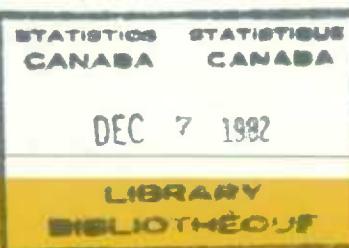


The crude petroleum and natural gas industry

1981



L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1981



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 and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

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	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Telephone Co.)	Zenith 2-2015

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 and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous forme diverse. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

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

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service de communication 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	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Telephone Co.)	Zénith 2-2015

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 publiantes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 064

The crude petroleum and natural gas industry

1981

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 064

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

December 1982
5-3301-544

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Décembre 1982
5-3301-544

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistics 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.

ABBREVIATION

SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIACTION

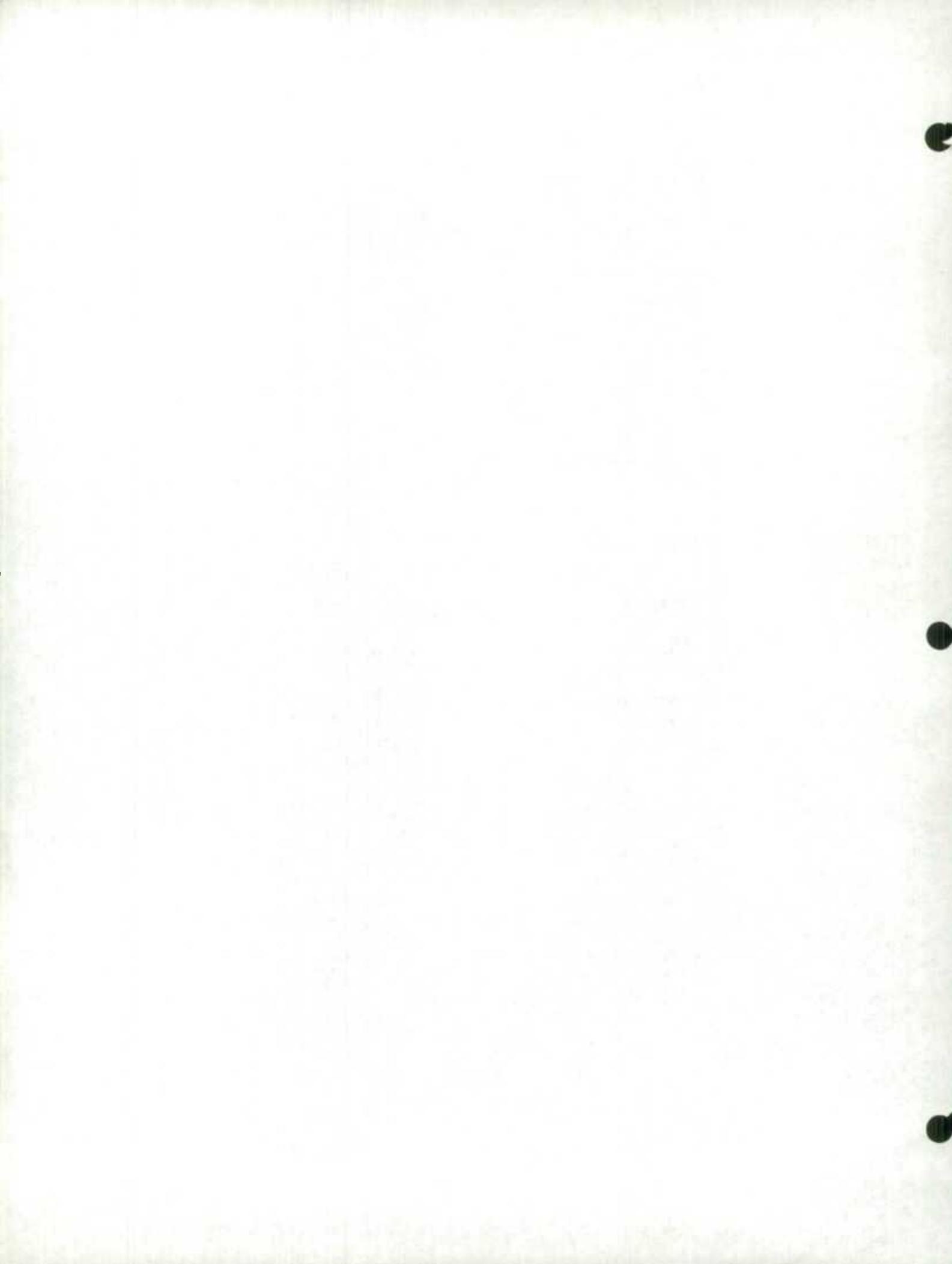
CAE: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Definitions	9
Survey Results	11
 Text Table	
I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1981, Cumulative 1947-1981, Non-conventional Sector	12
 Table	
1. Principal Statistics, 1972-1981	13
2. Marketable Production and Values, 1978-1981	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1981	14
4. Operating and Capital Expenditures, 1980 and 1981	18
5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 and 1981	20
6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980 and 1981	24
7. Employees, Salaries and Wages, 1973-1981	28
8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981	29
 Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	
	39

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Définitions	9
Résultats de l'enquête	11
 Tableau explicatif	
I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1981, cumulatif 1947-1981, secteur non-conventionnel	12
 Tableau	
1. Statistiques principales, 1972-1981	13
2. Production marchande et valeurs, 1978-1981	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1981	14
4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1980 et 1981	18
5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980 et 1981	20
6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 et 1981	24
7. Salariés, traitements et salaires, 1973-1981	28
8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981	29
 Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	
	39



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 064). 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 12-501). 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 1980 are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2, 3 and 4.

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 last survey of this type was carried out in 1976, and the publication of that year shows the special breakdown in the capital and operating expenditure tables. The next special survey will be conducted in 1982 (for the 1981 reporting year), at which time the above detail will be available.

The following are concepts and definitions which have been used in this publication which will be used in succeeding publications.

INTRODUCTION

Les données publiées ici ont été obtenues lors d'une enquête statistique menée auprès de toutes les sociétés faisant partie de l'Industrie d'exploration, de la mise en valeur et de la production de pétrole et de gaz (CAE 064). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est la production de pétrole ou de gaz naturel provenant de puits ou de sables asphaltiques, et les usines de traitement du gaz naturel, suivant la définition donnée dans le manuel de la **Classification des activités économiques** (n° 12-501F au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers n'est pas prise en ligne en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre; cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont incluses depuis le début jusqu'à la fin de 1980 pour le tableau explicatif I. Les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2, 3 et 4.

A intervalles réguliers, Statistique Canada, en collaboration avec le comité de comptabilité centrale de la **Canadian Petroleum Association**, a mené 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 traitement 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 enquêtés à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition. La dernière enquête du genre a été effectuée en 1976, et l'édition de cette année-là donne la ventilation spéciale dans les tableaux des dépenses d'exploitation et d'investissement. La prochaine enquête spéciale aura lieu en 1982 (elle portera sur l'année 1981), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans la présente publication et qui seront repris dans les publications ultérieures.

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 515), 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 geo-physical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts. By definition "total activity" relates to all operational activity by 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 plants and exploration activities. For example, a large company operating in Alberta, Saskatchewan and Ontario would have three establishments. 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. 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.

Par production, on entend celle pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'exploitation directe des moyens de production, ceux-ci comprennent les usines de traitement du gaz, les réseaux collecteurs de gaz exploités par les producteurs et les installations de puits de pétrole et de gaz naturel, de tête de puits et de conduites d'écoulement. Les réseaux collecteurs de gaz et de pétrole exploités par les entreprises d'oléoducs et de gazoducs sont compris dans la CAE 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans **Services de gaz** (n° 57-205 au catalogue) et **Transport du pétrole par pipe-lines** (n° 55-201 au catalogue).

Les chiffres relatifs à "l'ensemble des activités" prennent en compte l'activité de production plus les activités auxquelles peut se livrer l'établissement. Généralement, il s'agit de travaux d'exploration géologique et géophysique, ainsi que des additions immobilières produites par les employés des sociétés, imputables sur le compte des immobilisations. 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 "l'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 couvre l'activité provinciale de l'entreprise, c'est-à-dire tous les puits de pétrole et de gaz, ses usines de traitement et ses travaux d'exploration. Ainsi, une grande entreprise ayant une activité en Alberta, en Saskatchewan et en Ontario compterait trois établissements. 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, du bâtiment et des travaux publics, etc. Les salariés sont généralement groupés dans les sièges sociaux ou dans les bureaux régionaux de la province et le personnel est détaché de ces bureaux vers divers points de la province au fur et à mesure que l'industrie découvre, évalue et met en valeur les divers champs de pétrole et de gaz.

Companies included in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, sulphur and helium, 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 for the above purposes as well as those carried on directly by these companies, and for such 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 064, 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 064, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

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, de soufre et d'hélium provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement couvre donc les installations des usines de traitement du gaz, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social consacrés à ces fins ainsi que les travaux entrepris directement par ces entreprises, et les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Une entreprise n'est pas nécessairement active dans tous les secteurs de l'industrie dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en compte dans la CAE 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien 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 l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CAE 064).

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between those which are of a capital nature and those which are operational. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Construction Division in **Private and Public Investment in Canada** (Catalogue 61-205). However, in order to present a complete picture in one report, statistics on capital formation are included here. Because of accounting practices in this industry, uniformity of definitions of capital and current expenditures are difficult to attain. As a result, it has been necessary to define those items which are capital and those items which are current. In concert with the total cost accounting techniques and principles being developed in this industry, we have defined as capital, those expenditures for drilling (both exploratory and development), as well as the construction of oil and gas well facilities and other works of a permanent nature. In addition, we treat land and land lease acquisition expenditures as capital in nature although they are not treated as "capital formation" for National Accounts purposes. Expenditures on geological and geophysical activity, field and well operations, natural gas plant operations, and other operating expenses such as land departments, taxes, royalties, etc., are, as may be expected, treated as current expenditures (see Table 4).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division de la construction dans **Investissements privés et publics au Canada** (n° 61-205 au catalogue). Pour que ce bulletin soit complet, nous y avons inclus des données sur la formation de capital. À cause des méthodes comptables en usage dans cette industrie, il est difficile d'uniformiser la définition des termes "dépenses d'investissement" et "dépenses d'exploitation". Il a donc fallu déterminer ce qui appartient à l'une et l'autre des catégories. À partir de techniques et de principes de comptabilité de prix de revient appliqués dans cette industrie, nous avons assimilé aux dépenses d'investissement les sommes affectées au forage (d'exploration et de développement), à la construction d'installations de puits de pétrole et de gaz et à d'autres ouvrages de nature permanente. Nous considérons également comme investissements les dépenses effectuées pour l'acquisition de terrains et de concessions bien qu'elles ne soient pas assimilées à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale. Les sommes consacrées aux travaux d'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation de champs, de puits et d'usines de gaz naturel ainsi que les autres dépenses d'exploitation comme les services des terres, les taxes, les redevances, etc., sont, comme on peut s'y attendre, considérées comme dépenses d'exploitation (voir tableau 4).

Electricity

Data refers 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.

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût est le coût livré à l'usine et (ou) au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto-consommation n'est pas assimilée aux achats d'électricité.

Employment, Man-hours, Salaries and Wages

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

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

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

Salaries and wages (Tables 1, 6 and 7) refer to gross earnings of all employees before deductions for income tax and employees' contributions to social services such as sickness, accident and unemployment insurance, pensions, etc. They included all salaries, wages and bonuses, profits shared with employees, commissions (paid to regular employees only), as well as any other allowance forming part of the worker's earnings. Payments for overtime are included. They do not include the company share of benefit plans.

Effectifs, heures-hommes, rémunérations

Les salariés groupent les directeurs rémunérés, le personnel de profession libérale, les techniciens et les administrateurs, ainsi que les travailleurs à la production, les ouvriers aux champs et à l'usine et les travailleurs assimilés, pour les activités de production et autres.

Par "travailleurs à la production est assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois. Les chiffres sont parfois influencés par le roulement du personnel, en ce sens que l'effectif peut parfois être exagéré lorsqu'un employé change d'emploi au milieu d'une période de paie.

Les heures-hommes des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés représentent le nombre total d'heures-hommes payées (la total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les enquêtés sont priés de n'inscrire que les heures réellement travaillées. Il faut noter que les heures rémunérées portées aux listes de paie des travailleurs à la production et des travailleurs assimilés présentent en définitive les gains horaires moyens et ne représentent pas les taux de salaire horaires que publie le Ministère du travail.

Les traitements et salaires (tableaux 1, 6 et 7) représentent les gains bruts de tous les salariés avant le précompte des impôts et des cotisations aux régimes de l'assurance-maladie, de l'assurance-accident, de l'assurance-chômage, de pension; etc. Elles comprennent tous les salaires, les traitements, les primes, la participation des employés aux bénéfices, les commissions (versées aux employés réguliers seulement) ainsi que toute autre allocation qui forme une partie des gains du travailleur. Le paiement des heures supplémentaires est compris, mais non la part versée par l'employeur aux régimes de prévoyance.

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. For valuation purposes, shrinkage is deducted from the volume.

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

DÉFINITIONS

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-extrai ts des stocks entreposés sur les lieux, moins les quantités réinjectées dans les gisements ou les réservoirs de stockage. Aux fins d'évaluation, la contraction au stockage est déduite du volume.

Production marchande. La quantité de gaz, pétrole, propane, butanes, etc., produite et disponible pour la vente, c.-à-d., la quantité de produits du gaz naturel provenant d'usines de traitement, après déduction et l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz secs après déduction du volume utilisé dans le champ, perdu, réinjecté, etc., ou, la quantité de pétrole brut produite pour la vente, après déduction de volume utilisé sur place, perdu, réinjecté, etc., mais avant les variations de stocks.

Livrailles

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

Matières et fournitures utilisées pour la production

Les données du tableau 1 représentent le coût livré des matières, fournitures, produits chimiques, explosifs et composantes consommés pour la production au cours de l'année. Dans l'industrie du pétrole et du gaz, il n'est pas utile d'estimer la quantité de matières utilisées comme combustible, car elle ne représente qu'une faible portion de l'ensemble des besoins énergétiques de l'industrie, et la comptabilité des entreprises n'en donnent pas une ventilation détaillée. C'est pourquoi le combustible acheté et utilisé figure comme composante des matières et des

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 establishment of the reporting company. Respondents were requested to report materials and supplies purchased and used. Included are repair and maintenance supplies not chargeable to fixed assets accounts. Also included is the cost of office supplies not chargeable to fixed assets accounts and the cost of such other items of materials and supplies used as food, beverages and supplies for establishment operated cafeterias and lunch counters, first aid medical supplies, laboratory supplies, etc.

Value Added

By production activities. Is defined as the value of marketable production less materials and supplies purchased, 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.

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 interrogée. On a demandé aux entreprises d'indiquer les matières et fournitures achetées et utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien non imputables aux comptes des immobilisations, et d'autres matières et fournitures utilisées comme aliments, boissons et les fournitures pour les cantines 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 marchande, 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 des biens produits, 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 géophysiques sont considérables, il est évident qu'il en résultera une valeur ajoutée négative.

SURVEY RESULTS

In 1981, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$17,961,584,000 an increase of 6.5% over 1980. Crude oil and field condensate amounted to \$9,454,610,000, an increase of 4.6%, natural gas \$5,910,975,000, an increase of 4.7%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,595,999,000, an increase of 19.1% from 1980 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1981, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$15,866,629,000 or 90.9% of the national figure of \$17,445,514,000.

The number of employees in the industry in Canada, increased from 27,448 in 1980 to 28,783 in 1981 but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1981, management accounted for 5.4% of the total work force; professional categories 24.5%; specialists, technical, clerical and administrative 46.7%; field, plant and related workers 23.4%. Total salaries and wages paid during 1981 increased to \$807,863,000 from \$673,031,000 reported in 1980 up 20.0%. Alberta had 90.7% of the total employees and paid 88.6% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures decreased from \$8,131,728,000 in 1980 to \$7,881,546,000 in 1981 a decrease of 3.1%. During the current year, royalty payments accounted for 62.2% of the total; geological and geophysical expenditures 7.4%; field and well operations 19.1%; retention costs 2.3%; natural gas processing plants 5.7%; interest expense 0%; all other operating expenditures 3.3%.

Capital expenditures decreased 9.2% from \$7,018,503,000 in 1980 to \$6,375,006,000 in 1981. Exploratory and development drilling accounted for 64.6% of the total capital expenditures in 1981; natural gas processing plants 5.4%; tangible well and lease equipment 10.0%; other buildings and machinery 5.2%; secondary recovery facilities 2.4%; pipelines and related equipment 1.2%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.2% of the total capital

RÉSULTATS DE L'ENQUÊTE

En 1981, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevée à \$17,961,584,000, soit 6.5% de plus qu'en 1980. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$9,454,610,000 (+ 4.6%), celle du gaz naturel, \$5,910,975,000 (+ 4.7%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les ethanes, pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$2,595,999,000 (+ 19.1%). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1981, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$15,866,629,000; soit 90.9% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$17,445,514,000.

Le nombre des employés de cette industrie est augmenté de 27,448 en 1980 à 28,783 en 1981, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1981 le personnel de direction représentait 5.4% de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 24.5%; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 46.7%; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 23.4%. Les rémunérations totales sont passées de \$673,031,000 en 1980 à \$807,863,000 en 1981 (+ 20.0%). L'Alberta comptait 90.7% des effectifs et a versé 88.6% des rémunérations, ce qui s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Les dépenses d'exploitation sont diminué de \$8,131,728,000 à \$7,881,546,000 (- 3.1%). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 62.2% des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 7.4%; l'exploitation des champs et des puits, 19.1%; les frais de garde, 2.3%; les usines de traitement de gaz naturel 5.7%; les intérêts, 0%; toutes les autres dépenses d'exploitation, 3.3%.

Les dépenses d'investissement ont diminué de 9.2%, passant de \$7,018,503,000 en 1980 à \$6,375,006,000 en 1981. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 64.6% de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1981; les usines de traitement du gaz naturel, pour 5.4%; les biens corporels (puits et concessions), pour 10.0% les autres bâtiments et machines, pour 5.2%; les travaux de récupération secondaire, pour 2.4% et les pipe-lines et les installations connexes, pour 1.2%. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis,

expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

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

Value added for total activity by the industry in 1981 was \$15,925,610,000, an increase of 6.7% over 1980.

les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 11.2% des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

Les dépenses ci-haut mentionnées pour l'exploitation et les investissements exclus le secteur non-conventionnel, ce secteur étant défini comme la zone géographique de Cold Lake, Peace River, Athabasca et Wabasca. Voir le tableau explicatif I pour le détail des dépenses pour ce secteur.

En 1981, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$15,925,610,000, soit une augmentation de 6.7% par rapport à 1980.

TEXT TABLE I. Alberta Exploration and Development Expenditures, 1981, Cumulative 1947-1981, Non-conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement de l'Alberta, 1981, cumulatif 1947-1981, secteur non-conventionnel

	1981	Cumulative 1947-1981
		millions of dollars
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		millions de dollars
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	541.1	3,919.1
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.	994.0	4,168.2
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux		

TABLE 1. Principal Statistics,(1) 1972-1981

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1972-1981

Year and province Année et province	Establishments Établissements	Producing activity - Activité de production						Total activity - Activité totale				
		Production and related workers Travailleurs de la production et assimilés			Cost of electricity Coût de l'électricité	Cost of materials and supplies and fuel Coût des matières et fournitures et du combustible	Value of marketable production Valeur de la production marchande	Value added Valeur ajoutée	Working owners and partners Propriétaires et associés actifs	Employees Salariés	Value added Valeur ajoutée	
		Number Nombre	Man-hours paid Heures-hommes payées	Wages Salaires					Number Nombre	Salaries and wages Traitements et salaires		
		Nombre	Heures-hommes payées	Salaires					Nombre	Traitements et salaires	Valeur ajoutée	
	number	thousands	thousands of dollars			milliers de dollars			number	thousands of dollars		
	nombre	milliers	milliers de dollars			milliers de dollars			nombre	milliers de dollars		
1972	1,126	4,324	9,356	46,215	27,394	59,813	2,162,661	2,075,454	-	16,604	195,920	2,083,466
1973	1,087	4,404	9,274	49,723	37,768	70,481	2,979,704	2,871,455	-	16,786	212,145	2,883,273
1974	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	-	18,155	257,969	4,724,990
1975	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	-	18,053	280,884	5,818,459
1976	718	4,931	10,360	79,176	60,300	159,697	7,238,022	7,018,025	-	19,096	341,032	7,052,003
1977	719	5,191	11,082	92,593	61,849	175,868	8,898,141	8,660,424	-	20,240	387,223	8,698,328
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:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	14	2	4	33	-	-	71	71	-	4	92	71
Québec	8	32	64	477	-	-	-	-	-	114	2,267	-
Ontario	33	117	246	2,031	149	2,508	37,037	34,380	-	221	4,476	31,466
Manitoba	41	52	107	1,074	1,144	1,071	56,977	52,762	-	94	2,020	51,017
Saskatchewan	144	455	958	9,599	18,105	54,391	893,773	821,277	-	908	19,438	780,303
Alberta	311	5,044	10,567	115,395	82,043	244,790	13,589,587 ^r	13,262,754 ^r	-	24,780	613,167	13,497,566 ^r
British Columbia - Colombie-Britannique	157	220	471	4,111	-	29,210	557,562	528,352	-	362	8,037	525,605
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	90	478	1,175	10,847	-	3,514	11,196	7,682	-	857	20,527	27,411
Off shore - Large des côtes:										108	3,007	3,819
East - Est	34	1	2	19	-	-	-	-	-	-	-	-
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	833	6,401	13,594	143,586	101,441	335,484	15,144,203 ^r	14,707,278 ^r	-	27,448	673,031	14,917,258 ^r
1981:												
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	12	5	10	89	-	-	71	7	-	9	214	71
Québec	7	6	13	166	-	-	-	-	-	94	2,417	-
Ontario	35	142	273	2,720	244	4,024	45,526	41,256	-	250	5,772	41,576
Manitoba	40	47	96	1,141	1,013	2,312	64,251	60,926	-	91	2,259	61,068
Saskatchewan	161	381	810	10,281	17,257	28,695	850,894	804,942	-	924	24,234	806,186
Alberta	352	5,316	11,423	145,050	100,255	363,092	14,809,168	14,345,821	-	26,110	715,972	14,387,849
British Columbia - Colombie-Britannique	158	192	396	4,226	-	12,504	629,674	617,170	-	299	8,217	617,276
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	56	606	1,486	35,054	-	1,783	13,640	11,857	-	909	44,074	9,175
Off shore - Large des côtes:										97	4,704	1,451
East - Est	40	1	2	23	-	-	-	-	-	-	-	-
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,881,979	-	28,783	807,863	15,924,652
Percentage change - Variation en pourcentage:												
1980/1981	+ 3.4	+ 4.6	+ 6.7	+ 38.4	+ 17.0	+ 22.9	+ 8.3	+ 7.9	-	+ 4.8	+ 20.0	+ 6.7
1979/1980	+ 25.4	+ 11.0	+ 11.1	+ 23.1	+ 18.6	+ 24.8	+ 18.8 ^r	+ 18.6 ^r	-	+ 11.7	+ 24.0	+ 18.8

^r Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

¹⁾ Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1978-1981

Product No.	1978		1979		millions of dollars	
	thousands of cubic metres		thousands of dollars			
	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de cubic metres	milliers de mètres cubes		
1 Crude oil	72 462	5,500,513	80 762.7	6,640,387		
2 Synthetic crude oil	3 715	297,491	5 909.4	792,120		
3 Condensate	168	12,774	188.3	15,401		
4 Pentanes plus	6 744	527,373	6 670.3	562,031		
5 Propane	5 209	264,266	5 703.6	324,996		
6 Butanes	3 358	196,794	3 621.6	309,716		
7 Ethane	978	73,433	3 631.4	249,622		
8 Natural gas(1)	70 103 755	3,584,681	75 344 300	4,491,197		
	thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
	milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
9 Sulphur	5 518	108,924	6 258.5	158,066		
10 Total value	...	10,566,249	...	13,543,536		

(1) Excludes value of helium.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1981

Product No.	New Brunswick					
	Canada		New Brunswick		Province	
	Nouveau- Brunswick	Product	Production	Production	Production	Production
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Net production withdrawals:						
1 Crude oil	cubic metres	67 213.8	0.6	-	90.0	542.7
2	dollars	7,889,379	29	-	11,114	64,251
3 Synthetic crude oil(1)	cubic metres	7 199.2	-	-	-	-
4	dollars	1,548,362	-	-	-	-
5 Condensate	cubic metres	140.1	-	-	-	-
6	dollars	16,383	-	-	-	-
7 Pentanes plus	cubic metres	5 788.4	-	-	-	-
8	dollars	694,790	-	-	-	-
9 Propane	cubic metres	5 253.2	-	-	-	-
10	dollars	514,632	-	-	-	-
11 Butanes	cubic metres	3 150.5	-	-	-	-
12	dollars	440,260	-	-	-	-
13 Ethane	cubic metres	4 691.0	-	-	-	-
14	dollars	448,694	-	-	-	-
15 Natural gas	'000's of cubic metres	85 530.7	2.4	-	517.5	-
16	dollars	6,420,631	62	-	38,410	-
17 Sulphur	metric tonnes	5 860.3	-	-	-	-
18	dollars	484,918	-	-	-	-
19 Total value	dollars	18,458,033	71	-	45,524	64,751

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1978-1981

1980	1981		Produit	N°
thousands of cubic metres	thousands of dollars	thousands of cubic metres	thousands of dollars	
milliers de mètres cubes	milliers de dollars	milliers de mètres cubes	milliers de dollars	
75 348.9	7,305,663	67 218.0	7,089,865	Pétrole brut
7 966.3	1,716,589	7 199.2	1,548,362	Pétrole brut synthétique
167.6	16,177	140.1	16,383	Condensat
6 048.1	600,967	5 795.0	695,565	Pentanes plus
5 402.4	458,752	5 253.2	514,632	Propane
3 365.9	424,467	3 150.5	440,260	Butane
4 355.8	342,976	4 700.4	449,594	Ethane
68 764 900 ^r	5,642,843 ^r	67 857 800	5,910,975	Gaz naturel(1)
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes		
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques		
5 944.5	352,358	5 996.3	495,948	Soufre
***	16,860,792 ^r	***	17,961,584	Valeur totale

(1) Ne comprend pas la valeur de l'hélium.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1981

Province	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Produit	N°
All values and quantities are expressed in thousands					
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
				Prélèvements nets de production:	
7 392.8	56 979.5	2 036.0	172.2	mètres cubes dollars	Pétrole brut
821,032	6,744,094	235,565	13,294		1
-	7 199.2	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1)
-	1,548,362	-	-		3
17.1	95.1	27.9	-	mètres cubes dollars	Condensat
1,899	11,256	3,228	-		5
11.3	5 652.2	124.9	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus
1,340	678,999	14,451	-		7
34.1	5 155.0	64.1	-	mètres cubes dollars	Propane
3,147	506,633	4,852	-		9
18.1	3 047.8	84.6	-	mètres cubes dollars	Butane
1,872	429,770	8,618	-		11
20.3	4 670.7	-	-	mètres cubes dollars	Ethane
1,942	446,752	-	-		13
1 299.4	75 126.3	8 675.3	9.8	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel
22,685	5,993,990	369,158	346		15
-	5 291.0	202.3	-	tonnes métriques dollars	Soufre
-	438,974	23,923	-		17
853,917	16,818,830	661,800	13,640	dollars	Valeur totale

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1981 - Concluded

Product No.		New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	
all values and quantities are expressed in thousands						
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers						
Marketable production:						
1 Crude oil	cubic metres dollars	67 218.0 7,889,865	0.6 29	-	90.0 11,114	542.7 64,251
2 Synthetic crude oil(1)	cubic metres dollars	7 199.2 1,548,362	-	-	-	-
3 Condensate	cubic metres dollars	140.1 16,383	-	-	-	-
4 Pentanes plus	cubic metres dollars	5 795.0 695,565	-	-	-	-
5 Propane	cubic metres dollars	5 253.2 514,632	-	-	-	-
6 Butane	cubic metres dollars	3 150.5 440,260	-	-	-	-
7 Ethane	cubic metres dollars	4 700.4 449,594	-	-	-	-
8 Natural gas	'000's of cubic metres dollars	67 857.8 5,910,975	2.4 42	-	417.5 34,410	-
9 Sulphur	metric tonnes dollars	5 996.3 495,948	-	-	-	-
10 Total value	dollars	17,961,584	71	-	45,524	64,251
Shipments:						
20 Crude oil	cubic metres dollars	67 205.5 7,888,303	0.6 29	-	90.0 11,114	541.0 64,055
21 Synthetic crude oil(1)	cubic metres dollars	7 196.0 1,547,634	-	-	-	-
22 Condensate	cubic metres dollars	140.1 16,383	-	-	-	-
23 Pentanes plus	cubic metres dollars	5 788.8 694,795	-	-	-	-
24 Propane	cubic metres dollars	4 950.7 484,913	-	-	-	-
25 Butanes	cubic metres dollars	3 204.6 447,963	-	-	-	-
26 Ethane	cubic metres dollars	4 752.2 454,548	-	-	-	-
27 Natural gas	'000's of cubic metres dollars	67 857.8 5,910,975	2.4 42	-	417.5 34,410	-
28 Sulphur	metric tonnes dollars	6 033.0 500,411	-	-	-	-
29 Total value	dollars	17,945,927	71	-	45,524	64,055

(1) Includes 753.1 thousand cubic metres of experimental crude.

(2) Includes 350.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and - million cubic metres of Kotanalee gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(3) Includes 291.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and - million cubic metres of gas from Kotanalee in the Yukon.

TABLEAU 3. Données sur les produits industriel du pétrole brut et du gaz naturel, 1981 - fin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Produit	No
		Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest		
all values and quantities are expressed in thousands					
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers					
				Production marchande:	
7 392.8 821,032	56 979.5 6,744,094	2 040.2 236,051	172.2 13,294	mètres cubes dollars	Pétrole brut 1 2
- -	7 199.2 1,548,362	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1) 3 4
17.1 1,899	95.1 11,256	27.9 3,228	- -	mètres cubes dollars	Condensat 5 6
11.2 1,340	5 652.2 678,999	131.6 15,226	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus 7 8
34.1 3,147	5 155.0 506,633	64.1 4,852	- -	mètres cubes dollars	Propane 9 10
18.1 1,872	3 047.8 429,770	84.6 8,618	- -	mètres cubes dollars	Butanes 11 12
20.3 1,942	4 680.1 447,652	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane 13 14
5 096.2 19,662	59 229.1 5,520,744	7 102.8 335,771	9.8 346	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel 15 16
- -	5 789.0 470,020	209.3 25,928	- -	tonnes métriques dollars	Soufre 17 18
850,074	16,337,530	629,674	13,640	dollars	Valeur totale 19
				Livraisons:	
7 392.8 821,032	56 965.0 6,742,377	2 041.9 236,248	174.2 13,448	mètres cubes dollars	Pétrole brut 20 21
- -	7 196.0 1,547,634	- -	- -	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique(1) 22 23
17.1 1,899	95.1 11,256	27.9 3,228	- -	mètres cubes dollars	Condensat 24 25
11.2 1,340	5 640.3 677,569	137.3 15,886	- -	mètres cubes dollars	Pentanes plus 26 27
36.5 3,368	4 851.2 476,776	63.0 4,769	- -	mètres cubes dollars	Propane 28 29
17.7 1,831	3 103.8 437,667	83.1 8,465	- -	mètres cubes dollars	Butanes 30 31
20.3 1,942	4 731.9 452,606	- -	- -	mètres cubes dollars	Ethane 32 33
1 096.2 19,662	59 229.1 5,520,744	7 102.8 335,771	9.8 346	'000's de mètres cubes dollars	Gaz naturel 34 35
- -	5 789.9 470,174	244.1 30,239	- -	tonnes métriques dollars	Soufre 36 37
851,074	16,336,803	634,606	13,794	dollars	Valeur totale 38

(1) Inclus 753.1 millions de mètres cubes de pétrole brut expérimental.

Inclus 350.9 millions de mètres de gaz Pointed Mountain produit dans les territoires du Nord-Ouest et - millions de mètres cubes de gaz Kotanalee produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Inclue 291.4 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain et - millions de mètres cubes de gaz Kotanalee.

TABLE 4. Operating and Capital Expenditures, 1980(1) and 1981(1)

No.	thousands of dollars - milliers de dollars	Atlantic provinces					
		Canada	Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
Operating expenditures							
1980:							
1 Geological and geophysical operations	714,885	3,556	1,975	7,992	3,145	31,034	
2 Field and well operations	1,207,497	-	-	4,409	5,774	151,908	
3 Natural gas processing plants	405,266	-	-	18,823	-	3,283	
4 Retention costs(2)	217,830 ^c	624	94	3,342	1,134	11,623	
5 Royalties	4,708,161 ^c	-	-	3,278	17,268	369,903	
6 Taxes (excluding income tax)	179,247	-	-	519	2,743	31,859	
7 Interest expense	451,266	-	-	3,337	142	8,967	
8 Other operating expenses	247,576	-	-	839	150	2,597	
9 Total	8,131,728 ^c	4,180	2,069	42,539	30,356	611,174	
1981:							
10 Geological and geophysical operations	586,291	5,803	2,309	1,988	3,585	25,406	
11 Field and well operations	1,504,671	-	-	5,106	7,005	161,276	
12 Natural gas processing plants	446,120	-	-	16,691	-	3,766	
13 Retention costs(2)	181,496	369	88	3,102	1,062	7,500	
14 Royalties	4,905,679	-	-	4,017	19,115	322,460	
15 Taxes (excluding income tax)	210,388	-	-	1,100	3,387	37,655	
16 Interest expense	-	-	-	-	-	-	
17 Other operating expenses	46,901	-	-	97	124	1,253	
ii Total	7,981,546	6,172	2,397	32,101	34,238	259,316	
Capital expenditures							
1980:							
19 Exploratory drilling	2,705,974	-	6,171	17,153	2,107	60,589	
20 Development drilling	1,308,841	-	-	17,396	2,961	97,083	
21 Tangible well and lease equipment	811,663	-	-	3,286	904	49,276	
22 Pipe lines and related facilities	76,135	-	-	5,008	9	14,983	
23 All enhanced recovery projects	177,477	-	-	-	229	25,474	
24 Natural gas processing plants	311,559	-	-	36,197	-	56	
25 Other buildings and machinery	280,613	-	-	113	83	7,418	
26 Total capital formation	5,672,262	-	6,171	79,653	6,293	254,879	
27 Land sites	17,154	-	-	174	-	805	
28 Land acquisition(3)	1,329,087	1,469	252	1,114	1,890	79,120	
29 Total	7,018,503	1,469	6,423	80,941	8,183	334,804	
1981:							
30 Exploratory drilling	2,871,395	2,577	6,243	10,008	7,595	42,264	
31 Development drilling	1,247,997	-	-	18,943	8,663	60,363	
32 Tangible well and lease equipment	639,056	-	144	4,628	2,726	36,135	
33 Pipe lines and related facilities	76,499	-	-	2,225	73	7,033	
34 All enhanced recovery projects	155,125	-	-	-	60	9,509	
35 Natural gas processing plants	347,029	-	-	14,260	-	598	
36 Other buildings and machinery	331,104	-	-	9	-	24,313	
37 Total capital formation	5,668,185	2,577	6,387	50,073	19,117	180,215	
38 Land sites	15,912	-	-	-	72	668	
39 Land acquisition(3)	690,909	-	235	1,035	1,686	37,343	
40 Total	6,375,006	2,577	6,622	51,108	20,875	218,226	

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations.

(2) Includes: producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholder's mineral rights; land department salaries and overhead.

(3) Permit fees and acquisition costs; includes bonuses, legal fees and filing fees.

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation et d'investissement, 1980(1) et 1981(1)

Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands Yukon, territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	Off shore - Large des côtes			N°
			East	Hudson Bay	West	
			Est	Baie d'Hudson	Ouest	
Thousands of dollars - milliers de dollars						
						Dépenses d'exploitation
						1980:
452,331	115,509	41,525	57,674	-	144	Exploration géologique et géophysique 1
950,669	76,896	17,841	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 2
353,988	28,032	1,140	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 3
161,007	30,687	6,873	2,446	-	-	Coûts de garde(2) 4
4,248,297	64,370	5,045	-	-	-	Redevances 5
138,581	5,278	73	194	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 6
425,757	12,469	555	39	-	-	Dépenses d'intérêt 7
235,860	2,636	4,865	629	-	-	Autres dépenses d'exploitation 8
6,966,490^r	335,877	77,917	60,982	-	144	Total 9
						1981:
352,254	63,861	56,766	74,119	-	200	Exploration géologique et géophysique 10
1,231,730	85,876	13,678	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 11
408,980	15,383	1,300	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 12
132,000	27,300	7,473	2,602	-	-	Coûts de garde(2) 13
4,496,723	58,894	4,470	-	-	-	Redevances 14
161,085	6,816	229	116	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 15
-	-	-	-	-	-	Dépenses d'intérêt 16
32,739	2,385	10,303	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 17
6,815,511	260,515	94,219	76,837	-	200	Total 18
						Dépenses d'investissement
						1980:
1,621,585	298,411	407,272	292,686	-	-	Forage d'exploration 19
1,063,254	90,074	37,573	-	-	-	Forage de mise en valeur 20
630,240	72,920	54,584	453	-	-	Biens corporels, puits et concessions 21
53,880	2,232	23	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes 22
135,700	4,195	11,879	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement 23
241,076	33,788	442	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 24
211,353	7,001	28,781	25,864	-	-	Autres bâtiments et machines 25
3,957,088	508,621	540,554	319,003	-	-	Total de la formation de capital 26
5,129	11,040	6	-	-	-	Propriétés foncières 27
1,063,519	181,267	51	405	-	-	Acquisition de terrains(3) 28
5,025,736	700,928	540,611	319,408	-	-	Total 29
						1981:
1,543,732	188,252	682,461	388,263	-	-	Forage d'exploration 30
1,083,168	60,513	16,347	-	-	-	Forage de mise en valeur 31
521,415	35,359	35,318	3,331	-	-	Biens corporels, puits et concessions 32
64,724	2,444	-	-	-	-	Pipe-lines et installations connexes 33
142,858	1,098	1,600	-	-	-	Travaux de récupérations pour l'enrichissement 34
310,854	21,229	88	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 35
280,368	2,313	17,382	6,719	-	-	Autres bâtiments et machines 36
3,947,119	311,188	753,196	398,313	-	-	Total de la formation de capital 37
14,760	412	-	-	-	-	Propriétés foncières 38
589,348	60,810	18	434	-	-	Acquisition de terrains(3) 39
4,551,227	372,410	753,214	398,747	-	-	Total 40

(1) Ne comprend pas les établissements qui s'occupent de pétrole brut synthétique.

(2) Inclus: les coûts de garde des terres productrices et non productrices; les bonus.

(3) Coût des droits d'exploration et d'acquisition de terrains; comprend les honoraires légaux et les droits d'inscription.

TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 and 1981

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
No.					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1980:					
Supply					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.6	93.4	563.5	9 330.8	63 192.3
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 966.3
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.6	93.4	563.5	9 330.8	71 158.6
5 Condensate	-	-	-	16.6	114.1
6 Pentanes plus	-	-	-	20.9	5 890.7
7 Net withdrawals	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4
8 Imports
9 Total supply	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4
 Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	63.2
11 Quebec	-	-	13.7	1 564.3	14 982.8
12 Ontario	-	93.4	408.0	2 821.6	27 889.5
13 Manitoba	-	-	85.6	381.1	1 388.5
14 Saskatchewan	-	-	-	282.8	2 169.5
15 Alberta	-	-	-	-	15 723.0
16 British Columbia	-	-	-	-	7 455.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	93.4	507.3	5 049.8	69 670.0
 <i>J</i> Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	54.8	319.9
20 II	-	-	55.4	4 204.2	3 545.6
21 IV	-	-	-	-	2 530.7
22 V	-	-	-	-	1 154.8
23 Total	-	-	55.4	4 259.0	7 551.0
 Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.2	109.7	370.4
25 Transporters'	-	-	3.7	586.9	4 838.8
Closing:					
26 Field and plant	-	-	5.5	110.8	364.4
27 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
28 Net change	-	-	+ 2.8	+ 0.2	+ 220.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6	-	-	-	11.0
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	- 2.0	- 59.5	- 289.7
33 Total disposition	0.6	93.4	563.5	9 368.3	77 163.4

See footnotes at end of table.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980 et 1981

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°

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

1980:					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
2 002.1	161.6	75 344.3	...	75 344.3	Pétrole brut
-	-	7 966.3	...	7 966.3	Pétrole brut synthétique
-	1.1	1.1	...	1.1	Moins repris pour l'injection
2 002.1	160.5	83 309.5	...	83 309.5	Total
36.9	-	167.6	...	167.6	Condensat
133.6	-	6 045.2	...	6 045.2	Pentanes plus
2 172.6	160.5	89 522.3	...	89 522.3	Prélèvement net
...	32 230.0(1)	32 230.0(1)	Importations
2 172.6	160.5	89 522.3	32 230.0(1)	121 752.3(1)	Approvisionnement total
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	33.1	35 006.7	35 140.1	Provinces de l'Atlantique
-	-	16 560.0	12 805.2	29 366.0	Québec
-	-	31 212.5	3 272.7	34 485.2	Ontario
-	-	1 855.2	-	1 855.2	Manitoba
-	-	2 452.3	65.2	2 517.5	Saskatchewan
-	-	15 723.0	-	15 723.0	Alberta
2 092.8	-	9 548.3	-	9 548.3	Colombie-Britannique
-	158.4	158.4	-	158.4	Territoires du Nord-Ouest
2 092.8	158.4	77 571.7	32 230.0	109 801.7	Total
Exportations vers les États-Unis:					
Pétroleum administré:					
-	-	374.7	-	374.7	District I
-	-	7 805.2	-	7 805.2	II
-	-	2 530.7	-	2 530.7	IV
74.0	-	1 228.8	-	1 228.8	V
74.0	-	11 939.4	-	11 939.4	Total
Stocks:					
Début d'exercice:					
17.3	9.4	512.0	58.0	570.0	Gisements et usines de traitement
142.7	-	5 572.1	-	5 572.1	Transporteurs
Fin d'exercice:					
19.6	10.0	510.3	58.0	568.3	Gisements et usines de traitement
95.8	-	5 753.4	-	5 753.4	Transporteurs
- 44.6	+ 0.6	+ 179.6	-	+ 179.6	Variation nette
-	-	11.6	-	11.6	Livraison à d'autres acheteurs
- 9.2	1.5	- 7.7	-	- 7.7	Carburants consommés par les pipeline
59.6	-	- 172.3	-	- 172.3	Consommation des gisements et usines de traitement
2 172.6	160.5	89 522.3	32 230.0	121 752.3	Perdes et ajustements
Total de l'utilisation					

Voir note(s) à la fin du tableau.

(Supply & Disposal by Province)

(5) -22-

TABLE 5. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980 and 1981 - Concluded

No.	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1981:					
Supply					
Domestic production:					
1 Crude oil	0.6	90.0	542.7	7 392.8	56 979.5
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 199.2
3 Less returned to formation	-	-	-	-	-
4 Total	0.6	90.0	542.7	7 392.8	64 178.7
5 Condensate	-	-	-	17.1	95.1
6 Pentanes plus	-	-	-	11.3	5 652.2
7 Net withdrawals	0.6	90.0	542.7	7 421.2	69 926.0
8 Imports
9 Total supply	0.6	90.0	542.7	7 421.2	69 926.0
 Disposition					
Deliveries to refineries:					
10 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
11 Quebec	-	-	149.0	1 532.2	10 971.6
12 Ontario	-	96.0	540.9	3 174.4	77 537.5
13 Manitoba	-	-	180.4	304.2	1 081.5
14 Saskatchewan	-	-	-	86.5	2 274.7
15 Alberta	-	-	-	-	15 426.2
16 British Columbia	-	-	-	-	7 450.5
17 Northwest Territories	-	-	-	-	-
18 Total	-	90.0	470.3	3 718.3	64 561.6
Export to United States:					
Petroleum administration:					
19 District I	-	-	-	31.2	79.6
20 II	-	-	57.7	3 582.8	2 826.6
21 IV	-	-	-	-	1 727.5
22 V	-	-	-	-	1 121.1
23 Total	-	-	57.7	3 614.0	5 754.8
Inventories:					
Opening:					
24 Field and plant	-	-	5.5	110.8	364.4
25 Transporters'	-	-	6.2	586.0	5 065.4
Closing:					
26 Field and plant	-	-	7.0	110.8	388.4
27 Transporters'	-	-	20.6	488.5	5 178.0
28 Net change	-	-	+ 15.9	+ 97.5	+ 136.6
29 Deliveries to other purchasers	0.6	-	-	-	21.7
30 Pipeline fuel	-	-	-	-	-
31 Field and plant use	-	-	-	-	-
32 Losses and adjustments	-	-	- 1.2	186.4	+ 540.7
33 Total disposition	0.6	90.0	542.7	7 421.2	69 926.0

(1) Includes exchanges of 6 929 700 cubic metres of crude oil and equivalent with the United States.

Note: This table is not restricted to SIC D64; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 365) and of Pipeline Transport (SIC 455).

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980 et 1981 - 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	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
ND					
1981:					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
2 036.0	173.3	67 214.9	...	67 214.9	Pétrole brut
~	~	7 199.2	...	7 199.2	Pétrole brut synthétique
~	1.1	1.1	...	1.1	Moins repris pour l'injection
2 036.0	172.2	74 413.0	...	74 413.0	Total
27.9	~	140.1	...	140.1	Condensat
124.9	~	5 788.4	...	5 788.4	Pentanes plus
2 188.8	172.2	80 341.5	...	80 341.5	Prélèvement net
...	29 546.3(1)	29 546.3(1)	Importations
2 188.8	172.2	80 341.5	29 546.3	109 887.8	Approvisionnement total
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
~	~	12 573.8	15 178.4	15 178.4	Provinces de l'Atlantique
~	~	12 762.4	2 450.2	27 452.2	Québec
~	~	1 566.1	~	32 212.6	Ontario
~	~	2 361.2	~	1 566.1	Manitoba
~	~	15 426.2	~	2 361.2	Saskatchewan
2 215.9	~	9 666.4	~	15 426.2	Alberta
~	174.2	174.2	~	9 666.4	Colombie-Britannique
2 215.9	174.2	71 230.3	29 546.3	174.2	Territoires du Nord-Ouest
2 215.9	174.2	71 230.3	29 546.3	100 776.6	Total
Exportations vers les États-Unis:					
Pétroleum administré:					
~	~	110.8	~	110.8	District I
~	~	6 467.1	~	6 467.1	II
~	~	1 727.5	~	1 727.5	IV
35.8	~	1 156.9	~	1 156.9	V
35.8	~	9 462.3	~	9 462.3	Total
Stocks:					
Début d'exercice:					
19.6	10.0	510.3	~	510.3	Gisements et usines de traitement
95.8	~	5 753.4	58.4	5 811.8	Transporteurs
Fin d'exercice:					
11.8	8.5	526.5	~	526.5	Gisements et usines de traitement
112.9	~	5 800.0	69.8	5 869.8	Transporteurs
+ 9.3	+ 1.5	+ 62.8	+ 11.4	+ 74.2	Variation nette
- 72.2	- 0.5	- 436.2	- 11.4	- 447.6	Livraison à d'autres acheteurs
1 188.8	172.2	80 341.5	29 546.3	109 887.8	Carburants consommés par les pipe-lines
Total de l'utilisation					
29					
30					
31					
32					
33					

(1) Les échanges de 6 929 700 mètres cubes de pétrole brut et équivalent avec les États-Unis.

Note: (1) Plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAE 064, ce tableau comprend certaines données émanant des raffineries de pétrole (CAE 365) et des transports par pipe-line (CAE 515).

TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980 and 1981

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.					
1980:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	2.4	-	363.1	1 590.6	89 124.5
2 Less field flared and waste	-	-	-	274.2	1 256.6
3 Net new production	2.4	-	363.1	1 316.4	87 867.9
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 766.2
6 Net withdrawals	2.4	-	363.1	1 316.4	76 101.7
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	99.7	414.8
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	20.8	655.7
9 Processing plant disposition and uses:					
10 Processing shrinkage	-	-	-	33.7	11 311.1
11 Other disposition and uses	-	-	-	50.7	4 200.1
12 Other uses	-	-	-	-	-
13 Adjustment	- 0.1	-	-	+ 91.2	+ 7.0
14 Total disposition	2.3	-	363.1	1 202.7	59 447.9
Gas utilities					
Supply:					
15 Receipts of marketable gas:					
16 Plants	-	-	-	230.6	51 617.8 ^f
16 Fields	2.3	-	363.1	972.1	7 829.8
17 Total	2.3	-	363.1	1 202.7	59 447.6 ^f
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	312.2	4 498.7
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts ⁽⁴⁾	-	-	212.2	-	66.3
21 Total supply of marketable gas	2.3	-	575.3	1 514.9	64 012.6 ^f
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	269.5
23 Alberta	-	-	-	-	13 461.6 ^f
24 Saskatchewan	-	-	-	-	1 591.5
25 Manitoba	-	-	-	-	1 782.7
26 Ontario	-	-	444.5	-	18 196.9
27 Québec	-	-	-	-	2 921.1
28 New Brunswick	2.2	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	2.2	-	444.5	1 170.0	38 223.3 ^f
31 Exports	-	-	-	-	19 398.0
32 Other deliveries ⁽⁴⁾	-	-	119.4	-	0.1 ^c
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	368.6	4 055.7
34 Line pack fluctuation	-	-	-	2.0	0.0
35 Pipeline fuel	-	-	3.6	26.1	1 612.7
36 Pipeline losses, etc.	0.1	-	7.8	- 51.8	64.8 ^f
37 Total disposition of marketable gas	2.3	-	575.3	1 514.9	64 012.6 ^f

^aSee footnote(s) at end of table.

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 et 1981

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	
					NO

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.

1980:

Gisements et usines de traitement

Approvisionnement:

9 439,2(1)	50,7	100 570,5	...	100 570,5	Production originale brute	1
90,8	42,5	1 664,1	...	1 664,1	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes	2
9 348,4	8,2	98 906,4	...	98 906,4	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
31,9	-	11 798,1	...	11 798,1	Moins gaz injecté et stocké	5
9 316,5	8,2	87 108,3	...	87 108,3	Prélèvement net	6

Utilisation:

184,7	-	699,2	...	699,2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2,4	-	678,9	...	678,9	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
100,4	-	12 154,6	...	12 154,6	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2,1	-	5 011,9	...	5 011,9	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
+ 103,1	-	+ 201,2 ^r	...	+ 201,2 ^r	Ajustements	12
7 761,0	8,2	68 764,9 ^r	...	68 764,9 ^r	Livrées de gaz marchand	13
9 316,5	8,2	87 108,3	...	87 108,3	Total de l'utilisation	14

Distribution de gaz

Approvisionnement:

7 555,0	-	59 403,4 ^r	-	59 403,4 ^r	Arrivages de gaz marchand:	
186,0	8,2	9 361,5	-	9 361,5	Usines	15
7 741,0	8,2	68 764,9 ^r	-	68 764,9 ^r	Gisements	16
24,0	-	4 834,9	-	4 834,9	Total	17
-	-	-	3,2	3,2	Déstockage par les distributeurs	18
1,2	-	279,7	423,2(3)	702,9	Importations	19
7 766,2	8,2	73 879,5 ^r	426,4	74 305,9 ^r	Autres arrivages(2)	20
4 057,4	8,2	43 906,0 ^r	3,2	43 909,2 ^r	Approvisionnement total en gaz marchand	21

Utilisation:

4 057,8	-	4 327,3	-	4 327,3	Ventes:	
-	-	13 461,6 ^r	3,2	13 464,8 ^r	Colombie-Britannique	22
-	-	2 761,5	-	2 761,5	Alberta	23
-	-	1 782,7	-	1 782,7	Saskatchewan	24
-	-	18 641,4	-	18 641,4	Manitoba	25
-	-	2 921,1	-	2 921,1	Ontario	26
-	-	2,2	-	2,2	Québec	27
-	8,2	8,2	-	8,2	Nouveau-Brunswick	28
4 057,4	8,2	43 906,0 ^r	3,2	43 909,2 ^r	Territoires du Nord-Ouest	29
3 164,9	-	22 562,9	-	22 562,9	Exportations	31
-	-	119,7 ^r	423,2(3)	119,7 ^r	Autres livraisons(4)	32
16,7	-	4 441,0	-	4 441,0	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
3,8	-	16,8	-	16,8	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	34
279,9	-	2 041,8	-	2 041,8	Gaz consommé dans le réseau	35
131,1	-	791,3 ^r	-	791,3 ^r	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
7 266,2	8,2	73 879,5 ^r	426,4	74 305,9 ^r	Total de l'utilisation de gaz marchand	37

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980 and 1981 *(continued)*

	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
No.	Nouveau- Brunswick				
<i>No.</i>					
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.					
1981:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	2.0	-	417.5	1 498.4	88 762.6
2 Less field flared and waste	-	-	-	199.0	1 249.3
3 Net new production	2.0	-	417.5	1 299.4	87 513.3
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 387.0
6 Net withdrawals	2.0	-	417.5	1 299.4	75 126.3
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	75.6	259.0
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	10.6	629.7
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	34.6	10 820.0
10 Other disposition and uses	-	-	-	40.5	4 014.7
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	-42.0	-173.6
13 Deliveries of marketable gas	2.0	-	417.5	1 096.1	59 229.1
14 Total disposition	2.0	-	417.5	1 299.4	75 126.3
Gas utilities					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
15 Plants	-	-	-	180.5	51 415.1
16 Fields	2.0	-	417.5	915.6	7 814.0
17 Total	2.0	-	417.5	1 096.1	59 229.1
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	217.1	3 564.2
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-	237.3	-	9.7
21 Total supply of marketable gas	2.0	-	654.8	1 313.2	62 803.0
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	253.1
23 Alberta	-	-	-	-	12 762.9
24 Saskatchewan	-	-	-	902.0	1 715.8
25 Manitoba	-	-	-	-	1 696.7
26 Ontario	-	-	477.2	-	18 012.3
27 Quebec	-	-	-	-	3 193.2
28 New Brunswick	1.9	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	1.9	-	477.2	902.0	37 634.0
31 Exports	-	-	-	-	18 743.8
32 Other deliveries(4)	-	-	164.0	-	84.6
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	323.4	3 984.2
34 Line pack fluctuation	-	-	-	-1.2	53.5
35 Pipeline fuel	-	-	3.7	56.4	1 853.8
36 Pipeline losses, etc.	0.1	-	9.9	32.6	449.1
37 Total disposition of marketable gas	2.0	-	654.8	1 313.2	62 803.0

(1) Includes 350.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas and - million cubic metres of Kotanalee gas.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 064; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 574) and of Pipeline Transport (SIC 515).

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 et 1981 - fin

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°
<i>millions of cubic metres at 101,325 kPa and 15°C.</i>					
<i>millions de mètres cubes à une pression absolue de 101,325 kPa 15°C.</i>					
1981:					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
8 801.0(1)	46.6	99 528.1	...	99 528.1	Production originale brute
93.8	36.8	1 578.9	...	1 578.9	Moins gaz brûlés sur les chantiers et pertes
8 707.2	9.8	97 949.2	...	97 949.2	Production originale nette
-	-	-	...	-	Gas récupéré
31.9	-	12 418.9	...	12 418.9	Moins gaz injecté et stocké
8 675.3	9.8	85 530.3	...	85 530.3	Prélèvement net
Utilisation:					
302.5	-	637.1	...	637.1	Emploi et utilisation sur les chantiers
2.4	-	642.7	...	642.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs
852.1	-	11 706.7	...	11 706.7	Emploi et utilisation dans les usines de traitement
503.4	-	4 558.6	...	4 558.6	Pertes en cours de traitement
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations
-	-	-	...	-	Autres utilisations
7 102.8	9.8	67 857.3	...	67 857.3	Ajustements
8 675.3	9.8	85 530.3	...	85 530.3	Livraisons de gaz marchand
Total de l'utilisation					
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
6 940.9	-	58 536.5	-	58 536.5	Arrivages de gaz marchand:
161.9	9.8	9 320.8	-	9 320.8	Usines
7 102.8	9.8	67 857.3	-	67 857.3	Gisements
7					Total
4.8	-	3 786.1	-	3 786.1	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	3.0	3.0	Importations
1.1	-	248.1	376.2	624.3	Autres arrivages(2)
7 108.7	9.8	71 891.5	379.2	72 270.7	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:					
3 868.3	-	4 121.4	-	4 121.4	Ventes:
-	-	12 762.9	3.0	12 765.9	Colombie-Britannique
-	-	2 617.8	-	2 617.8	Alberta
-	-	1 696.7	-	1 696.7	Saskatchewan
-	-	18 489.5	-	18 489.5	Manitoba
-	-	3 193.2	-	3 193.2	Ontario
-	-	1.9	-	1.9	Québec
9.8	-	9.8	-	9.8	Nouveau-Brunswick
3 868.3	9.8	42 893.2	3.0	42 896.2	Territoires du Nord-Ouest
Total des ventes					
2 840.0	-	21 583.8	-	21 583.8	Exportations
-	-	248.6	376.2	624.8	Autres livraisons(4)
11.5	-	4 319.1	-	4 319.1	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
5.0	-	57.3	-	57.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
225.4	-	2 139.3	-	2 139.3	Gaz consommé dans le réseau
158.5	-	650.2	-	650.2	Perte dans les pipe-lines, etc.
7 108.7	9.8	71 891.5	379.2	72 270.7	Total de l'utilisation de gaz marchand

(1) Inclus 350.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain et - millions de mètres cubes de gaz Kotanalee.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des Etats-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CAE 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CAE 574) et des transports par pipe-line (CAE 515).

TABLE 7. Employees, Salaries and Wages, 1973-1981

TABLEAU 7. Salariés, traitements et salaires, 1973-1981

	Employees				Salaries and wages				
	Salaries		Management, professional, technical and administrative		Production and related workers - Manufacturing		Management, professional, technical and administrative		
	Production and related workers	Travailleurs de la production et assimilés	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	Total	Travailleurs de la production et assimilés - Industriels	Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs	Total		
	Male	Female	Male	Female	Male	Female	Total		
	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes			
	number						thousands of dollars		
	nombre						milliers de dollars		
1973	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,422	212,145
1974	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
1975	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,884
1976	4,885	46	10,181	3,984	15,066	4,030	79,176	261,856	341,032
1977	5,152	39	10,542	4,507	15,694	4,546	92,593	294,630	387,223
1978	5,404	21	11,513	5,107	16,917	5,128	101,255	351,680	452,931
1979:	5,723	41	12,706	6,084	18,429	6,125	116,565	426,171	542,736
1980:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	2	-	2	-	4	-	33	59	92
Québec	32	-	52	30	84	30	477	1,790	2,267
Ontario	114	3	86	18	200	21	2,031	2,445	4,476
Manitoba	52	-	31	11	83	11	1,074	946	2,020
Saskatchewan	453	2	332	121	785	123	9,599	9,839	19,438
Alberta	4,992	52	12,825	6,911	17,817	6,963	115,395	497,772	613,167
British Columbia - Colombie-Britannique	219	1	111	31	330	32	4,111	3,926	8,037
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	463	15	317	62	780	77	10,847	9,680	20,527
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	98	9	99	9	19	2,988	3,007
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6,328	73	13,854	7,193	20,182	7,266	143,586	529,445	673,031
1981:									
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique	5	-	4	-	9	-	89	125	214
Québec	6	-	55	33	61	33	166	2,251	2,417
Ontario	139	3	87	21	226	24	2,720	3,052	5,772
Manitoba	46	1	33	11	79	12	1,141	1,118	2,259
Saskatchewan	379	2	371	172	750	174	10,281	13,953	24,234
Alberta	5,239	77	13,035	7,759	18,274	7,836	145,050	570,922	715,972
British Columbia - Colombie-Britannique	190	2	82	25	272	27	4,226	3,991	8,217
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	568	38	274	29	842	67	35,054	9,020	44,074
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	1	-	79	17	86	17	13	4,271	4,256
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	6,973	123	14,020	8,067	20,593	8,190	198,790	649,113	807,863

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total	\$'000	
Canada					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	1,526	49	1,575		
Total	1,526	49	1,575	104,606	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	639	58	697		
Geologists - Géologues	1,273	119	1,392		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,450	128	2,578		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1,922	475	2,397		
Sub-total - Total partiel	6,284	780	7,064	249,823	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	3,110	1,066	4,176		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1,213	5,660	6,873		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,887	512	2,399		
Total	12,494	8,018	20,512	504,507	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6,573	123	6,696	198,750	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	20,593	8,190	28,783	807,863	
	Male - Hommes		Female - Femmes		
	number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	5,903			78	
February - Février	5,893			88	
March - Mars	5,985			87	
April - Avril	6,146			91	
May - Mai	6,656			125	
June - Juin	6,940			135	
July - Juillet	7,160			166	
August - Août	7,201			169	
September - Septembre	7,132			174	
October - Octobre	6,724			121	
November - Novembre	6,714			131	
December - Décembre	6,427			113	
	January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
	1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
	thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	3,041	3,242	3,401	3,185	12,868
Not worked and paid - Non travaillées et payées	229	335	675	401	1,641
Total	3,270	3,577	4,076	3,586	14,509

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees Nombre de salariés	Male Hommes	Female Femmes	Total	Salaries and wages Traitements et salaires
\$'000					
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	-	
Total	-	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	-	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	2	-	-	2	
Sub-total - Total partiei	3	-	-	3	94
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	-	-	-	-	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	-	-	-	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1	-	-	1	
Total	4	-	-	4	125
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5	-	-	5	89
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	9	-	-	9	214
Male - Hommes					
Female - Femmes					
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	5				
February - Février	5				
March - Mars	5				
April - Avril	5				
May - Mai	5				
June - Juin	5				
July - Juillet	5				
August - Août	5				
September - Septembre	5				
October - Octobre	5				
November - Novembre	5				
December - Décembre	5				
January 1 to March 31					
1er janvier au 31 mars					
April 1 to June 30					
1er avril au 30 juin					
July 1 to September 30					
1er juillet au 30 septembre					
October 1 to December 31					
1er octobre au 31 décembre					
January 1 to December 31					
1er janvier au 31 décembre					
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	2	2	3	2	9
Not worked and paid - Non travaillées et payées	--	--	1	--	1
Total	2	2	4	2	10

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		\$'000
Québec				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	8	-	8	
Total	8	-	8	330
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	8	1	9	
Geologists - Géologues	10	-	10	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	7	-	7	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	14	5	19	
Sub-total - Total partiel	39	6	45	1,297
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	8	9	17	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	18	18	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	-	-	-	
Total	47	33	80	1,921
Production, plant and related operations - Production, usines, unités et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	6	-	6	166
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	61	33	94	2,417
Male - Hommes				
Female - Femmes				
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	6	-	-	
February - Février	6	-	-	
March - Mars	6	-	-	
April - Avril	6	-	-	
May - Mai	6	-	-	
June - Juin	6	-	-	
July - Juillet	6	-	-	
August - Août	6	-	-	
September - Septembre	6	-	-	
October - Octobre	6	-	-	
November - Novembre	6	-	-	
December - Décembre	6	-	-	
January 1 to March 31 April 1 to June 30 July 1 to September 30 October 1 to December 31 January 1 to December 31				
1er janvier au 31 mars 1er avril au 30 juin 1er juillet au 30 septembre 1er octobre au 31 décembre 1er janvier au 31 décembre				
millions				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
Work and paid - Travailées et payées	3	3	3	3
Not worked and paid - Non travailées et payées	--	--	1	--
Total	3	3	4	12

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees Nombre de salariés		Salaries and wages Traitements et salaires		
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
			\$'000		
Ontario					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	12	-	12		
Total	12	-	12		
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1		
Geologists - Géologues	14	-	14		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	13	-	13		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	3	1	4		
Sub-total - Total partiel	31	1	32		
			1,044		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	18	1	19		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	5	19	24		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	21	-	21		
Total	75	21	96		
			3,669		
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	139	3	142		
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	226	24	250		
			5,772		
Male - Hommes		Female - Femmes			
number - nombre					
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	126		3		
February - Février	126		5		
March - Mars	126		5		
April - Avril	133		5		
May - Mai	129		5		
June - Juin	141		3		
July - Juillet	144		5		
August - Août	152		5		
September - Septembre	161		5		
October - Octobre	154		3		
November - Novembre	145		3		
December - Décembre	156		5		
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31	
1 ^{er} janvier au 31 mars	1 ^{er} avril au 30 juin	1 ^{er} juillet au 30 septembre	1 ^{er} octobre au 31 décembre	1 ^{er} janvier au 31 décembre	
thousands - milliers					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillees et payees	60	57	63	65	
Not worked and paid - Non travaillees et payees	4	7	11	6	
Total	64	64	74	71	
				235	

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees		Salaries and wages	
	Nombre de salariés		Traitements et salaires	
	Male	Female	Hommes	Femmes
				Total
\$'000				
Manitoba				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-
Management - Directeurs	-	-	-	-
Total	-	-	-	-
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicist - Géophysicien	-	-	-	-
Geologists - Géologues	-	-	-	-
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3	-	-	3
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	-	-	-	-
Sub-total - Total partial	3	-	-	3
				93
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	5	-	-	5
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	3	9	12	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	22	2	24	
Total	33	11	44	1,118
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	46	1	47	1,141
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	79	12	91	2,259
Male - Hommes		Female - Femmes		
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier	46			1
February - Février	48			1
March - Mars	49			1
April - Avril	50			1
May - Mai	48			1
June - Juin	44			1
July - Juillet	46			1
August - Août	45			1
September - Septembre	45			1
October - Octobre	45			1
November - Novembre	45			1
December - Décembre	44			1
January 1 to March 31				
April 1 to June 30				
July 1 to September 30				
October 1 to December 31				
January 1 to December 31				
1er janvier au 31 mars				
1er avril au 30 juin				
1er juillet au 30 septembre				
1er octobre au 31 décembre				
1er janvier au 31 décembre				
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travailleuses et payées	22	22	20	84
Not worked and paid - Non travailleuses et payées	2	2	5	12
Total	24	24	25	96

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees			Salaries and wages
	Nombre de salariés			Traitements et salaires
	Male	Female	Total	
	Hommes	Femmes		\$'000
Saskatchewan				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	31	1	32	
Total	31	1	32	1,728
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	5	1	6	
Geologists - Géologues	23	-	23	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	64	-	64	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	33	5	38	
Sub-total - Total partiel	125	6	131	3,542
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	76	12	88	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	25	138	163	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	114	15	129	
Total	340	171	511	12,285
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	379	2	381	10,281
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	750	174	924	24,234
Male - Homme		Female - Femmes		
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	355			2
February - Février	340			2
March - Mars	362			2
April - Avril	383			2
May - Mai	410			2
June - Juin	415			2
July - Juillet	420			2
August - Août	387			2
September - Septembre	373			2
October - Octobre	370			2
November - Novembre	376			2
December - Décembre	362			2
January 1 to March 31 April 1 to June 30 July 1 to September 30 October 1 to December 31 January 1 to December 31				
1er janvier au 31 mars 1er avril au 30 juin 1er juillet au 30 septembre 1er octobre au 31 décembre 1er janvier au 31 décembre				
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travailleuses et payées	175	194	177	174
Not worked and paid - Non travailleuses et payées	17	16	36	21
Total	192	210	213	195
720 911 810				

TABLE B. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continuation

TABLEAU B. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	\$'000
Alberta				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	1,465	47	1,512	
Total	1,465	47	1,512	101,814
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	622	56	678	
Geologists - Géologues	1,207	117	1,324	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2,290	127	2,417	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	1,812	463	2,275	
Sub-total - Total partiel	5,931	763	6,694	236,780
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	2,843	1,043	3,886	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1,134	5,411	6,545	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,662	495	2,157	
Total	11,570	7,712	19,282	469,108
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	5,239	77	5,316	145,050
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	18,274	7,836	26,110	715,972
Male - Hommes				Female - Femmes
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier	5,016			61
February - Février	4,973			69
March - Mars	5,040			65
April - Avril	5,121			71
May - Mai	5,273			78
June - Juin	5,402			72
July - Juillet	5,483			86
August - Août	5,500			85
September - Septembre	5,330			89
October - Octobre	5,273			87
November - Novembre	5,254			84
December - Décembre	5,207			76
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travailleuses et payées	2,587	2,561	2,480	2,536
Not worked and paid - Non travaillées et payées	191	261	502	305
Total	2,778	2,822	2,982	2,841
				10,163
				1,260
				11,423

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Cont'd.

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees		Salaries and wages	
	Nombre de salariés		Traitemens et salaires	
	Male	Female		
	Hommes	Femmes	Total	
\$'000				
British Columbia - Colombie-Britannique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	10	1	11	
Total	10	1	11	331
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	1	-	1	
Geologists - Géologues	11	1	12	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	8	-	8	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	14	-	14	
Sub-total - Total partiel	34	1	35	1,817
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	15	1	16	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	2	22	24	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	21	-	21	
Total	72	24	96	5,660
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	190	2	192	4,226
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	272	27	299	8,217
<hr/>				
Male - Hommes		Female - Femmes		
<hr/>				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:				
January - Janvier	182			2
February - Février	198			2
March - Mars	187			2
April - Avril	186			2
May - Mai	193			2
June - Juin	198			2
July - Juillet	204			2
August - Août	183			2
September - Septembre	203			2
October - Octobre	189			2
November - Novembre	185			2
December - Décembre	178			2
<hr/>				
January 1 to March 31 April 1 to June 30 July 1 to September 30 October 1 to December 31 January 1 to December 31				
1er janvier au 31 mars 1er avril au 30 juin 1er juillet au 30 septembre 1er octobre au 31 décembre 1er janvier au 31 décembre				
<hr/>				
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillees et payées	95	85	93	86
Not worked and paid - Non travaillées et payées	7	8	14	8
Total	102	93	107	94
<hr/>				

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Continued

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - suite

	Number of employees Nombre de salariés		Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
			\$'000	
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et Îles de l'Arctique				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	-	-	-	
Total	-	-	-	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	1	-	1	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	52	1	53	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	27	-	27	
Sub-total - Total partiel	80	1	81	
			2,662	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	137	-	137	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	19	28	47	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	38	-	38	
Total	274	29	303	
			9,020	
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	568	58	606	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	842	67	909	
			44,074	
Male - Hommes			Female - Femmes	
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif au fin du mois:				
January - Janvier	166		9	
February - Février	196		11	
March - Mars	209		14	
April - Avril	261		12	
May - Mai	591		39	
June - Juin	728		55	
July - Juillet	851		72	
August - Août	934		76	
September - Septembre	1,008		77	
October - Octobre	681		26	
November - Novembre	697		39	
December - Décembre	500		29	
January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre
thousands - milliers				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travailleuses et payées	97	318	561	298
Not worked and paid - Non travailleuses et payées	8	41	105	58
Total	105	359	666	356
				1,274
				212
				1,486

TABLE 8. Payroll, Employment and Man-hours, 1981 - Concluded

TABLEAU 8. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1981 - Fin

	Number of employees		Salaried and wages
	Nombre de salariés		Traitements et salaires
	Male	Female	
	Hommes	Femmes	Total
\$'000			

Off shore - East - Large des côtes - Est

Management - Direction:

Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-
Management - Directeurs	-	-	-
Total	-	-	-

Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:

Geophysicists - Géophysiciens	2	-	2
Geologists - Géologues	6	1	7
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	13	-	13
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	17	1	18
Sub-total - Total partie	38	2	40
			2,494
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	8	-	8
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	25	15	40
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	8	-	8
Total	79	17	96
			4,681

Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:

Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	1	-	1	23
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	80	17	97	4,704

Male - Hommes	Female - Femmes
number - nombre	

Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:

January - Janvier	1				-
February - Février	1				-
March - Mars	1				-
April - Avril	1				-
May - Mai	1				-
June - Juin	1				-
July - Juillet	1				-
August - Août	1				-
September - Septembre	1				-
October - Octobre	1				-
November - Novembre	1				-
December - Décembre	1				-

January 1 to March 31	April 1 to June 30	July 1 to September 30	October 1 to December 31	January 1 to December 31
1er janvier au 31 mars	1er avril au 30 juin	1er juillet au 30 septembre	1er octobre au 31 décembre	1er janvier au 31 décembre

thousands - milliers

Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:

At work and paid - Travaillees et payees	--	--	1	1	1
Not worked and paid - Non travaillees et payees	--	--	--	--	--
Total	--	--	1	1	1

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.
55-001 Oil Pipe 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 of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

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 gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.



STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOGRAPHIE STATISTIQUE DU CANADA
100207461

Ca OOS

DATE DUE	
	8
SEP 25 1996	
FEB 3 1997	
JUL 28 1997	
	9
	10
	11
	12

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010521763

200 x3

Canada