

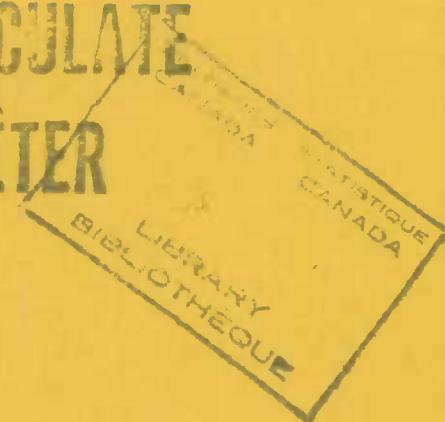
The crude petroleum and natural gas industry

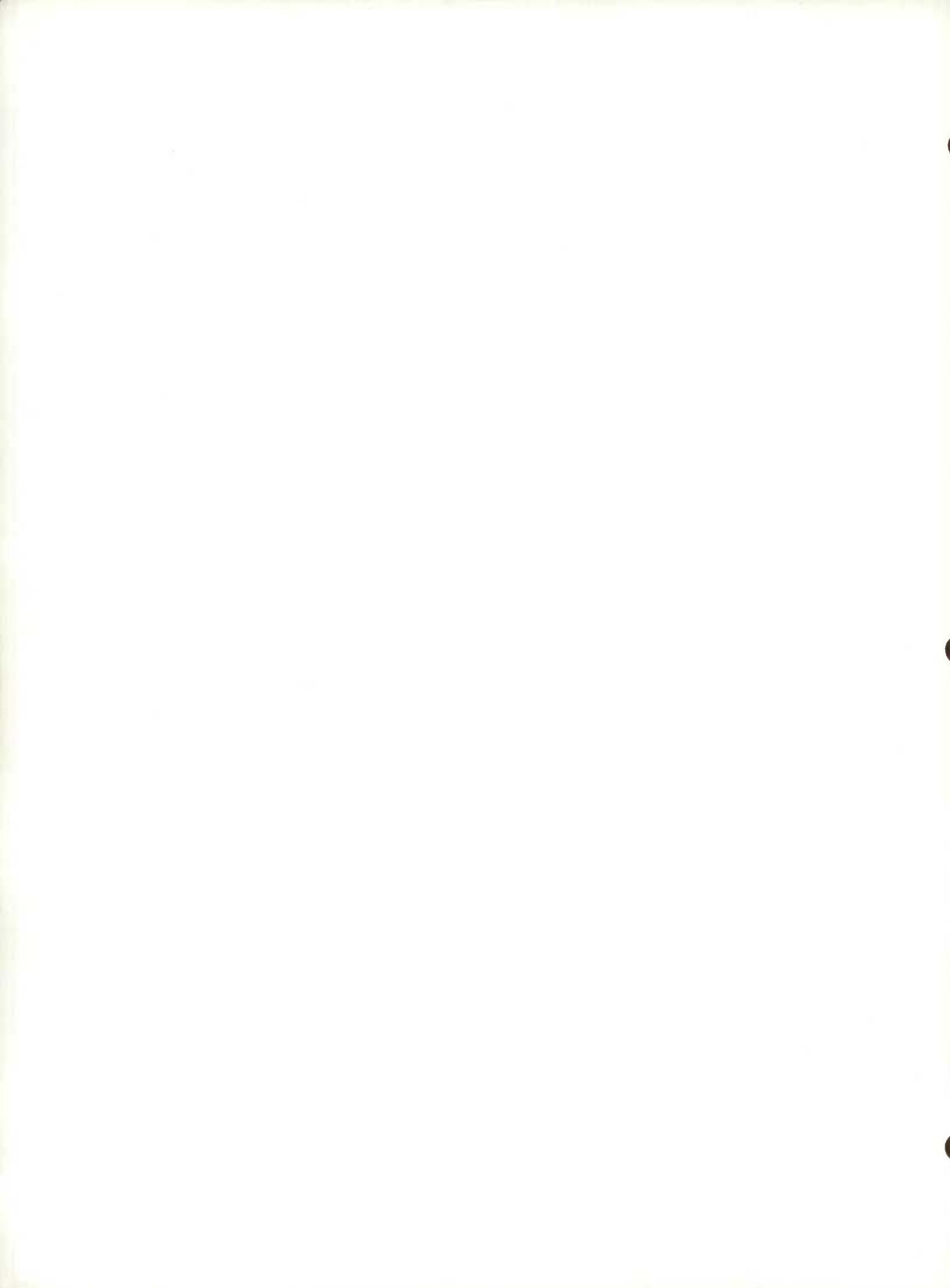
1975

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1975

**DOES NOT CIRCULATE
NE PAS PRÊTER**





STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

THE CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS INDUSTRY

L'INDUSTRIE DU PÉTROLE BRUT ET DU GAZ NATUREL

1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

March - 1977 - Mars
5-3301-544

Price—Prix: 70 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressée à la Section de l'énergie et des minéraux de Division des industries Manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Principal Statistics, 1967-1975	13
2. Marketable Production and Values, 1971-1975	14
3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1975	14
4. Operating Expenditures, 1975	16
5. Capital Expenditures, 1975	16
6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975	18
7. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1975	20
8. Employees, Salaries and Wages, 1967-1975	22
9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975	23

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Statistiques principales, 1967-1975	13
2. Production marchande et valeurs, 1971-1975	14
3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1975	14
4. Dépenses d'exploitation, 1975	16
5. Dépenses d'investissement, 1975	16
6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1975	18
7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1975	20
8. Salariés, traitements et salaires, 1967-1975	22
9. Effectifs, rémunérations et heures- hommes, 1975	23



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 (S.I.C. 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, labour data and operating and capital expenditures, but the synthetic crude produced is included in commodity Tables 2 and 3.

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 twenty 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 1971, 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 1977 (for 1976 reporting year), at which time the above detail will be available.

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

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 (S.I.C. 515), and data on this industry are published annually in Gas Utilities (Catalogue 57-205) and Oil Pipeline Transport (Catalogue 55-201).

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 (C.A.É. 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° 12-501 au catalogue). Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétrolifères n'est pas prise en compte dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales, les données sur la main-d'œuvre et les dépenses d'exploitation et d'investissement; les données relatives à la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 2 et 3.

À 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 vingt 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 1971, 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 1977 (elle portera sur l'année 1976), on connaîtra alors les détails susmentionnés.

Voici les concepts et les définitions utilisés dans le présent bulletin et qui seront repris dans les publications ultérieures.

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 C.A.É. 515 et les données qui s'y rapportent sont publiées annuellement dans Service de gaz (n° 57-205 au catalogue) et Transport du pétrole par pipe-lines (n° 55-201 au catalogue).

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 but excludes such non-operational data items as rent, interest and dividends.

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

Materials and supplies
Goods purchased for resale, as such

Fuel and power consumed
Number of employees and their pay
Inventories
Shipments or sales

In the oil and gas industry the smallest reporting unit is the provincial operations of the company, including all its oil and gas wells, processing 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.

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 S.I.C. 064, but are coded to separate industries. It should be carefully noted that

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.

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 C.A.É. 064, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut bien noter

the companies engaged in geological and geo-physical consulting, or as contractors, are not included in the S.I.C. 064, crude petroleum and natural gas industry.

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 report is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Business Finance 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 Tables 4 and 5).

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.

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

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 (C.A.É. 064).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en dépenses d'investissement et en dépenses d'exploitation. Le présent bulletin a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base des investissements étant publiées par la Division des finances des entreprises 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. A 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 tableaux 4 et 5).

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.

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 et assimilés", on entend ceux qui touchent une rémunération au cours de la dernière période de paie du mois.

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, 8 and 9) 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.

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 re-injected 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 plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after

Les chiffres sont parfois influencés par le renouvellement 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 (le total des heures de travail pendant l'année civile, plus les heures non travaillées mais néanmoins rémunérées, comme les congés payés, les congés de maladie, les jours fériés, etc.). Dans la déclaration des heures supplémentaires, les 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, 8 et 9) 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.

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-extrait 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 de l'autoconsommation, des pertes et de la contraction au stockage des ventes de gaz naturel provenant de champs de gaz.

field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

The quantity and value of the marketable production that has actually been shipped. The differences between shipments and marketable production are inventory changes which may occur because a company may produce and accumulate or draw down inventories.

Materials and Supplies Used in Producing Activities

Data provided in Table 1 represent quantities at laid down cost to the establishment, of materials, supplies, chemicals, explosives and components consumed during the year in producing activities. In the oil and gas industry it is not practical to estimate the amount of materials that are used as fuel, since this amount represents only a small part of the total energy requirements of the industry and company accounting records do not provide this breakdown. For this reason the amount of fuel purchased and used is shown as a component of materials and supplies. The statistics represent only commodity items or physical goods (costs of services or overhead charges such as advertising, insurance, depreciation, etc. are not included) whether purchased from others or received as transfers (in the form of materials, components or semi-processed goods) from other 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

(a) 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.

(b) 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

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.

Livraisons

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

Matières et fournitures utilisées pour la production

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

a) 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.

b) 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"

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.

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 1975, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$6,098,167,000 an increase of 23.3% over 1974. Crude oil and field condensate amounted to \$3,632,308,000, an increase of 6.6%, natural gas \$1,413,619,000, an increase of 47.9% natural gas processing plant products (that is pentanes plus, propane, butanes and sulphur) \$921,849,000, an increase of 23.4% from 1974 values. The value of shipments for each hydrocarbon commodity, (i.e., sulphur excluded) by province, is shown in Table 3. In 1975, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products, with \$5,272,054,000 or 88.5% of the national figure of \$5,951,418,000.

The number of employees in the industry in Canada, decreased from 18,155 in 1974 to 18,053, but the relative percentage employed in each occupational group remained much the same. In 1975, management accounted for 5.9% of the total work force; professional categories 22.5%; specialists, technical, clerical and administrative 45.7%; field, plant and related workers 25.9%. Total salaries and wages paid during 1975 increased to \$280,884,000 from \$257,969,000 reported in 1974 up 8.9%. Alberta had 90.7% of the total employees and paid 91.5% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Operating expenditures rose from \$2,347,168,000 in 1974 to \$2,909,289,000 in 1975 an increase of 24.0%. During the current year, royalty payments accounted for 59.2% of the total; geological and geophysical expenditures 7.8%; field and well operations 14.3%; retention costs 3.7%; natural gas processing plants 6.2%; interest expense 2.3%; all other operating expenditures 2.6%.

Capital expenditures increased 15.5% from \$1,109,759,000 in 1974 to \$1,281,737,000 in 1975. Exploratory and development drilling accounted for 50.7% of the total capital

Résultats de l'enquête

En 1975, la valeur de la production marchande (pétrole brut synthétique compris) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est élevé à \$6,098,167,000, soit 23.3 % de plus qu'en 1974. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$3,632,308,000 (+ 6.6 %), celle du gaz naturel, \$1,413,619,000 (+ 47.9 %) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, le propane, les butanes et le soufre), \$921,849,000 (+ 23.4 %). La valeur des expéditions de chaque hydrocarbure (c.-à-d., sans le soufre) par province est donnée au tableau 3. En 1975, l'Alberta a conservé le haut du pavé quant à la valeur des expéditions hydrocarbures, qui s'est élevée à \$5,272,054,000; soit 88.5 % de la valeur pour l'ensemble du Canada \$5,951,418,000.

Le nombre des employés de cette industrie est diminué de 18,155 en 1974 à 18,053 en 1975, mais la proportion relative de salariés dans chaque groupe professionnel est demeurée sensiblement la même. En 1975 le personnel de direction représentait 5.9 % de l'ensemble des effectifs, le personnel de profession libérale, 22.5 %; les spécialistes, les techniciens et les administrateurs, 45.7 %; et enfin les ouvriers aux champs, à l'usine, et assimilés, 25.9 %. Les rémunérations totales sont passées de \$257,969,000 en 1974 à \$280,884,000 en 1975 (+ 8.9 %). L'Alberta comptait 90.7 % des effectifs et a versé 91.5 % 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 passées de \$2,347,168,000 à \$2,909,289,000 (+ 24.0 %). Au cours de l'année, le paiement de redevances a représenté 59.2 % des dépenses; les frais de travaux d'exploitation géologique et géophysique, 7.8 %; l'exploitation des champs et des puits, 14.3 %; les frais de garde, 3.7 %; les usines de traitement de gaz naturel 6.2 %; les intérêts, 2.3 %; toutes les autres dépenses d'exploitation, 2.6 %.

Les dépenses d'investissement ont augmenté de 15.5 %, passant de \$1,109,759,000 en 1974 à \$1,281,737,000 en 1975. Les forages d'exploration et de mise en valeur sont intervenus pour 50.7 %

expenditures in 1975; natural gas processing plants 11.5%; tangible well and lease equipment 14.5%; other buildings and machinery 8.8%; secondary recovery facilities 1.7%; pipe lines and related equipment 1.1%. Land sites purchased for construction purposes and land acquisition (includes permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 11.7% of the total capital expenditures, but are not considered as part of "capital formation" for National Accounts purposes.

Value added for total activity by the industry in 1975 was \$5,838,459, an increase of 23.5% over 1974.

de l'ensemble des dépenses d'investissement en 1975; les usines de traitement du gaz naturel, pour 11.5 %; les biens corporels (puits et concessions), pour 14.5 % les autres bâtiments et machines, pour 8.8 %; les travaux de récupération secondaire, pour 1.7 %; et les pipelines et les installations connexes, pour 1.1 %. L'achat de gîtes à des fins de construction et l'acquisition de terrains (y compris les droits de permis, les gratifications, les frais juridiques et les droits de dépôt) sont intervenus pour 11.7 % des dépenses d'investissement, mais ne sont pas assimilés à la "formation de capital" aux fins de la comptabilité nationale.

En 1975, la valeur ajoutée par l'ensemble des activités s'est élevée à \$5,838,459, soit une augmentation de 23.5 % par rapport à 1974.

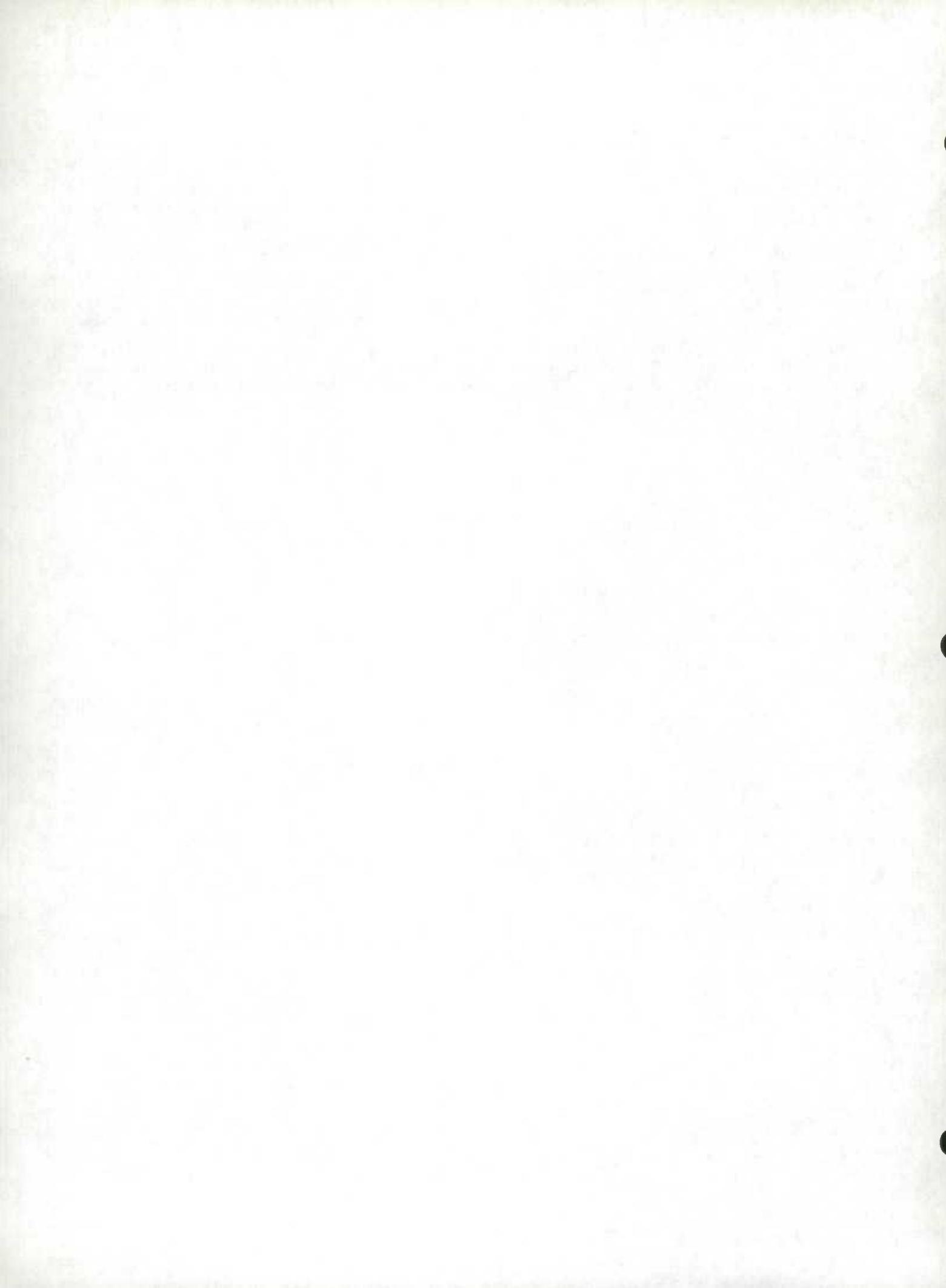


TABLE 1. Principal Statistics,(1) 1967-1975

TABLEAU 1. Statistiques principales(1), 1967-1975

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	With-drawals — Prélevements	Number — Nombre	Salaries and wages — Traitements et salaires	
	number — nombre	'000			\$'000			\$'000			\$'000		\$'000
1967	745	3,551	7,472	25,949	13,453	32,415	1,229,686	1,183,818	—	—	13,113	111,855	1,189,867
1968	814	3,467	7,471	27,765	14,973	37,284	1,360,252	1,307,995	—	—	13,611	123,412	1,312,414
1969	1,017	3,546	7,469	30,413	17,478	40,000	1,450,472	1,392,994	—	—	14,153	138,248	1,399,638
1970	1,008	3,796	8,283	35,041	20,502	51,141	1,612,224	1,540,581	—	—	14,970	152,845	1,551,637
1971	1,035	4,082	8,918	39,564	23,067	53,212	1,852,077	1,775,798	—	—	15,896	175,432	1,779,369
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
<u>1974</u>													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	20	5	10	50	—	—	55	55	—	—	8	86	27
Québec	11	—	—	—	—	6	27	21	—	—	72	943	104
Ontario	43	113	238	1,303	133	1,524	7,533	5,876	—	—	189	2,510	5,822
Manitoba	41	28	60	332	389	271	27,164	26,504	—	—	66	738	26,508
Saskatchewan	151	414	868	4,826	12,934	9,616	412,690	390,140	—	—	684	8,027	391,035
Alberta	269	3,804	8,132	49,084	30,996	63,719	4,207,731	4,113,016	—	—	16,375	234,166	4,125,969
British Columbia — Colombie-Britannique	123	304	631	3,651	—	6,454	177,550	171,096	—	—	509	7,025	173,276
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	153	177	387	3,061	—	98	3,578	3,480	—	—	212	3,698	(78)
Off shore — Large des côtes:											40	776	1,784
East — Est	54	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hudson Bay — Baie d'Hudson	18	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	543
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	883	4,845	10,326	62,307	44,452	81,688	4,836,328	4,710,188	—	—	18,155	257,969	4,724,990
<u>1975</u>													
Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	14	5	11	51	—	—	106	106	—	—	8	88	288
Québec	9	—	—	—	—	3	8	5	—	—	98	998	(2)
Ontario	33	111	232	1,126	289	1,178	11,524	10,057	—	—	220	2,873	10,391
Manitoba	33	29	62	395	467	296	31,445	30,682	—	—	59	829	30,678
Saskatchewan	137	307	643	4,195	11,405	11,484	423,380	400,491	—	—	570	7,961	401,308
Alberta	258	3,798	7,924	55,820	30,550	88,419	5,293,806	5,174,837	—	—	16,373	256,928	5,191,292
British Columbia — Colombie-Britannique	124	304	632	4,080	—	8,742	209,799	201,057	—	—	518	7,812	202,602
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands — Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	137	122	262	1,672	—	138	4,667	4,529	—	—	173	2,574	(34)
Off shore — Large des côtes:											34	821	1,909
East — Est	48	3	6	37	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Hudson Bay — Baie d'Hudson	14	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	27
West — Ouest	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Total	807	4,679	9,772	67,376	42,711	110,260	5,974,735	5,821,764	—	—	18,053	280,884	5,838,459
Percentage change — Variation en pourcentage:													
1973-1974	- 23.1	+ 10.0	+ 11.3	+ 25.3	+ 17.7	+ 15.9	+ 62.3	+ 64.0	—	—	+ 8.2	+ 21.6	+ 63.9
1974-1975	- 9.4	- 3.5	- 5.6	+ 8.1	- 4.0	+ 34.9	+ 23.5	+ 23.5	—	—	- 0.5	+ 8.8	+ 23.5

(1) Excludes establishments engaged in synthetic crude oil operations. — Ne comprend pas les établissements qui s'occupent du pétrole brut synthétique.

TABLE 2. Marketable Production and Values, 1971-1975

No.	Products	1971		1975	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
		\$'000		\$'000	
1	Crude oil	'000 bbls.	475,631	1,306,095	541,648
2	Synthetic crude oil	"	15,540	46,620	18,820
3	Condensate	"	893	2,498	1,223
4	Pentanes plus	"	45,708	133,295	59,593
5	Natural gas(1,2)	millions cu. ft.	2,028,347	318,796	2,298,981
6	Propane	'000 bbls.	24,211	38,111	29,021
7	Butanes	"	15,218	20,581	19,170
8	Sulphur	'000 long tons	4,527	32,701	6,524
9	<u>Total value</u>			1,898,697	2,224,944

(1) Includes value of helium.

(2) Value of helium not included in 1975.

TABLE 3. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry (S.I.C. 064), 1975

No.	Products	Canada		New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Québec		Ontario	
		Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur	Quantity — Quantité	Value — Valeur
		\$'000		\$'000		\$'000		\$'000	
	<u>Net production withdrawals</u>								
1	Crude oil	'000 bbls.	505,316	3,633,543	7	51	—	—	704
2	Synthetic crude oil	"	15,764	123,432	—	—	—	—	—
3	Condensate	"	983	6,959	—	—	—	—	—
4	Pentanes plus	"	54,470	403,065	—	—	—	—	—
5	Natural gas	millions cu. ft.	3,453,333	2,005,724	91	55	50	8	10,935
6	Propane	'000 bbls.	34,795	230,338	—	—	—	—	—
7	Butanes	"	22,912	148,934	—	—	—	—	—
8	Sulphur	'000 long tons	6,385	146,204	—	—	—	—	—
9	<u>Total value</u>			6,698,199		106		8	11,554
	<u>Marketable production</u>								
10	Crude oil	'000 bbls.	505,147	3,632,308	7	51	—	—	704
11	Synthetic crude oil	"	15,764	123,432	—	—	—	—	—
12	Condensate	"	983	6,959	—	—	—	—	—
13	Pentanes plus	"	53,868	398,541	—	—	—	—	—
14	Natural gas	millions cu. ft.	2,446,364	1,413,619	91	55	50	8	10,887
15	Propane	'000 bbls.	34,695	229,681	—	—	—	—	—
16	Butanes	"	22,816	148,302	—	—	—	—	—
17	Sulphur	'000 long tons	6,346	145,325	—	—	—	—	—
18	<u>Total value</u>			6,098,167		106		8	11,524
	<u>Shipments</u>								
19	Crude oil	'000 bbls.	505,125	3,632,172	7	51	—	—	704
20	Synthetic crude oil	"	15,882	124,356	—	—	—	—	—
21	Condensate	"	983	6,959	—	—	—	—	—
22	Pentanes plus	"	53,848	398,474	—	—	—	—	—
23	Natural gas	millions cu. ft.	2,446,364	1,412,982	91	55	50	8	10,887
24	Propane	'000 bbls.	34,659	229,448	—	—	—	—	—
25	Butanes	"	22,620	147,027	—	—	—	—	—
26	Sulphur	'000 long tons	3,989	91,312	—	—	—	—	—
27	<u>Total value</u>			6,042,730		106		8	11,524

(1) Includes 30,637 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories, and 1,872 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) Includes marketable production of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

(3) Includes shipments of Northwest Territory gas processed in British Columbia.

TABLEAU 2. Production marchande et valeurs, 1971-1975

1973		1974		1975		Produits	N°
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur		
	\$'000		\$'000		\$'000		
635,865	2,169,501	596,552	3,405,023	505,147	3,632,308	'000 baril Pétrole brut	1
18,446	72,207	16,880	108,876	15,764	123,432	" Pétrole brut synthétique ...	2
1,367	4,366	1,175	6,686	983	6,959	" Condensat	3
60,253	225,495	57,722	357,502	53,868	398,541	" Pentane plus	4
2,443,711	417,801	2,420,138	677,644	2,446,364	1,413,619	millions de pi ³ Gas naturel(1,2)	5
33,712	79,242	33,269	183,632	34,695	229,681	'000 baril Propane	6
21,999	42,877	22,191	111,582	22,816	148,302	" Butanes	7
7,064	40,422	6,808	94,259	6,346	145,325	'000 ton. forte Soufre	8
	3,051,911		4,945,204		6,098,167	Valeur totale	9

(1) Comprend la valeur de l'hélium.

(2) Ne comprend pas la valeur de l'hélium en 1975.

TABLEAU 3. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel (C.A.É. 064), 1975

Manitoba		Saskatchewan		Alberta		British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon, Northwest Territories - Yukon, Territoires du Nord-Ouest	Produits		N°
Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	Quantity Quantité	Value Valeur	\$'000	\$'000	
	\$'000		\$'000		\$'000			\$'000	\$'000	
<u>Prélèvements nets de production</u>										
4,414	31,445	59,021	406,274	425,887	3,091,940	14,277	94,250	1,006	4,537	'000 baril Pétrole brut
-	-	-	-	15,764	123,432	-	-	-	-	" Pétrole brut synthétique ...
-	-	157	1,028	725	5,264	101	667	-	-	" Condensat
-	-	171	1,120	53,134	394,254	1,165	7,691	-	-	" Pentane plus
-	-	61,405	10,449	2,953,610	1,890,310	426,934(1)	98,264	308	130	millions de pi ³ Gas naturel
-	-	560	3,706	33,719	223,219	516	3,413	-	-	'000 baril Propane
-	-	239	1,555	22,004	143,028	669	4,351	-	-	" Butanes
-	-	2	43	6,323	144,790	60	1,371	-	-	'000 ton. forte Soutre
	31,445		424,175		6,016,237		210,007		4,667	Valeur totale
<u>Production marchande</u>										
4,414	31,445	59,021	406,274	425,707	3,090,633	14,288	94,322	1,006	4,537	'000 baril Pétrole brut
-	-	-	-	15,764	123,432	-	-	-	-	" Pétrole brut synthétique ...
-	-	157	1,028	725	5,264	101	667	-	-	" Condensat
-	-	171	1,028	52,575	390,106	1,122	7,407	-	-	" Pentane plus
-	-	52,002	9,640	2,029,756	1,299,044	353,270(2)	98,264	308	130	millions de pi ³ Gas naturel
-	-	569	3,768	33,607	222,480	519	3,433	-	-	'000 baril Propane
-	-	246	1,598	21,903	142,369	667	4,335	-	-	" Butanes
-	-	2	44	6,284	143,910	60	1,371	-	-	'000 ton. forte Soutre
	31,445		423,380		5,417,238		209,799		4,667	Valeur totale
<u>Livraisons</u>										
4,414	31,445	59,038	406,391	425,674	3,090,393	14,295	94,368	993	4,478	'000 baril Pétrole brut
-	-	-	-	15,882	124,356	-	-	-	-	" Pétrole brut synthétique ...
-	-	157	1,028	725	5,264	101	667	-	-	" Condensat
-	-	156	1,028	52,533	389,795	1,159	7,651	-	-	" Pentane plus
-	-	52,002	9,003	2,029,756	1,299,044	353,270(3)	98,264	308	130	millions de pi ³ Gas naturel
-	-	569	3,769	33,565	222,202	525	3,477	-	-	'000 baril Propane
-	-	247	1,602	21,692	141,000	681	4,425	-	-	" Butanes
-	-	4	68	3,947	90,376	38	868	-	-	'000 ton. forte Soutre
	31,445		422,889		5,362,430		209,720		4,608	Valeur totale

(1) Inclus 30,637 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,872 millions de pi³ de gaz "Beaver River".

(2) Inclus la production marchande de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

(3) Inclus les livraisons de gaz des Territoires du Nord-Ouest traité en Colombie-Britannique.

TABLE 4. Operating Expenditures, 1975(1)

No.	Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
\$'000							
1 Geological and geophysical operations	225,767	936	1,038	1,465	85	2,920	99,025
2 Field and well operations	415,284	120	5	2,087	2,470	53,694	328,260
3 Natural gas processing plants	181,120	—	—	2,908	—	3,178	165,881
4 Retention costs(2)	108,751	244	313	1,041	289	8,016	77,405
5 Royalties	1,722,210	1	2	1,047	5,976	185,120	1,477,704
6 Taxes (excluding income tax)	101,314	2	1	230	4,156	20,012	75,103
7 Interest expense	79,057	—	—	141	3	2,432	73,178
8 Other operating expenses	75,786	—	1	6	128	1,971	70,878
9 <u>Total</u>	2,909,289	1,303	1,360	8,925	13,107	277,343	2,367,434

(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.

TABLE 5. Capital Expenditures, 1975(1)

No.	Canada	Atlantic Provinces — Provinces de l'Atlantique	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
\$'000							
1 Exploratory drilling	401,742	4,436	2,531	4,260	244	6,875	149,077
2 Development drilling	247,716	—	—	3,068	116	19,174	212,336
3 Tangible well and lease equipment	185,154	—	—	434	110	6,976	169,335
4 Pipe lines and related facilities	14,548	—	—	628	—	1,245	11,644
5 Secondary recovery and pressure maintenance projects.	21,861	—	—	86	—	1,388	19,908
6 Natural gas processing plants	147,468	—	—	9,287	—	1,021	123,794
7 Other buildings and machinery	113,408	—	—	550	297	1,033	22,965
8 <u>Total capital formation</u>	1,131,897	4,436	2,531	18,313	767	37,712	709,059
9 Land sites	2,111	—	—	12	—	12	2,017
10 Land acquisition(2)	147,729	54	85	1,099	15	2,341	130,451
11 <u>Total</u>	1,281,737	4,490	2,616	19,424	782	40,065	841,527

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

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

TABLEAU 4. Dépenses d'exploitation, 1975(1)

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			Nº
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest	
\$'000					
9,396	92,699	17,432	771	—	Exploration géologique et géophysique 1
26,253	2,395	—	—	—	Exploitation des champs et des puits 2
8,799	354	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel 3
16,312	4,204	911	16	—	Coûts de garde(2) 4
49,202	3,158	—	—	—	Redevances 5
1,740	55	15	—	—	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 6
2,370	310	623	—	—	Dépense d'intérêt 7
2,668	110	4	20	—	Autres dépenses d'exploitation 8
116,740	103,285	18,985	807	—	<u>Total</u> 9

(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 payés aux propriétaires fonciers pour l'acquisition de droits miniers; les traitements et frais généraux du service des terrains.

TABLEAU 5. Dépenses d'investissement, 1975(1)

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			Nº
		East — Est	Hudson Bay — Baie d'Hudson	West — Ouest	
\$'000					
19,295	157,829	56,618	577	—	Forage d'exploration 1
9,314	3,708	—	—	—	Forage de mise en valeur 2
6,857	1,442	—	—	—	Biens corporels, puits et concessions 3
1,031	—	—	—	—	Pipe-lines et installations connexes 4
476	3	—	—	—	Travaux de récupérations secondaires et de maintien de la pression. 5
13,366	—	—	—	—	Usines de traitement du gaz naturel 6
509	88,054	—	—	—	Autres bâtiments et machines 7
50,848	251,036	56,618	577	—	<u>Total de la formation de capital</u> 8
—	70	—	—	—	Propriétés foncières 9
13,215	26	441	2	—	Acquisition de terrains(2) 10
54,063	251,132	57,059	579	—	<u>Total</u> 11

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

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

TABLE 6. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
Domestic production:						
1	Crude oil	7	704	4,414	59,021	425,887
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	15,764
3	Less returned to formation	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	7	704	4,414	59,021	441,651
5	Condensate	—	—	—	157	725
6	Pentanes plus	—	—	—	171	53,134
7	Net withdrawals	7	704	4,414	59,349	495,510
8	Imports
9	<u>Total supply</u>	7	704	4,414	59,349	495,510
<u>Disposition</u>						
Deliveries to refineries:						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	38
11	Quebec	—	—	—	—	2,484
12	Ontario	—	704	1,752	26,684	132,384
13	Manitoba	—	—	2,591	3,728	8,069
14	Saskatchewan	—	—	—	1,240	14,301
15	Alberta	—	—	—	—	71,230
16	British Columbia	—	—	—	—	35,625
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	<u>Total</u>	—	704	4,343	31,652	264,131
Exports to United States:						
Petroleum administration						
19	District I	—	—	—	73	26,213
20	II	—	—	79	27,126	109,551
21	IV	—	—	—	—	31,026
22	V	—	—	—	—	61,442
23	<u>Total</u>	—	—	79	27,199	228,232
Inventories:						
Opening:						
24	Field and plant	—	—	36	903	1,814
25	Transporters'	—	—	26	4,058	33,995
Closing:						
26	Field and plant	—	—	34	723	1,771
27	Transporters'	—	—	24	3,658	34,032
28	Net change	—	—	— 4	— 580	— 6
29	Deliveries to other purchasers	7	—	—	—	1,138
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	57
31	Field and plant use	—	—	—	—	784
32	Losses and adjustments	—	—	— 4	1,078	1,269
33	<u>Total disposition</u>	7	704	4,414	59,349	495,510

Note: This table is not restricted to S.I.C. 064; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (S.I.C. 365) and of Pipeline Transport (S.I.C. 515).

(1) Includes 770,000 barrels of United States condensate to be re-exported to the United States by pipeline.

TABLEAU 6. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1975

British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources			
		- Total, source canadienne	- Total, source étrangère	- Total, général			
barrels of 35 Canadian gallons - '000 - barils de 35 gallons canadiens							
N°							
<u>Approvisionnement</u>							
<u>Production intérieure:</u>							
14,277	1,075	505,385	...	505,385	Pétrole brut	1	
-	-	15,764	...	15,764	Pétrole brut synthétique	2	
-	69	69	...	69	Moins: repris pour l'injection	3	
14,277	1,006	521,080	...	521,080	<u>Total</u>	4	
101	-	983	...	983	Condensats	5	
1,165	-	54,470	...	54,470	Pentanes plus	6	
15,543	1,006	576,533	...	576,533	Prélèvement net	7	
...	301,235(1)	301,235	Importations	8	
15,543	1,006	576,533	301,235(1)	877,768	<u>Approvisionnement total</u>	9	
<u>Utilisation</u>							
<u>Livraisons aux raffineries:</u>							
-	-	38	115,471	115,509	Provinces de l'Atlantique	10	
-	-	2,484	184,685	187,169	Québec	11	
-	-	161,524	298	161,822	Ontario	12	
-	-	14,388	-	14,388	Manitoba	13	
-	-	15,541	-	15,541	Saskatchewan	14	
-	-	71,230	-	71,230	Alberta	15	
14,721	-	50,346	-	50,346	Colombie-Britannique	16	
-	993	993	-	993	Territoires du Nord-Ouest	17	
14,721	993	316,544	300,454	616,998	<u>Total</u>	18	
<u>Exportations vers les États-Unis:</u>							
-	-	26,286	-	26,286	Petroleum administration		
-	-	136,756	880(1)	137,636	District I	19	
-	-	31,026	-	31,026	II	20	
540	-	61,982	-	61,982	IV	21	
540	-	256,050	880(1)	256,930	V	22	
540	-	256,050	880(1)	256,930	<u>Total</u>	23	
<u>Stocks:</u>							
<u>Début d'exercice:</u>							
71	61	2,885	367	3,252	Gisements et usines de traitement	24	
1,167	-	39,246	-	39,246	Transporteurs	25	
27	74	2,629	257	2,886	Fin d'exercice:		
882	-	38,596	-	38,596	Gisements et usines de traitement	26	
- 329	+ 13	- 906	- 110(1)	- 1,016	Transporteurs	27	
-	-	1,145	-	1,145	<u>Variation nette</u>	28	
-	-	89	-	89	Livraison à d'autres acheteurs	29	
-	-	771	-	771	Carburants consommés par les pipe-lines	30	
537	-	2,840	11	2,851	Consommation des gisements et usines de traitement	31	
15,543	1,006	576,533	301,235	877,768	Perdes et ajustements	32	
15,543	1,006	576,533	301,235	877,768	<u>Total de l'utilisation</u>	33	

Note: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau certaines données émanant des raffineries de pétrole (C.A.É. 365) et des transports par pipe-line (C.A.É. 515).

(1) Y compris 770,000 barils de condensate provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis par pipe-line.

TABLE 7. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada, 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
millions de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, et 60°F.						
	<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>					
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	91	50	10,935	69,210	2,990,501
2	Less field flared and waste	—	—	—	7,805	36,891
3	Net new production (1 - 2)	91	50	10,935	61,405	2,953,610
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	363,802
6	Net withdrawals	91	50	10,935	61,405	2,589,808
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	4,080	22,788
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	563	14,262
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	1,352	394,109
9b	Other disposition and uses	—	—	—	2,466	145,718
10	Other uses	—	—	—	—	—
11	Adjustment	—	—	48	942	— 16,825
12	Deliveries of marketable gas	91	50	10,887	52,002	2,029,756
13	Total disposition	91	50	10,935	61,405	2,589,808
	<u>B. GAS UTILITIES</u>					
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Plants	—	—	—	11,467	1,741,318
14b	Fields	91	50	10,887	40,535	288,438
15	Total (14a + 14b)	91	50	10,887	52,002	2,029,756
16	Receipts from distributor storage	—	1,968	99,325	6,444	4,142
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	6	—	572
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a) ...	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
19	British Columbia	—	—	—	—	9,730
20	Alberta	—	—	—	49,187	307,489
21	Saskatchewan	—	—	—	—	42,924
22	Manitoba	—	—	—	—	60,261
23	Ontario	—	—	104,640	—	522,750
24	Quebec	—	2,018	—	—	80,361
25	New Brunswick	82	—	—	—	—
26	Northwest Territories	—	—	—	—	—
27	Total sales (19 to 25 inclusive)	82	2,018	104,640	49,187	1,023,515
28	Exports	—	—	—	—	744,160
29	Other deliveries(2)	—	—	9	168	5,411
30	Delivered to distributor storage	—	—	—	8,327	158,309
31	Line pack fluctuation	—	—	—	— 15	2,110
32	Pipeline fuel	—	—	650	1,043	75,734
33	Pipeline losses, etc.	9	—	4,919	— 264	25,231
34	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive)	91	2,018	110,218	58,446	2,034,470

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

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

(3) Includes 30,637 millions cu. ft. of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 1,872 millions cu. ft. of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

... Figures not appropriate or not applicable.

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

TABLEAU 7. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon — Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
		Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
		millions of cu. ft. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.	—	—	—	
433,325(3) 3,661	2,016 1,708	3,506,128 50,065	...	3,506,128 50,065		
429,664	308	3,456,063	...	3,456,063	Production originale brute Moins: gaz brûlés sur les chantiers et pertes	1 2
— 2,730	—	366,532	...	366,532	Production originale nette (1 - 2) Gaz récupéré Moins gaz injecté et stocké	3 4 5
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	Prélèvement net	6
					<u>A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
10,861 709	— —	37,729 15,534	...	37,729 15,534	Emploi et utilisation sur les chantiers Emploi et utilisation dans les collecteurs	7 8
44,591 18,915	— —	440,052 167,099	...	440,052 167,099	Emploi et utilisation dans les usines de traitement: Pertes en cours de traitement	9a 9b
— — 1,412	— —	— 17,247	...	— 17,247	Autres emplois et utilisations	10
353,270	308	2,446,364	...	2,446,364	Autres utilisations	11
426,934	308	3,089,531	...	3,089,531	Ajustements	12
					<u>Total de l'utilisation</u>	13
					<u>B. DISTRIBUTION DE GAZ</u>	
					<u>Approvisionnement</u>	
348,639 4,631	— 308	2,101,424 344,940	—	2,101,424 344,940	Arrivages de gaz marchand: Usines	14 14a 14b
353,270	308	2,446,364	—	2,446,364	Gisements	15
194	—	112,073	—	112,073	<u>Total (14a + 14b)</u>	
— 17	— —	— 595	10,220 15,769(4)	10,220 16,364	Déstockage par les distributeurs	16
353,481	308	2,559,032	25,989	2,585,021	Importations	17
					Autres arrivages(1)	17a
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a)</u>	18
					<u>Utilisation</u>	
					<u>Ventes:</u>	
135,043	—	144,773	—	144,773	Colombie-Britannique	19
—	—	307,489	67	307,556	Alberta	20
—	—	92,111	—	92,111	Saskatchewan	21
—	—	60,261	—	60,261	Manitoba	22
—	—	627,390	10,153	637,543	Ontario	23
—	—	82,379	—	82,379	Québec	24
—	—	82	—	82	Nouveau-Brunswick	25
—	308	308	—	308	Territoires du Nord-Ouest	26
135,043	308	1,314,793	10,220	1,325,013	<u>Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement)</u>	27
202,688	—	946,848	—	946,848	Exportations	28
—	—	5,588	15,769(4)	21,357	Autres livraisons(2)	29
192	—	166,828	—	166,828	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
129	—	2,224	—	2,224	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	31
11,187	—	88,614	—	88,614	Gaz consommé dans le réseau	32
4,222	—	34,137	—	34,137	Perte dans les pipe-lines, etc.	33
353,481	308	2,559,032	25,989	2,585,021	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement)</u>	34

(1) 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.

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

(3) Inclut 30,637 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 1,872 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiennes.

(5) N'ayant pas lieu de figurer.

(6) En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux activités économiques 064, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (C.A.É. 574) et des Transports par pipe-line (C.A.É. 515).

TABLE 8. Employees, Salaries and Wages, 1967-1975
TABLEAU 8. Salariés, traitements et salaires, 1967-1975

	Employees - Salairés						Salaries and wages - Traitements et salaires		
	Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs		Total		Production and related workers - Travailleurs de la production et assimilés		Management, professional, technical and administrative - Directeurs, personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes	Female - Femmes	Manufacturing - Industriels		Total
number - nombre									
1967	3,513	18	7,423	2,139	10,956	2,157	25,949	85,906	111,855
1968	3,448	19	7,847	2,297	11,295	2,316	27,765	95,647	123,412
1969	3,524	22	8,127	2,480	11,651	2,502	30,413	107,835	138,248
1970	3,775	21	8,541	2,633	12,316	2,654	35,041	117,804	152,845
1971	4,055	27	8,960	2,854	13,015	2,881	39,564	135,868	175,432
1972	4,297	27	9,283	2,997	13,580	3,024	46,215	149,705	195,920
1973	4,371	33	9,220	3,162	13,591	3,195	49,723	162,412	211,143
<u>1974</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique	5	-	2	1	7	1	50	36	86
Québec	-	-	42	30	42	30	-	943	943
Ontario	111	2	58	18	169	20	1,303	1,207	2,510
Manitoba	28	-	27	11	55	11	332	406	738
Saskatchewan	414	-	216	54	630	54	4,826	3,201	8,027
Alberta	3,778	26	9,222	3,349	13,000	3,375	49,084	185,082	234,166
British Columbia - Colombie-Britannique	304	-	172	33	476	33	3,651	3,374	7,025
Yukon, Northwest Territories and Arctic Island - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	177	-	34	1	211	1	3,061	637	3,698
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	-	-	32	8	32	8	-	776	776
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Total</u>	4,817	28	9,805	3,505	14,622	3,533	62,307	195,662	257,969
<u>1975</u>									
Atlantic Provinces - Provinces de l'Atlantique	5	-	2	1	7	1	51	37	88
Québec	-	-	64	34	64	34	-	998	998
Ontario	1D9	2	85	24	194	26	1,126	1,747	2,873
Manitoba	29	-	23	7	52	7	395	434	829
Saskatchewan	307	-	209	54	516	54	4,195	3,766	7,961
Alberta	3,772	26	9,085	3,490	12,857	3,516	55,820	201,108	256,928
British Columbia - Colombie-Britannique	304	-	179	35	483	35	4,080	3,732	7,812
Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	122	-	46	5	168	5	1,672	902	2,574
Off shore - Large des côtes:									
East - Est	3	-	24	7	27	7	37	784	821
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Total</u>	4,651	28	9,717	3,657	14,368	3,685	67,376	213,508	280,881

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975

TABLE 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975

	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	1,054	11	1,065	
<u>Total</u>	1,054	11	1,065	38,605
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	488	16	504	
Geologists - Géologues	953	23	976	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	1,539	7	1,546	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	993	44	1,037	
Sub-total - Total partiel	3,973	90	4,063	85,623
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	2,159	421	2,580	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1,091	3,067	4,158	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,440	68	1,508	
<u>Total</u>	8,663	3,646	12,309	174,903
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usine et opérations liées:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés	4,651	28	4,679	67,376
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	14,368	3,685	18,053	280,884
Male - Hommes		Female - Femmes		
number - nombre				
Month end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier	4,480			26
February - Février	4,522			28
March - Mars	4,569			27
April - Avril	4,620			30
May - Mai	4,758			29
June - Juin	4,811			28
July - Juillet	4,845			30
August - Août	4,770			28
September - Septembre	4,663			32
October - Octobre	4,631			26
November - Novembre	4,641			23
December - Décembre	4,644			23
January 1- March 31 1er janvier au 31 mars	April 1- June 30 1er avril au 30 juin	July 1- September 30 1er juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1er octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1er janvier au 31 décembre
			'000	
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillees et payées	2,227	2,320	2,105	2,239
Not worked and paid - Non travaillées et payées	117	158	391	215
<u>Total</u>	2,344	2,478	2,496	2,454
				8,891 881
				9,772

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continuation

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-travail, 1975 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires			
	Male Hommes	Female Femmes	Total				
				\$'000			
<u>Atlantic Provinces</u> <u>Provinces de l'Atlantique</u>							
Management - Direction:							
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-			
Management - Directeurs	-	-	-	-			
<u>Total</u>	-	-	-	-			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:							
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-			
Geologists - Géologues	-	-	-	-			
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	-	-	-	-			
Sub-total - Total partiel	-	-	-	-			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens							
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	1	-	-			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	2	-	-	-			
<u>Total</u>	2	1	3	37			
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	51			
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	7	1	8	88			
Male - Hommes Female - Femmes number - nombre							
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de 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- March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars April 1- June 30 1 ^{er} avril au 30 juin June 1- September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre October 1- December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre January 1- December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre							
\$'000							
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-travailles et payées - Par trimestre et par année:							
At work and paid - Travailleuses et payées	2	3	2	15			
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-			
<u>Total</u>	2	3	2	15			

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
			\$'000		
<u>Québec</u>					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management - Directeurs	13	1	14		
<u>Total</u>	13	1	14	318	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	4	1	5		
Geologists - Géologues	7	—	7		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	4	—	4		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	—	—	—		
<u>Sub-total</u> - Total partiel	15	1	16	227	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	15	5	20		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	—	27	27		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	21	—	21		
<u>Total</u>	51	33	84	680	
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	—	—	—	—	
<u>Employment, salaries and wages - Total</u> - Effectifs, traitements et salaires	64	34	98	998	
Male - Hommes Female - Femmes					
number - nombre					
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:					
January - Janvier	—	—	—	—	
February - Février	—	—	—	—	
March - Mars	—	—	—	—	
April - Avril	—	—	—	—	
May - Mai	—	—	—	—	
June - Juin	—	—	—	—	
July - Juillet	—	—	—	—	
August - Août	—	—	—	—	
September - Septembre	—	—	—	—	
October - Octobre	—	—	—	—	
November - Novembre	—	—	—	—	
December - Décembre	—	—	—	—	
	January 1- March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1- June 30 1 ^{er} avril au 30 juin	July 1- September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 ^{er} octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre
*000					
Production man-hour statistics - Quarterly end annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	—	—	—	—	
Not worked and paid - Non travaillées et payées	—	—	—	—	
<u>Total</u>	—	—	—	—	

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continuation

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaires and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$ '000
<u>Ontario</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	20	-	20	
<u>Total</u>	20	-	20	506
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	2	-	2	
Geologists - Géologues	17	-	17	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	11	-	11	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	3	-	3	
Sub-total - Total partiel	33	-	33	611
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	8	-	8	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	8	24	32	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	16	-	16	
<u>Total</u>	65	24	89	1,341
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	109	2	111	1,126
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	<u>194</u>	<u>26</u>	<u>220</u>	<u>2,873</u>
Male - Hommes		Female - Femmes		
number - nombre				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier	100			2
February - Février	100			2
March - Mars	98			2
April - Avril	105			2
May - Mai	110			2
June - Juin	114			2
July - Juillet	115			2
August - Août	116			2
September - Septembre	110			2
October - Octobre	115			2
November - Novembre	112			2
December - Décembre	106			2
January 1- March 31 1er janvier au 31 mars	April 1- June 30 1er avril au 30 juin	July 1- September 30 1er juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1er octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1er janvier au 31 décembre
			'000	
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:				
At work and paid - Travaillés et payées	50	57	57	215
Not worked and paid - Non travaillées et payées	2	3	4	12
<u>Total</u>	<u>52</u>	<u>60</u>	<u>61</u>	<u>227</u>

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
				\$'000	
Manitoba					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	2	-	2		
Total	2	-	2	37	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	-	-	-		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	3	-	3		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	4	-	4		
Sub-total - Total partiel	7	-	7	144	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	3	-	3		
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	5	7	12		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	6	-	6		
Total	21	7	28	397	
Production, field, plant and related operations - Production, champs, usine et opérations annexes:					
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	29	-	29	395	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	52	7	59	829	
Male - Hommes Female - Femmes					
number - nombre					
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin du mois:					
January - Janvier	27				
February - Février	21				
March - Mars	28				
April - Avril	28				
May - Mai	31				
June - Juin	31				
July - Juillet	32				
August - Août	32				
September - Septembre	32				
October - Octobre	29				
November - Novembre	29				
December - Décembre	29				
January 1- March 31 April 1- June 30 July 1- September 31 October 1- December 31 January 1- 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					
'000					
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures- hommes - Par trimestre et par année:					
Work and paid - Travailées et payées	14	15	12	13	54
Worked and paid - Non travaillées et payées	1	1	4	2	8
Total	15	16	16	15	62

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued.

TABLEAU 9. Effectifs, Rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires
	Male Hommes	Female Femmes	Total	
				\$'000
<u>Saskatchewan</u>				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	15	-	15	
<u>Total</u>	15	-	15	436
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	5	-	5	
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	32	-	32	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	9	-	9	
Sub-total - Total partiel	46	-	46	739
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	50	-	50	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	23	54	77	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	75	-	75	
<u>Total</u>	194	54	248	3,330
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travail- leurs assimilés	307	-	307	4,195
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires</u>	516	54	570	7,961
Male - Hommes Female - Femmes				
number - nombre				
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:				
January - Janvier	300			-
February - Février	298			-
March - Mars	294			-
April - Avril	291			-
May - Mai	314			-
June - Juin	317			-
July - Juillet	327			-
August - Août	331			-
September - Septembre	304			-
October - Octobre	300			-
November - Novembre	298			-
December - Décembre	296			-
January 1- March 31 1er janvier au 31 mars	April 1- June 30 1er avril au 30 juin	July 1- September 30 1er juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1er octobre au 31 décembre	January 1- December 31 1er janvier au 31 décembre
				'000
At work and paid - Travaillées et payées	147	151	143	142
Not worked and paid - Non travaillées et payées	9	12	25	14
<u>Total</u>	156	163	168	156
				443

TABLE 9, Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires			
	Male - Hommes	Female - Femmes	Male - Hommes				
	\$'000						
Alberta							
Management - Direction:							
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-				
Management - Directeurs	991	10	1,001				
<u>Total</u>	991	10	1,001	36,878			
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:							
Geophysicists - Géophysiciens	482	15	497				
Geologists - Géologues	913	22	935				
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	1,459	7	1,466				
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	934	43	977				
Sub-total - Total partiel	3,788	87	3,875	82,105			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	2,035	416	2,451				
Administrative and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1,034	2,911	3,945				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	1,237	66	1,303				
<u>Total</u>	8,094	3,480	11,574	164,230			
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	3,772	26	3,798	55,820			
<u>Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..</u>	12,857	3,516	16,373	256,928			
Male - Hommes		Female - Femmes					
number - nombre							
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:							
January - Janvier	3,614			24			
February - Février	3,658			26			
March - Mars	3,705			25			
April - Avril	3,759			28			
May - Mai	3,866			27			
June - Juin	3,920			26			
July - Juillet	3,941			28			
August - Août	3,873			26			
September - Septembre	3,784			30			
October - Octobre	3,754			24			
November - Novembre	3,775			21			
December - Décembre	3,780			21			
January 1 - March 31	Avril 1 - June 30	July 1 - September 30	October 1 - December 31	January 1 - 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			
'000							
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-travailées et payées - Par trimestre et par année:							
At work and paid - Travailleuses et payées	1,807	1,876	1,701	1,823			
Not worked and paid - Non travaillées et payées	95	127	321	174			
<u>Total</u>	1,902	2,003	2,022	1,997			
				7,924			

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-groups, 1975 - Continued

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees Nombre de salariés			Salaries and wages Traitements et salaires	
	Male Hommes	Female Femmes	Total		
<u>British Columbia</u> <u>Colombie-Britannique</u>					
Management - Direction:					
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-		
Management - Directeurs	10	-	10		
<u>Total</u>	10	-	10	309	
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-		
Geologists - Géologues	11	1	12		
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	28	-	28		
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	20	-	20		
Sub-totals - Total partiel	59	1	60	1,165	
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	29	-	29		
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	20	32	52		
<u>Total</u>	61	2	63		
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	304	-	304	4,080	
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	483	35	518	7,812	
Male - Hommes number - nombre					
Female - Femmes number - nombre					
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:					
January - Janvier	304	-	-		
February - Février	306	-	-		
March - Mars	304	-	-		
April - Avril	307	-	-		
May - Mai	303	-	-		
June - Juin	297	-	-		
July - Juillet	300	-	-		
August - Août	294	-	-		
September - Septembre	308	-	-		
October - Octobre	306	-	-		
November - Novembre	305	-	-		
December - Décembre	311	-	-		
January 1- March 31 1 ^{er} janvier au 31 mars	April 1- June 31 1 ^{er} avril au 31 mars	July 1- September 30 1 ^{er} juillet au 30 septembre	October 1- December 31 1 ^{er} octobre au 30 décembre	January 1- December 31 1 ^{er} janvier au 31 décembre	
			'000		
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:					
At work and paid - Travaillées et payées	143	155	135	143	
Not worked and paid - Non travaillées et payées	7	10	25	14	
<u>Total</u>	<u>150</u>	<u>165</u>	<u>160</u>	<u>157</u>	

TABLE 9. Payroll, Employment and Man-hours, 1975 - Continued
TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - suite

	Number of employees - Nombre de salariés			Salaries and wages - Traitements de salaires			
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total				
				\$'000			
<u>Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands</u>							
<u>Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique</u>							
Management - Direction:							
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	-			
Management - Directeurs	-	-	-	-			
Total	-	-	-	-			
Professional, technical and administrative - Personnel et profession libérale. techniciens et administrateurs:							
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	-			
Geologists - Géologues	-	-	-	-			
Petrocumb and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	-	-	-	-			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	20	1	21	21			
Sub-total - Total partiel	20	1	21	472			
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	14	-	14				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	-	4	4				
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	12	-	12				
Total	46	5	51	902			
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	122	-	122	1,672			
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires ..	168	5	173	2,574			
Male - Hommes							
Female - Femmes							
number - nombre							
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois:							
January - Janvier	127			-			
February - Février	131			-			
March - Mars	132			-			
April - Avril	122			-			
May - Mai	126			-			
June - Juin	124			-			
July - Juillet	122			-			
August - Août	116			-			
September - Septembre	117			-			
October - Octobre	119			-			
November - Novembre	114			-			
December - Décembre	114			-			
January 1- March 31 1er janvier au 31 mars							
April 1- June 30 1er avril au 30 juin							
July 1- September 30 1er juillet au 30 septembre							
October 1- December 31 1er octobre au 31 décembre							
January 1- December 31 1er janvier au 31 décembre							
'000							
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:							
At work and paid - Travaillees et payées	63	61	54	58			
Not worked and paid - Non travaillées et payées	3	5	12	6			
Total	66	66	66	64			
				236 26			
				262			

TABLE 9. Payroll, Employment and man-hours, 1975 - Conclusion

TABLEAU 9. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, 1975 - fin

	Number of employees - Nombre de salariés			\$'000					
	Male - Hommes	Female - Femmes	Total						
<u>Off shore - East</u>									
<u>Large des côtes - Est</u>									
Management -- Direction:									
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-						
Management - Directeurs	3	-	3						
<u>Total</u>	3	-	3	122					
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:									
Geophysicist - Géophysiciens	-	-	-						
Geologist - Géologues	-	-	-						
Petroleum and other engineers - Ingénieurs des pétroles et autres	2	-	2						
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale ..	3	-	3						
Sub-total - Total partiel	5	-	5	160					
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	5	-	5						
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	1	7	8						
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif ..	10	-	10						
<u>Total</u>	21	7	28	66					
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	3	-	3	37					
<u>Employment, salaries and wages - Total = Effectifs, traitements et salaires ..</u>	27	7	34	821					
<u>Male - Hommes</u>									
<u>Female - Femmes</u>									
number - nombre									
Month-end production employment statistics - Statistique d'effectif en fin de mois;									
January - Janvier	3								
February - Février	3								
March - Mars	3								
April - Avril	3								
May - Mai	3								
June - Juin	3								
July - Juillet	3								
August - Août	3								
September - Septembre	3								
October - Octobre	3								
November - Novembre	3								
December - Décembre	3								
January 1- March 31	January 1- March 31	April 1- June 30	July 1- September 30	October 1- December 31	January 1- 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					
					'000				
Production man-hour statistics - Quarterly and annual - Statistique des heures-hommes - Par trimestre et par année:									
At work and paid - Travaillées et payées	1	2	1	2	5				
Not worked and paid - Non travaillées et payées	-	-	-	-	-				
<u>Total</u>	1	2	1	2	5				

DATE DUE
DATE DE RETOUR

SÉLECTION DE PUBLI

10/22/1977

ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

26-201	Revue générale			
41-214	Fonte et acier			
26-206	Mines de charbon			
26-213	Industrie			
26-207	Forage de pétrole			forage à forfait
26-202	Production			(aire)
26-204	Industries	LOWE-MARTIN NO. 1137		
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines			
57-205	Service de gaz (réseaux de transport et de distribution)			
45-208	Produits pétroliers raffinés			
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II			

Mensuelle

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

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, KIA 0T6.



1010688802 C L

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Catalogue

Title

Annual

- | | |
|--------|---|
| 26-201 | General Review of the Mineral Industries |
| 41-214 | Smelting and Refining |
| 26-206 | Coal Mines |
| 26-213 | Crude Petroleum and Natural Gas Industry |
| 26-207 | Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling |
| 26-202 | Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate) |
| 26-204 | Mineral Industries: Principal Statistics |
| 55-201 | Oil Pipeline Transport |
| 57-205 | Gas Utilities (Transport and Distribution System) |
| 45-208 | Refined Petroleum Products |
| 57-202 | Electric Power Statistics Vol. II |

Monthly

- | | |
|--------|--|
| 55-001 | Oil Pipeline Transport |
| 55-002 | Gas Utilities |
| 26-006 | Crude Petroleum and Natural Gas Production |
| 45-004 | Refined Petroleum Products |

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.