

C.3  
Catalogue 26-213 Annual

1988

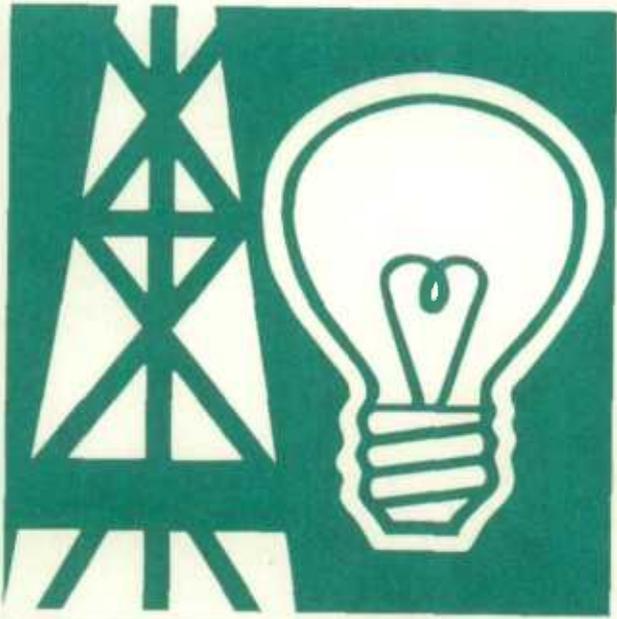
# The crude petroleum and natural gas industry

Catalogue 26-213 Annuel

1988

# L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

STATISTICS STATISTIQUE  
CANADA CANADA  
DEC 15 1988  
LIBRARY  
BIÉLIOTHÈQUE



## 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: 951-3567) 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 NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

## 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 ordinoingue 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 du commerce de détail,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-3567) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(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 NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

## 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 télécopieur 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

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

1988

1988

## **The crude petroleum and natural gas industry**

## **L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel**

SIC 071

CTI 071

Published under the authority of the Minister of  
Regional Industrial Expansion

© Minister of Supply  
and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced  
for individual use without permission provided the  
source is fully acknowledged. However, reproduction  
of this publication in whole or in part for purposes  
of resale or redistribution requires written permission  
from the Programs and Publishing Products Group,  
Acting Permissions Officer, Crown Copyright Adminis-  
tration, Canadian Government Publishing Centre,  
Ottawa, Canada K1A 0S9.

December 1989

Price: Canada, \$25.00

Other Countries, \$30.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par le Ministre de l'Expansion  
industrielle régionale

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des  
extraits de cette publication à des fins d'utilisation  
personnelle à condition d'indiquer la source en  
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication  
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de  
redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une  
autorisation écrite du Groupe des programmes et produits  
d'édition, agent intérimaire aux permissions administration  
des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition  
du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Décembre 1989

Prix: Canada, \$25.00

Autres pays, \$30.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

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.

### Abbreviation

SIC Standard Industrial Classification.

This publication was prepared under the direction of:

- **Danny Triandafillou**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

## Signes Conventionnels

Les signes conventionnels suivants 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.

### Abbréviation

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

## Table of Contents

	Page
<b>Highlights</b>	5
<b>Introduction</b>	7
<b>Text Table</b>	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1988, Cumulative 1949-1988, Non-conventional Sector	10
II. Synthetic Crude Oil Reserves	10
III. Value Added, Non-Conventional Sector	11
IV. Royalty Allocation, 1988	11
<b>Table</b>	
1. Principal Statistics, 1978-1988	13
2. Drilling Completions, 1987 and 1988	14
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1987 and 1988	16
4. Marketable Production and Values, 1985-1988	18
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1988	18
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1988	22
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1987 and 1988	24
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1987 and 1988	28
<b>Definitions</b>	32
<b>Selected Publications on Energy Statistics</b>	

## Table des matières

	Page
<b>Points Saillants</b>	5
<b>Introduction</b>	7
<b>Tableau explicatif</b>	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1988, cumulatif 1949-1988, secteur non-conventionnel	10
II. Réserves de pétrole synthétique	10
III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel	11
IV. Allocation de rédevances, 1988	11
<b>Tableau</b>	
1. Statistiques principales, 1978-1988	13
2. Forages complétés, 1987 et 1988	14
3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1987 et 1988	16
4. Production marchande et valeurs, 1985-1988	18
5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1988	18
6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand-réserves prouvées en 1988	22
7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1987 et 1988	24
8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1987 et 1988	28
<b>Définitions</b>	32
<b>Sélection de publications traitant de la statistique énergétique</b>	



## Highlights

### Production

- In 1988, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$16,413,163,000, a decrease of 14.2% over 1987. Crude oil and field condensate amounted to \$9,167,921,000, a decrease of 24.5%, natural gas \$5,207,061,000, an increase of 12.8%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,038,181,000, a decrease of 14.0% from 1987 values. In 1988, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$13,829,295,000 or 86.6% of the national figure of \$15,959,358,000.

### Employees

- The number of employees in the industry in Canada decreased from 33,842 in 1987 to 33,754 in 1988. Total salaries and wages paid during 1988 increased to \$1,698,296,000 from \$1,608,305,000 reported in 1987, up 5.6%. (It should be noted that severance payments made during recent years may have inflated salaries and wages paid to employees.) Alberta had 94.3% of the total employees and paid 94.6% of the total salaries and wages, due in part to a 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 \$7,918,199,000 in 1987 to \$8,232,406,000, an increase of 4.0%. During the current year, royalty payments accounted for 34.4% of the total; geological and geophysical expenditures 8.6%; field and well operations 45.4%; natural gas processing plants 10.3%; 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 19.3% from \$5,009,308,000 in 1987 to \$5,973,765,000 in 1988. Exploratory and development drilling accounted for 54.0% in 1988; natural gas processing plants 4.3%; production

## Faits saillants

### Production

- En 1988, 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 \$16,413,163,000, soit 14.2% de moins qu'en 1987. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$9,167,921,000 (-24.5%), celle du gaz naturel, \$5,207,061,000 (+12.8%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, l'éthane, le propane, les butanes et le soufre), \$2,038,181,000 (-14.0%). En 1988, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$13,829,295,000, soit 86.6% de la valeur pour l'ensemble du Canada (\$15,959,358,000).

### Salariés

- Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 33,842 en 1987 à 33,754 en 1988. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,608,305,000 en 1987 à \$1,698,296,000 en 1988 (+5.6%). On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les années récentes ont peut-être augmenté les rémunérations totales des employés. L'Alberta employait 94.3% des effectifs et elle a versé 94.6% 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 4.0% étant passées de \$7,918,199,000 en 1987 à \$8,232,406,000 en 1988. Les redevances ont constitué 34.4% du total des dépenses d'exploitation de 1988: l'exploration géologique et géophysique, 8.6%; l'exploitation des champs et des puits, 45.4%; l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10.3%; et toutes les autres dépenses, 1.3%.

Les autres dépenses se définissent 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 19.3%, étant passées de \$5,009,308,000 en 1987 à \$5,973,765,000 en 1988. Les forages d'exploration et

facilities 18.9%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 22.8% of the total other expenditures.

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

### Drilling

- Drilling completions during 1988 rose to 8,886 from 7,078 in 1987, an increase of 25.5%. Alberta completions increased to 6,378 during 1988 from 5,121 in 1987.

### Reserves

- Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada increased marginally during 1988 to 1 108 392 thousand cubic metres from 1 078 286 thousand cubic metres in 1987.

Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 304 658 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 1988 to 2 670 545 million cubic metres from 2 692 783 million cubic metres.

### Value Added

- Value added for total activity by the industry in 1988 was \$13,405,413,000, a decrease of 15.4% over 1987.

de mise en valeur ont constitué 54.0% du total des dépenses d'investissement de 1988; les usines de traitement du gaz naturel, 4.3%; les installations de production 18.9%. 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 22.8% du total.

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

### Forage

- Les forages complétés en 1988 ont atteint 8,886, en hausse de 25.5% par rapport aux 7,078 forages complétés en 1987. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 5,121 en 1987 à 6,378 en 1988.

### Réserves

- Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont peu augmenté en 1988, ayant atteint 1 108 392 milliers de mètres cubes comparativement à 1 078 286 milliers de mètres cubes en 1987.

Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potentiel de pétrole brut synthétique) sont estimées à 304 658 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 1988, étant passées de 2 692 783 millions de mètres cubes à 2 670 545 millions de mètres cubes.

### Valeur ajoutée

- En 1988, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de l'industrie s'est chiffrée à \$13,405,413,000, soit une diminution de 15.4% par rapport à 1987.

## 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 071). 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 pipe line industries are included in industry SIC 461, and data on this industry are published annually in **Gas Utilities** (Catalogue 57-205) and **Oil Pipe Line 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, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed

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 071). 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** (n° 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'oeuvre. 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 entre prises 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** (n° 57-205 au répertoire) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 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 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

**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 any one 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.

## 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.

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).

## 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.

**Employment, Person-hours, Salaries and Wages**

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

Person-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.).

**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.

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.).

**TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1988, Cumulative 1947-1988, Nonconventional Sector**

**TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1988, cumulatif 1947-1988, secteur non-conventionnel**

	1988	Cumulative 1947-1988
		Cumulatif 1947-1988
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development ment, 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 materiel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	863.6	8,385.5
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, reclamation 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.	1,503.0	13,571.5
<b>Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux</b>	<b>2,366.6</b>	<b>21,957.0</b>

**TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves<sup>1</sup>**

**TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique<sup>1</sup>**

	Thousands of cubic metres
	Milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-87 - Réserves estimées au 31-12-87	263 258
1988 negative revisions - Révisions négatives en 1988	-
Reserves added in 1988 - Additions aux réserves en 1988:	
By positive revisions - cause de révisions positives	-
By extentions - cause d'extensions	-
By new projects - cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1988 - Additions brutes en 1988	41 400
Reserves at 31-12-87 plus 1988 gross additions - Somme des réserves au 31-12-87 et des additions brutes en 1988	304 658
Less 1988 net production <sup>2</sup> - Moins production nette en 1988 <sup>2</sup>	11 691
Remaining reserves at 31-12-88 - Réserves estimées au 31-12-88	292 967
Net change in reserves during 1988 - Changement net dans les réserves en 1988	+ 29 709

<sup>1</sup> Source: Canadian Petroleum Association

<sup>1</sup> Source: Association pétrolière du Canada

<sup>2</sup> Preliminary estimate.

**TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector,<sup>1</sup> 1988**

**TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, Secteur non-conventionnel<sup>1</sup>, 1988**

	Value of marketable production	Cost of fuel, electricity, materials and supples	Value added	Total activity
	Valeur de la production marchande	Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Valeur ajoutée	Valeur ajoutée Activité totale
\$ Million	1,696.1	656.0 (estimated- estimée)	1,040.1	1,091.9

<sup>1</sup> Represents Synthetic crude and crude bitumen producers.

<sup>1</sup> Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

**TEXT TABLE IV. 1988 Royalty Allocation**

**TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1988**

	Millions of dollars
	Millions de dollars
Total royalties, Canada <sup>1</sup> - Rédevances en total, Canada <sup>1</sup>	2,828.8
Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne	5.0
Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne	2,245.9
Non crown royalties and other - Autres rédevances et paiements	577.9

<sup>1</sup> Net of applicable incentive credits; excludes Synthetic Crude Oil royalties.

<sup>1</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables; exclu les rédevances sur le pétrole brut synthétique.



**TABLE 1. Principal Statistics,<sup>1</sup> 1978-1988**  
**TABLEAU 1. Statistiques principales<sup>1</sup>, 1978-1988**

Year and province Année et province	Estab- lish- ments Éta- blisse- ments	Producing activity - Activité de production							Total activity - Activité totale			
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electric- ity Coût de l'élec- tricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et lour- nitures et du com- bustible	Value of marketable production Valeur de la production commercia- lisable	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Proprié- taires et as- sociés actifs	Employees Salaires	Value added Valeur ajoutée	
		Number Nombre	Person- hours paid Heures- personnes payée	Wages Salai- res					Number Nombre	Salaries and wages Traite- ments et salaires		
number nombre	thousands milliers	thousands of dollars milliers de dollars					number nombre	thousands of dollars milliers de dollars				
1978	677	5,425	11,571	101,255	74,958	183,086	10,268,758	10,010,714	-	22,045	452,935	10,078,579
1979	664	5,764	12,227	116,565	85,485	268,750	12,751,436	12,397,201	-	24,554	542,736	12,554,120
1980	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203	14,707,278	-	27,448	673,031	14,917,258
1981	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	-	28,783	807,863	15,924,652
1982	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	-	31,699	1,049,836	18,899,775
1983	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	-	33,418	1,241,055	22,171,257
1984	909	8,500	16,939	308,247	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	-	33,944	1,338,438	25,008,237
1985	913	8,961	19,159	348,385	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984	-	39,498	1,642,017	25,428,653
1986	1,002	8,733	17,713	361,838	288,518	994,145	16,050,668	14,768,005	-	35,477	1,634,035	15,051,531
<b>1987</b>												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	3	-	-	-	-	-	27	27	-	-	-	27
Quebec	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	24	58	117	2,433	494	12,661	81,185	68,030	-	281	16,790	69,493
Manitoba	55	57	113	1,866	1,508	6,275	109,486	101,703	-	87	2,989	102,472
Saskatchewan	186	579	1,291	20,093	44,002	77,775	1,686,296	1,564,519	-	912	35,632	1,573,600
Alberta	284	7,431 <sup>f</sup>	14,713 <sup>f</sup>	316,385 <sup>f</sup>	249,037	850,386	14,150,960	13,051,537	-	31,574	1,498,324	13,190,302
British Columbia - Colombie Britannique	128	181	382	8,755	-	24,126	738,612	714,486	-	285	13,547	722,011
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	28	194	485	10,925	-	2,500	155,809	153,309	-	393	22,248	180,304
Off shore - Au large des côtes:												
East - Est	26	-	-	-	-	-	324	324	-	310	18,775	5,510
Hudson Bay - Baie d'Hudson	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>738</b>	<b>8,500<sup>f</sup></b>	<b>17,101<sup>f</sup></b>	<b>360,457<sup>f</sup></b>	<b>295,041</b>	<b>973,723</b>	<b>16,922,699</b>	<b>15,653,935</b>	<b>-</b>	<b>33,842</b>	<b>1,608,305</b>	<b>15,843,719</b>
<b>1988</b>												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Quebec	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	26	49	99	2,507	722	15,009	81,050	65,319	-	153	8,069	68,197
Manitoba	53	58	115	2,068	1,550	7,091	78,927	70,286	-	89	3,201	70,920
Saskatchewan	196	533	1,188	21,147	46,427	93,988	1,222,699	1,082,284	-	961	41,017	1,098,062
Alberta	339	7,407	14,664	317,821	277,093	1,073,779	12,568,247	11,217,375	-	31,844	1,605,800	11,386,116
British Columbia - Colombie Britannique	129	193	407	8,722	-	30,088	635,724	605,836	-	284	13,784	620,103
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord- Ouest et îles de l'Arctique	27	219	548	16,158	-	1,200	130,410	129,210	-	349	21,276	156,279
Off shore - Au large des côtes:												
East - Est	20	-	-	-	-	-	-	-	-	74	5,149	5,736
Hudson Bay - Baie d'Hudson	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>801</b>	<b>8,459</b>	<b>17,021</b>	<b>368,423</b>	<b>325,792</b>	<b>1,221,155</b>	<b>14,717,027</b>	<b>13,170,110</b>	<b>-</b>	<b>33,754</b>	<b>1,698,296</b>	<b>13,405,413</b>
<b>Percentage change - Variation en pourcentage</b>												
1988/1987	+8.5	-0.5	-0.5	+2.2	+10.4	+25.4	-13.0	-15.9	-	-0.3	+5.6	-15.4
1987/1986	-26.3	-2.7	-3.5	-0.4	+2.3	-2.1	+5.4	+6.0	-	-4.6	-1.6	+5.3

<sup>1</sup> Excludes establishments engaged in the non-conventional Sector. See text table III.

<sup>1</sup> Ne comprend pas les établissements qui ont des activités dans le secteur non-conventionnel. Voir tableau explicatif III.

TABLE 2. Drilling Completions, 1987 and 1988<sup>1</sup>

No	Oil				Gas				
	Pétrole				Gaz				
	1988		1987		1988		1987		
	number	metres	number	metres	number	metres	number	metres	
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	
Territories and Arctic Islands:									
1	Exploratory wells <sup>2</sup>	1	3 910	1	5 260	-	-	-	-
2	Development wells	7	9 197	19	15 651	1	3 760	-	-
3	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
4	<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>13 107</b>	<b>20</b>	<b>20 911</b>	<b>1</b>	<b>3 760</b>	-	-
British Columbia:									
5	Exploratory wells <sup>2</sup>	14	29 292	5	7 128	35	74 808	29	62 886
6	Development wells	28	47 269	26	37 502	43	76 120	28	49 336
7	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
8	<b>Total</b>	<b>42</b>	<b>76 561</b>	<b>31</b>	<b>44 630</b>	<b>78</b>	<b>150 928</b>	<b>57</b>	<b>112 222</b>
Alberta:									
9	Exploratory wells <sup>2</sup>	538	855 278	574	943 473	631	891 531	425	656 546
10	Development wells	1 829	2 290 124	1 665	2 260 063	886	947 129	571	665 895
11	Other <sup>3</sup>	647	367 763	460	248 282	-	-	-	-
12	<b>Total</b>	<b>3 014</b>	<b>3 513 165</b>	<b>2 699</b>	<b>3 451 818</b>	<b>1 517</b>	<b>1 838 660</b>	<b>996</b>	<b>1 322 441</b>
Saskatchewan:									
13	Exploratory wells <sup>2</sup>	160	162 740	118	126 813	231	144 147	131	88 400
14	Development wells	909	847 694	701	688 334	469	267 493	415	250 139
15	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
16	<b>Total</b>	<b>1 069</b>	<b>1 010 434</b>	<b>819</b>	<b>815 147</b>	<b>700</b>	<b>411 640</b>	<b>546</b>	<b>338 539</b>
Manitoba:									
17	Exploratory wells <sup>2</sup>	3	2 711	19	18 371	4	3 507	-	-
18	Development wells	43	39 285	70	63 103	-	-	-	-
19	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
20	<b>Total</b>	<b>46</b>	<b>41 996</b>	<b>89</b>	<b>81 474</b>	<b>4</b>	<b>3 507</b>	-	-
Ontario:									
21	Exploratory wells <sup>2</sup>	14	14 042	8	8 879	8	6 221	6	4 342
22	Development wells	25	9 363	8	3 851	22	10 178	11	4 428
23	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
24	<b>Total</b>	<b>39</b>	<b>23 405</b>	<b>16</b>	<b>12 730</b>	<b>30</b>	<b>16 399</b>	<b>17</b>	<b>8 770</b>
Quebec:									
25	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	-	2	208	-	-
26	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
28	<b>Total</b>	-	-	-	-	<b>2</b>	<b>208</b>	-	-
Nova Scotia:									
29	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
32	<b>Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-
East Coast Offshore:									
33	Exploratory wells <sup>2</sup>	-	-	2	5 929	1	5 208	-	-
34	Development wells	3	11 215	1	3 510	-	-	-	-
35	Other <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-
36	<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>11 215</b>	<b>3</b>	<b>9 439</b>	<b>1</b>	<b>5 208</b>	-	-
Canada:									
37	Exploratory wells <sup>2</sup>	730	1 067 973	727	1 115 853	912	1 125 630	591	812 174
38	Development wells	2 844	3 254 147	2 490	3 072 014	1 421	1 304 680	1 025	969 798
39	Other <sup>3</sup>	647	367 763	460	248 282	-	-	-	-
40	<b>Total</b>	<b>4 221</b>	<b>4 689 883</b>	<b>3 677</b>	<b>4 436 149</b>	<b>2 333</b>	<b>2 430 310</b>	<b>1 616</b>	<b>1 781 972</b>

<sup>1</sup> Source: Canadian Petroleum Association.<sup>2</sup> Includes new field wildcats, new pool wildcats, deeper pool tests, shallower pool tests and outposts.<sup>3</sup> Includes stratigraphic tests, project wells, miscellaneous and service wells.

TABLEAU 2. Forages complétés, 1987 et 1988<sup>1</sup>

Abandoned and Suspended				Total				N <sup>o</sup>	
Abandonnés et Suspendus									
1988		1987		1988		1987			
number	mètres	number	mètres	number	mètres	number	mètres		
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
								Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:	
3	7 095	3	6 628	4	11 005	4	11 888	Puits d'exploration <sup>2</sup>	1
1	4 260	1	3 282	9	17 217	20	18 933	Puits de développement	2
-	-	-	-	5	4 063	17	14 713	Autres <sup>3</sup>	3
4	11 355	4	9 910	18	32 285	41	45 534	Total	4
								Colombie-Britannique:	
32	67 088	25	45 920	81	171 188	59	115 934	Puits d'exploration <sup>2</sup>	5
34	55 981	23	39 038	105	179 370	77	125 876	Puits de développement	6
-	-	-	-	3	5 205	-	-	Autres <sup>3</sup>	7
66	123 069	48	84 958	189	355 763	136	241 810	Total	8
								Alberta:	
1 059	1 590 388	859	1 316 025	2 228	3 337 197	1 858	2 916 044	Puits d'exploration <sup>2</sup>	9
602	756 182	453	563 250	3 317	3 993 435	2 689	3 489 218	Puits de développement	10
45	23 947	25	10 573	833	559 014	574	387 120	Autres <sup>3</sup>	11
1 706	2 370 517	1 337	1 889 858	6 378	7 889 646	5 121	6 792 382	Total	12
								Saskatchewan:	
167	184 800	119	145 706	558	491 687	368	360 919	Puits d'exploration <sup>2</sup>	13
100	111 866	55	59 562	1 478	1 227 053	1 171	998 035	Puits de développement	14
-	-	-	-	37	38 131	27	27 466	Autres <sup>3</sup>	15
267	296 666	174	205 268	2 073	1 756 871	1 566	1 386 420	Total	16
								Manitoba:	
11	8 413	14	11 682	18	14 631	33	30 053	Puits d'exploration <sup>2</sup>	17
8	7 331	6	5 090	51	46 616	76	68 193	Puits de développement	18
-	-	-	-	3	2 464	-	-	Autres <sup>3</sup>	19
19	15 744	20	16 772	72	63 711	109	98 246	Total	20
								Ontario:	
32	24 313	19	11 000	54	44 576	33	24 221	Puits d'exploration <sup>2</sup>	21
22	10 953	10	4 193	69	30 494	29	12 472	Puits de développement	22
-	-	-	-	13	4 017	27	14 364	Autres <sup>3</sup>	23
54	35 266	29	15 193	136	79 087	89	51 057	Total	24
								Québec:	
2	341	7	1 458	4	549	7	1 458	Puits d'exploration <sup>2</sup>	25
-	-	1	85	-	-	1	85	Puits de développement	26
-	-	-	-	6	1 240	-	-	Autres <sup>3</sup>	27
2	341	8	1 543	10	1 789	8	1 543	Total	28
								Nouvelle-Écosse:	
1	1 502	-	-	1	1 502	-	-	Puits d'exploration <sup>2</sup>	29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres <sup>3</sup>	31
1	1 502	-	-	1	1 502	-	-	Total	32
								Large des côtes Est:	
4	9 422	5	20 317	5	14 630	7	26 246	Puits d'exploration <sup>2</sup>	33
1	3 025	-	-	4	14 240	1	3 510	Puits de développement	34
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres <sup>3</sup>	35
5	12 447	5	20 317	9	28 870	8	29 756	Total	36
								Canada:	
1 311	1 893 362	1 051	1 558 736	2 953	4 086 965	2 369	3 486 763	Puits d'exploration <sup>2</sup>	37
768	949 598	549	674 510	5 033	5 508 425	4 064	4 716 322	Puits de développement	38
45	23 947	25	10 573	900	614 134	645	443 663	Autres <sup>3</sup>	39
2 124	2 866 907	1 625	2 243 819	8 886	10 209 524	7 078	8 646 748	Total	40

<sup>1</sup> Source: Association Pétrolière du Canada.

<sup>2</sup> Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essai de gisements profonds, l'essai de gisements peu profonds et les sondages d'extension.

<sup>3</sup> Inclut l'essai stratigraphique, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1987 and 1988

No.	Canada	Atlantic provinces and Quebec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	
		Provinces de l'Atlantique et Québec				
thousands of dollars - milliers de dollars						
1987:						
<b>Exploration<sup>1</sup></b>						
1	Geological and geophysical operations	536,051	1,117	1,389	3,128	36,802
2	Drilling	1,507,146	237	9,305	8,227	50,472
3	Land acquisitions and rentals <sup>2</sup>	1,003,430	139	2,463	3,717	67,853
4	<b>Total</b>	<b>3,046,627</b>	<b>1,493</b>	<b>13,157</b>	<b>15,072</b>	<b>155,127</b>
<b>Development<sup>1</sup></b>						
5	Drilling	1,117,580	60	8,844	12,384	113,623
6	Production facilities <sup>3</sup>	846,094	-	5,744	2,923	76,515
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	248,924	400	53	25	22,150
8	Natural gas plants	188,503	-	4,044	-	4,354
9	Non-production facilities	97,631	-	664	52	6,221
10	<b>Total</b>	<b>2,498,732</b>	<b>460</b>	<b>19,349</b>	<b>15,384</b>	<b>222,863</b>
<b>Operating</b>						
11	Field and well operations	3,341,333 <sup>r</sup>	-	10,015	19,249	421,715 <sup>r</sup>
12	Natural gas processing plants	745,636 <sup>r</sup>	-	28,934	55	18,412 <sup>r</sup>
13	Taxes (excluding income tax)	125,295	-	3,593	1,886	15,412
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-
15	<b>Total</b>	<b>4,212,264<sup>r</sup></b>	<b>-</b>	<b>42,542</b>	<b>21,190</b>	<b>455,539<sup>r</sup></b>
16	<b>Royalties<sup>4</sup></b>	<b>3,169,884</b>	<b>86</b>	<b>9,386</b>	<b>23,290</b>	<b>375,817</b>
17	<b>Total expenditures</b>	<b>12,927,507<sup>r</sup></b>	<b>2,039</b>	<b>84,434</b>	<b>74,936</b>	<b>1,209,346<sup>r</sup></b>
1988:						
<b>Exploration<sup>1</sup></b>						
18	Geological and geophysical operations	708,158	85	4,774	2,896	38,065
19	Drilling	1,739,797	1,450	23,533	4,399	86,056
20	Land acquisitions and rentals <sup>2</sup>	870,778	70	3,130	1,878	46,563
21	<b>Total</b>	<b>3,318,733</b>	<b>1,605</b>	<b>31,437</b>	<b>9,173</b>	<b>170,684</b>
<b>Development<sup>1</sup></b>						
22	Drilling	1,486,464	-	16,413	9,445	190,881
23	Production facilities <sup>3</sup>	1,130,644	-	6,158	5,434	131,094
24	Enhanced recovery and pressure maintenance	377,303	-	1	179	20,922
25	Natural gas plants	255,091	-	6,413	353	24,725
26	Non-production facilities	113,688	-	487	49	7,082
27	<b>Total</b>	<b>3,363,190</b>	<b>-</b>	<b>29,472</b>	<b>15,460</b>	<b>374,704</b>
<b>Operating</b>						
28	Field and well operations	3,737,077	-	14,120	21,751	447,075
29	Natural gas processing plants	844,734	-	28,761	59	22,870
30	Taxes (excluding income tax)	113,603	-	465	731	15,977
31	Other operating expenses	-	-	-	-	-
32	<b>Total</b>	<b>4,695,414</b>	<b>-</b>	<b>43,346</b>	<b>22,541</b>	<b>485,922</b>
33	<b>Royalties<sup>4</sup></b>	<b>2,828,834</b>	<b>-</b>	<b>8,260</b>	<b>16,495</b>	<b>245,316</b>
34	<b>Total expenditures</b>	<b>14,206,171</b>	<b>1,605</b>	<b>112,515</b>	<b>63,669</b>	<b>1,276,626</b>

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

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1987 et 1988

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes			N°	
	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							
1987							
<b>Exploration<sup>1</sup></b>							
420,040	29,343	29,777	14,223	-	232	Exploration géologique et géophysique	1
1,010,772	60,299	165,387	202,447	-	-	Forage d'exploration	2
841,141	85,970	139	2,001	-	7	Acquisition et location de terrains <sup>2</sup>	3
<b>2,271,953</b>	<b>175,612</b>	<b>195,303</b>	<b>218,671</b>	-	<b>239</b>	<b>Total</b>	<b>4</b>
<b>Développement<sup>1</sup></b>							
883,118	72,887	26,589	75	-	-	Forage de mise en valeur	5
679,624	53,617	27,648	23	-	-	Installations de production <sup>3</sup>	6
223,326	735	2,235	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	7
162,344	17,761	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	8
88,822	1,595	277	-	-	-	Installations autres que les installations de production	9
<b>2,037,234</b>	<b>146,595</b>	<b>56,749</b>	<b>98</b>	-	-	<b>Total</b>	<b>10</b>
<b>Exploitation</b>							
2,730,004 <sup>r</sup>	112,851 <sup>r</sup>	47,499	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	11
663,050 <sup>r</sup>	35,185 <sup>r</sup>	-	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	12
101,241	3,101	62	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	13
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation	14
<b>3,494,295<sup>r</sup></b>	<b>151,137<sup>r</sup></b>	<b>47,561</b>	-	-	-	<b>Total</b>	<b>15</b>
<b>2,634,740</b>	<b>119,586</b>	<b>6,979</b>	-	-	-	<b>Redevances<sup>4</sup></b>	<b>16</b>
<b>10,438,222<sup>r</sup></b>	<b>592,930<sup>r</sup></b>	<b>306,592</b>	<b>218,769</b>	-	<b>239</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>17</b>
1988							
<b>Exploration<sup>1</sup></b>							
520,907	61,795	61,893	17,097	-	487	Exploration géologique et géophysique	18
1,089,410	109,775	201,064	224,110	-	-	Forage d'exploration	19
676,536	140,187	854	1,554	-	-	Acquisition et location de terrains <sup>2</sup>	20
<b>2,286,853</b>	<b>311,757</b>	<b>263,811</b>	<b>242,761</b>	-	<b>487</b>	<b>Total</b>	<b>21</b>
<b>Développement<sup>1</sup></b>							
1,164,929	92,858	11,888	-	-	-	Forage de mise en valeur	22
912,074	60,528	15,356	-	-	-	Installations de production <sup>3</sup>	23
351,242	4,061	898	-	-	-	Récupération assistée et maintien de la pression	24
207,752	15,656	192	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	25
93,096	914	5,130	6,930	-	-	Installations autres que les installations de production	26
<b>2,729,093</b>	<b>174,017</b>	<b>33,464</b>	<b>6,930</b>	-	-	<b>Total</b>	<b>27</b>
<b>Exploitation</b>							
3,071,785	129,593	52,753	-	-	-	Exploitation des champs et des puits	28
753,220	39,816	8	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel	29
94,280	2,031	119	-	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu)	30
<b>3,919,285</b>	<b>171,440</b>	<b>52,880</b>	-	-	-	<b>Total</b>	<b>32</b>
<b>2,455,850</b>	<b>97,908</b>	<b>5,003</b>	-	-	-	<b>Redevances<sup>4</sup></b>	<b>33</b>
<b>11,391,081</b>	<b>755,122</b>	<b>355,158</b>	<b>249,693</b>	-	<b>487</b>	<b>Dépenses totales</b>	<b>34</b>

<sup>1</sup> Comprend les subventions du PESP.<sup>2</sup> Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinents.<sup>3</sup> Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.<sup>4</sup> Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique et les redevances présumées du BCPC.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1985-1988

No.	Product	1985		1986	
		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	72 521.7	15,553,030	69 210.2	7,886,894
2	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	12 775.1 <sup>1</sup>	2,806,538	16 137.6 <sup>1</sup>	1,710,044
3	Condensate	164.0	35,626	121.2	14,905
4	Pentanes plus	5 796.5	1,257,904	5 938.0	730,418
5	Propane	5 185.8	579,318	5 032.4	426,923
6	Butanes	3 188.9	524,214	2 998.9	313,041
7	Ethane	5 510.9	448,477	5 157.2	332,072
8	Natural gas	77 127.7	7 344,368	72 213.3	5,645,887
		thousands of metric tonnes			
		milliers de tonnes métriques			
9	Elemental sulphur	5 734.8	730,655	5 605.3	700,528
10	Total value	...	29,270,130	...	17,760,712

<sup>1</sup> Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1988

No.	Product	New Brunswick					
		Canada	Nouveau-Brunswick	Québec	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	74 494.6	-	-	190.6	768.6
2		dollars	-	-	-	-	-
3	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	cubic metres	19 188.2 <sup>1</sup>	-	-	-	-
4		dollars	-	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	145.7	-	-	-	-
6		dollars	-	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	6 528.0	-	-	-	0.6
8		dollars	-	-	-	-	-
9	Propane	cubic metres	5 948.0	-	-	-	3.1
10		dollars	-	-	-	-	-
11	Butanes	cubic metres	3 567.4	-	-	-	1.4
12		dollars	-	-	-	-	-
13	Ethane	cubic metres	6 512.9	-	-	-	-
14		dollars <sup>2</sup>	-	-	-	-	-
15	Natural gas	'000's of cubic metres	114 134.9	-	-	508.6	-
16		dollars	-	-	-	-	-
17	Elemental sulphur	metric tonnes	5 883.6	-	-	-	-
18		dollars	-	-	-	-	-
19	Total value	dollars	...	...	...	...	...

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1985-1988

1987		1988		Produit	N <sup>o</sup>
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		
71 824.0	9,921,280	74 470.9	7,456,015	Pétrole brut	1
17 203.0 <sup>1</sup>	2,203,506	19 188.2 <sup>1</sup>	1,696,136	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	2
112.7	16,257	145.7	15,770	Condensat	3
6 312.2	907,436	6 528.0	722,785	Pentanes plus	4
5 470.7	321,990	5 948.0	285,315	Propane	5
3 324.3	337,124	3 567.4	272,918	Butanes	6
6 453.1	309,749	6 512.9	312,619	Ethane	7
78 265.4	4,615,057	90 909.9	5,207,061	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
5 797.3	493,806	6 001.6	444,544	Soufre élémentaire	9
...	19,126,205	...	16,413,163	Valeur totale	10

<sup>1</sup> Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1988

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Offshore east coast	Produit	N <sup>o</sup>	
		Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Au large des côtes est			
all values and quantities are expressed in thousands							
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers							
Prélèvements nets de production:							
12 167.7P	57 652.6	1 882.0	1 833.1	-	mètres cubes	Pétrole brut	1
...	...	...	...	...	dollars		2
-	19 188.2 <sup>1</sup>	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	3
...	...	...	...	...	dollars		4
-	117.2	28.5	-	-	mètres cubes	Condensat	5
...	...	...	...	...	dollars		6
28.1P	6 285.3	195.2	17.8	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
...	...	...	...	...	dollars		8
136.7P	5 561.4	246.8	-	-	mètres cubes	Propane	9
...	...	...	...	...	dollars		10
77.1P	3 339.8	149.1	-	-	mètres cubes	Butanes	11
...	...	...	...	...	dollars		12
-	6 512.9	-	-	-	mètres cubes	Ethane	13
...	...	...	...	...	dollars <sup>2</sup>		14
4 156.5P	98 577.3	10 687.4	205.1 <sup>3</sup>	-	'000's de mètres cubes	Gaz naturel	15
...	...	...	...	...	dollars		16
-	5 591.5	292.1	-	-	tonnes métriques	Soufre	17
...	...	...	...	...	dollars		18
...	...	...	...	...	dollars	Valeur totale	19

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1988 - Concluded

No.	Product		Canada	New Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
				Nouveau-Brunswick			
all values and quantities are expressed in thousands							
toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers							
Marketable production:							
1	Crude oil	cubic metres	74 470.9	-	-	190.6	768.6
2		dollars	7,456,015	-	-	22,336	78,600
3	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	cubic metres	19 188.2	-	-	-	-
4		dollars	1,696,136	-	-	-	-
5	Condensate	cubic metres	145.7	-	-	-	-
6		dollars	15,770	-	-	-	-
7	Pentanes plus	cubic metres	6 528.0	-	-	-	0.6
8		dollars	722,785	-	-	-	67
9	Propane	cubic metres	5 948.0	-	-	-	3.1
10		dollars	285,315	-	-	-	151
11	Butane	cubic metres	3 567.4	-	-	-	1.4
12		dollars	272,918	-	-	-	109
13	Ethane	cubic metres	6 512.9	-	-	-	-
14		dollars <sup>2</sup>	312,619	-	-	-	-
15	Natural Gas	'000's of cubic metres	90 909.9	-	-	508.6	-
16		dollars	5,207,061	-	-	58,714	-
17	Elemental sulphur	metric tonnes	6 001.6	-	-	-	-
18		dollars	444,544	-	-	-	-
19	<b>Total value</b>	dollars	<b>16,413,163</b>	-	-	<b>81,050</b>	<b>78,927</b>
Shipments:							
20	Crude oil	cubic metres	74 460.8	-	-	190.6	768.6
21		dollars	7,454,911	-	-	22,336	78,600
22	Synthetic crude oil <sup>1</sup>	cubic metres	19 139.8	-	-	-	-
23		dollars	1,690,892	-	-	-	-
24	Condensate	cubic metres	145.7	-	-	-	-
25		dollars	15,770	-	-	-	-
26	Pentanes plus	cubic metres	6 518.9	-	-	-	0.6
27		dollars	721,771	-	-	-	67
28	Propane	cubic metres	6 123.7	-	-	-	3.1
29		dollars	293,952	-	-	-	151
30	Butanes	cubic metres	3 404.3	-	-	-	1.4
31		dollars	260,231	-	-	-	109
32	Ethane	cubic metres	6 557.7	-	-	-	-
33		dollars <sup>2</sup>	314,770	-	-	-	-
34	Natural gas	'000's of cubic metres	90 909.9	-	-	508.6	-
35		dollars	5,207,061	-	-	58,714	-
36	Elemental sulphur	metric tonnes	8 087.9	-	-	-	-
37		dollars	600,383	-	-	-	-
38	<b>Total value</b>	dollars	<b>16,559,741</b>	-	-	<b>81,050</b>	<b>78,927</b>

<sup>1</sup> Includes 7 545.6 thousand cubic metres of Crude Bitumen.<sup>2</sup> Estimate<sup>3</sup> Includes 161.7 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.<sup>4</sup> Includes 121.8 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, 1988 - fin

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 expressed in thousands							
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers							
Production marchande							
12 167 7P	57 652 6	1 858 3	1 833 1	-	mètres cubes	Pétrole brut	1
1,026,467P	6,001,470	203,261	123,881	-	dollars		2
-	19 188 2	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	3
-	1,696,136	-	-	-	dollars		4
-	117 2	28 5	-	-	mètres cubes	Condensat	5
-	13,053	2,717	-	-	dollars		6
28 1P	6 285 3	196 2	17 8	-	mètres cubes	Pentanes plus	7
3,087P	699,994	18,434	1,203	-	dollars		8
136 7P	5 561 4	246 8	-	-	mètres cubes	Propane	9
6,650P	270,562	7,952	-	-	dollars		10
77 1P	3 339 8	149 1	-	-	mètres cubes	Butanes	11
5,984P	259,202	7,623	-	-	dollars		12
-	6 512 9	-	-	-	mètres cubes	Éthane	13
-	312,619	-	-	-	dollars <sup>2</sup>		14
3 448 9	77 994 7	8 819 7	138 0 <sup>4</sup>	-	'000's de	Gaz naturel	15
180,481P	4,584,528	378,012	5,326	-	mètres cubes		16
-	5 709 5	292 1	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire	17
-	426,819	17,725	-	-	dollars		18
1,222,669	14,264,383	635,724	130,410	-	dollars	Valeur totale	19
Livraisons							
12 167 7P	57 650 5	1 850 3	1 833 1	-	mètres cubes	Pétrole brut	20
1,026,467P	6,001,241	202,386	123,881	-	dollars		21
-	19 139 8	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique <sup>1</sup>	22
-	1,690,892	-	-	-	dollars		23
-	117 2	28 5	-	-	mètres cubes	Condensat	24
-	13,053	2,717	-	-	dollars		25
28 1P	6 276 2	196 2	17 8	-	mètres cubes	Pentanes plus	26
3,087P	698,980	18,434	1,203	-	dollars		27
136 7P	5 742 5	241 4	-	-	mètres cubes	Propane	28
6,650P	279,373	7,778	-	-	dollars		29
77 1P	3 175 6	150 2	-	-	mètres cubes	Butanes	30
5,984P	246,458	7,680	-	-	dollars		31
-	6 557 7	-	-	-	mètres cubes	Éthane	32
-	314,770	-	-	-	dollars <sup>2</sup>		33
3 448 9	77 994 7	8 819 7	138 0 <sup>4</sup>	-	'000's de	Gaz naturel	34
180,481P	4,584,528	378,012	5,326	-	mètres cubes		35
-	7 787 0	300 9	-	-	tonnes métriques	Soufre	36
-	582,124	18,259	-	-	dollars		37
1,222,669	14,411,419	635,266	130,410	-	dollars	Valeur totale	38

<sup>1</sup> Inclus 7 545 6 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux

<sup>2</sup> Estimation

<sup>3</sup> Inclus 161 7 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique

<sup>4</sup> Inclus 121 8 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest

**TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1988<sup>1</sup>**

No.		British Columbia	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
		Colombie- Britannique				
thousands of cubic metres						
<b>Crude oil</b>						
1	Remaining reserves as at 12-31-1987	17 013	631 315	106 146	10 485	794
Revisions:						
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	2 858	36 754	18 941	-896	707
6	<b>Total crude oil</b>	<b>19 871</b>	<b>668 069</b>	<b>125 087</b>	<b>9 589</b>	<b>1 501</b>
7	1988 net production <sup>3</sup>	1 937	56 551	12 249	751	190
8	Remaining reserves as at 12-31-1988	17 934	611 518	112 838	8 838	1 311
9	Net change in reserves during 1988	921	-19 797	6 692	-1 647	517
<b>Pentanes plus</b>						
10	Remaining reserves as at 12-31-1987	3 891	115 056	572	30	-
Revisions:						
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	49	722	7	-	-
15	<b>Total pentanes plus</b>	<b>3 940</b>	<b>115 778</b>	<b>579</b>	<b>30</b>	<b>-</b>
16	1988 net production <sup>3</sup>	129	6 435	45	2	-
17	Remaining reserves as at 12-31-1988	3 811	109 343	534	28	-
18	Net change in reserves during 1988	-80	-5 713	-38	-2	-
19	<b>Total crude oil and equivalent</b>	<b>21 745</b>	<b>720 861</b>	<b>113 372</b>	<b>8 866</b>	<b>517</b>
millions of cubic metres						
<b>Marketable natural gas</b>						
20	Remaining reserves as at 12-31-1987	210 327	1 727 725	60 705	-	17 949
Revisions:						
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	8 051	48 809	-439	-	589
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>218 378</b>	<b>1 776 534</b>	<b>60 266</b>	<b>-</b>	<b>18 538</b>
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	1988 net production <sup>3 4</sup>	8 284	88 480	3 983	-	227
28	Remaining reserves at 12-31-1988	210 094	1 688 054	56 283	-	18 311
29	Non-associated	199 983	1 409 823	53 949	-	18 311
30	Associated	10 111	278 231	2 334	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1988	-233	-39 671	-4 422	-	362

<sup>1</sup> Source: Canadian Petroleum Association. (Excludes Oil Sands reserves; see Text Table II.)

<sup>2</sup> As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. Additionally, however, reserves for frontier areas are shown only when a threshold volume has been determined to exist.

<sup>3</sup> Preliminary estimate.

<sup>4</sup> Before re-processing plant operations.

**TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand – Réserves canadiennes prouvées en 1988<sup>1</sup>**

Eastern Canada	Mainland territories <sup>2</sup>	Mackenzie Delta-Beaufort Sea <sup>2</sup>	Arctic Islands <sup>2</sup>	Eastcoast offshore	Canada		N <sup>o</sup>
Est du Canada	Partie continentale des territoires <sup>2</sup>	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort <sup>2</sup>	Iles de l'Arctique <sup>2</sup>	Large de la côte atlantique			
milliers de metres cubes							
						<b>Pétrole brut</b>	
2	26 358	64 950	99	83 000	940 162	Réserves estimées au 12-31-1987	1
-	-	-	-	-	-	Revisions Positives	2
-	-	-	-	-	-	Négatives	3
-	-	-	-	-	-	Extensions	4
4	-	-	100	50 000	108 468	Additions brutes	5
6	26 358	64 950	199	133 000	1 048 630	<b>Total du pétrole brut</b>	6
1	1 748	-	55	-	73 482	Production nette de 1988 <sup>3</sup>	7
5	24 610	64 950	144	133 000	975 148	Réserves estimées au 31-12-1988	8
3	-1 748	-	45	-	34 986	Changement net dans les réserves en 1988	9
						<b>Pentanes plus</b>	
-	752	11 206	6 617	-	138 124	Réserves estimées au 31-12-1987	10
-	-	-	-	-	-	Revisions Positives	11
-	-	-	-	-	-	Négatives	12
-	-	-	-	-	-	Extensions	13
-	-13	997	-	-	1 762	Additions brutes	14
-	739	12 203	6 617	-	139 886	<b>Total des pentanes plus</b>	15
-	31	-	-	-	6 642	Production nette de 1988 <sup>3</sup>	16
-	708	12 203	6 617	-	133 244	Réserves estimées au 31-12-1988	17
-	-44	997	-	-	-4 880	Changement net dans les réserves en 1988	18
3	25 318	77 153	6 761	133 000	1 108 392	<b>Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes au 31-12-1988</b>	19
millions de metres cubes							
						<b>Gaz marchand</b>	
125	11 272	258 310	406 370	-	2 692 783	Réserves estimées au 31-12-1987	20
-	-	-	-	-	-	Revisions Positives	21
-	-	-	-	-	-	Négatives	22
-	-	-	-	-	-	Extensions	23
-12	52	21 820	-	-	78 870	Additions brutes	24
113	11 324	280 130	406 370	-	2 771 653	<b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain	26
15	119	-	-	-	101 108	Production nette de 1988 <sup>3 4</sup>	27
98	11 205	280 130	406 370	-	2 670 545	Réserves estimées au 31-12-1988	28
91	10 965	262 930	377 040	-	2 333 092	Non associées	29
7	240	17 200	29 330	-	337 453	Associées	30
-	-	-	-	-	-	Dissoutes	31
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain	32
-27	-67	21 820	-	-	-22 238	Changement net dans les réserves en 1988	33

<sup>1</sup> Source: Association Pérolière du Canada. (Exclus les réserves des sables bitumineux, voir tableau explicatif II.)

<sup>2</sup> Comme dans le 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.

<sup>3</sup> Estime préliminaire.

<sup>4</sup> Avant des opérations de usine de retraitement.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1987 and 1988

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
						thousands of cubic metres - milliers de metres cubes
<b>1987</b>						
<b>Supply</b>						
Domestic production:						
Crude oil:						
1	Light/medium	0.1	135.5	781.6	8 380.7	47 504.7
2	Heavy	-	-	-	3 697.5	7 665.6
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	17 203.0 <sup>†</sup>
4	Less returned to formation	-	-	-	-	-
5	<b>Total</b>	<b>0.1</b>	<b>135.5</b>	<b>781.6</b>	<b>12 078.2</b>	<b>72 373.3</b>
6	Condensate	-	-	0.4	-	86.8
7	Pentanes plus	-	-	-	32.9	6 061.3
8	Net withdrawals	0.1	135.5	782.0	12 111.1	78 521.4
9	Imports	-	-	-	-	-
10	<b>Total supply</b>	<b>0.1</b>	<b>135.5</b>	<b>782.0</b>	<b>12 111.1</b>	<b>78 521.4</b>
<b>Disposition</b>						
Deliveries to refineries:						
11	Atlantic provinces	-	-	-	-	131.2
12	Quebec	-	-	113.5	837.2	3 810.6
13	Ontario	-	135.5	215.0	2 751.7	22 091.5
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	-	191.7	2 195.3
16	Alberta	-	-	-	-	16 571.1
17	British Columbia	-	-	-	-	5 399.4
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>135.5</b>	<b>328.5</b>	<b>3 780.6</b>	<b>50 199.1</b>
Export to United States:						
Petroleum administration						
20	District I	-	-	157.9	408.2	2 497.3
21	II	-	-	281.1	7 913.9	19 515.6
22	III	-	-	-	-	287.3
23	IV	-	-	-	-	3 930.5
24	V	-	-	-	-	802.3
25	<b>Total United States</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>439.0</b>	<b>8 322.1</b>	<b>27 033.0</b>
26	Other Countries	-	-	-	-	229.9
27	<b>Total exports</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>439.0</b>	<b>8 322.1</b>	<b>27 262.9</b>
28	Net inventory change	-	-	+ 15.7	-35.4	+ 792.7
29	Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	103.7
30	Losses and adjustments	-	-	-1.2	43.8	163.0
31	<b>Total disposition</b>	<b>0.1</b>	<b>135.5</b>	<b>782.0</b>	<b>12 111.1</b>	<b>78 521.4</b>

See footnote(s) at end of table

**TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1987 et 1988**

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 - milliers de mètres cubes						
<b>1987</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production intérieure						
					Pétrole brut	
2 083.5	1 573.8	60 459.9	...	60 459.9	Léger/medium	1
-	-	11 363.1	...	11 363.1	Lourd	2
-	-	17 203.0	...	17 203.0	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	4
<b>2 083.5</b>	<b>1 573.8<sup>2</sup></b>	<b>89 026.0</b>	<b>...</b>	<b>89 026.0</b>	<b>Total</b>	<b>5</b>
25.9	-	113.1	...	113.1	Condensat	6
187.8	29.8	6 311.8	...	6 311.8	Pentanes plus	7
<b>2 297.2</b>	<b>1 603.6</b>	<b>95 450.9</b>	<b>...</b>	<b>95 450.9</b>	Prélèvement net	<b>8</b>
			23 472.4	23 472.4	Importations	9
<b>2 297.2</b>	<b>1 603.6</b>	<b>95 450.9</b>	<b>23 472.4</b>	<b>118 923.3</b>	<b>Approvisionnement total</b>	<b>10</b>
<b>Utilisation</b>						
Livraisons aux raffineries						
		131.2	12 742.5	12 873.7	Provinces de l'Atlantique	11
-	38.7	4 800.0	9 771.3	14 571.3	Québec	12
-	538.4	25 732.1	945.8	26 677.9	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	2 387.0	-	2 387.0	Saskatchewan	15
173.2	698.3	17 442.6	-	17 442.6	Alberta	16
2 110.7	218.2	7 728.3	12.8	7 741.1	Colombie-Britannique	17
-	117.6	117.6	-	117.6	Territoires du Nord-Ouest	18
<b>2 283.9</b>	<b>1 611.2</b>	<b>58 338.8</b>	<b>23 472.4</b>	<b>81 811.2</b>	<b>Total</b>	<b>19</b>
Exportations vers les États-Unis:						
Pétroleum administration						
-	-	3 063.4	-	3 063.4	District I	20
-	-	27 710.6	-	27 710.6	II	21
-	-	287.3	-	287.3	III	22
-	-	3 930.5	-	3 930.5	IV	23
-	-	802.3	-	802.3	V	24
-	-	<b>35 794.1</b>	-	<b>35 794.1</b>	<b>Total aux États-Unis</b>	<b>25</b>
-	-	229.9	-	229.9	Autres pays	26
-	-	<b>36 024.0</b>	-	<b>36 024.0</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>27</b>
+ 1.3	-14.9	+ 759.4	-	+ 759.4	Variations nettes des stocks	28
-	7.3	111.1	-	111.1	Livraison à d'autres acheteurs	29
12.0	-	217.6	-	217.6	Pertes et ajustements	30
<b>2 297.2</b>	<b>1 603.6</b>	<b>95 450.9</b>	<b>23 472.4</b>	<b>118 923.3</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>31</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

**TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1987 and 1988 - Concluded**

No.		New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de metres cubes						
<b>1988</b>						
<b>Supply</b>						
Domestic production:						
Crude oil:						
1	Light/medium	-	190.6	768.6	8 533.5 <sup>P</sup>	49 164.4
2	Heavy	-	-	-	3 634.2 <sup>P</sup>	8 488.2
3	Synthetic crude oil	-	-	-	-	19 188.2 <sup>3</sup>
4	Less returned to formation	-	-	-	-	-
5	<b>Total</b>	-	<b>190.6</b>	<b>768.6</b>	<b>12 167.7<sup>P</sup></b>	<b>76 840.8</b>
6	Condensate	-	-	0.6	-	117.2
7	Pentanes plus	-	-	-	28.1 <sup>P</sup>	6 285.3
8	Net withdrawals	-	190.6	769.2	12 195.8 <sup>P</sup>	83 243.3
9	Imports	-	-	-	-	-
10	<b>Total supply</b>	-	<b>190.6</b>	<b>769.2</b>	<b>12 195.8<sup>P</sup></b>	<b>83 243.3</b>
<b>Disposition</b>						
Deliveries to refineries:						
11	Atlantic provinces	-	-	-	-	195.9
12	Quebec	-	-	156.2	1 390.7	4 380.6
13	Ontario	-	190.6	136.3	2 666.3	22 362.5
14	Manitoba	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan	-	-	-	268.9	1 568.1
16	Alberta	-	-	-	-	17 427.0
17	British Columbia	-	-	-	-	5 234.4
18	Northwest Territories	-	-	-	-	-
19	<b>Total</b>	-	<b>190.6</b>	<b>292.5</b>	<b>4 325.9</b>	<b>51 168.5</b>
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20	District I	-	-	138.6	501.7	3 091.7
21	II	-	-	332.0	7 348.5	23 471.7
22	III	-	-	-	-	590.1
23	IV	-	-	-	50.1	4 016.8
24	V	-	-	-	-	810.5
25	<b>Total United States</b>	-	-	<b>470.6</b>	<b>7 900.2</b>	<b>31 980.8</b>
26	Other countries	-	-	-	-	875.7
27	<b>Total exports</b>	-	-	<b>470.6</b>	<b>7 900.2</b>	<b>32 856.5</b>
28	Net inventory changes	-	-	+7.3	-91.3	-578.0
29	Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	58.5
30	Losses and adjustments	-	-	-1.2	61.0	-262.2
31	<b>Total disposition</b>	-	<b>190.6</b>	<b>769.2</b>	<b>12 195.8<sup>P</sup></b>	<b>83 243.3</b>

<sup>1</sup> Includes 6 731.4 thousand cubic metres of crude bitumen

<sup>2</sup> Includes 3.6 thousand cubic metres of oil produced in the Offshore East Coast

<sup>3</sup> Includes 7 545.6 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. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1987 et 1988 - fin**

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total source canadienne	Total source étrangère	Total général		N <sup>o</sup>
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>1988</b>						
<b>Approvisionnement</b>						
Production intérieure						
1 882.0	1 833.1	62 372.2	...	62 372.2	Pétrole brut	
-	-	12 122.4	...	12 122.4	Léger/medium	1
-	-	19 188.2	...	19 188.2	Lourd	2
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	...	-	Moins repris pour l'injection	4
<b>1 882.0</b>	<b>1 833.1</b>	<b>93 682.8</b>	...	<b>93 682.8</b>	<b>Total</b>	<b>5</b>
28.5	-	146.3	...	146.3	Condensat	6
196.2	17.8	6 527.4	...	6 527.4	Pentanes plus	7
2 106.7	1 850.9	100 356.5	...	100 356.5	Prélèvement net	8
-	-	-	26 033.7	26 033.7	Importations	9
2 106.7	1 850.9	100 356.5	26 033.7	126 390.2	<b>Approvisionnement total</b>	<b>10</b>
Utilisation						
-	-	195.9	15 963.2	16 159.1	Livraisons aux raffineries	
-	45.2	5 972.7	9 275.7	15 248.4	Provinces de l'Atlantique	11
-	549.6	25 905.3	794.8	26 700.1	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	1 837.0	-	1 837.0	Saskatchewan	15
171.5	722.5	18 321.0	-	18 321.0	Alberta	16
1 946.1	409.4	7 589.9	-	7 589.9	Colombie-Britannique	17
-	116.6	116.6	-	116.6	Territoires du Nord-Ouest	18
<b>2 117.6</b>	<b>1 843.3</b>	<b>59 938.4</b>	<b>26 033.7</b>	<b>85 972.1</b>	<b>Total</b>	<b>19</b>
Exportations vers les États-Unis						
-	-	3 732.0	-	3 732.0	Pétrole administration	
-	-	31 152.2	-	31 152.2	District I	20
-	-	590.1	-	590.1	II	21
-	-	4 066.9	-	4 066.9	III	22
56.9	-	867.4	-	867.4	IV	23
-	-	-	-	-	V	24
<b>56.9</b>	-	<b>40 408.5</b>	-	<b>40 408.5</b>	<b>Total aux États-Unis</b>	<b>25</b>
-	-	875.7	-	875.7	Autres pays	26
<b>56.9</b>	-	<b>41 284.2</b>	-	<b>41 284.2</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>27</b>
-27.2	7.6	-681.6	16.8	-664.8	Variations nettes des stocks	28
-	-	58.5	-	58.5	Livraison à d'autres acheteurs	29
-40.6	-	-243.0	-16.8	-259.8	Pertes et ajustements	30
<b>2 106.7</b>	<b>1 850.9</b>	<b>100 356.5</b>	<b>26 033.7</b>	<b>126 390.2</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>31</b>

<sup>1</sup> Incluant 6 731.4 milliers de mètres cubes de bitume brut.

<sup>2</sup> Incluant 3.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut produit dans Large des côtes Est.

<sup>3</sup> Incluant 7 545.6 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, 1987 and 1988

No.	New Brunswick	Québec	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						
<b>1987</b>						
<b>Field and processing plants</b>						
Supply:						
1	Gross new production	0.7	-	507.5	3 276.0 <sup>r</sup>	102 339.8
2	Less field flared and waste	-	-	-	210.0 <sup>r</sup>	2 104.7
3	Net new production	0.7	-	507.5	3 066.0 <sup>r</sup>	100 235.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	13 976.2
6	<b>Net withdrawals</b>	<b>0.7</b>	<b>-</b>	<b>507.5</b>	<b>3 066.0<sup>r</sup></b>	<b>86 258.9</b>
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	348.0 <sup>r</sup>	1 600.8
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	241.0 <sup>r</sup>	866.4
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	60.0 <sup>r</sup>	12 354.2
10	Other disposition and uses	-	-	-	39.0 <sup>r</sup>	4 555.2
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-49.6 <sup>r</sup>	-146.8
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	0.7	-	507.5	2 427.6	67 029.1
14	<b>Total disposition</b>	<b>0.7</b>	<b>-</b>	<b>507.5</b>	<b>3 066.0<sup>r</sup></b>	<b>86 258.9</b>
<b>Gas utilities</b>						
Supply:						
15	<b>Total marketable gas</b>	<b>0.7</b>	<b>-</b>	<b>507.5</b>	<b>2 427.6</b>	<b>67 029.1</b>
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	202.1	5 345.4
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts <sup>2</sup>	-	-	269.6	-	2.6
19	<b>Total supply of marketable gas</b>	<b>0.7</b>	<b>-</b>	<b>777.1</b>	<b>2 629.7</b>	<b>72 377.1</b>
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	207.2
21	Alberta	-	-	-	-	14 517.7
22	Saskatchewan	-	-	-	1 489.5	834.5
23	Manitoba	-	-	-	-	1 543.1
24	Ontario	-	-	774.5	733.0	16 628.9
25	Quebec	-	-	-	-	4 985.5
26	New Brunswick	0.7	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	<b>Total sales</b>	<b>0.7</b>	<b>-</b>	<b>774.5</b>	<b>2 222.5</b>	<b>38 716.9</b>
29	Exports	-	-	-	-	24 732.5
30	Other deliveries <sup>3</sup>	-	-	-	-	1 819.2
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	190.0	5 325.7
32	Line pack fluctuation	-	-	-	0.1	-56.0
33	Pipeline fuel	-	-	4.1	93.6	1 672.0
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-1.5	123.5	166.8
35	<b>Total disposition of marketable gas</b>	<b>0.7</b>	<b>-</b>	<b>777.1</b>	<b>2 629.7</b>	<b>72 377.1</b>

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1987 et 1988

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		N <sup>o</sup>
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C.						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C						
<b>1987</b>						
<b>Gisements et usines de traitement</b>						
Approvisionnement:						
9 876.2	472.0 <sup>1</sup>	116 472.2 <sup>f</sup>	—	116 472.2 <sup>f</sup>	Production originale brute	1
102.7	94.7	2 512.1 <sup>f</sup>	—	2 512.1 <sup>f</sup>	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
9 773.5	377.3	113 960.1 <sup>f</sup>	—	113 960.1 <sup>f</sup>	Production originale nette	3
—	—	—	—	—	Gas récupéré	4
50.0	128.5	14 154.7	—	14 154.7	Moins gaz injecté et stocké	5
<b>9 723.5</b>	<b>248.8</b>	<b>99 805.4<sup>f</sup></b>	...	<b>99 805.4<sup>f</sup></b>	<b>Prélèvement net</b>	<b>6</b>
Utilisation:						
164.8	—	2 113.6 <sup>f</sup>	—	2 113.6 <sup>f</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.2	—	1 110.6 <sup>f</sup>	—	1 110.6 <sup>f</sup>	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
973.4	850.7	13 438.3 <sup>f</sup>	—	13 438.3 <sup>f</sup>	Pertes en cours de traitement	9
402.5	32.3	5 029.0 <sup>f</sup>	—	5 029.0 <sup>f</sup>	Autres emplois et utilisations	10
—	—	—	—	—	Autres utilisations	11
44.9	—	-151.5 <sup>f</sup>	—	-151.5 <sup>f</sup>	Ajustements	12
8 134.7	165.8	78 265.4	—	78 265.4	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
<b>9 723.5</b>	<b>248.8</b>	<b>99 805.4<sup>f</sup></b>	...	<b>99 805.4<sup>f</sup></b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>14</b>
<b>Distribution de gaz</b>						
Approvisionnement:						
<b>8 134.7</b>	<b>165.8</b>	<b>78 265.4</b>	—	<b>78 265.4</b>	<b>Total de gaz marchand</b>	<b>15</b>
17.4	—	5 564.9	—	5 564.9	Déstockage par les distributeurs	16
—	—	—	93.0	93.0	Importations	17
—	—	272.2	—	272.2	Autres arrivages <sup>2</sup>	18
<b>8 152.1</b>	<b>165.8</b>	<b>84 102.5</b>	<b>93.0</b>	<b>84 195.5</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>19</b>
Utilisation:						
Ventes:						
4 027.0	138.8	4 373.0	—	4 373.0	Colombie-Britannique	20
—	—	14 517.7	1.0	14 518.7	Alberta	21
—	—	2 324.0	—	2 324.0	Saskatchewan	22
—	—	1 543.1	—	1 543.1	Manitoba	23
—	—	18 136.4	92.0	18 228.4	Ontario	24
—	—	4 985.5	—	4 985.5	Québec	25
—	—	0.7	—	0.7	Nouveau-Brunswick	26
—	27.0	27.0	—	27.0	Territoires du Nord-Ouest	27
<b>4 027.0</b>	<b>165.8</b>	<b>45 907.4</b>	<b>93.0</b>	<b>46 000.4</b>	<b>Total des ventes</b>	<b>28</b>
3 276.0	—	28 008.5	—	28 008.5	Exportations	29
—	—	1 819.2	—	1 819.2	Autres livraisons <sup>3</sup>	30
14.9	—	5 530.6	—	5 530.6	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
7.1	—	-48.8	—	-48.8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
715.8	—	2 485.5	—	2 485.5	Gas consommé dans le réseau	33
111.3	—	400.1	—	400.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
<b>8 152.1</b>	<b>165.8</b>	<b>84 102.5</b>	<b>93.0</b>	<b>84 195.5</b>	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	<b>35</b>

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1987 and 1988 - Concluded

No	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C					
millions de metres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C					
<b>1988</b>					
<b>Field and processing plants</b>					
Supply					
1	-	-	508.6	4 576.3P	115 624.6
2	-	-	-	419.8P	2 228.4
3	-	-	508.6	4 156.5P	113 396.2
4	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	14 818.9
6	-	-	508.6	4 156.5P	98 577.3
Disposition					
7	-	-	-	471.1P	1 737.8
8	-	-	-	110.4P	1 063.5
9	-	-	-	82.8P	13 324.5
10	-	-	-	39.3P	4 510.7
11	-	-	-	-	-
12	-	-	-	4.0P	53.9
13	-	-	508.6	3 448.9	77 994.7
14	-	-	508.6	4 156.5P	98 577.3
<b>Gas utilities</b>					
Supply					
15	-	-	508.6	3 448.9	77 994.7
16	-	-	-	110.5	6 305.7
17	-	-	-	-	-
18	-	-	270.8	-	3.8
19	-	-	779.4	3 559.4	84 304.2
Disposition					
Sales					
20	-	-	-	-	207.1
21	-	-	-	-	16 323.2
22	-	-	-	1 704.4	305.1
23	-	-	-	-	1 799.6
24	-	-	774.0	1 588.5	16 688.8
25	-	-	-	-	5 141.8
26	-	-	-	-	-
27	-	-	-	-	-
28	-	-	774.0	3 292.9	40 465.6
29	-	-	-	-	32 564.6
30	-	-	-	-	2 695.9
31	-	-	-	30.5	6 216.0
32	-	-	-	-1.8	27.1
33	-	-	3.9	110.7	2 459.7
34	-	-	1.5	-184.2	-124.7
35	-	-	779.4	3 559.4	84 304.2

<sup>1</sup> Includes 163.2 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

<sup>2</sup> Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

<sup>3</sup> Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

<sup>4</sup> Includes 161.7 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, 1987 et 1988 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		N <sup>o</sup>
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total source canadienne	Total source étrangère	Total, general		
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C						
millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa 15°C						
<b>1988</b>						
<b>Gisements et usines de traitement</b>						
Approvisionnement:						
10 853.6	292.9 <sup>4</sup>	131 856.0	...	131 856.0	Production originale brute	1
114.0	87.8	2 850.0	...	2 850.0	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
10 739.6	205.1	129 006.0	...	129 006.0	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
52.2	-	14 871.1	...	14 871.1	Moins gaz injecté et stocké	5
10 687.4	205.1	114 134.9	...	114 134.9	<b>Prélèvement net</b>	6
Utilisation:						
127.6	-	2 336.5	...	2 336.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.1	-	1 177.0	...	1 177.0	Emploi et utilisation dans les collecteurs	
1 056.0	18.5	14 481.8	...	14 481.8	Emploi et utilisation dans les usines de traitement	8
372.7	48.6	4 971.3	...	4 971.3	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-308.3	-	-258.4	...	-258.4	Ajustements	12
8 819.7	138.0	90 909.9	...	90 909.9	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution	13
10 687.4	205.1	114 134.9	...	114 134.9	<b>Total de l'utilisation</b>	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
8 819.7	138.0	90 909.9	-	90 909.9	<b>Total de gaz marchand</b>	15
84.7	-	6 500.9	-	6 500.9	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	384.2	384.2	Importations	17
-	-	274.8	-	274.8	Autres arrivages <sup>2</sup>	18
8 904.4	138.0	97 685.4	384.2	98 069.6	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	19
Utilisation:						
Ventes:						
4 003.2	121.8	4 332.1	-	4 332.1	Colombie-Britannique	20
-	-	16 323.2	0.9	16 324.1	Alberta	21
-	-	2 009.5	-	2 009.5	Saskatchewan	22
-	-	1 799.6	-	1 799.6	Manitoba	23
-	-	19 051.3	383.3	19 434.6	Ontario	24
-	-	5 141.8	-	5 141.8	Quebec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	16.2	16.2	-	16.2	Territoires du Nord-Ouest	27
4 003.2	138.0	48 673.7	384.2	49 057.9	<b>Total des ventes</b>	28
3 348.2	-	35 912.8	-	35 912.8	Exportations	29
667.2	-	3 674.4	-	3 674.4	Autres livraisons <sup>3</sup>	30
50.6	-	6 297.1	-	6 297.1	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
9.0	-	34.3	-	34.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	32
647.8	-	3 222.1	-	3 222.1	Gas consommé dans le réseau	33
178.4	-	-129.0	-	-129.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
8 904.4	138.0	97 685.4	384.2	98 069.6	<b>Total de l'utilisation de gaz marchand</b>	35

<sup>1</sup> Inclut 163.2 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distribution diverses.

<sup>4</sup> Inclut 161.7 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et des 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

## Terminologie

### Production

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

**Nouvelle production nette.** "Nouvelle production 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.

**Prélèvements nets de production.** "Nouvelle production nette" plus le pétrole et le gaz ré-extraits des stocks entreposés sur les lieux moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage.

**Production commercialisable.** 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 pertes, la réinjection, etc. ou de la production de pétrole brut destinée à la vente, après l'emploi sur les chantiers, les pertes, la réinjection, etc., mais avant les variations de stocks.

### Livraisons

La quantité et la valeur de la production marchande effectivement livrée. La différence entre les livraisons et la production marchande représente la variation des stock qui peut se présenter étant donnée que l'entreprise peut produire et accumuler ou réduire ses stocks.

### Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représente le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des fournitures. Les données ne représentent que des biens ou marchandises (sans tenir compte des frais des services ou des frais généraux comme la publicité, l'assurance, la dépréciation, etc.), qu'ils soient achetés ou reçus (sous forme de matières, de composantes ou de demi-produits) des autres établissements de l'entreprise déclarante. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons

chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

### 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.

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 "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 suivantes: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

**Autres puits.** Cette catégorie comprend les puits de stockage (gaz naturel, propane, butane), les puits de saumure et les autres puits non mentionnés dans les catégories ci-dessus.

**Puits de projet.** Il s'agit d'un 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.

## Réserves

**Réserves prouvées.** Désignent les réserves récupérables compte tenu de la technologie courante et des conditions économiques actuelles et prévues, dont l'existence est prouvée par des forages, des essais ou leur exploitation, réserves auxquelles s'ajoutent les réserves récupérables contigües dont l'existence est assez certaine d'après les renseignements géologiques, géophysiques ou provenant d'autres sources analogues.

## Selected Publications on Energy and Mineral Statistics

### Catalogue

#### Annual

- 26-201 General Review of the Mineral Industries, Bil.
- 26-202 Canada's Mineral Production. Preliminary Estimate, Bil.
- 26-204 Mineral Industries. Principal Statistics, Bil.
- 26-206 Coal Mines, Bil.
- 41-214 Smelting and Refining, Bil.
- 55-201 Oil Pipe Line Transport, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics. Volume II, Annual Statistics, Bil.
- 57-205 Gas Utilities (Transport and Distribution Systems), Bil.

#### Monthly

- 26-006 Crude Petroleum and Natural Gas Production, Bil.
- 45-004 Refined Petroleum Products, Bil. Oil Pipe
- 55-001 Line Transport, Bil.
- 55-002 Gas Utilities, Bil.

#### Quarterly

- 57-003 Quarterly Report on Energy Supply-demand in Canada, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue (see below) of all current publications is available on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Catalogue 11-204E, price Canada \$10.00, Other Countries \$11.50

## Sélection de Publications Traitant de la Statistique Énergétique et Minérale

### Catalogue

#### Annuelle

- 26-201 Revue générale sur les industries minérales, Bil.
- 26-202 Production minérale du Canada. Calcul préliminaire, Bil.
- 26-204 Industries minérales. Statistiques principales, Bil.
- 26-206 Mines de charbon, Bil.
- 41-214 Fonte et affinage, Bil.
- 55-201 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique. Volume II, Statistiques annuelles, Bil.
- 57-205 Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution), Bil.

#### Mensuelle

- 26-006 Production de pétrole brut et de gaz naturel, Bil.
- 45-004 Produits pétroliers raffinés, Bil.
- 55-001 Transport du pétrole par pipe-lines, Bil.
- 55-002 Services de gaz, Bil.

#### Trimestrielle

- 57-003 Bulletin trimestriel-disponibilité et écoulement d'énergie au Canada, Bil.

Bil. - Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer un catalogue complet (voir ci-dessous) des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

N° 11-204F, prix Canada \$10.00, Autres pays \$11.50









## What happened to the cost of living last month?

## Qu'en était-il du coût de la vie le mois dernier?

**T**he Consumer Price Index

**DATE DUE**

la consommation répond à votre

Whether you negotiate wage COLA clauses in labour contracts or are involved in report or alimony payments, you need information on changes in the

JUN 21 2000

de l'indice des règlements salariaux, à des indemnités de vie chère ou à des programmes gouvernementaux, que vous vous intéressiez à des amendements de contrats, de pensions, de prestations d'entretien, vous avez besoin d'informations détaillées sur les fluctuations du

Compiled monthly (and published at the end of each month), the Consumer Price Index provides a precise account of the latest changes in prices.

et publié dans les 20 jours suivant la date de l'indice des prix à la consommation. L'indice des prix à la consommation vous donne une façon précise sur les plus récentes fluctuations des prix à la consommation.

This monthly publication covers a wide range of categories:

- transportation
- health care
- food
- recreation
- clothing
- tobacco
- housing
- beverages

laquelle porte sur :

Over 400 items, ranging from automobiles to reading materials.

les services personnels et la formation, les services publics et les boissons alcoolisées.

Price indexes are presented for major Canadian cities. In each issue, you'll find month-to-month and year-to-year percentage comparisons for the last five years. And each issue includes information on changes in the

coût de la vie, allant du lait au gaz, en passant par l'ameublement de maison et les services.

*Get the facts.*

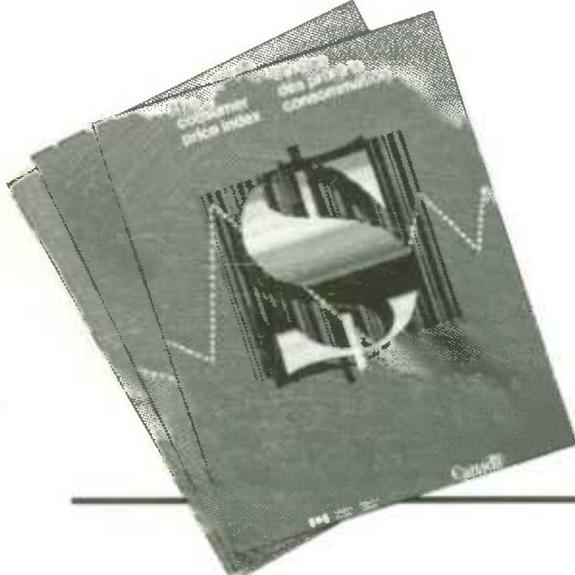
Subscribe to the Consumer Price Index (Publication 62-001) for the authoritative information on the power of the Canadian dollar. This monthly publication is available for purchase outside Canada.

ont été donnés pour l'ensemble du pays canadien. Chaque numéro présente des pourcentages mois après mois et au cours des cinq dernières années. Chaque numéro analyse les principales tendances.

To order, write Publication Services, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or the Canada Reference Centre list.

la consommation (n° 62-001) au Canada et d'obtenir une évaluation fiable du pouvoir d'achat du dollar canadien. L'abonnement à cette publication mensuelle coûte 89 \$ au Canada et 107 \$ à l'étranger.

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).



For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free.

Pour un service plus rapide, utilisez votre carte Visa ou MasterCard et composez sans frais le

# 1-800-267-6677

## How long would it take you to get 10,000 price quotes from 3,500 companies?

**A** lot longer than it takes to open a copy of **Industry Price Indexes**. Subscribe now, for the most extensive data available on Canadian manufacturing selling prices.

**Industry Price Indexes** are indispensable if you need current, consistent and reliable reports on price fluctuations at the Canadian factory gate. Uses include preparing escalation contracts, inventory management, charting trends, forecasting price changes or compiling data to create your own index.

This monthly publication covers raw materials, energy and over 700 commodities by 20 major groups. Items listed range from fish fillets to industrial furnaces, cattle to crude oil. Most commodities are reported at the national level, but some are given on a regional basis.

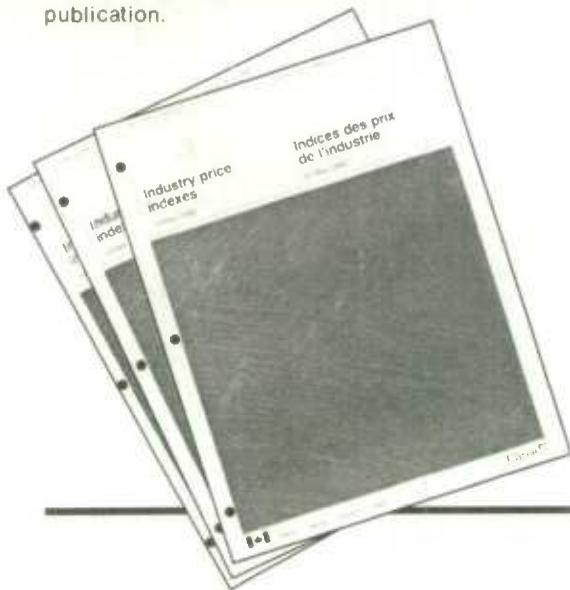
Each issue also provides a historical perspective, with tables of annual averages and monthly price indexes of commodities for the past five years.

As the only periodical of this scope and detail, **Industry Price Indexes** is the recognized authority on changes in the selling prices of Canadian manufactured goods.

### *Get the facts.*

A subscription to the monthly **Industry Price Indexes** (Catalogue No. 62-011) is \$173 in Canada, and \$208 outside Canada.

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



## Combien de temps vous faudrait-il pour obtenir 10 000 propositions de prix de 3 500 compagnies?

**B**eaucoup plus de temps qu'il n'en faut pour lire un exemplaire d'**Indices des prix de l'industrie**. Abonnez-vous dès maintenant afin d'avoir accès aux données les plus complètes possible sur les prix de vente des manufacturiers canadiens.

**Indices des prix de l'industrie** est indispensable si vous avez besoin de rapports à jour, uniformes et fiables au sujet des fluctuations des prix à la production au Canada. Ces indices peuvent servir notamment à préparer des contrats d'indexation, à gérer des stocks, à suivre des tendances au moyen de graphiques, à prévoir des fluctuations de prix ou à compiler des données pour concevoir votre propre indice.

Cette publication mensuelle porte sur les matières premières, l'énergie et plus de 700 produits classés dans 20 grandes catégories. Les articles répertoriés vont des filets de poisson aux fours industriels en passant par les bovins et le pétrole brut. Pour la plupart des produits, les statistiques ont une portée nationale; toutefois, pour certains, elles revêtent un caractère régional.

Chaque numéro donne également une perspective historique; des tableaux indiquent les moyennes annuelles et les indices des prix mensuels des produits au cours des cinq dernières années.

**Indices des prix de l'industrie** est le seul périodique aussi complet et détaillé. Il fait autorité en ce qui touche les fluctuations des prix de vente des marchandises fabriquées au Canada.

### *Abonnez-vous !*

L'abonnement au mensuel **Indices des prix de l'industrie** (n° 62-011 au catalogue) coûte 173 \$ au Canada et 208 \$ à l'étranger.

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).

For faster service, using  
Visa or MasterCard, call  
toll-free,

Pour un service plus rapide, utilisez  
votre carte Visa ou MasterCard  
et composez sans frais le

# 1-800-267-6677