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1990

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



Natural Gas Production and Movements, by Source, 1990
 (Based on sales)
 Millions of cubic metres



Approvisionnement et transport de gaz naturel par source, 1990
 (Base sur les ventes)
 Millions de mètres cubes



TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1989 and 1990

No.		Canada	Atlantic provinces and Québec Provinces de l'Atlantique et Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of dollars - milliers de dollars						
1989:						
Exploration¹						
1 Geological and geophysical operations	634,392	609	2,257	585	29,650	
2 Drilling	1,385,552	50	23,600	1,400	43,019	
3 Land acquisitions and rentals ²	738,924	59	2,928	900	55,038	
4 Total	2,758,868	718	28,785	2,885	127,707	
Development¹						
5 Drilling	942,949	200	11,866	7,360	137,916	
6 Production facilities ³	1,197,977 ^r	-	2,694	3,020	103,417	
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	360,848 ^r	-	-	123	12,915 ^r	
8 Natural gas plants	427,335	-	909	84	11,565	
9 Non-production facilities	104,777 ^r	-	67	235	22,308 ^r	
10 Total	3,033,886^r	200	15,536	10,822	288,121^r	
Operating						
11 Field and well operations	4,231,872	-	11,917	20,506	434,821	
12 Natural gas processing plants	866,613	-	39,384	39	25,377	
13 Taxes (excluding income tax)	143,196 ^r	55	1,433	802	19,551	
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-	
15 Total	5,241,681^r	55	52,734	21,347	479,749	
16 Royalties⁴	2,974,579	-	10,083	18,900	268,174	
17 Total expenditures	14,009,014^r	973	107,138	53,954	1,163,751^r	
1990:						
Exploration¹						
1 Geological and geophysical operations	687,603	524	3,849	190	35,089	
2 Drilling	1,355,715	369	17,226	2,422	57,236	
3 Land acquisitions and rentals ²	842,223	110	4,128	1,096	52,828	
4 Total	2,885,541	1,003	25,203	3,708	145,153	
Development¹						
5 Drilling	1,117,757	-	10,664	13,956	154,962	
6 Production facilities ³	1,609,843	-	5,545	4,757	141,367	
7 Enhanced recovery and pressure maintenance	312,181	-	-	54	23,845	
8 Natural gas plants	483,893	-	42,023	35	13,627	
9 Non-production facilities	96,075	-	768	172	11,482	
10 Total	3,419,749	-	59,000	18,974	345,283	
Operating						
11 Field and well operations	4,312,602	-	11,994	28,289	488,926	
12 Natural gas processing plants	971,539	-	31,279	101	25,057	
13 Taxes (excluding income tax)	129,260	64	1,636	984	20,807	
14 Other operating expenses	-	-	-	-	-	
15 Total	5,413,401	64	44,909	29,374	534,790	
16 Royalties⁴	3,618,609	-	10,713	23,439	359,477	
17 Total expenditures	15,337,300	1,067	139,825	75,495	1,384,703	

¹ Including PIP grants.² 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.³ Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.⁴ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1989 et 1990

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes				
	Colombie-Britannique	Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	East	Hudson Bay	West		
			Est	Baie d'Hudson	Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
1989:							
Exploration¹							
428,531	82,635	71,177	18,590	-	358	Exploration géologique et géophysique 1	
837,997	154,838	231,665	92,983	-	-	Forage d'exploration 2	
551,664	127,215	1,120	-	-	-	Acquisition et location de terrains ² 3	
1,818,192	364,688	303,962	111,573	-	358	Total 4	
Développement¹							
686,540	97,778	952	337	-	-	Forage de mise en valeur 5	
941,965	107,411	3,408	36,062 ^r	-	-	Installations de production ³ 6	
345,231	2,334	245	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression 7	
363,498	50,239	1,040	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 8	
81,385	461	304	17	-	-	Installations autres que les installations de production 9	
2,418,619	258,223	5,949	36,416^r	-	-	Total 10	
Exploitation							
3,512,198 ^r	179,888	72,542 ^r	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 11	
745,660 ^r	52,222	3,931 ^r	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 12	
117,441	2,513	1,401 ^r	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 13	
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 14	
4,375,299^r	234,623	77,874^r	-	-	-	Total 15	
2,559,012	112,334	6,076	-	-	-	Redevances⁴ 16	
11,171,122^r	969,868	393,861^r	147,989^r	-	358	Dépenses totales 17	
1990:							
Exploration¹							
452,036	135,648	41,917	18,350	-	-	Exploration géologique et géophysique 18	
950,172	187,966	57,069	83,250	5	-	Forage d'exploration 19	
614,152	167,678	1,693	538	-	-	Acquisition et location de terrains ² 20	
2,016,360	491,292	100,679	102,138	5	-	Total 21	
Développement¹							
830,612	107,563	-	-	-	-	Forage de mise en valeur 22	
1,007,929	139,674	12,178	98,393	-	-	Installations de production ³ 23	
286,415	1,567	300	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression 24	
360,275	55,189	12,744	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 25	
81,518	246	1,889	-	-	-	Installations autres que les installations de production 26	
2,566,749	304,239	27,111	98,393	-	-	Total 27	
Exploitation							
3,503,113	207,879	72,401	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 28	
840,789	69,084	5,229	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 29	
101,484	2,725	1,560	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30	
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 31	
4,445,386	279,688	79,190	-	-	-	Total 32	
3,085,000	118,892	21,088	-	-	-	Redevances⁴ 33	
12,113,495	1,194,111	228,068	200,531	5	-	Dépenses totales 34	

¹ Comprend les subventions du PESP.² 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 pertinentes.³ Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.⁴ Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1987-1990

Product No.	1987		1988	
	thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars
	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars
1 Crude oil	71 824.0	9,921,280	74 470.9	7,456,015
2 Synthetic crude oil ¹	17 203.0 ¹	2,203,506	19 188.2 ¹	1,696,136
3 Condensate	112.7	16,257	145.7	15,770
4 Pentanes plus	6 312.2	907,436	6 528.0	722,785
5 Propane	5 470.7	321,990	5 948.0	285,315
6 Butanes	3 324.3	337,124	3 567.4	272,918
7 Ethane	6 453.1	309,749	6 512.9	312,619
8 Natural gas	78 265.4	4,615,057	90 909.9	5,207,061
	thousands of metric tonnes		thousand of metric tonnes	
	milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques	
9 Elemental sulphur	5 797.3	493,806	6 001.6	444,544
10 Total value	...	19,126,205	...	16,413,163

¹ Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1990

Product No.	New Brunswick						
	Canada		Nouveau- Brunswick	Québec			
	Ontario	Manitoba		Ontario	Manitoba		
all values and quantities are expressed in thousands							
toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers							
Net production withdrawals:							
1 Crude oil	cubic metres	70 179.1	-	-	267.2	737.5	
	dollars	
3 Synthetic crude oil ¹	cubic metres	19 946.6 ¹	-	-	-	-	
4	dollars	
5 Condensate	cubic metres	152.9	-	-	-	-	
6	dollars	
7 Pentanes plus	cubic metres	6 599.6	-	-	-	2.2	
8	dollars	
9 Propane	cubic metres	6 727.9	-	-	-	4.6	
10	dollars	
11 Butanes	cubic metres	3 429.3	-	-	-	1.9	
12	dollars	
13 Ethane	cubic metres ²	7 105.9	-	-	-	-	
14	dollars ²	
15 Natural gas	'000's of cubic metres	121 696.2	-	-	449.1	-	
16	dollars	
17 Elemental sulphur	metric tonnes	5 700.4	-	-	-	-	
18	dollars	
19 Total value	dollars	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1987-1990

1989		1990		Produit	N°
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars		
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars		
70 976.7	8,666,998	70 179.1	10,279,084	Pétrole brut	1
19 374.9 ¹	2,161,142	19 946.6 ¹	2,799,340	Pétrole brut synthétique ¹	2
288.9	34,769	152.9	24,959	Condensat	3
6 737.8	891,225	6 599.6	1,101,876	Pentanes plus	4
6 374.5	307,179	6 727.9	573,244	Propane	5
3 417.2	206,987	3 429.3	344,047	Butanes	6
6 525.7	214,891	7 105.9	351,600	Ethane	7
96 116.8	5,394,275	98 770.8	5,692,025	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 616.7	388,355	5 572.0	314,900	Soufre élémentaire	9
...	18,265.821	...	21,481,075	Valeur totale	10

¹ Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1990

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Offshore east coast	Produit	N°	
		Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est			
all values and quantities are express in thousands							
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers							
					Prélèvements nets de production:		
12 431.2p	52 972.8	1 926.0	1 864.4	-	mètres cubes	Pétrole brut	1
...	dollars		2
-	19 946.6 ¹	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique ¹	3
...	dollars		4
-	128.1	24.8	-	-	mètres cubes	Condensat	5
...	dollars		6
29.2p	6 306.4	232.8	29.0	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
...	dollars		8
51.5p	6 403.9	267.9	-	-	mètres cubes	Propane	9
...	dollars		10
44.5p	3 230.7	152.2	-	-	mètres cubes	Butanes	11
...	dollars		12
-	7 105.9	-	-	-	mètres cubes ²	Ethane	13
...	dollars ²		14
6 552.0p	102 748.2	11 800.0	146.9 ³	-	'000 de dollars	Gaz naturel	15
...			16
-	5 278.9	421.5	-	-	tonnes métriques	Soufre	17
...	dollars		18
...	dollars	Valeur totale	19

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1990 - Concluded

No.	Product	New Brunswick								
		Canada		Québec Nouveau- Brunswick	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 dollars	70 179.1 10,279,084	-	-	247.2 46,375				
2						737.5 114,939				
3	Synthetic crude oil ¹	cubic metres dollars	19 946.6 2,799,340	-	-	-				
4										
5	Condensate	cubic metres dollars	152.9 24,959	-	-	-				
6										
7	Pentanes plus	cubic metres dollars	6 599.6 1,101,876	-	-	2.2 343				
8										
9	Propane	cubic metres dollars	6 727.9 573,244	-	-	4.6 398				
10										
11	Butanes	cubic metres dollars	3 429.3 344,047	-	-	1.9 194				
12										
13	Ethane	cubic metres ² dollars ²	7 105.9 351,600	-	-	-				
14										
15	Natural gas	'000's of cubic metres dollars	98 770.8 5,692,025	-	-	449.1 46,783				
16										
17	Elemental sulphur	metric tonnes dollars	5 572.0 314,900	-	-	-				
18										
19	Total value	dollars	21,481,075	-	-	91,158 115,874				
Shipments:										
20	Crude oil	cubic metres dollars	70 140.8 10,272,965	-	-	247.2 46,375				
21						737.5 114,939				
22	Synthetic crude oil ¹	cubic metres dollars	19 904.9 2,792,243	-	-	-				
23										
24	Condensate	cubic metres dollars	152.9 24,959	-	-	-				
25										
26	Pentanes plus	cubic metres dollars	6 599.6 1,101,859	-	-	2.2 343				
27										
28	Propane	cubic metres dollars	6 721.5 572,794	-	-	4.6 398				
29										
30	Butanes	cubic metres dollars	3 361.3 337,151	-	-	1.9 194				
31										
32	Ethane	cubic metres ² dollars ²	7 105.9 351,600	-	-	-				
33										
34	Natural gas	'000's of cubic metres dollars	98 770.8 5,692,025	-	-	449.1 46,783				
35										
36	Elemental sulphur	metric tonnes dollars	6 684.0 380,087	-	-	-				
37										
38	Total value	dollars	21,525,683	-	-	91,158 115,874				

¹ Includes 7 856.1 thousand cubic metres of Crude Bitumen.² Estimated before solvent flood.³ Includes 74.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.⁴ Includes 59.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1990 - fin

Saskatchewan	Alberta	British	Yukon and Northwest	Offshore east	Produit	N°
		Columbia	Territories	coast		
		Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est		
all values and quantities are express in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Production marchandes:						
12 431.2p	52 972.8	1 926.0	1 864.4	-	mètres cubes	Pétrole brut
1,557,754p	8,001,588	312,705	247,723	-	dollars	1
-	19 946.6	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique ¹
-	2,799,340	-	-	-	dollars	3
-	128.1	24.8	-	-	mètres cubes	Condensat
-	21,568	3,391	-	-	dollars	5
29.2p	6 306.4	232.8	29.0	-	mètres cubes	Pentanes plus
4,043	1,061,809	31,828	3,853	-	dollars	7
51.5p	6 403.9	267.9	-	-	mètres cubes	Propane
4,457p	554,258	14,131	-	-	dollars	9
44.5p	3 230.7	152.2	-	-	mètres cubes	Butanes
4,544p	329,919	9,390	-	-	dollars	11
-	7 105.9	-	-	-	mètres cubes ²	Ethane
-	351,600	-	-	-	dollars ²	13
5 648.4	82 214.2	10 335.4	123.7 ⁴	'000 de	Gaz naturel	15
305,974p	4,841,594	491,035	6,639	mètres cubes		16
-	5 150.5	421.5	-	dollars	Soufre élémentaire	17
-	301,922	12,978	-	-	tonnes métriques	18
1,876,772	18,263,598	875,458	258,215	-	dollars	Valeur totale
Livraisons:						
12 431.2p	52 934.5	1 926.0	1 864.4	-	mètres cubes	Pétrole brut
1,557,754	7,995,669	312,705	247,723	-	dollars	20
-	19 904.9	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique ¹
-	2,792,243	-	-	-	dollars	22
-	128.1	24.8	-	-	mètres cubes	Condensat
-	21,568	3,391	-	-	dollars	24
29.2p	6 306.3	232.8	29.0	-	mètres cubes	Pentanes plus
4,043p	1,061,792	31,828	3,853	-	dollars	26
51.5p	6 400.6	264.8	-	-	mètres cubes	Propane
4,457p	553,972	13,967	-	-	dollars	28
44.5p	3 163.9	151.0	-	-	mètres cubes	Butanes
4,544p	323,097	9,316	-	-	dollars	30
-	7 105.9	-	-	-	mètres cubes ²	Ethane
-	351,600	-	-	-	dollars ²	32
5 648.4	82 214.2	10 335.4	123.7 ⁴	'000 de	Gaz naturel	34
305,974p	4,841,594	491,035	6,639	mètres cubes		35
-	6 263.3	420.7	-	-	tonnes métriques	Soufre
-	367,134	12,953	-	-	dollars	36
1,876,772	18,308,469	875,195	258,215	-	dollars	Valeur totale
¹ Inclus 7 856.1 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.						
² Estimation avant déplacement miscible.						
³ Inclus 74.0 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.						
⁴ Inclus 59.2 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.						

¹ Inclus 7 856.1 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.² Estimation avant déplacement miscible.³ Inclus 74.0 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.⁴ Inclus 59.2 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada¹, 1990

No.		British Columbia Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
thousands of cubic metres						
Crude oil						
1	Remaining reserves as at 12-31-1989	18 490	582 531	111 909	8 349	1 324
2	Revisions:					
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	1 034	65	16 186	726	339
6	Total crude oil	19 524	582 596	128 095	9 075	1 663
7	1990 net production ⁴	1 958	52 391	11 199	724	249
8	Remaining reserves as at 12-31-1990	17 566	530 205	116 896	8 351	1 414
9	Net change in reserves during 1990	-924	-52 326	4 987	2	90
Pentanes plus						
10	Remaining reserves ¹ as at 12-31-1989	4 260	114 157	498	26	-
11	Revisions:					
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	-13	1 747	31	-	-
15	Total crude oil	4 247	115 904	529	26	-
16	1990 net production ⁴	223	6 268	26	2	-
17	Remaining reserves as at 12-31-1990	4 024	109 636	503	24	-
18	Net change in reserves during 1990	-236	-4 521	5	-2	-
19	Total crude oil and equivalent	21 590	639 841	117 399	8 375	1 414
millions of cubic metres						
Marketable natural gas						
20	Remaining reserves ¹ as at 12-31-1989	218 393	1 705 559	74 791	-	17 529
21	Revisions:					
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	16 857	74 069	8 539	-	172
25	Total crude oil	235 250	1 779 628	83 330	-	17 701
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	1990 net production ⁴ ⁵	11 612	89 744	4 450	-	798
28	Remaining reserves at 12-31-1990	223 638	1 689 884	78 880	-	16 903
29	Non-associated	214 484	1 411 564	76 236	-	16 903
30	Associated	9 154	278 320	2 644	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1990	5 245	-15 675	4 089	-	-626

¹ SOURCE: Canadian Petroleum Association. (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, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées¹ en 1990

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	
5	22 734	53 950	101	138 600	937 993	Réserves estimées au 12-31-1989
-	-	-	-	-	-	Revisions: Positives Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	-	-	-	-	18 350	Additions brutes
5	22 734	53 950	101	138 600	956 343	Total du pétrole brut
-	1 841	-	24	-	68 386	Production nette de 1990 ⁴
5	20 893	53 950	77	138 600	887 957	Réserves estimées au 31-12-1990
-	-1 841	-	-24	-	-50 036	Changement net dans les réserves en 1990
					Pentanes plus	
-	357	11 671	6 617	-	137 586	Réserves estimées au 31-12-1989
-	-	-	-	-	-	Revisions: Positives Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	-9	-	-	-	1 756	Additions brutes
-	348	11 671	6 617	-	139 342	Total des pentanes plus
-	21	-	-	-	6 540	Production nette de 1990
-	327	11 671	6 617	-	132 802	Réserves estimées au 31-12-1990
-	-30	-	-	-	-4 784	Changement net dans les réserves en 1990
5	21 220	65 621	6 694	138 600	1 020 759	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes
millions de mètres cubes						
					Gaz marchand	
90	10 987	298 730	406 370	-	2 732 449	Réserves estimées au 31-12-1989
-	-	-	-	-	-	Revisions: Positives Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	-	-	-	-	99 637	Additions brutes
90	10 987	298 730	406 370	-	2 832 086	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain
18	74	-	-	-	106 696	Production nette de 1990 ⁴ ⁵
72	10 913	298 730	406 370	-	2 725 390	Réserves estimées au 31-12-1990
67	10 802	274 430	377 040	-	2 381 526	Non associées
5	111	24 300	29 330	-	343 864	Associées
-	-	-	-	-	-	Dissoutes
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain
-18	-74	-	-	-	-7 059	Changement net dans les réserves en 1990

¹ Source: Association Pétrolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II).² Comme dans les cas des autres régions, les réserves des régions frontalières ont été calculées en accord avec la définition de réserves prouvées. Toutefois, les réserves des régions frontalières sont seulement inscrites lorsque l'existence d'un volume minimum spécifique a été prouvée.³ Les réserves de pétrole brut pour le large de la côte atlantique ont été comptabilisées pour la première fois dans le rapport des réserves de 1981.⁴ Estimation préliminaire.⁵ Avant des opérations de usine de rétraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1989 and 1990

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres				
		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
1989						
Supply						
Domestic production:						
Crude oil:						
1 Light/medium	-	243.6	722.8	8 215.5p	45 431.0	
2 Heavy	-	-	-	3 417.3p	9 173.6	
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	19 374.91	
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-	
5 Total	-	243.6	722.8	11 632.8p	73 979.5	
6 Condensate	-	-	-	-	161.7	
7 Pentanes plus	-	-	2.7	28.1p	6 440.8	
8 Net withdrawals	-	243.6	725.5	11 660.9p	80 582.0	
9 Imports	
10 Total supply	-	243.6	725.5	11 660.9p	80 582.0	
Disposition						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	8.8	
12 Quebec	-	-	178.7	1 135.6	3 617.5	
13 Ontario	-	243.6	263.0	2 992.1	22 788.7	
14 Manitoba	-	-	-	-	-	
15 Saskatchewan	-	-	-	769.4	1 332.0	
16 Alberta	-	-	-	-	18 169.2	
17 British Columbia	-	-	-	-	4 116.4	
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
19 Total	-	243.6	441.7	4 897.1	50 030.6	
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20 District I	-	-	106.0	495.4	2 855.9	
21 II	-	-	166.3	5 913.4	21 632.3	
22 III	-	-	-	29.5	153.4	
23 IV	-	-	-	82.9	4 224.5	
24 V	-	-	-	-	1 064.0	
25 Total United States	-	-	272.3	6 521.2	29 930.1	
26 Other countries	-	-	-	-	620.1	
27 Total exports	-	-	272.3	6 521.2	30 550.2	
28 Net inventory changes	-	-	+11.7	+154.8	-99.6	
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	38.5	
30 Losses and adjustments	-	-	-0.2	87.0	-62.3	
31 Total disposition	-	243.6	725.5	11 660.9p	80 582.0	

See footnotes at end of this table.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1989 and 1990 - Concluded

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta				
	Nouveau- Brunswick	thousands of cubic metres							
1990									
Supply									
Domestic production:									
Crude oil:									
1 Light/medium	-	247.2	737.5	8 024.6	42 862.2				
2 Heavy	-	-	-	4 406.6	10 110.6				
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	19 946.6 ²				
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-				
5 Total	-	247.2	737.5	12 431.2p	72 919.4				
6 Condensate	-	-	-	-	128.1				
7 Pentanes plus	-	-	2.2	29.2	6 306.4				
8 Net withdrawals	-	247.2	739.7	12 460.4	79 353.9				
9 Imports				
10 Total supply	-	247.2	739.7	12 460.4	79 353.9				
Disposition									
Deliveries to refineries:									
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	125.5				
12 Quebec	-	-	11.7	1 091.2	3 130.2				
13 Ontario	-	247.2	264.1	3 962.4	20 811.9				
14 Manitoba	-	-	-	-	-				
15 Saskatchewan	-	-	-	1 380.9	1 164.9				
16 Alberta	-	-	-	-	18 386.2				
17 British Columbia	-	-	-	-	4 331.0				
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-				
19 Total	-	247.2	275.8	6 434.5	47 949.7				
Export to United States:									
Petroleum administration:									
20 District I	-	-	245.1	692.8	2 185.4				
21 II	-	-	180.2	5 183.1	23 340.6				
22 III	-	-	-	-	472.9				
23 IV	-	-	-	72.5	4 504.1				
24 V	-	-	-	-	587.8				
25 Total United States	-	-	425.3	5 948.4	31 090.8				
26 Other countries	-	-	-	-	486.5				
27 Total exports	-	-	425.3	5 948.4	31 577.3				
28 Net inventory changes	-	-	+35.7	+83.9	+237.5				
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	5.4				
30 Losses and adjustments	-	-	2.9	-6.4	-416.0				
31 Total disposition	-	247.2	739.7	12 460.4p	79 353.9				

¹ Includes 7 473.9 thousand cubic metres of crude bitumen.² Includes 7 856.1 thousand cubic metres of crude bitumen.

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. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1989 et 1990 - 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	Nº
thousands of cubic metres					
1990					
Approvisionnement					
<i>Production intérieure:</i>					
1 926.0	1 864.4	55 661.9	...	55 661.9	Pétrole brut:
-	-	14 517.2	...	14 517.2	Léger/medium
-	-	19 946.6	...	19 946.6	Lourd
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection
1 926.0	1 864.4	90 125.7	...	90 125.7	Total
24.8	-	152.9	...	152.9	Condensat
232.8	29.0	6 599.6	...	6 599.6	Pentanes plus
2 183.6	1 893.4	96 878.2	...	96 878.2	Prélèvement net
-	-	...	31 167.7	31 167.7	Importations
2 183.6	1 893.4	96 878.2	31 167.7	128 045.9	Approvisionnement total
Utilisation					
<i>Livraisons aux raffineries:</i>					
-	-	125.5	17 300.4	17 425.9	Provinces de l'Atlantique
-	24.6	4 257.7	12 864.8	17 122.5	Québec
-	871.9	26 157.5	1 002.5	27 160.0	Ontario
-	-	-	-	-	Manitoba
-	-	2 545.8	-	2 545.8	Saskatchewan
419.4	340.6	19 146.2	-	19 146.2	Alberta
1 799.4	554.6	6 685.0	-	6 685.0	Colombie-Britannique
-	121.6	121.6	-	121.6	Territoires du Nord-Ouest
2 218.8	1 913.3	59 039.3	31 167.7	90 207.0	Total
<i>Exportations vers les États-Unis:</i>					
<i>Pétroleum administration:</i>					
-	-	3 123.3	-	3 123.3	District I
-	-	28 703.9	-	28 703.9	II
-	-	472.9	-	472.9	III
-	-	4 576.6	-	4 576.6	IV
24.8	-	612.6	-	612.6	V
24.8	-	37 489.3	-	37 489.3	Total aux États-Unis
-	-	486.5	-	486.5	Autres pays
24.8	-	37 975.8	-	37 975.8	Exportations totales
-43.5	-4.0	+309.6	+10.2	+319.8	Variations nettes des stocks
-	-	5.4	-	5.4	Livraison à d'autres acheteurs
-16.5	-15.9	-451.9	-10.2	-462.1	Pertes et ajustements
2 183.6	1 893.4	96 878.2	31 167.7	128 045.9	Total de l'utilisation

1 Incluant 7 473.9 milliers de mètres cubes de bitume brut.

2 Incluant 7 856.1 milliers de mètres cubes de bitume brut.

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

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1989 and 1990

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta				
	Nouveau- Brunswick								
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.									
1989									
Field and processing plants									
Supply:									
1	Gross new production	-	-	492.5	6 043.0p				
2	Less field flared and waste	-	-		375.1p				
3	Net new production	-	-	492.5	5 667.9p				
4	Reproduced	-	-		-				
5	Less injected and stored	-	-		161.6				
6	Net withdrawals	-	-	492.5	5 506.3p				
Disposition:									
7	Field disposition and uses	-	-		447.6p				
8	Gathering system disposition and uses	-	-		1 732.9				
Processing plant disposition and uses:									
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-		36.2p				
10	Other disposition and uses	-	-		76.8p				
11	Other uses	-	-		-				
12	Adjustment	-	-		-1.4p				
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	492.5	4 841.3				
14	Total disposition	-	-	492.5	5 506.3p				
Gas utilities									
Supply:									
15	Total marketable gas	-	-	492.5	4 841.3				
16	Receipts from distributor storage	-	-		372.8				
17	Imports	-	-		-				
18	Other receipts ² 3	-	-	269.3					
19	Total supply of marketable gas	-	-	761.8	5 214.1				
Disposition:									
Sales:									
20	British Columbia	-	-	-	254.9				
21	Alberta	-	-		17 394.6				
22	Saskatchewan	-	-	1 586.9	189.3				
23	Manitoba	-	-		1 830.9				
24	Ontario	-	-	761.8	3 082.9				
25	Quebec	-	-		15 829.9				
26	New Brunswick	-	-		5 318.3				
27	Northwest Territories	-	-		-				
28	Total sales	-	-	761.8	4 669.8				
29	Exports	-	-		33 773.1				
30	Other deliveries ³	-	-		2 758.7				
31	Delivered to distributor storage	-	-		6 460.3				
32	Line pack fluctuation	-	-		-0.9				
33	Pipeline fuel	-	-		62.1				
34	Pipeline losses, etc.	-	-		1.5				
35	Total disposition of marketable gas	-	-	761.8	5 214.1				
					86 905.4				

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1989 et 1990

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°
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.					
					1989
					Gisements et usines de traitement
					Approvisionnement:
13 353.1 28.4	232.0 ¹ 60.9	136 481.9 2 430.9	...	136 481.9 2 430.9	Production originale brute Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes
13 324.7	171.1	134 051.0	...	134 051.0	Production originale nette
- 536.3	-	15 345.4	...	15 345.4	Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké
12 788.4	171.1	118 705.6	...	118 705.6	Prélèvement net
					Utilisation:
42.2 4.9	- -	2 222.7 1 117.5	...	2 222.7 1 117.5	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
1 299.7 548.2	11.4 25.1	14 053.3 5 457.0	...	14 053.3 5 457.0	Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations Autres utilisations
-49.5 10 843.9	- 134.6	+261.7 96 116.8	...	+ 261.7 96 116.8	Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
12 788.4	171.1	118 705.6	...	118 705.6	Total de l'utilisation
					Distribution de gaz
					Approvisionnement:
10 843.9	134.6	96 116.8	-	96 116.8	Total de gaz marchand
352.2	-	7 787.9	-	7 787.9	Déstockage par les distributeurs
-	-	307.3	771.7	771.7	Importations
11 196.1	134.6	104 212.0	771.7	104 983.7	Autres arrivages ²
					Approvisionnement total en gaz marchand
					Utilisation:
					Ventes:
5 180.0	74.6	5 509.5	-	5 509.5	Colombie-Britannique
-	-	17 394.6	2.2	17 396.8	Alberta
-	-	1 776.2	-	1 776.2	Saskatchewan
-	-	1 830.9	-	1 830.9	Manitoba
-	-	19 674.6	769.5	20 444.1	Ontario
-	-	5 318.3	-	5 318.3	Québec
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
-	60.0	60.0	-	60.0	Territoires du Nord-Ouest
5 180.0	134.6	51 564.1	771.7	52 335.8	Total des ventes
4 138.6	-	37 911.7	-	37 911.7	Exportations
1 171.5	-	4 194.8	-	4 194.8	Autres livraisons ³
301.6	-	6 953.3	-	6 953.3	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
6.8	-	68.0	-	68.0	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
322.0	-	3 424.5	-	3 424.5	Gaz consommé dans le réseau
75.6	-	95.6	-	95.6	Perte dans les pipelines, etc.
11 196.1	134.6	104 212.0	771.7	104 983.7	Total de l'utilisation de gaz marchand

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1989 and 1990 - Concluded

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta				
	Nouveau- Brunswick								
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.									
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.									
1990									
	Field and processing plants								
	Supply:								
1	Gross new production	-	-	449.1	7 201.6p				
2	Less field flared and waste	-	-	-	467.0p				
3	Net new production	-	-	449.1	6 734.6p				
4	Reproduced	-	-	-	-				
5	Less injected and stored	-	-	-	182.6p				
6	Net withdrawals	-	-	449.1	6 552.0p				
	Disposition:								
7	Field disposition and uses	-	-	-	598.2p				
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	2 071.4				
	Processing plant disposition and uses:	-	-	-	129.1p				
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	79.5p				
10	Other disposition and uses	-	-	-	99.9p				
11	Other uses	-	-	-	-				
12	Adjustment	-	-	-	-3.1p				
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	449.1	-	5 648.4				
14	Total disposition	-	-	449.1	6 552.0p				
	Gas utilities								
	Supply:								
15	Total marketable gas	-	-	449.1	5 648.4				
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	401.3				
17	Imports	-	-	-	-				
18	Other receipts ^{2,3}	-	-	278.2	-				
19	Total supply of marketable gas	-	-	727.3	6 049.7				
	Disposition:								
	Sales:								
20	British Columbia	-	-	-	-				
21	Alberta	-	-	-	204.4				
22	Saskatchewan	-	-	-	17 099.2				
23	Manitoba	-	-	-	14.1				
24	Ontario	-	-	727.3	1 928.8				
25	Quebec	-	-	-	14 244.0				
26	New Brunswick	-	-	-	5 542.8				
27	Northwest Territories	-	-	-	-				
28	Total sales	-	-	727.3	5 224.3p				
29	Exports	-	-	-	36 950.2				
30	Other deliveries ^{3,4}	-	-	313.9	2 388.9				
31	Delivered to distributor storage	-	-	412.8	7 214.5				
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-0.4				
33	Pipeline fuel	-	-	-	40.3				
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	3 275.1				
35	Total disposition of marketable gas	-	-	727.3	96.2				
				-	-917.5				
				6 049.7	87 984.8				

1 Includes 103.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

2 Liquified petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

3 Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

4 Includes 74.0 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

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, 1989 et 1990 - 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	Nº
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.					
					1990
					Gisements et usines de traitement
					Approvisionnement:
12 748.6 98.1	202.3 ⁴ 55.4	138 890.5 2 596.3	...	138 890.5 2 596.3	Production originale brute Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes 1 2
12 650.5	146.9	136 294.2	...	136 294.2	Production originale nette 3
- 48.2	-	13 242.0	...	13 242.0	Gas récupéré Moins gaz injecté et stocké 4 5
12 602.3	146.9	123 052.2	...	123 052.2	Prélèvement net 6
					Utilisation:
371.4 6.2	- -	3 041.0 1 320.2	...	3 041.0 1 320.2	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs 7 8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
1 382.0 511.7 -	9.0 14.2 -	14 364.0 5 556.2 -	...	14 364.0 5 556.2	Pertes en cours de traitement et re-traitement Autres emplois et utilisations 9 10 Autres utilisations 11
-4.4 10 335.4	- 123.7	- 98 770.8	...	- 98 770.8	Ajustements Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution 12 13
12 602.3	146.9	123 052.2	...	123 052.2	Total de l'utilisation 14
					Distribution de gaz
					Approvisionnement:
10 335.4	123.7	98 770.8	-	98 770.8	Total de gaz marchand 15
363.3 -	- -	6 534.4 279.0	640.9 -	6 534.4 279.0	Déstockage par les distributeurs Importations Autres arrivages ² ³ 16 17 18
10 698.7	123.7	105 584.2	640.9	106 225.1	Approvisionnement total en gaz marchand 19
					Utilisation:
					Ventes:
4 517.9 318.8 -	59.5 17 418.0 1 691.2 1 928.8 18 518.5 5 542.8 64.2	4 781.8 - - - 638.8 - -	- 2.1 - - 19 157.3 5 542.8 - -	4 781.8 17 420.1 1 691.2 1 928.8 19 157.3 5 542.8 64.2	Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Manitoba Ontario Québec Nouveau-Brunswick Territoires du Nord-Ouest 20 21 22 23 24 25 26 27
4 836.7	123.7	49 945.3	640.9	50 586.2	Total des ventes 28
3 715.8 1 252.8 486.8 -4.1 244.8 165.9	- -	40 666.0 3 955.6 8 114.1 35.8 3 522.8 -655.4	- -	40 666.0 3 955.6 8 114.1 35.8 3 522.8 -655.4	Exportations Autres livraisons ³ ⁴ Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs Fluctuation du volume de gaz dans le réseau Gaz consommé dans le réseau Perte dans les pipelines, etc. 29 30 31 32 33 34
10 698.7	123.7	105 584.2	640.9	106 225.1	Total de l'utilisation de gaz marchand 35

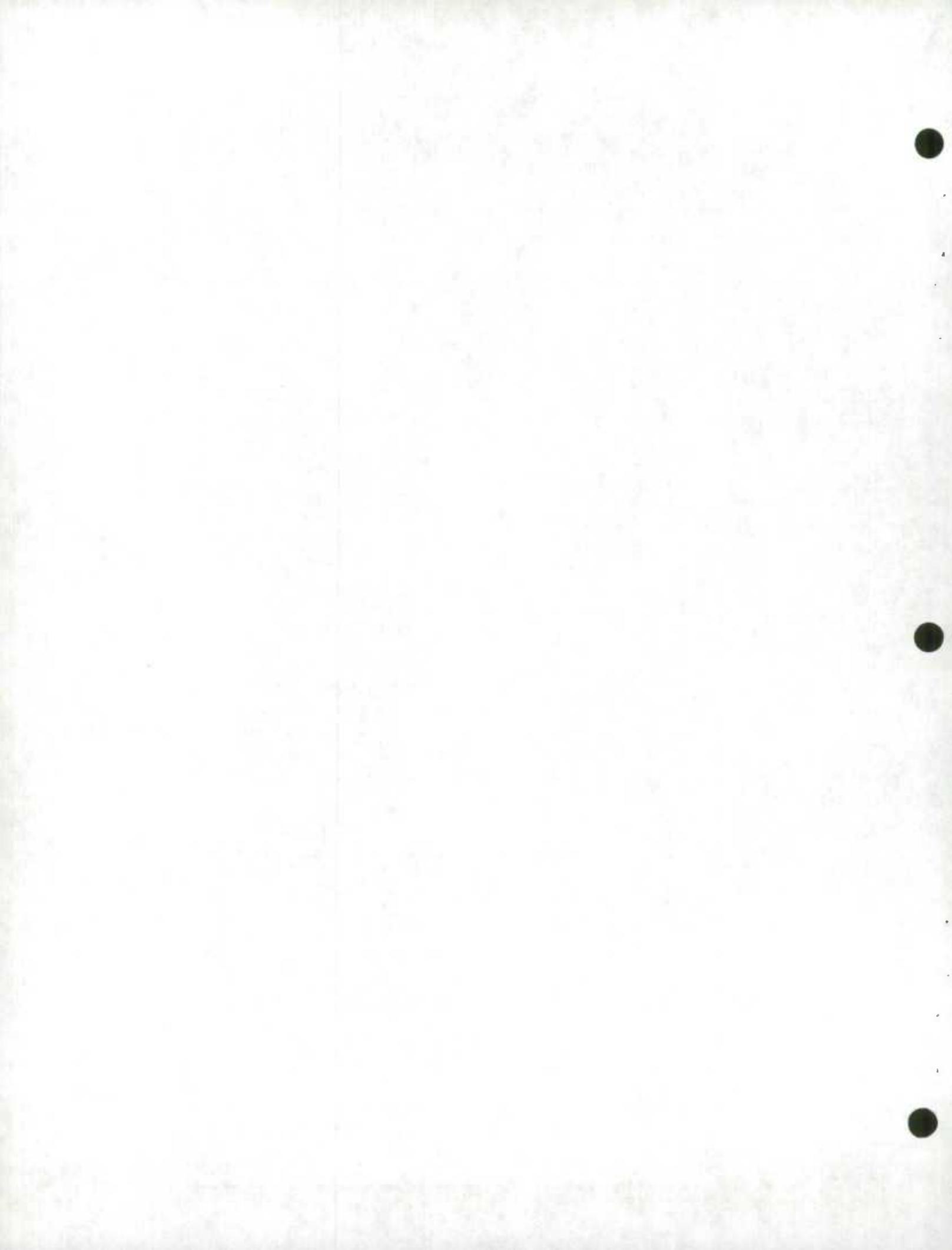
¹ Inclut 103.0 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

² 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.

³ Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

⁴ Inclut 74.0 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Notes: 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).



Definitions

Production

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.

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, 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

Terminologie

Production

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

Production originale nette. "Production originale brute" moins la production brûlée sur place. C'est la production disponible pour un traitement ultérieur, la vente, le stockage, les utilisations sur les lieux, etc.

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

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

Livrailles

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 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les four-

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.

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.

By total activity. Consists of the value added by production activities given above plus the value added by other activities and capital formation. In practice this is represented by the establishment's salary and wage component of the capitalized value of these assets less the cost of materials and supplies used in geological and geophysical operation. In the event there is a small value of production and large geological and geophysical operations it is evident a negative value added would result.

Drilling Completions

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

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.

nitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

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.

Par l'ensemble des activités. Signifie la valeur ajoutée par les activités de production plus la valeur ajoutée par les autres activités et la formation de capital. En pratique, elle est représentée par l'élément "rémunérations" de la valeur capitalisée de cet actif, moins le coût des matières et des fournitures utilisées pour l'exploration géologique et géophysique. Si la valeur de la production est faible et que les travaux d'exploration géologique et géophysique sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

Forages complétés

Forages de reconnaissance d'un nouveau champ. Il s'agit d'un essai effectué sur une structure ou un autre type de piège structural qui n'a jamais produit de pétrole ou de gaz. Dans les régions où les conditions géologiques locales n'ont presque aucune incidence sur les accumulations, ces essais sont généralement effectués à au moins trois kilomètres de la zone de production la plus proche. Cependant, la distance n'est pas le facteur déterminant. En effet, on tient plutôt compte de l'importance du risque encouru par l'exploitant et de son intention de vérifier une structure ou une condition stratigraphique qui ne s'est jamais révélée productive jusqu'à maintenant.

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

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

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

Development well. A development well is a well drilled within the proved area of an oil or gas reservoir to the depth of a stratigraphic horizon known to be productive. If the well is completed for production, it is classified as an oil or gas development well. If the well is not completed for production and is abandoned, it is classified as a dry development hole.

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

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

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

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

Reserves

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

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 puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits 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 puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

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

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: 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 puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

Réerves

Réerves 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.

No other monthly report on the Canadian Economy has this much to offer

Canadian Economic Observer

The most extensive and timely information source for people who want objective facts and analysis on the Canadian Economy... every month.

Current economic conditions

Brief, "to the point" a current update summary of the economy's performance including trend analyses on employment, output, demand and the leading indicator.

Feature articles

In-depth research on current business and economic issues: business cycles, employment trends, personal savings, business investment plans and corporate concentration.

Statistical summary

Statistical tables, charts and graphs cover national accounts, output, demand, trade, labour and financial markets.

Regional analysis

Provincial breakdowns of key economic indicators.

International overview

Digest of economic performance of Canada's most important trading partners — Europe, Japan and the U.S.

Economic and statistical events

Each month, CEO also publishes a chronology of current events that will affect the economy, and information notes about new products from Statistics Canada.

Consult with an expert

The names and phone numbers of the most appropriate Statistics Canada contacts are provided with each data table in the statistical summary; not only can you read the data and the analysis, you can talk to the experts about it.

The Canadian Economic Observer

(Catalogue no. 11-010) is \$220 annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

To order, write Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

For faster service, fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll free at 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.



La seule publication à vous offrir autant d'information sur l'économie canadienne

L'Observateur économique canadien

La revue la plus complète et la plus à jour qui soit pour les gens qui désirent des renseignements objectifs et une analyse de l'économie canadienne... chaque mois

Les conditions économiques actuelles

Résumé bref et incisif de l'actualité économique du mois, comportant l'analyse des tendances de l'emploi, de la production, de la demande et de l'indicateur avancé.

Les études spéciales

Recherche approfondie sur les questions du domaine des affaires et de l'économie : cycles économiques, tendances de l'emploi, épargne personnelle, projets d'investissement et concentration des sociétés.

L'aperçu statistique

Tableaux, graphiques et diagrammes englobant les statistiques des comptes nationaux, de la production, de la demande, du commerce, de l'emploi et des marchés financiers.

L'analyse régionale

Ventilation par province des indicateurs économiques stratégiques.

Le survol de l'économie internationale

Un sommaire du rendement de l'économie des partenaires commerciaux du Canada, comme l'Europe, le Japon et les États-Unis.

Événements économiques et statistiques

Chaque mois, L'OEC publie une chronologie des événements qui influenceront l'économie de même que des renseignements sur les nouveaux produits de Statistique Canada.

Consultez un expert

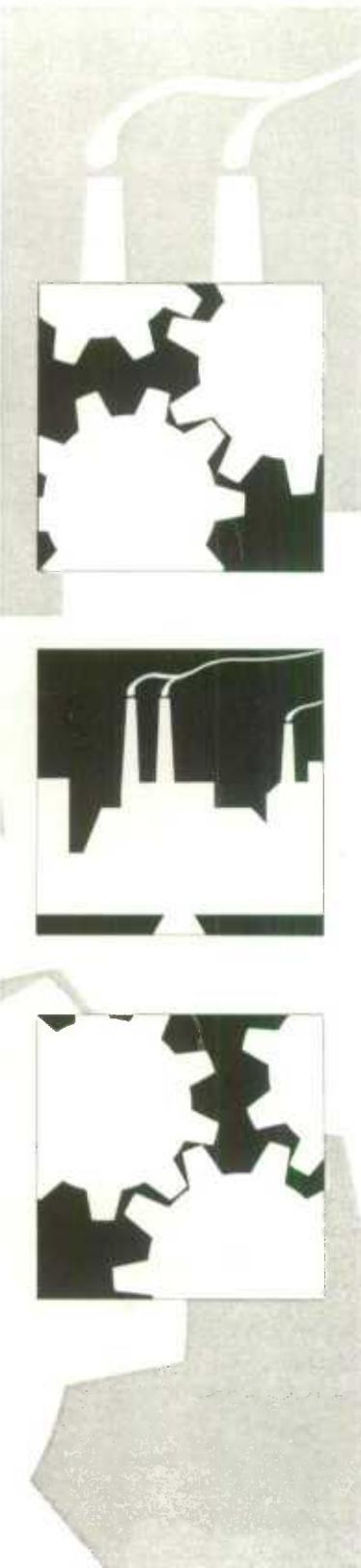
Les noms et numéros de téléphone des personnes-ressources figurent à chaque tableau de l'aperçu statistique; non seulement pouvez-vous lire les données et l'analyse, mais vous pouvez de plus discuter du sujet avec les experts de Statistique Canada.

L'Observateur économique canadien.

(n° 11-010 au catalogue) coûte 220 \$ l'abonnement annuel au Canada, 260 \$ US aux États-Unis et 310 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télécopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.



Get the Facts On Canadian Manufacturing

PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS is the most comprehensive listing of the values and quantities of over 4500 commodities shipped by Canadian manufacturing firms.

The report provides a comparative analysis of all products manufactured in Canada for the years 1984, 1985, and 1986. It enables manufacturers, research consultants, trade and other organizations to evaluate their competitive position in the market place as well as to obtain an overview of the manufacturing sector.

Commodities listed range from hydraulic turbines to plastic drinking straws to pasta.

This is the last issue to use the Industrial Commodity Classification and includes provincial data for 1986.

Order your copy of **PRODUCTS SHIPPED BY CANADIAN MANUFACTURERS** (Cat. No. 31-211), \$60 in Canada and US \$72 in other countries, by writing to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario
K1A 0T6

or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre. For faster service, call toll-free and use your VISA or MasterCard. 1-800-267-6677

Renseignez-vous sur les produits fabriqués au Canada

La publication intitulée **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** constitue la liste la plus exhaustive de la valeur et de la quantité de plus de 4 500 produits expédiés par les entreprises de fabrication canadiennes.

Le rapport fournit une analyse comparée de tous les produits fabriqués au Canada en 1984, 1985 et 1986. Il permet aux fabricants, aux experts-conseils en recherche et aux organismes commerciaux et autres d'évaluer leur place concurrentielle sur les marchés ainsi que d'obtenir un aperçu du secteur manufacturier.

Les produits énumérés vont des turbines hydrauliques aux pâtes alimentaires, en passant par les pailles en plastique.

Il s'agit du dernier numéro à se servir de la classification des produits industriels; il comprend des données provinciales pour 1986.

Pour commander votre exemplaire de **PRODUITS LIVRÉS PAR LES FABRICANTS CANADIENS** (n° 31-211 au catalogue), à raison de 60 \$ au Canada et de 72 \$ US dans les autres pays, veuillez écrire à :

Vente de publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario)
K1A 0T6

Vous pouvez également communiquer avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus proche. Pour un service plus rapide, composez sans frais le 1-800-267-6677 et servez-vous de votre carte VISA ou MasterCard.

THE MARKET RESEARCH HANDBOOK 1991

The fastest way to get off to a good start!

Brainstorming with your colleagues produces some great marketing ideas. But which ones will you use? The Market Research Handbook 1991 can help you narrow your options before you commit any more time and resources to developing your strategy.

This handbook is the most comprehensive statistical compendium on Canadian consumers and the businesses that serve them.

It helps you to identify, define and locate your target markets.

Looking for...

...socio-economic and demographic profiles of 45 urban areas?

...revenue and expenditure data for retailers and small businesses?

The **Market Research Handbook 1991** has it all... and more. It provides information on:

- personal spending
- size and composition of households
- wages and salaries
- investment in Canadian industries
- labour force in various industries
- industry and consumer prices

It has been one of our bestsellers since 1977 for the simple reason that it offers such a range and depth of market data. Save time and money when you're looking for data or data sources, keep the **Market Research Handbook 1991** close at hand for easy reference.

The **Market Research Handbook 1991** (Cat. no. 63-224) is \$94 (plus 7 % GST) in Canada, US\$113 in the United States and US\$132 in other countries.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster service fax your order to 1-613-951-1584. Or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.



LE RECUEIL STATISTIQUE DES ÉTUDES DE MARCHÉ 1991

Pour partir du bon pied !

Des séances de remue-méninges jaillissent d'excellentes idées de commercialisation. Mais lesquelles choisir ? Le **Recueil statistique des études de marché 1991** peut vous faciliter les choix avant que vous n'engagiez plus de temps et de ressources à l'élaboration de votre stratégie.

Ce recueil statistique est le plus exhaustif qui soit sur les consommateurs canadiens et les entreprises qui les servent. Il vous aide à définir et situer vos marchés cibles.

Vous cherchez...

...des profils socio-économiques et démographiques de 45 régions urbaines ?

...des données sur les recettes et les dépenses de détaillants et de petites entreprises ?

Le **Recueil** contient tout cela... et plus encore :

- dépenses personnelles
- taille et composition des ménages
- traitements et salaires
- investissements par secteur d'activité économique
- population active par secteur d'activité
- prix de l'industrie et de la consommation

Si c'est l'un de nos succès depuis 1977, c'est parce qu'il vous renseigne en long et en large sur le marché. Pour économiser temps et argent, vous ne sauriez vous en passer.

Le **Recueil statistique des études de marché 1991** (n° 63-224 au catalogue) coûte 94 \$ (TPS de 7% en sus) au Canada, 113 \$ US aux États-Unis et 132 \$ US dans les autres pays.

Pour commander, veuillez écrire à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6 ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication).

Pour un service plus rapide, commandez par télecopieur au 1-613-951-1584. Ou composez sans frais le 1-800-267-6677 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard.