



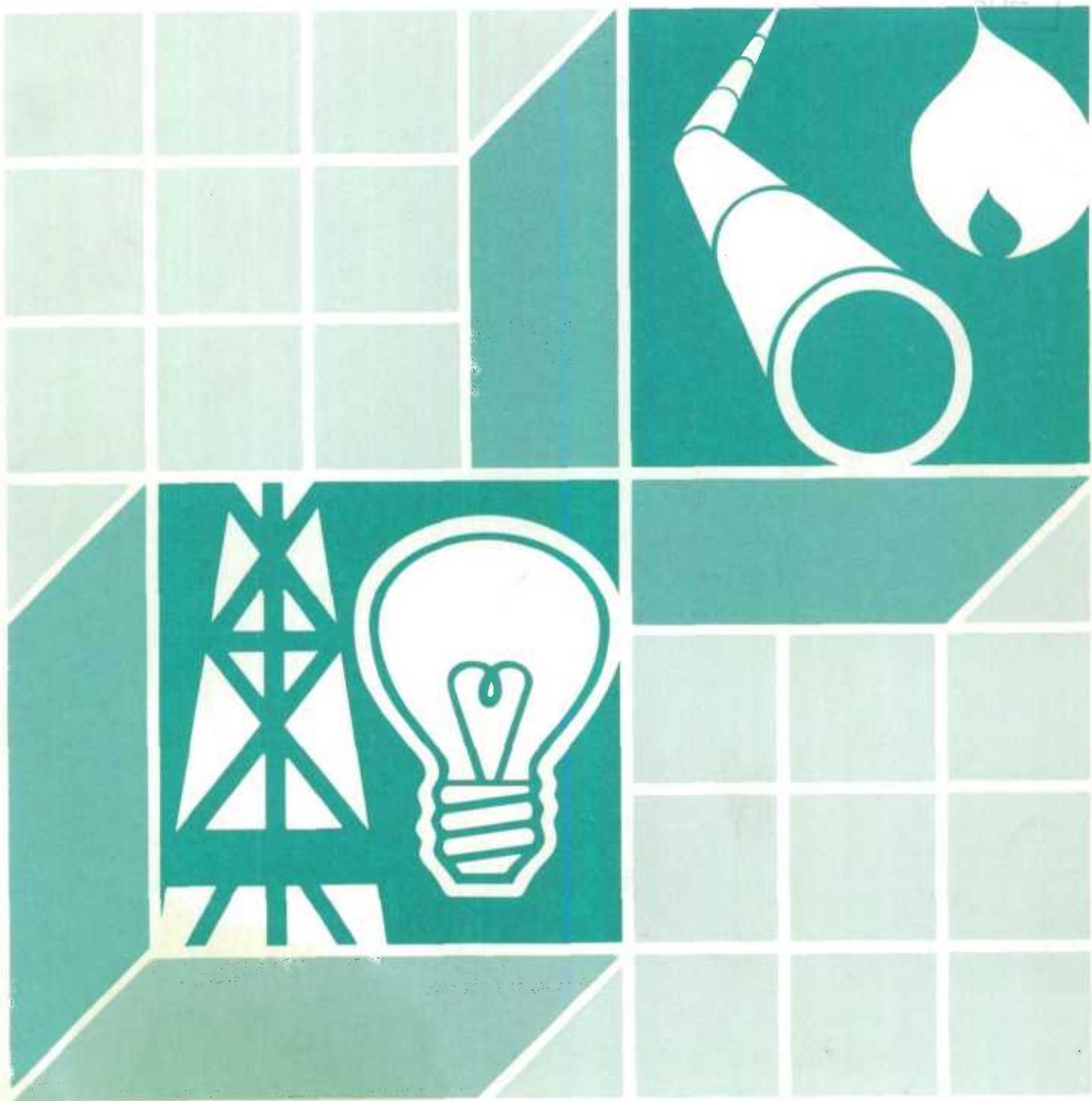
Catalogue 26-213 Annual

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry



*Years of Ans
Excellence d'excellence*

1992



Catalogue 26-213 Annuel

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

1992



Statistics Statistique
Canada Canada

Canadä

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on CD, diskette, computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct on line access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

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

St. John's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	Regina	(780-5405)
Montreal	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	Calgary	(292-6717)
Toronto	Vancouver	(666-3691)

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

Newfoundland, Labrador, Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta and Northwest Territories	1-800-563-7828
British Columbia and Yukon	1-800-663-1551

Telecommunications Device for the Hearing Impaired	1-800-363-7629
Toll Free Order Only Line (Canada and United States)	1-800-267-6677

How to Order Publications

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

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

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

Comment obtenir d'autres renseignements

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

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

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

St. John's(1-800-565-7192)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	Regina	(780-5405)
Montréal	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	Calgary	(292-6717)
Toronto	Vancouver	(666-3691)

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

Terre-Neuve et Labrador, Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba, Saskatchewan, Alberta et Territoires du Nord-Ouest	1-800-563-7828
Colombie-Britannique et Yukon	1-800-663-1551

Appareils de télécommunications pour les malentendants	1-800-363-7629
Numeró sans frais pour commander seulement(Canada et États-Unis)	1-800-267-6677

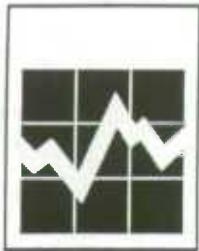
Comment commander les publications

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

1(613)951-7277

Numéro du télécopieur 1(613)951-1584

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)



Statistics Canada

Industry Division
Energy Section



Years of Ans
Excellence d'excellence

The Crude Petroleum and Natural Gas Industry

SIC 071

1992

Statistique Canada

Division de l'Industrie
Section de l'énergie

L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel

CTI 071

1992

Published by authority of the Minister responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry,
Science and Technology, 1993

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Publication autorisée par le ministre responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, des Sciences et de la Technologie, 1993

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmager dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division de la commercialisation, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

September 1993

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

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Septembre 1993

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

Catalogue 26-213

ISSN 0068-7103

Ottawa

Note of Appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses and governments. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued cooperation and goodwill.

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises et les administrations canadiennes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

Abbreviations

SIC: Standard Industrial Classification

Abréviations

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

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Brian Nemes**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
and
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section.
Mr. Smalldridge may be reached at (613)951-3567.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Brian Nemes**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
et
- **Gary Smalldridge**, chef unité, Section de l'énergie. On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613)951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.
©

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

TABLE OF CONTENTS

	PAGE		PAGE
Highlights	5	Points saillants	5
Text Table		Tableau explicatif	
I. Exploration and Development Expenditures, 1992, Cumulative 1947-1992, Non-Conventional Sector	8	I. Dépenses d'exploration et développement 1992, cumulatif 1947-1992, secteur non-conventionnel	8
II. Synthetic Crude Oil Reserves, 1992	8	II. Réserves de pétrole synthétique, 1992	8
III. Value Added, Non-Conventional Sector, 1992	9	III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel, 1992	9
IV. Royalty Allocation, 1992	9	IV. Allocation de rédevances, 1992	9
Maps		Cartes	
1. Crude Oil Production and Movements, by Source, 1992	10	1. Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1992	10
2. Natural Gas Production and Movements, by Source, 1992	11	2. Approvisionnement et transport de gaz naturel, par source, 1992	11
Table		Tableau	
1. Principal Statistics, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, Conventional Sector, 1981-1992	13	1. Statistiques principales, l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1981-1992	13
2. Drilling Completions, 1991 and 1992	14	2. Forages complétés, 1991 et 1992	14
3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1991 and 1992	16	3. État des dépenses nette de l'industrie pétrolière, 1991 et 1992	16
4. Marketable Production and Values, 1989-1992	18	4. Production marchande et valeurs, 1989-1992	18
5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1992	18	5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1992	18
6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1992	22	6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz marchand réserves prouvées canadiennes, 1992	22
7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991 and 1992	24	7. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991 et 1992	24
8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1991 and 1992	28	8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1991 et 1992	28
Data Quality and Methodology	33	Qualité des données et méthodologie	33
Concepts	35	Concepts	35
Definitions	37	Définitions	37

Highlights

Production

- In 1992, the value of marketable production (including synthetic crude oil) of the crude petroleum and natural gas industry in Canada amounted to \$19,185 million, an increase of 4.6% over 1991. Crude oil and field condensate amounted to \$10,908 million, an increase of 4.3%, natural gas \$5,719 million, an increase of 6.0%, natural gas processing plant products (that is pentanes plus, ethane, propane, butanes and sulphur) \$2,558 million, an increase of 2.5% over 1991 values. In 1992, Alberta maintained its dominance in terms of the value of shipments of hydrocarbon products with \$15,907 million or 83.4% of the national figure of \$19,061 million.

Employees

- The number of employees in the industry in Canada decreased from 31,450 in 1991 to 27,678 in 1992. Total salaries and wages paid during 1992 decreased to \$1,846 million from \$1,941 million reported in 1991. (It should be noted that severance payments made have inflated salaries and wages paid to employees). Alberta had 91.6% of the total employees and 93.4% of the total salaries and wages, due in part to a large number of companies maintaining head offices in Alberta.

Expenditures

- Operating expenditures, classified here as expenditures relating to Geological and Geophysical operations, Field and Well operations, Natural Gas Processing plants operations, Taxes (excluding Income Tax), Other operating expenses and Royalties, decreased from \$9,490 million in 1991 to \$9,227 million, a decrease of 2.8%. During the current year, royalty payments accounted for 34.2% of the total: geological and geophysical expenditures 4.9%, field and well operations 48.4%, natural gas processing plants 10.9%, all other operating expenditures 1.6%.

- Other expenditures, classified as expenditures relating to exploration drilling, land acquisition and rentals, development drilling, production facilities, enhanced recovery and pressure maintenance, natural gas plants and other, decreased 19.5% from \$6,054 million in 1991 to \$4,875 million in 1992. Exploratory and development drilling accounted for 35.8% in 1992, natural gas

Faits Saillants

Production

- En 1992, la valeur de la production commercialisable (incluant le pétrole brut synthétique) de l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel au Canada s'est chiffrée à \$19,185 millions, soit 4.6% de plus qu'en 1991. La valeur du pétrole brut et des condensats de gisement a atteint \$10,908 millions (+4.3%), celle du gaz naturel, \$5,719 millions (+6.0%) et celle des produits des usines de traitement du gaz naturel (c'est-à-dire les pentanes plus, l'éthane, la propane, les butanes et le soufre), \$2,558 millions (+2.5%). En 1992, l'Alberta a conservé le haut du pavé sa prédominance quant à la valeur des expéditions de produits d'hydrocarbures, avec un total de \$15,907 millions, soit 83.4% de la valeur pour l'ensemble du Canada \$19,061 millions.

Salariés

- Le nombre de salariés de cette industrie est passé de 31,450 en 1991 à 27,678 en 1992. Le total des traitements et salaires est passé de \$1,941 millions en 1991 à \$1,846 millions en 1992. On doit noter que les indemnités de départ payées pendant les dernières années ont peut-être ployés. L'Alberta emploieait 91.6% des effectifs et elle a versé 93.4% de l'ensemble des traitements et salaires. Cette situation s'explique en partie du fait qu'un grand nombre de sociétés ont leur siège social en Alberta.

Dépenses

- Les dépenses d'exploitation se définissent ici comme étant les dépenses reliées à l'exploration géologique et géophysique, à l'exploitation des champs et des puits, à l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, aux taxes (sauf l'impôt sur le revenu), aux autres dépenses d'exploitation et aux redevances, elles ont diminué de 2.8% étant passées de \$9,490 millions en 1991 à \$9,227 millions en 1992. Les redevances ont constitué 34.2% du total des dépenses d'exploitation de 1992, l'exploration géologique et géophysique, 4.9%, l'exploitation des champs et des puits, 48.4%, l'exploitation des usines de traitement du gaz naturel, 10.9%, et toutes les autres dépenses, 1.6%.

- Les autres dépenses se définissent ici comme étant les dépenses reliées aux forages d'exploration, à l'acquisition et à la location de terrains, aux forages de mise en valeur, à l'équipement utilisé dans les chantiers, à la récupération assistée et au maintien de la pression, aux usines de traitement du gaz naturel et aux autres dépenses; elles ont diminué de 19.5%, étant passées de

processing plants 13.5%, production facilities 34.7%. Land acquisitions and rentals (including permit fees, bonuses, legal fees, and filing fees) accounted for 16.0% of the total other expenditures.

\$6,053 millions en 1991 à \$4,875 millions en 1992. Les forages d'exploration et de mise en valeur ont constitué 35.8% du total des dépenses d'investissement de 1992, les usines de traitement du gaz naturel, 13.5%, les installations de production 34.7%. L'acquisition et la location de terrains (y compris les droits de permis, les compensations financières, les frais juridiques, et les frais de dépôt) ont représenté 16.0% du total.

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

Drilling

- Drilling completions during 1992 decreased to 4,678 from 5,539 in 1991, a decrease of 15.5%. Alberta completions decreased to 3,627 during 1992 from 3,973 in 1991.

Reserves

- Crude oil and equivalent remaining established reserves (excluding Oil Sands) in Canada decreased during 1992 to 937 749 thousand cubic metres from 980 517 thousand cubic metres in 1991.
- Oil Sands reserves (expressed in Synthetic crude oil potential) are estimated to be 306 831 thousand cubic metres, a measure of reserves associated with existing and planned extraction plants over a 25-year economic life.
- Marketable natural gas reserves decreased during 1992 to 2 671 554 million cubic metres from 2 710 869 million cubic metres.

Value Added

- Value added for total activity by the conventional and non-conventional sectors in 1992 was \$17,126 million, an increase of 4.6% over 1991.

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

Forage

- Les forages complétés en 1992 ont atteint 4,678, en baisse de 15.5% par rapport aux 5,539 forages complétés en 1991. En Alberta, le nombre de forages complétés est passé de 3,973 en 1991 à 3,627 en 1992.

Réerves

- Au Canada les réserves établies restantes de pétrole brut et d'équivalents (excluant les sables bitumineux) ont diminué en 1992, ayant atteint 937 749 milliers de mètres cubes comparativement à 980 517 milliers de mètres cubes en 1991.
- Les statistiques concernant les réserves des sables bitumineux (exprimées en termes de potentiel de pétrole brut synthétique) sont estimées à 306 831 milliers de mètres cubes, sur la base des réserves associées à la capacité des usines d'extraction existantes ou prévues pour une durée de vie utile de 25 ans.
- Les réserves de gaz naturel commercialisable ont diminué en 1992, étant passées de 2 710 869 millions de mètres cubes à 2 671 554 millions de mètres cubes.

Valeur ajoutée

- En 1992, la valeur ajoutée pour l'ensemble des activités de la secteur conventionnel et non-conventionnel s'est chiffrée à 17,126 millions, soit une augmentation de 4.6% par rapport à 1991.

**For Further Reading
Selected Publications from
Statistics Canada on Energy**

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

Catalogue

Monthly Publications

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

Publications mensuelles

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

Quarterly Publication

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

Publication trimestrielle

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

Annual Publications

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

Publications annuelles

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

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

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

TEXT TABLE I. Exploration and Development Expenditures, 1992, Cumulative 1947-1992, Non-Conventional Sector

TABLEAU EXPLICATIF I. Dépenses d'exploration et développement 1992, cumulatif 1947-1992, secteur non-conventionnel

	1992	Cumulative 1947-1992
	millions of dollars	
	millions de dollars	
Capital expenditures - Dépenses d'investissement:		
Including exploratory and delineation drilling, research and development, fixed installations, machinery and equipment, housing, pollution control equipment, etc. - Y compris les dépenses de l'exploration et la délinéation du forage, la recherche et le développement, le coût des installations, la machinerie et matériel outillage, les bâtiments, les équipements pour le contrôle de la pollution, etc.	639.1	11,268.2
Operating costs - Dépenses d'exploration:		
Including taxes, royalties, administration expense, land acquisition and retention costs, other operating costs, etc. - Y compris les taxes, les redevances, les dépenses d'administration, les acquisitions de terrains et les coûts de garde, les coûts de revendication et les autres d'opération, etc.	1,643.2	19,872.8
Total oil sands expenditures - Dépenses totales des sables bitumineux	2,282.3	31,141.0

TEXT TABLE II. Synthetic Crude Oil Reserves¹

TABLEAU EXPLICATIF II. Réserves de pétrole synthétique

	Thousands of cubic metres
	Milliers de mètres cubes
Remaining reserves at 31-12-91 - Réserves estimées au 31-12-91	
320 737	
1992 negative revisions - Révisions négatives en 1992	
-	
Reserves added in 1992 - Additions aux réserves en 1992:	
By positive revisions - Cause de révisions positives	-
By extantions - Cause d'extensions	-
By new projects - Cause de nouveaux projets	-
Gross additions in 1992 - Additions brutes en 1992	
Reserves at 31-12-91 plus 1992 gross additions - Somme des réserves au 31-12-91 et des additions brutes en 1992	320 737
Less 1992 net production ² - Moins production nette en 1992 ²	13 906
Remaining reserves at 31-12-92 - Réserves estimées au 31-12-92	306 831
Net change in reserves during 1992 - Changement net dans les réserves en 1992	-13 906

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

TEXT TABLE III. Value Added, Non-Conventional Sector¹, 1992

TABLEAU EXPLICATIF III. Valeur ajoutée, secteur non-conventionnel, 1992

	Value of marketable production - Valeur de la production marchande	Cost of fuel, electricity, materials and supplies - Coût des matières et fournitures, combustibles et de l'électricité	Value added - Valeur ajoutée	Total activity - Activité totale
\$ Million				Value added - Valeur ajoutée
	2,362.2	442.0 (estimated - estimée)	1,920.0	1,997.3

¹ Represents synthetic crude and crude bitumen producers.

1 Représente les producteurs de pétrole brut synthétique et de pétrole bitumineux.

TEXT TABLE IV. 1992 Royalty Allocation

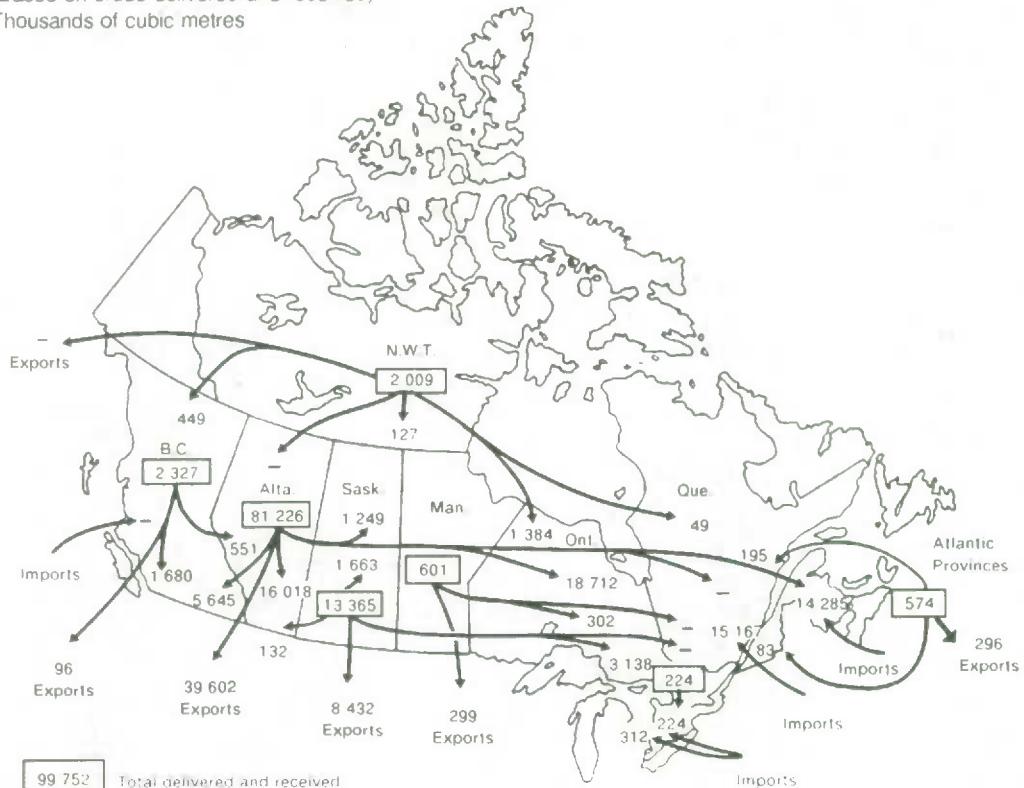
TABLEAU EXPLICATIF IV. Allocation de rédevances, 1992

	Millions of dollars	Millions de dollars
Total royalties, Canada ¹ - Rédevances en total, Canada ¹	3,154.9	
Federal crown royalties - Rédevances fédéral de la couronne	11.4	
Provincial crown royalties - Rédevances provincial de la couronne	2,580.0	
Non-crown royalties and other - Autres rédevances et paiements	563.5	

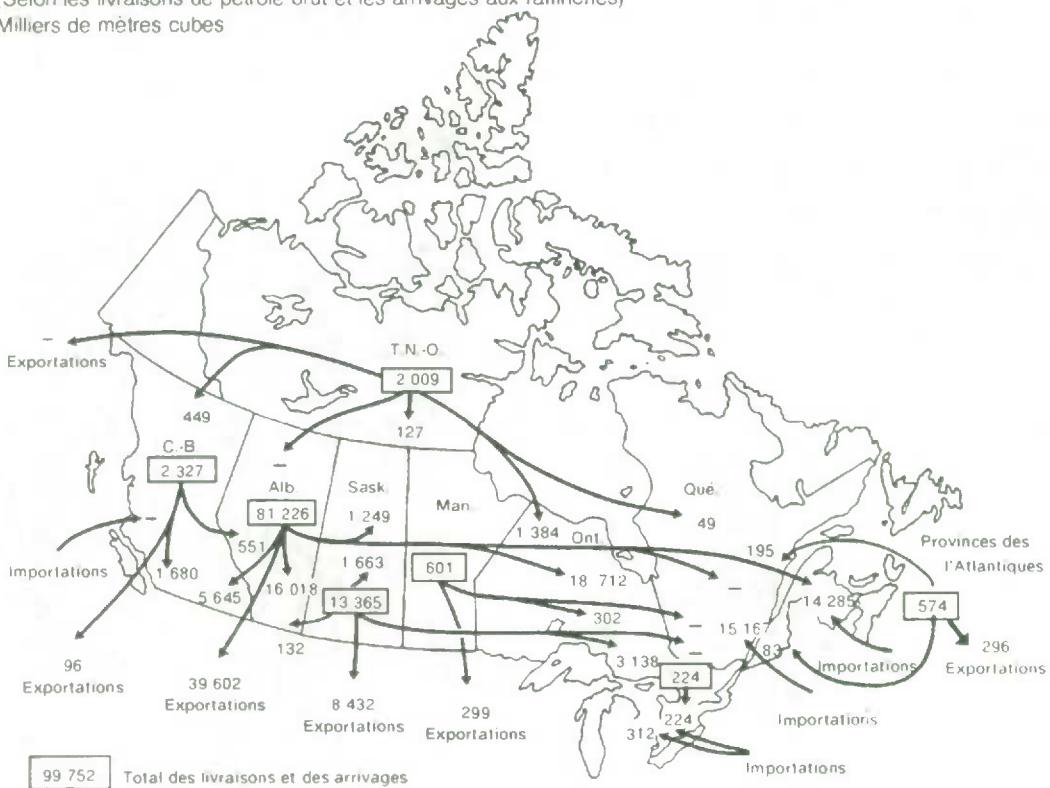
¹ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

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

Crude Oil Production and Movements, by Source, 1992
 (Based on crude delivered and received)
 Thousands of cubic metres



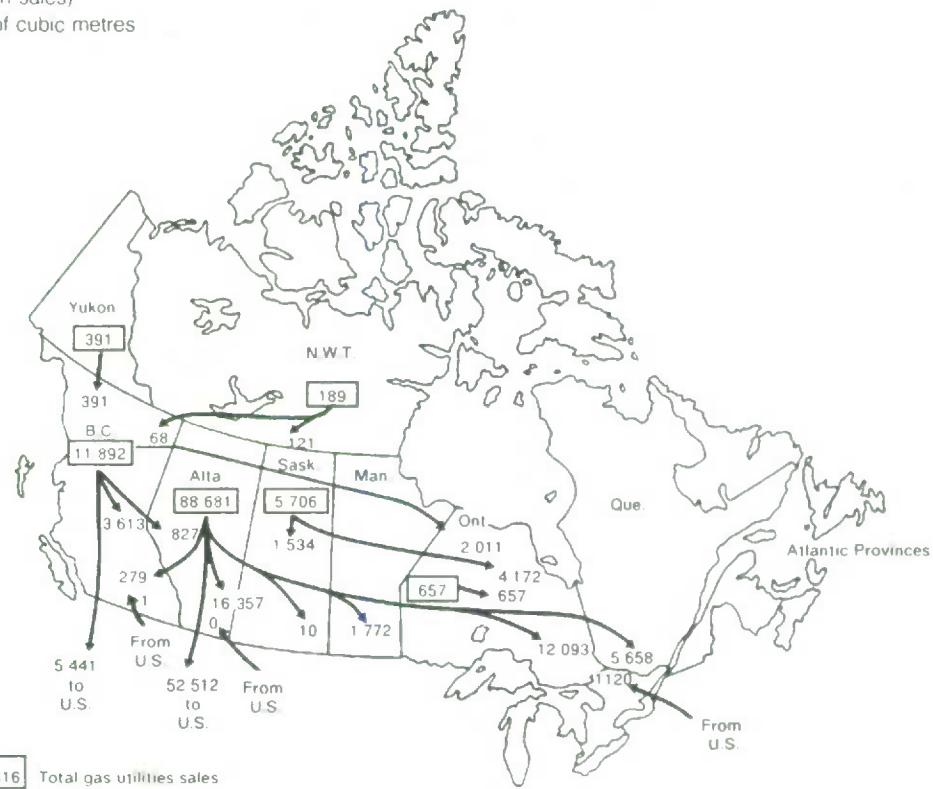
Approvisionnement et mouvements de pétrole brut, par source, 1992
 (Selon les livraisons de pétrole brut et les arrivages aux raffineries)
 Milliers de mètres cubes



Natural Gas Production and Movements, by Source, 1992

(Based on sales)

Millions of cubic metres



Approvisionnement et transport de gaz naturel par source, 1992

(Basé sur les ventes)

Millions de mètres cubes

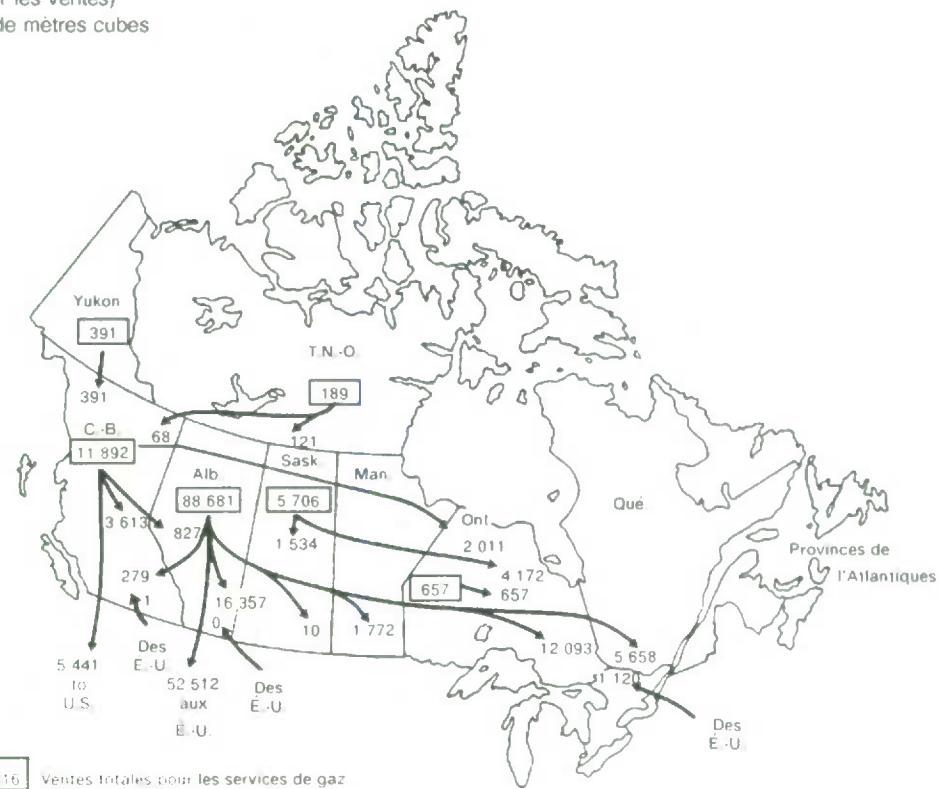


TABLE I. Principal Statistics¹, Crude Petroleum and Natural Gas, Conventional Sector, 1981-1992
 TABLEAU I. Statistiques principales¹, l'industrie du pétrole et du gaz naturel, secteur conventionnel, 1981, 1992

Year and province	Producing activity - Activité de production								Total activity - Activité totale		
	Establishments	Production and related workers			Cost of electricity	Cost of materials and supplies and fuel	Value of marketable production	Value added	Employees		Value added
		Travailleurs de la production et assimilés							Salariés		
Année et province	Établissements	Number	Person-hours paid	Wages	Coût de l'électricité	Coût des matières et fournitures et du combustible	Valeur de la production commercialement utilisable	Valeur ajoutée	Number	Salaries and wages	Valeur ajoutée
		Nombre	Heures-personnes payées	Salaires					Nombre	Traitements et salaires	
	Number	thousands of dollars milliers de dollars								thousands of dollars milliers de dollars	
	Nombre										
1981	862	6,696	14,509	198,750	118,769	412,410	16,413,222	15,882,043	28,783	807,863	15,924,652
1982	756	7,568	15,639	242,697	153,266	517,946	19,520,791	18,849,579	31,699	1,049,836	18,899,775
1983	926	8,160	16,708	278,864	195,991	598,186	22,930,249	22,136,072	33,418	1,241,055	22,171,257
1984	909	8,500	16,939	308,247	232,076	721,791	25,922,852	24,968,985	33,944	1,338,438	25,008,237
1985	913	8,598	18,383	337,601	259,062	836,546	26,463,592	25,367,984	38,720	1,650,312	25,428,653
1986	1,002	8,818	17,883	375,549	288,518	996,145	16,050,668	14,768,005	34,936	1,661,486	15,051,531
1987	738	8,594	17,290	365,217	295,041	973,723	16,922,699	15,653,935	33,855	1,598,969	15,843,719
1988	801	9,109	18,336	400,859	325,792	1,221,155	14,717,027	13,170,110	33,762	1,678,400	13,405,413
1989	725	9,111	18,609	422,756	336,559	1,352,711	16,104,679	14,415,609	32,696	1,772,335	14,610,015
1990	714	8,699	17,654	430,018	359,799	1,395,421	18,664,566	16,926,515	31,926	1,742,785	17,100,697
1991											
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique											
Québec	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	20	89	180	4,434	915	13,087	80,973	66,971	225	13,905	67,674
Manitoba	40	50	99	2,208	1,987	4,270	90,884	84,627	66	2,939	85,666
Saskatchewan	166	796	1,774	36,633	51,126	140,497	1,529,601	1,337,978	1,268	59,278	1,348,585
Alberta	274	7,156	14,167	404,548	329,068	1,259,844	13,264,793	11,675,881	28,870	1,808,738	11,835,273
British Columbia - Colombie-Britannique	132	341	719	19,292	-	63,243	904,296	841,053	531	30,152	868,658
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	20	292	731	13,851	-	24,048	222,026	197,978	342	16,842	198,428
Off shore - Au large des côtes:											
East - Est	16	-	-	-	-	-	-	-	148	8,883	18,881
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	674	8,724	17,670	480,966	383,096	1,504,989	16,092,573	14,204,488	31,450	1,940,737	14,423,165
1992											
Atlantic provinces - Provinces de l'Atlantique											
Québec	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	17	82	166	4,451	919	12,403	75,254	61,932	195	11,077	62,531
Manitoba	30	47	93	2,061	2,038	3,470	86,850	81,342	63	2,884	81,544
Saskatchewan	163	625	1,393	30,745	57,236	136,510	1,755,790	1,562,044	1,279	61,706	1,568,925
Alberta	260	6,740	13,343	391,986	358,703	1,210,837	13,666,224	12,096,684	25,362	1,723,861	12,223,701
British Columbia - Colombie-Britannique	124	355	749	18,350	-	59,737	924,736	864,999	507	27,808	874,971
Yukon, Northwest Territories & Arctic Islands - Yukon, Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique	21	89	223	5,858	-	20,921	217,511	196,590	128	8,527	196,631
Off shore - Au large des côtes:											
East - Est	13	26	65	1,673	-	1,159	96,097	94,938	144	9,906	120,376
Hudson Bay - Baie d'Hudson	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
West - Ouest	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	634	7,964	16,032	455,124	418,896	1,445,037	16,822,662	14,958,529	27,678	1,845,769	15,128,679
Percentage change - Variation en pourcentage											
1992/1991	-5.9	-8.7	-9.3	-5.4	+9.3	-4.0	+4.5	+5.3	-12.0	-4.9	+4.9
1991/1990	-5.6	+0.3	+0.1	+11.8	+6.5	+7.8	-13.8	-16.1	-1.5	+11.4	-15.7

¹ Excludes establishments engaged in the non-conventional sector. See Text Table III.

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

TABLE 2. Drilling Completions¹, 1991 and 1992

No.	Oil				Gas			
	Pétrole				Gaz			
	1991		1992		1991		1992	
	number	mètres	number	mètres	number	mètres	number	mètres
	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres
Territories and Arctic Islands:								
1 Exploratory wells ²	1	1 652	-	-	3	4 979	-	-
2 Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
3 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
4 Total	1	1 652	-	-	3	4 979	-	-
British Columbia:								
5 Exploratory wells ²	9	15 679	8	12 866	64	132 955	21	43 812
6 Development wells	23	34 736	24	36 345	39	59 755	42	64 408
7 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
8 Total	32	50 415	32	49 211	103	192 710	63	108 220
Alberta:								
9 Exploratory wells ²	347	493 798	301	450 847	577	748 134	351	426 336
10 Development wells	1,106	1 335 357	1,401	1 681 447	556	556 524	306	311 806
11 Other ³	32	17 815	1	540	-	-	-	-
12 Total	1,485	1 846 970	1,703	2 132 834	1,133	1 304 658	647	738 142
Saskatchewan:								
13 Exploratory wells ²	104	123 791	52	64 948	58	38 615	11	6 797
14 Development wells	435	557 696	443	574 114	348	198 248	177	96 888
15 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
16 Total	539	681 487	495	639 062	406	231 863	188	103 685
Manitoba:								
17 Exploratory wells ²	1	1 043	2	1 782	-	-	-	-
18 Development wells	49	43 920	18	17 758	-	-	-	-
19 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
20 Total	58	44 963	20	19 540	-	-	-	-
Ontario:								
21 Exploratory wells ²	4	3 588	5	4 872	18	9 752	9	6 821
22 Development wells	6	4 585	6	5 495	28	13 523	22	13 721
23 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
24 Total	10	8 173	11	10 367	46	23 275	31	20 542
Québec:								
25 Exploratory wells ²	-	-	-	-	-	-	-	-
26 Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
27 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
28 Total	-	-	-	-	-	-	-	-
Nova Scotia:								
29 Exploratory wells ²	-	-	-	-	-	-	-	-
30 Development wells	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
32 Total	-	-	-	-	-	-	-	-
East Coast Offshore:								
33 Exploratory wells ²	1	2 525	-	-	-	-	-	-
34 Development wells	2	5 459	2	5 732	-	-	-	-
35 Other ³	-	-	-	-	-	-	-	-
36 Total	3	7 984	2	5 732	-	-	-	-
Canada:								
37 Exploratory wells ²	467	642 076	368	535 315	720	934 435	392	483 766
38 Development wells	1,621	1 981 753	1,894	2 320 891	971	823 050	547	486 823
39 Other ³	32	17 815	1	540	-	-	-	-
40 Total	2,120	2 641 644	2,263	2 856 746	1,691	1 757 485	939	978 589

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

TABLEAU 2. Forages complétés¹, 1991 et 1992

Abandoned and Suspended								Total	
Abandonnés et Suspendus									
1991		1992		1991		1992			
number	mètres	number	mètres	number	mètres	number	mètres		N°
nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres	nombre	mètres		
								Territoires du Nord-Ouest et îles de l'Arctique:	
4	8 453	2	2 560	8	15 084	2	2 560	Puits d'exploration ²	1
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	2
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ³	3
4	8 453	2	2 560	8	15 084	2	2 560	Total	4
								Colombie-Britannique:	
14	113 763	27	51 955	137	262 397	56	108 633	Puits d'exploration ²	5
36	59 930	27	37 668	98	154 421	93	138 421	Puits de développement	6
-	-	-	-	2	2 512	1	4 237	Autres ³	7
100	173 693	54	89 623	237	419 330	150	251 291	Total	8
								Alberta:	
861	1 179 548	743	995 131	1,785	2 421 480	1,395	1 872 314	Puits d'exploration ²	9
360	425 406	450	534 796	2,022	2 317 287	2,157	2 528 049	Puits de développement	10
49	13 682	15	4 315	166	134 397	75	82 130	Autres ³	11
1,270	1 618 636	1,208	1 534 242	3,973	4 873 164	3,627	4 482 493	Total	12
								Saskatchewan:	
91	111 684	49	76 181	253	274 090	112	147 926	Puits d'exploration ²	13
43	52 171	21	27 355	826	803 115	641	698 357	Puits de développement	14
-	-	-	-	54	43 241	40	39 820	Autres ³	15
134	163 855	70	103 536	1,133	1 120 446	793	886 103	Total	16
								Manitoba:	
-	-	3	2 865	1	1 043	5	4 647	Puits d'exploration ²	17
-	-	4	3 716	49	43 920	22	21 474	Puits de développement	18
6	5 508	-	-	1	6 190	-	-	Autres ³	19
6	5 508	7	6 581	57	51 153	27	26 121	Total	20
								Ontario:	
31	23 294	21	18 692	53	36 634	35	30 385	Puits d'exploration ²	21
19	11 443	5	3 484	53	29 551	32	22 700	Puits de développement	22
-	-	-	-	17	5 705	8	5 331	Autres ³	23
50	34 737	26	22 176	123	71 890	76	58 416	Total	24
								Québec:	
1	290	1	4 243	1	290	1	4 243	Puits d'exploration ²	25
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	26
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ³	27
1	290	1	4 243	1	290	1	4 243	Total	28
								Nouvelle-Écosse:	
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits d'exploration ²	29
-	-	-	-	-	-	-	-	Puits de développement	30
-	-	-	-	-	-	-	-	Autres ³	31
-	-	-	-	-	-	-	-	Total	32
								L'île des îles Est:	
3	9 688	-	-	4	12 213	-	-	Puits d'exploration ²	33
-	-	-	-	2	5 459	2	5 732	Puits de développement	34
-	-	-	-	1	1 075	-	-	Autres ³	35
3	9 688	-	-	7	18 747	2	5 732	Total	36
								Canada:	
1,055	1 446 720	846	1 151 627	2,242	3 023 231	1,606	2 170 708	Puits d'exploration ²	37
458	548 950	507	607 019	3,050	3 353 753	2,948	3 414 733	Puits de développement	38
55	19 190	15	4 315	247	193 120	126	131 518	Autres ³	39
1,568	2 014 860	1,368	1 762 961	5 539	6 570 104	4,678	5 716 959	Total	40

¹ Sources: Association Pétrolière du Canada.² Inclut les forages de reconnaissance de nouveaux champs, les forages de reconnaissance de nouveaux gisements, l'essais de gisements profonds, l'essais de gisements peu profonds et les sondages d'extension.³ Inclut l'essais stratigraphiques, puits de projet et autres puits et puits de service.

TABLE 3. Net Cash Expenditures of the Petroleum Industry, 1991 and 1992

No.		Canada	Atlantic provinces and Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan					
			Provinces de l'Atlantique et Québec								
thousands of dollars - milliers de dollars											
1991:											
	Exploration										
1	Geological and geophysical operations	607,312	3,298	3,828	26	26,485					
2	Drilling	1,304,024	4,448	24,973	560	40,627					
3	Land acquisitions and rentals ¹	614,097	89	2,990	427	34,477					
4	Total	2,525,433	7,835	31,791	1,013	101,589					
	Development										
5	Drilling	1,140,391	-	11,121	10,925	145,688					
6	Production facilities ²	1,821,226	-	6,612	4,616	123,739					
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	280,056	-	-	-	9,017					
8	Natural gas plants	788,267	-	218	-	12,849					
9	Non-production facilities	105,631	-	525	151	21,579					
10	Total	4,135,571	-	18,476	15,692	312,872					
	Operating										
11	Field and well operations	4,602,942	-	15,836	25,120	505,364					
12	Natural gas processing plants	1,033,146	-	30,615	100	22,170					
13	Taxes (excluding income tax)	152,630	-	2,205	1,097	26,710					
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-					
15	Total	5,788,718	-	48,656	26,317	554,244					
16	Royalties³	3,094,286	-	7,626	18,159	311,875					
17	Total expenditures	15,544,008	7,835	106,549	61,181	1,280,580					
1992:											
	Exploration										
1	Geological and geophysical operations	452,035	1,954	2,329	3,616	18,087					
2	Drilling	774,825	6,643	18,816	2,098	28,421					
3	Land acquisitions and rentals ¹	458,296	538	5,282	1,824	25,294					
4	Total	1,685,156	9,135	26,427	7,538	71,802					
	Development										
5	Drilling	968,758	-	11,319	4,689	107,383					
6	Production facilities ²	1,692,360	-	3,576	2,671	94,565					
7	Enhanced recovery and pressure maintenance	235,086	-	-	249	8,332					
8	Natural gas plants	656,031	-	4,204	6	10,666					
9	Non-production facilities	89,573	-	489	369	15,296					
10	Total	3,641,808	-	19,588	7,984	236,242					
	Operating										
11	Field and well operations	4,462,044	-	14,469	20,410	475,252					
12	Natural gas processing plants	1,001,887	-	35,780	100	38,319					
13	Taxes (excluding income tax)	155,968	-	1,834	1,665	25,861					
14	Other operating expenses	-	-	-	-	-					
15	Total	5,619,899	-	52,083	22,175	539,432					
16	Royalties³	3,154,921	-	7,308	16,462	303,301					
17	Total expenditures	14,101,784	9,135	105,406	54,159	1,150,777					

¹ Includes: bonuses, legal fees, filing fees, producing and non-producing acreage retention costs, bonuses paid for acquisition of freeholders' mineral rights, relevant land department salaries and overhead.

² Includes: tangible well and lease equipment and pipelines and related facilities.

³ Net of applicable incentive credits; excludes synthetic crude oil royalties.

TABLEAU 3. État des dépenses nettes de l'industrie pétrolière, 1991 et 1992

Alberta	British Columbia	Yukon, Northwest Territories and Arctic Islands	Off shore - Large des côtes			1991:			
			East	Hudson Bay	West				
thousands of dollars - milliers de dollars									
Exploration									
395,387	125,886	22,708	29,652	-	42	Exploration géologique et géophysique 1			
852,031	263,210	38,166	80,009	-	-	Forage d'exploration 2			
467,122	99,413	1,184	8,395	-	-	Acquisition et location de terrains ¹ 3			
1,714,540	488,509	62,058	118,056	-	42	Total 4			
Développement									
877,062	86,498	9,097	-	-	-	Forage de mise en valeur 5			
1,034,214	101,039	8,408	542,598	-	-	Installations de production ² 6			
268,087	2,952	-	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression 7			
710,796	60,681	3,723	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 8			
77,671	1,929	3,776	-	-	-	Installations autres que les installations de production 9			
2,967,830	253,099	25,004	542,598	-	-	Total 10			
Exploitation									
3,739,755	232,611	84,256	-	-	-	Exploitation des champs et des puits 11			
897,890	75,983	6,388	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 12			
116,194	4,348	2,000	76	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 13			
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 14			
4,753,839	312,942	92,644	76	-	-	Total 15			
2,625,000	124,037	7,589	-	-	-	Redevances³ 16			
12,061,209	1,178,587	187,295	660,730	-	42	Dépenses totales 17			
1992:									
Exploration									
329,692	77,221	15,055	6,081	-	-	Exploration géologique et géophysique 18			
574,808	128,372	7,590	8,077	-	-	Forage d'exploration 19			
344,868	71,020	961	8,509	-	-	Acquisition et location de terrains ¹ 20			
1,249,368	276,613	23,606	20,667	-	-	Total 21			
Développement									
734,926	55,896	6,462	48,083	-	-	Forage de mise en valeur 22			
770,101	91,079	8,271	722,097	-	-	Installations de production ² 23			
225,164	1,341	-	-	-	-	Récupération assitée et maintien de la pression 24			
613,128	27,893	134	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 25			
72,045	1,074	-	300	-	-	Installations autres que les installations de production 26			
2,415,364	177,283	14,867	770,480	-	-	Total 27			
Exploitation									
3,612,301	210,450	71,220	57,942	-	-	Exploitation des champs et des puits 28			
842,452	80,356	4,880	-	-	-	Usines de traitement du gaz naturel 29			
119,529	4,643	2,339	97	-	-	Taxes (sauf l'impôt sur le revenu) 30			
-	-	-	-	-	-	Autres dépenses d'exploitation 31			
4,574,282	295,449	78,439	58,039	-	-	Total 32			
2,686,082	130,355	9,333	2,080	-	-	Redevances³ 33			
10,925,096	879,700	126,245	851,266	-	-	Dépenses totales 34			

¹ Comprend les compensations financières, les frais juridiques, les frais de dépôt, les coûts de garde des terres productrices et non productrices, les compensations payées pour l'acquisition des droits miniers des propriétaires, les salaires versés aux services des terrains et les dépenses générales pertinentes.

² Comprend les biens corporels, les puits et les concessions et les pipe-lines et installations connexes.

³ Après déduction des crédits d'incitation applicables, exclu les redevances sur le pétrole brut synthétique.

TABLE 4. Marketable Production and Values, 1989-1992

Product No.	1989		1990	
	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars	thousands of cubic metres milliers de mètres cubes	thousands of dollars milliers de dollars
1 Crude oil	70 976.7	8,666,998	70 048.4	10,262,707
2 Synthetic crude oil ¹	19 374.9 ¹	2,161,142	19 946.6 ¹	2,799,340
3 Condensate	288.9	34,769	150.8	24,672
4 Pentanes plus	6 737.8	891,225	6 595.9	1,101,371
5 Propane	6 374.5	307,179	6 727.9	573,244
6 Butanes	3 617.2	206,987	3 429.3	344,047
7 Ethane	6 525.7	214,891	7 105.9	351,600
8 Natural gas	96 116.8	5,394,275	98 770.8	5,692,025
	thousands of metric tonnes milliers de tonnes métriques		thousand of metric tonnes milliers de tonnes métriques	
9 Elemental sulphur	5 616.7	388,355	5 572.0	314,900
10 Total value	...	18,265,821	...	21,463,906

¹ Includes volume and value of crude bitumen.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1992

Product No.	New Brunswick					
	Canada	New Brunswick				
		Québec	Ontario	Manitoba		
all values and quantities are expressed in thousands toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers						
Net production withdrawals:						
1 Crude oil	cubic metres dollars	71 898.0	-	224.3	656.4	
2	---	---	---	---	---	
3 Synthetic crude oil ¹	cubic metres dollars	21 137.0 ¹	-	-	-	
4	---	---	---	---	---	
5 Condensate	cubic metres dollars	220.8	-	-	-	
6	---	---	---	---	---	
7 Pentanes plus	cubic metres dollars	7 650.0	-	-	1.4	
8	---	---	---	---	---	
9 Propane	cubic metres dollars	7 820.5	-	-	3.4	
10	---	---	---	---	---	
11 Butanes	cubic metres dollars	3 956.7	-	-	1.2	
12	---	---	---	---	---	
13 Ethane	cubic metres ² dollars ²	7 307.3	-	-	-	
14	---	---	---	---	---	
15 Natural gas	'000's of cubic metres dollars	143 205.2 ^b	-	427.1	-	
16	---	---	---	---	---	
17 Elemental sulphur	metric tonnes dollars	6 311.1	-	-	-	
18	---	---	---	---	---	
19 Total value	dollars	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 4. Production marchande et valeurs, 1989-1992

1991		1992		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		
69 362.4	8,175,725	71 898.0	8,515,604	Pétrole brut	1
20 231.9 ¹	2,254,626	21 137.0 ¹	2,362,186	Pétrole brut synthétique ¹	2
194.1	26,013	220.8	30,003	Condensat	3
6 898.5	955,402	7 650.0	1,058,819	Pentanes plus	4
6 741.5	514,376	7 820.5	600,147	Propane	5
3 741.3	367,546	3 956.7	388,588	Butanes	6
7 537.5	340,770	7 307.3	387,360	Ethane	7
105 243.7	5,394,073	116 663.5	5,718,636	Gaz naturel	8
thousands of metric tonnes		thousands of metric tonnes			
milliers de tonnes métriques		milliers de tonnes métriques			
6 247.6	318,668	6 299.7	123,305	Soufre élémentaire	9
...	18,347,199	...	19,184,648	Valeur totale	10

¹ Inclus le volume et la valeur de bitume brut.

TABLEAU 5. Données sur les produits, industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1992

Saskatchewan	Alberta	British	Yukon	Northwest	Offshore east	Produit	N°	
		Columbia		Territories	coast			
		Colombie-	Yukon	Territoires	Au large des			
all values and quantities are express in thousands								
toutes valeurs et quantités exprimées en milliers								
Prélèvements nets de production:								
13 355.1p	53 174.7	2 032.8	-	1 878.2	576.5	mètres cubes dollars	Pétrole brut	1
...		2
-	21 137.0 ¹	-	-	-	-	mètres cubes dollars	Pétrole brut synthétique ¹	3
...		4
-	193.3	27.5	-	-	-	mètres cubes dollars	Condensat	5
...		6
30.1p	7 282.3	306.7	-	29.5	-	mètres cubes dollars	Pentanes plus	7
...		8
53.0p	7 482.2	281.9	-	-	-	mètres cubes dollars	Propane	9
...		10
45.7p	3 726.3	183.5	-	-	-	mètres cubes dollars	Butanes	11
...		12
-	7 307.3	-	-	-	-	mètres cubes ² dollars ²	Ethane	13
...		14
7 029.9p	118 895.4p	16 133.9	505.8	213.1 ³	-	'000 de dollars	Gaz naturel	15
...		16
-	6 364.0	525.6	-	-	-	tonnes métriques dollars	Soufre élémentaire	17
...		18
...	dollars	Valeur totale	19

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 5. Commodity Data, Crude Petroleum and Natural Gas Industry, 1992 - Concluded

Product No.		New Brunswick				Manitoba		
		Canada	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario			
all values and quantities are expressed in thousands								
toutes les valeurs et quantités sont exprimées en milliers								
Marketable production:								
1	Crude oil	cubic metres	71 898.0	-	224.3	656.4		
2		dollars	8,151,604	-	35,175	86,289		
3	Synthetic crude oil ¹	cubic metres	21 137.0	-	-	-		
4		dollars	2,362,186	-	-	-		
5	Condensate	cubic metres	220.8	-	-	-		
6		dollars	30,003	-	-	-		
7	Pentanes plus	cubic metres	7 650.0	-	-	1.4		
8		dollars	1,058,819	-	-	184		
9	Propane	cubic metres	7 820.5	-	-	3.4		
10		dollars	600,147	-	-	259		
11	Butanes	cubic metres	3 956.7	-	-	1.2		
12		dollars	386,588	-	-	118		
13	Ethane	cubic metres ²	7 307.3	-	-	-		
14		dollars ²	387,360	-	-	-		
15	Natural gas	'000's of cubic metres	116 663.5	-	427.1	-		
16		dollars	5,718,636	-	40,079	-		
17	Elemental sulphur	metric tonnes	6 299.7	-	-	-		
18		dollars	123,305	-	-	-		
19	Total value	dollars	19,184,648	-	75,254	86,850		
Shipments:								
20	Crude oil	cubic metres	71 898.0	-	224.3	656.4		
21		dollars	8,151,604	-	35,175	86,289		
22	Synthetic crude oil ¹	cubic metres	21 137.0	-	-	-		
23		dollars	2,362,186	-	-	-		
24	Condensate	cubic metres	220.8	-	-	-		
25		dollars	30,003	-	-	-		
26	Pentanes plus	cubic metres	7 650.0	-	-	1.4		
27		dollars	1,058,819	-	-	184		
28	Propane	cubic metres	7 955.2	-	-	3.4		
29		dollars	607,061	-	-	259		
30	Butanes	cubic metres	3 934.1	-	-	1.2		
31		dollars	386,368	-	-	118		
32	Ethane	cubic metres ²	7 307.3	-	-	-		
33		dollars ²	387,360	-	-	-		
34	Natural gas	'000's of cubic metres	116 663.5	-	427.1	-		
35		dollars	5,718,635	-	35,175	-		
36	Elemental sulphur	metric tonnes	5 895.7	-	-	-		
37		dollars	114,777	-	-	-		
38	Total value	dollars	19,188,814	-	75,254	86,850		

¹ Includes 7 358.2 thousand cubic metres of Crude Bitumen.² Estimated before solvent flood.

TABLEAU 5. Données sur les produits industrie du pétrole brut et du gaz naturel, 1992 - fin

Saskatchewan	Alberta	British	Yukon	Northwest	Offshore east	Produit	N°
		Columbia	Colombie-	Territories	coast		
		Britannique	Yukon	Territoires	Au large des		
<i>all values and quantities are express in thousands</i>							
<i>toutes valeurs et quantités exprimées en milliers</i>							
Production marchande:							
13 355.1p	53 176.7	2 032.8	-	1 878.2	576.5	mètres cubes	Pétrole brut
1,415,908p	6,434,672	259,812	-	187,651	96,097	dollars	1 2
-	21 137.0	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique ¹
-	2,362,186	-	-	-	-	dollars	3 4
-	193.3	27.5	-	-	-	mètres cubes	Condensat
-	27,043	2,960	-	-	-	dollars	5 6
30.1p	7 282.3	306.7	-	29.5	-	mètres cubes	Pentanes plus
3,884p	1,018,794	33,010	-	2,947	-	dollars	7 8
53.0p	7 482.2	281.9	-	-	-	mètres cubes	Propane
4,044p	574,332	21,512	-	-	-	dollars	9 10
45.7p	3 726.3	183.5	-	-	-	mètres cubes	Butanes
4,488p	365,960	18,022	-	-	-	dollars	11 12
-	7 307.3	-	-	-	-	mètres cubes ²	Ethane
-	387,360	-	-	-	-	dollars ²	13 14
6 182.1	95 180.3	14 292.8	393.3	187.9	-	'000 de mètres cubes	Gaz naturel
327,466	4,736,172	588,006	18,225	8,688	-	dollars	15 16
-	5 774.1	525.6	-	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire
-	121,891	1,414	-	-	-	dollars	17 18
1,755,790	16,028,610	924,736	18,225	199,286	96,097	dollars	Valeur totale
Livraisons:							
13 355.1p	53 176.7	2 032.8	-	1 878.2	576.5	mètres cubes	Pétrole brut
1,415,908p	6,434,672	259,812	-	187,651	96,097	dollars	20 21
-	21 137.0	-	-	-	-	mètres cubes	Pétrole brut synthétique ¹
-	2,362,186	-	-	-	-	dollars	22 23
-	193.3	27.5	-	-	-	mètres cubes	Condensat
-	27,043	2,960	-	-	-	dollars	24 25
30.1p	7 282.3	306.7	-	29.5	-	mètres cubes	Pentanes plus
3,884p	1,018,794	33,010	-	2,947	-	dollars	26 27
53.0p	7 616.9	281.9	-	-	-	mètres cubes	Propane
4,044p	581,246	21,512	-	-	-	dollars	28 29
45.7p	3 703.7	183.5	-	-	-	mètres cubes	Butanes
4,488p	363,740	18,022	-	-	-	dollars	30 31
-	7 307.3	-	-	-	-	mètres cubes ²	Ethane
-	387,360	-	-	-	-	dollars ²	32 33
6 182.1	95 180.3	14 292.8	393.3	187.9	-	'000 de mètres cubes	Gaz naturel
327,466	4,736,172	588,006	18,225	8,688	-	dollars	34 35
-	5 370.1	525.6	-	-	-	tonnes métriques	Soufre élémentaire
-	113,363	1,414	-	-	-	dollars	36 37
1,755,790	16,024,576	924,736	18,225	199,286	96,097	dollars	Valeur totale
38							

¹ Inclus 7 358.2 milliers de mètres cubes de pétrole bitumineux.² Estimation avant déplacement miscible.

TABLE 6. Crude Oil and Equivalent and Marketable Natural Gas Remaining Established Reserves in Canada, 1992

No.		British Columbia Colombie-Britannique	Alberta	Saskatchewan	Manitoba	Ontario
thousands of cubic metres						
Crude oil						
1	Remaining reserves as at 12-31-1991	17 662	489 959	110 336	7 806	1 323
Revisions:						
2	Positive	-	-	-	-	-
3	Negative	-	-	-	-	-
4	Extensions	-	-	-	-	-
5	Gross additions	2 267	14 721	22 535	-1	125
6	Total crude oil	19 929	504 680	132 871	7 805	1 448
7	1992 net production ⁴	2 018	52 537	13 356	661	224
8	Remaining reserves as at 12-31-1992	17 911	452 143	119 515	7 144	1 224
9	Net change in reserves during 1992	249	-37 816	9 179	-662	-99
Pentanes plus						
10	Remaining reserves ¹ as at 12-31-1991	4 681	114 881	477	22	-
Revisions:						
11	Positive	-	-	-	-	-
12	Negative	-	-	-	-	-
13	Extensions	-	-	-	-	-
14	Gross additions	304	-3 623	-2	-	-
15	Total crude oil	4 985	111 258	475	22	-
16	1992 net production ⁴	300	7 479	29	1	-
17	Remaining reserves as at 12-31-1992	4 685	103 779	446	21	-
18	Net change in reserves during 1992	4	-11 102	-31	-1	-
19	Total remaining crude oil and equivalent reserves (8+17)	22 596	555 922	119 961	7 165	1 224
millions of cubic metres						
Marketable natural gas						
20	Remaining reserves ¹ as at 12-31-1991	229 215	1 678 553	71 182	-	16 718
Revisions:						
21	Positive	-	-	-	-	-
22	Negative	-	-	-	-	-
23	Extensions	-	-	-	-	-
24	Gross additions	31 918	41 146	5 531	-	590
25	Total marketable natural gas	261 133	1 719 699	76 713	-	17 308
26	Net change in underground storage	-	-	-	-	-
27	1992 net production ⁴ ⁵	13 798	97 824	6 304	-	427
28	Remaining reserves at 12-31-1992	247 335	1 621 875	70 409	-	16 881
29	Non-associated	240 411	1 358 669	68 117	-	16 881
30	Associated	6 926	263 206	2 292	-	-
31	Dissolved	-	-	-	-	-
32	Underground storage	-	-	-	-	-
33	Net change in reserves during 1992	18 120	-56 678	-773	-	163

¹ Sources: Canadian Petroleum Association. (excludes oil sands reserves, see Text Table II).² As with all other areas, reserves for frontier areas are carried in accordance with the definition of established reserves. However, reserves for frontier areas are only shown when a threshold volume has been determined to exist.³ Crude oil reserves were booked for the east coast offshore for the first time in year-end 1981 reserves.⁴ Preliminary estimate.⁵ Before re-processing plant operations.

TABLEAU 6. Pétrole brut, hydrocarbures équivalents et gaz naturel marchand - Réserves canadiennes prouvées¹ en 1992

Eastern Canada	Mainland territories ²	Mackenzie Delta-Beaufort Sea ²	Arctic Islands ²	Eastcoast offshore ³	Canada	
Est du Canada	Partie continentale des territoires ²	Delta du Mackenzie-Mer de Beaufort ²	Îles de l'Arctique ²	Large de la côte atlantique ³		
milliers de mètres cubes						
						Pétrole brut
5	21 609	53 950	52	138 600	841 302	Réserves estimées au 12-31-1991
-	-	-	-	-	-	Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives
-	-	-	-	-	-	Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	-	-	50	-	32 697	Additions brutes
5	21 609	53 950	102	138 600	880 999	Total du pétrole brut
-	1 861	-	28	580	71 265	Production nette de 1992 ⁴
5	19 748	53 950	74	138 020	809 734	Réserves estimées au 31-12-1992
-	-1 861	-	22	-580	-31 568	Changement net dans les réserves en 1992
millions de mètres cubes						
						Pentanes plus
-	866	11 671	6 617	-	139 215	Réserves estimées au 31-12-1991
-	-	-	-	-	-	Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives
-	-	-	-	-	-	Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	16	-	-	-	-3 305	Additions brutes
-	882	11 671	6 617	-	135 910	Total des pentanes plus
-	86	-	-	-	7 895	Production nette de 1992
-	796	11 671	6 617	-	128 015	Réserves estimées au 31-12-1992
-	-70	-	-	-	-11 200	Changement net dans les réserves en 1992
5	20 544	65 621	6 691	138 020	937 749	Total du pétrole brut et des hydrocarbures équivalents réserves restantes (8+17)
						Gaz marchand
72	10 029	298 730	406 370	-	2 710 869	Réserves estimées au 31-12-1991
-	-	-	-	-	-	Revisions:
-	-	-	-	-	-	Positives
-	-	-	-	-	-	Négatives
-	-	-	-	-	-	Extensions
-	500	-	-	-	79 685	Additions brutes
72	10 529	298 730	406 370	-	2 790 554	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	Changement net dans le stockage souterrain
1	656	-	-	-	119 000	Production nette de 1992 ⁴
71	9 883	298 730	406 370	-	2 671 554	Réserves estimées au 31-12-1992
67	9 298	274 430	377 040	-	2 344 913	Non associées
4	585	24 300	29 330	-	326 641	Associées
-	-	-	-	-	-	Dissoutes
-	-	-	-	-	-	Stockage souterrain
-1	-146	-	-	-	-39 315	Changement net dans les réserves en 1992

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

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991 and 1992

No.	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
		thousands of cubic metres				
1991						
Supply						
Domestic production:						
Crude oil:						
1 Light/medium	-	235.0	712.8	4 164.8	40 938.9	
2 Heavy	-	-	-	8 225.3	11 146.2	
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	20 231.9 ²	
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-	
5 Total	-	235.0	712.8	12 390.1p	72 317.0	
6 Condensate	-	-	-	-	160.7	
7 Pentanes plus	-	-	1.4	30.4	6 620.1	
8 Net withdrawals	-	235.0	714.2	12 420.5	79 097.8	
9 Imports	
10 Total supply	-	235.0	714.2	12 420.5	79 097.8	
Disposition						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	-	
12 Quebec	-	-	-	400.3	463.0	
13 Ontario	-	235.0	250.5	3 569.8	19 019.4	
14 Manitoba	-	-	-	-	-	
15 Saskatchewan	-	-	-	1 299.5	1 242.1	
16 Alberta	-	-	-	-	17 238.6	
17 British Columbia	-	-	-	-	4 908.3	
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
19 Total	-	235.0	250.5	5 269.6	42 871.4	
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20 District I	-	-	123.2	377.9	2 516.9	
21 II	-	-	320.2	6 848.1	26 874.8	
22 III	-	-	-	-	560.8	
23 IV	-	-	-	75.5	5 144.2	
24 V	-	-	-	-	622.2	
25 Total United States	-	-	443.4	7 301.5	35 718.9	
26 Other countries	-	-	-	-	729.7	
27 Total exports	-	-	443.4	7 301.5	36 448.6	
28 Net inventory changes	-	-	+5.4	-394.6	-197.2	
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	33.9	
30 Losses and adjustments	-	-	14.9	244.0	-58.9	
31 Total disposition	-	235.0	714.2	12 420.5	79 097.8	

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 7. Approximation et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991 et 1992

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					
1991					
Approvisionnement					
Production intérieure:					
2 012.8	1 926.6	49 990.9	...	49 990.9	Pétrole brut:
-	-	19 371.5	...	19 371.5	Léger/medium
-	-	20 231.9 ²	...	20 231.9 ²	Lourd
-	-	-	...	-	Pétrole brut synthétique e
					Moins repris pour l'injection
2 012.8	1 926.6	89 594.3	...	89 594.3	Total
33.4	-	194.1	...	194.1	Condensat
217.3	29.3	6 898.5	...	6 898.5	Pentanes plus
2 263.5	1 955.9	96 686.9	...	96 686.9	Prélèvement net
...	31 542.2	31 542.2	Importations
2 263.5	1 955.9	96 686.9	31 542.2	128 229.1	Approvisionnement total
Utilisation					
Livraisons aux raffineries:					
-	-	-	16 439.0	16 439.0	Provinces de l'Atlantique
-	24.4	887.7	14 911.0	15 798.7	Québec
-	1 406.2	24 480.9	192.2	24 673.1	Ontario
-	-	-	-	-	Manitoba
-	-	2 541.6	-	2 541.6	Saskatchewan
534.3	-	17 772.9	-	17 772.9	Alberta
1 647.2	465.2	7 020.7	-	7 020.7	Colombie-Britannique
-	113.4	113.4	-	113.4	Territoires du Nord-Ouest
2 181.5	2 009.2	52 817.2	31 542.2	84 359.4	Total
Exportations vers les États-Unis:					
Pétrole administré:					
-	-	3 018.0	-	3 018.0	District I
-	-	34 043.1	-	34 043.1	II
-	-	560.8	-	560.8	III
-	-	5 219.7	-	5 219.7	IV
46.4	-	668.6	-	668.6	V
46.4	-	43 510.2	-	43 510.2	Total aux États-Unis
-	-	729.7	-	729.7	Autres pays
46.4	-	44 239.9	-	44 239.9	Exportations totales
34.7	-8.6	-560.3	+25.8	-534.5	Variations nettes des stocks
-	-	33.9	-	33.9	Livraison à d'autres acheteurs
0.9	-44.7	156.2	-25.8	130.4	Perches et ajustements
2 263.5	1 955.9	96 686.9	31 542.2	128 229.1	Total de l'utilisation

Voir notes à la fin de ce tableau.

TABLE 7. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1991 and 1992 - Concluded

No.	Offshore east coast Au large des côtes est	thousands of cubic metres				
		Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	
1992						
Supply						
Domestic production:						
Crude oil:						
1 Light/medium	576.5	224.3	656.4	4 274.4	40 106.1	
2 Heavy	-	-	-	9 080.7	13 068.6	
3 Synthetic crude oil	-	-	-	-	21 137.0 ²	
4 Less returned to formation	-	-	-	-	-	
5 Total	576.5	224.3	656.4	13 355.1 ¹	74 311.7	
6 Condensate	-	-	-	-	193.3	
7 Pentanes plus	-	-	1.4	30.1	7 282.3	
8 Net withdrawals	576.5	224.3	657.8	13 385.2	81 787.3	
9 Imports	
10 Total supply	576.5	224.3	657.8	13 385.2	81 787.3	
Disposition						
Deliveries to refineries:						
11 Atlantic provinces	194.8	-	-	-	-	
12 Quebec	82.6	-	-	0.3	-	
13 Ontario	-	224.3	302.0	3 137.7	18 711.7	
14 Manitoba	-	-	-	-	-	
15 Saskatchewan	-	-	-	1 662.8	1 248.9	
16 Alberta	-	-	-	131.7	16 018.5	
17 British Columbia	-	-	-	-	5 645.2	
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
19 Total	277.4	224.3	302.0	4 932.5	41 624.3	
Export to United States:						
Petroleum administration:						
20 District I	-	-	92.2	610.4	2 586.5	
21 II	-	-	207.2	7 703.9	29 154.1	
22 III	295.6	-	-	-	331.6	
23 IV	-	-	-	117.5	5 480.4	
24 V	-	-	-	-	1 254.5	
25 Total United States	295.6	-	299.4	8 431.8	38 807.1	
26 Other countries	-	-	-	-	795.1	
27 Total exports	295.6	-	299.4	8 431.8	39 602.2	
28 Net inventory changes	-	-	+42.9	+13.3	+63.1	
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	218.1	
30 Losses and adjustments	3.5	-	13.5	7.6	279.6	
31 Total disposition	576.5	224.3	657.8	13 385.2	81 787.3	

1 Includes 7 110.5 thousand cubic metres of crude bitumen.

2 Includes 7 358.2 thousand cubic metres of crude bitumen.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Petroleum Refineries (SIC 361) and of Oil Pipeline Transport (SIC 4612).

TABLEAU 7. Approxisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1991 et 1992 - fin

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
thousands of cubic metres					
1992					
Approvisionnement					
				Production intérieure:	
				Pétrole brut:	
2 032.8	1 878.2	49 748.7	...	Léger/medium	1
-	-	22 149.3	...	Lourd	2
-	-	21 137.0 ²	...	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	...	Moins repris pour l'injection	4
2 032.8	1 878.2	93 035.0	...	Total	5
27.5	-	220.8	...	Condensat	6
306.7	29.5	7 650.0	...	Pentanes plus	7
2 367.0	1 907.7	100 905.8	...	Prélèvement net	8
...	29 763.3	Importations	9
2 367.0	1 907.7	100 905.8	29 763.3	Approvisionnement total	10
Utilisation					
				Livraisons aux raffineries:	
-	-	194.8	14 285.2	Provinces de l'Atlantique	11
-	48.7	131.6	15 166.6	Québec	12
-	1 383.9	23 759.6	311.5	Ontario	13
-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	2 911.7	-	Saskatchewan	15
551.2	-	16 701.4	-	Alberta	16
1 679.8	449.2	7 774.2	-	Colombie-Britannique	17
-	127.2	127.2	-	Territoires du Nord-Ouest	18
2 231.0	2 009.0	51 600.5	29 763.3	Total	19
Exportations vers les États-Unis:					
				Pétrole administré:	
-	-	3 289.1	-	District I	20
-	-	37 065.2	-	II	21
-	-	627.2	-	III	22
-	-	5 597.9	-	IV	23
96.0	-	1 350.5	-	V	24
96.0	-	47 929.9	-	Total aux États-Unis	25
-	-	795.1	-	Autres pays	26
96.0	-	48 725.0	-	Exportations totales	27
+5.4	+3.5	+128.2	+10.6	Variations nettes des stocks	28
-	-	218.1	-	Livraison à d'autres acheteurs	29
34.6	-104.8	234.0	-10.6	Pertes et ajustements	30
2 367.0	1 907.7	100 905.8	29 763.3	Total de l'utilisation	31

1 Incluant 7 110.5 milliers de mètres cubes de bitume brut.

2 Incluant 7 358.2 milliers de mètres cubes de bitume brut.

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

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1991 and 1992

No.		New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.						
1991						
	Field and processing plants					
	Supply:					
1	Gross new production	-	-	428.4	7 401.1p	121 975.9
2	Less field flared and waste	-	-	-	229.2p	2 285.6
3	Net new production	-	-	428.4	7 171.9p	119 690.3
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 839.7
6	Net withdrawals	-	-	428.4	7 171.9p	106 850.6
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	471.4p	1 842.4
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	275.6p	1 349.5
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	55.9p	13 356.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	45.6p	4 514.1
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-281.6p	-310.4
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	428.4	6 041.8	85 477.3
14	Total disposition	-	-	428.4	7 171.9p	106 850.6
	Gas utilities					
	Supply:					
15	Total marketable gas	-	-	428.4	6 041.8	85 477.3
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	494.6	6 712.8
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts ^{2,3}	-	-	247.5	-	-
19	Total supply of marketable gas	-	-	675.9	6 536.4	92 190.1
	Disposition:					
	Sales:					
20	British Columbia	-	-	-	-	214.5
21	Alberta	-	-	-	-	16 416.0
22	Saskatchewan	-	-	-	1 611.4	65.6
23	Manitoba	-	-	-	-	1 839.4
24	Ontario	-	-	675.9	3 860.6	13 082.3
25	Quebec	-	-	-	-	5 423.3
26	New Brunswick	-	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	-	-	675.9	5 472.0	37 041.1
29	Exports	-	-	-	-	42 884.4
30	Other deliveries ³	-	-	-	265.1	3 223.0
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	676.3	5 939.9
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-	23.8
33	Pipeline fuel	-	-	-	-	3 499.9
34	Pipeline losses, etc.	-	-	-	123.0	-422.0
35	Total disposition of marketable gas	-	-	675.9	6 536.4	92 190.1

See footnotes at end of this table.

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1991 et 1992

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.					
1991					
Gisements et usines de traitement					
Approvisionnement:					
14 731.8	447.6 ¹	144 984.8	...	144 984.8	Production originale brute
20.6	13.6	2 549.0	...	2 549.0	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes
14 711.2	434.0	142 435.8	...	142 435.8	Production originale nette
-	-	-	...	-	Gas récupéré
-	-	12 839.7	...	12 839.7	Moins gaz injecté et stocké
14 711.2	434.0	129 596.1	...	129 596.1	Prélèvement net
Utilisation:					
0.5	-	2 314.3	...	2 314.3	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	1 625.1	...	1 625.1	Emploi et utilisation dans les collecteurs
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:					
1 303.4	43.3	14 759.5	...	14 759.5	Parties en cours de traitement et re-traitement
534.5	28.3	5 122.5	...	5 122.5	Autres emplois et utilisations
-	-	-	...	-	Autres utilisations
61.0	-	-531.0	...	-531.0	Ajustements
12 433.8	362.4	105 243.7	...	105 243.7	Livrages de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
14 711.2	434.0	129 596.1	...	129 596.1	Total de l'utilisation
Distribution de gaz					
Approvisionnement:					
12 933.8	362.4	105 243.7	-	105 243.7	Total de gaz marchand
470.0	-	7 677.4	-	7 677.4	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	319.0	319.0	Importations
-	-	247.5	-	247.5	Autres arrivages ²
13 403.8	362.4	113 168.6	319.0	113 487.6	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:					
Ventes:					
4 236.8	241.6	4 692.9	-	4 692.9	Colombie-Britannique
729.6	-	17 145.6	1.1	17 146.7	Alberta
-	-	1 677.0	-	1 677.0	Saskatchewan
-	-	1 839.4	-	1 839.4	Manitoba
1 146.6	-	18 765.4	317.9	19 083.3	Ontario
-	-	5 423.3	-	5 423.3	Québec
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
-	120.8	120.8	-	120.8	Territoires du Nord-Ouest
6 113.0	362.4	49 664.4	319.0	49 983.4	Total des ventes
4 803.4	-	47 687.8	-	47 687.8	Exportations
1 320.3	-	4 808.4	-	4 808.4	Autres livraisons ³
586.4	-	7 202.6	-	7 202.6	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
5.6	-	29.4	-	29.4	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
405.3	-	3 905.2	-	3 905.2	Gaz consommé dans le réseau
169.8	-	-129.2	-	-129.2	Perte dans les pipelines, etc.
13 403.8	362.4	113 168.6	319.0	113 487.6	Total de l'utilisation de gaz marchand

Voir notes à la fin de ce tableau

TABLE 8. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1991 and 1992 - Concluded

No.	New Brunswick	Quebec	Ontario	Saskatchewan	Alberta				
	Nouveau-Brunswick	millions of cubic metres at 101.325 kPa and 15°C. millions de mètres cubes à une pression absolue de 101.325 kPa et 15°C.							
1992									
Field and processing plants									
Supply:									
1 Gross new production	-	-	427.1	7 242.4	133 446.6				
2 Less field flared and waste	-	-	-	212.5	2 381.9				
3 Net new production	-	-	427.1	7 029.9	131 064.7				
4 Reproduced	-	-	-	-	-				
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 169.3				
6 Net withdrawals	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4				
Disposition:									
7 Field disposition and uses	-	-	-	474.2	1 920.1				
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	237.8	1 521.1				
Processing plant disposition and uses:									
9 Processing and re-processing shrinkage	-	-	-	56.2	13 899.1				
10 Other disposition and uses	-	-	-	45.8	4 795.9				
11 Other uses	-	-	-	-	-				
12 Adjustment	-	-	-	33.8	1 578.9				
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	-	-	427.1	6 182.1	95 180.3				
14 Total disposition	-	-	427.1	7 029.9	118 895.4				
Gas utilities									
Supply:									
15 Total marketable gas	-	-	427.1	6 182.1	95 180.3				
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	539.5	9 273.7				
17 Imports	-	-	-	-	-				
18 Other receipts ^{2 3}	-	-	229.9	-	-				
19 Total supply of marketable gas	-	-	657.0	6 721.6	104 454.0				
Disposition:									
Sales:									
20 British Columbia	-	-	-	-	279.0				
21 Alberta	-	-	-	-	16 356.7				
22 Saskatchewan	-	-	-	1 534.4	10.4				
23 Manitoba	-	-	-	-	1 772.1				
24 Ontario	-	-	657.0	4 171.5	12 092.6				
25 Quebec	-	-	-	-	5 657.7				
26 New Brunswick	-	-	-	-	-				
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-				
28 Total sales	-	-	657.0	5 705.9	36 168.5				
29 Exports	-	-	-	-	52 512.1				
30 Other deliveries ^{3 4}	-	-	-	122.2	4 189.9				
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	760.3	6 724.2				
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-0.7	43.7				
33 Pipeline fuel	-	-	-	95.3	4 570.9				
34 Pipeline losses, etc.	-	-	-	38.6	244.7				
35 Total disposition of marketable gas	-	-	657.0	6 721.6	104 454.0				

¹ Includes 88.4 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

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

³ Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

⁴ Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 8. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1991 et 1992 - fin

British Columbia	Yukon	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources	
Colombie-Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général	N°
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
1992						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
16 197.1	506.9	214.5	158 034.6	...	158 034.6	Production originale brute
63.2	1.1	1.4	2 660.1	...	2 660.1	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes
16 133.9	505.8	213.1	155 374.5	...	155 374.5	Production originale nette
-	-	-	-	...	-	Gas récupéré
-	-	-	12 169.3	...	12 169.3	Moins gaz injecté et stocké
16 133.9	505.8	213.1	143 205.2	...	143 205.2	Prélèvement net
Utilisation:						
-	-	-	2 394.3	...	2 394.3	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	1 758.9	...	1 758.9	Emploi et utilisation dans les collecteurs
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
1 388.0	82.6	12.5	15 438.4	...	15 438.4	Pertes en cours de traitement et re-traitement
346.2	29.9	12.7	5 230.5	...	5 230.5	Autres emplois et utilisations
-	-	-	-	...	-	Autres utilisations
106.9	-	-	1 719.6	...	1 719.6	Ajustements
14 292.8	393.3	187.9	116 663.5	...	116 663.5	Livrages de gaz marchand aux systèmes de transport et distribution
16 133.9	505.8	213.1	143 205.2	...	143 205.2	Total de l'utilisation
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
14 292.8	393.3	187.9	116 663.5	-	116 663.5	Total de gaz marchand
673.4	-	-	10 486.6	-	10 486.6	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	-	1 122.0	1 122.0	Importations
-	-	-	229.9	-	229.9	Autres arrivages ^{2,3}
14 966.2	393.3	187.9	127 380.0	1 122.0	128 502.0	Approvisionnement total en gaz marchand
Utilisation:						
Ventes:						
3 612.8	393.3	66.5	4 351.6	1.2	4 352.8	Colombie-Britannique
827.3	-	-	17 184.0	0.4	17 184.4	Alberta
-	-	-	1 544.8	-	1 544.8	Saskatchewan
-	-	-	1 772.1	-	1 772.1	Manitoba
2 010.6	-	-	18 931.7	1 120.4	20 052.1	Ontario
-	-	-	5 657.7	-	5 657.7	Québec
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick
-	-	121.4	121.4	-	121.4	Territoires du Nord-Ouest
6 450.7	393.3	187.9	49 563.3	1 122.0	50 685.3	Total des ventes
5 441.4	-	-	57 953.5	-	57 953.5	Exportations
1 988.8	-	-	6 300.9	-	6 300.9	Autres livraisons ^{3,4}
761.7	-	-	8 246.2	-	8 246.2	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs
-12.7	-	-	30.3	-	30.3	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
396.7	-	-	5 062.9	-	5 062.9	Gaz consommé dans le réseau
-60.4	-	-	222.9	-	222.9	Perte dans les pipelines, etc.
14 966.2	393.3	187.9	127 380.0	1 122.0	128 502.0	Total de l'utilisation de gaz marchand

¹ Inclut 88.4 millions de mètres cubes de gaz de la Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

² Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointes ou à remplir les commandes à des utilisateurs provisoires.

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

⁴ Note: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait à la CTI 071, ce tableau comprend certaines données provenant de la distribution de gaz (CTI 4921) et de transport du gaz naturel par gazoduc (CTI 4611).

Data Quality and Methodology

This publication presents data on the Crude Petroleum and Natural Gas Industry (SIC 071 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in exploration for and/or production of petroleum or natural gas from wells or tar sands, and natural gas plants processing the natural gas. In this publication, the oil sands industry is excluded from the tables which present principal statistics and labour data. However, the operating and capital expenditures of the oil sands industry are shown in Text Table I and the synthetic crude produced is included in commodity Tables 4, 5 and 6.

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas are compiled from information provided by agencies or departments of the provinces and territories responsible for the regulation of crude oil and natural gas production. As a result, 100% of oil and natural gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for.

Data on operating and capital expenditures are compiled from an annual survey of approximately 500 companies engaged in oil and natural gas exploration, development and production. Companies with annual capital expenditures of less than \$50,000 are excluded from the survey. The response rate for the survey is very high - over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data on drilling completions and crude oil and natural gas reserves are obtained from the Canadian Association of Petroleum Producers (formerly Canadian Petroleum Association).

Data published in this publication are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

Qualité Des Données et Méthodologie

Les données présentés dans cette publication proviennent de l'industrie de pétrole brut et du gaz naturel (CAÉ 071 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie comprend les établissements dont l'activité principale est l'exploration pour et/ou la production de pétrole brut ou de gaz naturel provenant de puits, de sables bitumineux et les usines de traitement. Dans le présent ouvrage, l'industrie des sables pétroliers n'est pas prise en considération dans les tableaux qui contiennent les statistiques principales et les données sur la main-d'œuvre. Cependant les dépenses d'exploitation et d'investissement sont inclus dans le tableau explicatif I et la production de pétrole brut synthétique sont présentées aux tableaux 4, 5 et 6.

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

Les chiffres obtenus sur les dépenses d'exploitation et d'immobilisations sont compilés par une enquête annuelle sur approximativement 500 compagnies engagées dans l'exploration du pétrole brut et du gaz naturel, le développement et la production. Les compagnies avec des dépenses d'exploitation de moins de \$50,000 sont exclues de cette enquête. Le taux de réponse pour cette enquête est très élevé, au-dessus de 95% de l'univers. Par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire des estimations et les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données pour les forages complétés et les réserves de pétrole brut et de gaz naturel sont obtenues de l'Association Canadienne des Producteurs de Pétrole (anciennement l'Association Canadienne de Pétrole).

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à une certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.

Concepts

Establishments in the crude petroleum and natural gas industry explore for and produce crude petroleum, natural gas, propane, butanes, ethane, and sulphur, either directly from the fields or from processing plants. That is, the establishment boundary includes within it the facilities of the processing plants, the oil and gas fields, geological and geophysical exploration, and head office functions supporting such activities, and any other ancillary services as are required to maintain such exploration or producing programmes. Although a company may be engaged in all phases of the industry, it may not necessarily be engaged in all phases in anyone province. Refining and marketing activities of oil companies are not included in SIC 071, but are coded to separate industries. It should also be carefully noted that the companies engaged in geological and geophysical consulting, or as contractors, are not included in the SIC 071, Crude Petroleum and Natural Gas Industry.

In our statistical publications, expenditures of the industry are segregated between exploration, development, operating and royalties. The primary purpose of this publication is to make available operational type data, while the basic statistics on capital expenditures are published by the Investment and Capital Stock Division in Private and Public Investment in Canada(Catalogue 61-205).

Producing activity is defined as activity in which capital and operating expenditures are made by the establishment for the purpose of producing crude petroleum and natural gas. This includes expenditures on gas processing and re-processing plants and production facilities (e.g. wells, equipment, well flow lines, etc.).

Total activity includes the producing activity plus an extension of the data for other non-producing activities in which the establishment might be engaged. Generally speaking, these are the geological and geophysical activities plus capital additions produced by own labour force for own use and charged to Fixed Assets Accounts.

Concepts

Les établissements qui forment l'industrie du pétrole brut et du gaz naturel procèdent à l'exploration et à la production de pétrole brut, de gaz naturel, de propane, de butanes, d'éthane et de soufre provenant soit directement des champs, soit d'usines de traitement du gaz. L'établissement comprend donc les installations des usines de traitement, les champs de pétrole et de gaz, les services d'exploration géologique et géophysique, les services du siège social servant de support à ces activités ainsi que les activités relatives aux services auxiliaires nécessaires au maintien des programmes d'exploration et de production. Même si une entreprise peut être active dans tous les secteurs de l'industrie, elle ne touche pas nécessairement tous ces secteurs dans une même province. Le raffinage et la commercialisation effectués par les sociétés pétrolières ne sont pas pris en considération dans la CTI 071, mais sont assimilés à des industries distinctes. Il faut noter que les entreprises qui s'occupent d'exploration géologique et géophysique à titre d'experts - conseils ou à titre d'entrepreneurs ne sont pas comprises dans le groupe Industrie du pétrole brut et du gaz naturel (CTI 071).

Dans nos publications statistiques, les dépenses se divisent en exploration, développement, exploitation et redevances. La présente publication a pour but premier de faire connaître les données relatives à l'exploitation, les statistiques de base relatives aux investissements étant publiées par la Division de l'investissement et du stock de capital dans Investissements privés et publics au Canada: Perspective (no 61-205 au répertoire).

Par production, on entend l'activité pour laquelle l'entreprise engage des dépenses pour l'investissement et d'exploitation directe pour la production de pétrole brut et du gaz naturel. Ceux-ci comprennent les dépenses sur les usines de traitement et retraitement, puits et concessions, et installations connexes.

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

Periodically, Statistics Canada, undertakes a special survey of the exploration and production activities of 25 major oil and gas companies operating in Canada. Detailed data are collected from these selected companies for each operating and capital function, breaking the expenditures down into salaries and wages, materials and supplies and payments to contractors. These breakdowns of expenditures are considered as representative of the industry, and the total expenditures collected from all respondents in the annual survey are broken down in the same proportion as indicated by the special survey.

Statistique Canada, a mené, à intervalles réguliers, une enquête spéciale sur les travaux d'exploration et de production de 25 grandes sociétés de pétrole et de gaz en activité au Canada. Les chiffres détaillés pour chaque fonction d'exploitation et d'investissement proviennent de ces sociétés, les dépenses étant réparties en traitements et salaires, en matières et fournitures, et en versements aux entrepreneurs. Cette ventilation des dépenses est considérée comme représentative de l'industrie, et les dépenses totales déclarées par tous les répondants à l'occasion de l'enquête annuelle présentent la même répartition.

Definitions

Production

Gross new production. All new production as measured at the first well head metering point.

Net new production. "Gross new production" after the deduction of flared field production. It is the production that is available for further processing, sale, storage, field uses, etc.

Production net withdrawals. "Net new production" plus reproduction from field storage, less the amount of gas or oil that is reinjected into field pools or storage.

Marketable production. The production of gas, oil, propane, butanes, etc., which is produced and available for market; i.e., the production of natural gas products produced by gas processing plants after processing and reprocessing plant uses, losses and shrinkage, the sales of natural gas from dry gas fields after field use, losses, reinjection, etc., or the production for sale of crude oil after field use and losses, reinjection, etc., but before inventory changes.

Shipments

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

Materials and Supplies Used in Producing Activities

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

Terminologie

Production

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

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

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

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

Livraisons

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

Matières et fournitures utilisées pour la production

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

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 and fuel and electricity consumed in the production of hydrocarbons, sulphur, etc.

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

Drilling Completions

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

New pool wildcat. A new pool wildcat is a test located to explore for a new pool on a structural feature or other type of trap already producing oil or gas, but outside the known limits of the presently producing area. In some regions where local geological conditions exert an almost negligible control, exploratory holes of this type may be called "near wildcats". Such wells will usually be less than three kilometres from the nearest productive area.

Deeper pool test. A deeper pool test is an exploratory hole located within the productive area of a pool, or pools, already partly or wholly developed. It is drilled below the deepest productive pool in order to explore for deeper unknown prospects. All metres drilled are assigned to the exploratory category. This practice was adopted commencing

utilisées. Sont aussi comprises les fournitures de réparation et d'entretien et les fournitures de bureau non imputables aux comptes des immobilisations, ainsi que les aliments, boissons et les fournitures pour les cafeterias et les casse-croûtes exploités par l'établissement, les fournitures de premier secours, de laboratoire, etc.

Valeur ajoutée

Par les activités de production. Signifie la valeur de la production, commercialisable moins les achats de matières et fournitures et la consommation de combustible et d'électricité pour la production d'hydrocarbures, de soufre, etc.

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

Forages complétés

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

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

Essai de gisement profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisements qui ont déjà été partiellement ou entièrement mis en valeur. Le forage est effectué à une profondeur supérieure à celle du gisement productif le plus profond, afin d'explorer les ressources potentielles des niveaux

with the 1979 data. Previously, metres drilled were split between the exploratory and development category.

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

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

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

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

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

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

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

plus profonds. Tous les mètres sondés sont classés dans la catégorie "d'exploratoire", suivant la pratique adoptée pour les données de 1979. Auparavant, les mètres sondés étaient répartis entre la catégorie d'exploration et celle de développement.

Essai de gisement peu profond. Il s'agit d'un forage exploratoire effectué dans l'intention de trouver un nouveau réservoir de production dont on soupçonne la présence d'après les données obtenues sur d'autres puits et qui serait moins profond que les gisements productifs déjà connus. Cet essai est effectué à l'intérieur de la zone de production d'un ou de plusieurs gisement(s) déjà mis en valeur.

Sondage d'extension. Il s'agit d'un test effectué dans l'intention d'étendre considérablement les limites de la zone de production d'un gisement partiellement mis en valeur. Le puits est habituellement foré à deux emplacements ou plus de la zone de production la plus proche.

Puits de développement. Il s'agit d'un puits foré dans la zone établie d'un réservoir de pétrole ou de gaz, jusqu'à la profondeur d'un horizon stratigraphique reconnu comme étant productif. Si le puits est conditionné en vue de la production, il est classé comme un puits de développement de pétrole ou de gaz, sinon il est abandonné et classé comme un puits de développement sec.

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

Puits de service. Il s'agit d'un puits auxiliaire foré ou conditionné pour améliorer la production d'un champ existant. Les puits de cette catégorie sont utilisés aux fins suivants: l'injection de gaz (gaz naturel, propane, butane), d'eau, d'air ou de vapeur, l'évacuation de l'eau salée, l'approvisionnement en eau pour l'injection, l'observation et l'injection pour la combustion in situ.

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

Puits de projet. Il s'agit d'un puits foré dans une zone des sables bitumineux afin de produire le bitume brut. Un tel puits peut être foré pour des raisons d'étude pilote, d'expérimentation ou de commercialisation.

Reserves

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

Electricity

Data refer to amounts purchased and used, with costs being delivered costs at plant and/or field. Electricity produced by establishments for internal consumption is not included in electricity purchases.

Employment, Person-hours, Salaries and Wages

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

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

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

Réserve

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

Électricité

Les chiffres expriment la quantité d'électricité achetée et consommée et le coût représente le coût de l'électricité livrée à l'usine ou au champ. L'électricité produite par les établissements pour auto consommation n'est pas incluse dans les achats d'électricité.

Emploi, heures-personnes, traitements et salaires

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

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

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



ORDER FORM

Statistics Canada

MAIL TO:	PHONE:	FAX TO:	METHOD OF PAYMENT:				
	 1-800-267-6677	 (613) 951-1584	(Check only one)				
Marketing Division Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6 <i>(Please print)</i>		VISA, MasterCard and Purchase Orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.	<input checked="" type="checkbox"/> Please charge my: <input type="checkbox"/> VISA <input type="checkbox"/> MasterCard Card Number <input type="text"/> Signature <input type="text"/> Expiry Date <input type="text"/>				
Company <input type="text"/>							
Department <input type="text"/>							
Attention <input type="text"/>							
Address <input type="text"/>							
City <input type="text"/>	Province <input type="text"/>	Date of Issue or Indicate an "S" for subscriptions	Annual Subscription or Book Price			Quantity <input type="text"/>	Total <input type="text"/>
Postal Code <input type="text"/>	Phone <input type="text"/>		Canada <input type="text"/>	United States <input type="text"/>	Other Countries <input type="text"/>		
Please ensure that all information is completed.							
Authorized Signature <input type="text"/>							
Catalogue Number <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Title <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/> <input type="text"/>	Date of Issue or Indicate an "S" for subscriptions	Annual Subscription or Book Price Canada <input type="text"/> United States <input type="text"/> Other Countries <input type="text"/>			Quantity <input type="text"/>	Total <input type="text"/>
Note: Catalogue prices for U.S. and other countries are shown in US dollars.						SUBTOTAL <input type="text"/>	
GST Registration # R121491807						DISCOUNT (if applicable) <input type="text"/>	
Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada - Publications.						GST (7%) (Canadian clients only) <input type="text"/>	
						GRAND TOTAL <input type="text"/>	
Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST. Foreign clients pay total amount in US funds drawn on a US bank. Prices for US and foreign clients are shown in US dollars.						PF 093022	

THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada Statistique Canada

Canadä



BON DE COMMANDE

Statistique Canada

ENVOYEZ À:	COMPOSEZ:	TÉLÉCOPIEZ AU:	MODALITÉS DE PAIEMENT:				
	 1-800-267-6677	 (613) 951-1584	<p><i>(Cochez une seule case)</i></p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Veuillez débiter mon compte <input type="checkbox"/> VISA <input type="checkbox"/> MasterCard</p> <p>N° de carte <input type="text"/></p> <p>Signature <input type="text"/></p> <p>Date d'expiration <input type="text"/></p>				
Division de la commercialisation Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6	Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.	VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation: le bon télécopie tient lieu de commande originale.					
(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)							
Compagnie							
Service							
A l'attention de							
Adresse							
Ville	Province						
()	()						
Code postal	Téléphone	Télécopieur					
Veuillez vous assurer de remplir le bon au complet .							
Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou Inscrire "A" pour les abonnements	Abonnement annuel ou prix de la publication			Quantité	Total
			Canada \$	États-Unis \$ US	Autres pays \$ US		
<p>► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.</p> <p>► TPS N° R121491807</p> <p>► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications.</p> <p>► Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 %. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.</p>			<p>TOTAL</p> <p>RÉDUCTION (s'il y a lieu)</p> <p>TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)</p> <p>TOTAL GENERAL</p>				

MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada Statistics Canada

Canadä

**THE COMPLETE PICTUR
SURFACE AND MARIN**



BUDGET

**SAVE 20% WHEN YOU INVEST IN 4
LEADING EDGE PUBLICATIONS**

Deregulation, free trade and global integration all affect the face of the transportation industry -- and make it essential to stay on top of all aspects of the industry.

When all the rules are changing, data on how the industry is evolving is crucial. And Statistics Canada has put together a special 4-publication package of data you can count on for information on all areas of surface and marine transportation.

Trucking in Canada

A complete analytical overview of changes in the industry and specific statistics on everything from Canada-U.S. trucking traffic to fuel use are covered in this annual publication.

Cat. No. 53-222. Annual. \$45 (plus GST) in Canada, US\$54 in the United States, and US\$63 in other countries.

Rail in Canada

Includes an overview of the structure and activity of the rail industry. The financial, operating and commodity statistics provide a comprehensive framework for intermodal comparisons. And data on the origin and destination of international commodity movements are vital for studying the effects of free trade and other global developments.

Cat. No. 52-216. Annual. \$45 (plus GST) in Canada, US\$54 in the United States, and US\$63 in other countries.

Shipping in Canada

Major indicators on vessel traffic and port traffic data (including 41 commodity groups, containerized cargo and the ports of origin and destination).

Cat. No. 54-205. Annual. \$41 (plus GST) in Canada, US\$49 in the United States, and US\$57 in other countries.

Surface and Marine Transport Bulletin

Eight issues a year keep you informed on the latest transportation statistics, including the Quarterly Motor Carrier Freight data. And much more.

Cat. No. 50-002. Eight issues per year. \$75 (plus GST) in Canada, US\$90 in the United States, and US\$105 in other countries.

The Special Transportation Package

will keep you up-to-date on new trends, industry comparisons and leading indicators.

Best of all, you save 20% when you invest in all four publications! Order the **Special Transportation Package** and pay only \$165 (plus GST) in Canada, US\$198 in the U.S. and US\$230 in other countries. Quote package number 10-234.

To order write:

Marketing Division, Publication Sales, Statistics Canada,
Ottawa, Ontario, K1A 0T6.

For faster ordering, call **1 800 267-6677**, or fax **(613) 951-1584**.
Or contact the Statistics Canada Regional Reference Centre listed in
this publication.

**POUR TOUT
SAVOIR SUR LES**

TRANSPORT

MARITIME ET TERRESTRE

**ÉPARGNEZ 20 % À L'ACHAT DE QUATRE
PUBLICATIONS D'AVANT-GARDE**

L a déréglementation, le libre-échange et l'intégration globale sont tous des facteurs qui influent sur le secteur des transports. Il est donc essentiel de suivre l'évolution de tous les aspects de ce secteur.

Il est crucial de posséder des données sur l'évolution d'un secteur lorsque celui-ci fait l'objet d'une déréglementation. Statistique Canada a créé une série spéciale de quatre publications qui présentent des données sur tous les aspects des transports maritime et terrestre.

Le camionnage au Canada

Cette publication comporte une analyse détaillée de l'évolution de ce secteur d'activité, ainsi que des statistiques précises sur des sujets variés, du trafic entre le Canada et les États-Unis à la consommation de carburant.

Publication annuelle n° 53-222 au catalogue. **45 \$** (TPS en sus) au Canada, **54 \$** US aux États-Unis et **63 \$** US dans les autres pays.

Le transport ferroviaire au Canada

Cette publication présente un aperçu de la structure et des activités du secteur du transport ferroviaire. Les données détaillées sur les finances, l'exploitation et les marchandises transportées permettent d'établir des comparaisons entre les différents modes de transport. Par ailleurs, les données sur l'origine et la destination des mouvements internationaux de marchandises sont essentielles à l'étude des effets du libre-échange et d'autres événements internationaux.

Publication annuelle n° 52-216 au catalogue. **45 \$** (TPS en sus) au Canada, **54 \$** US aux États-Unis et **63 \$** US dans les autres pays.

Le transport maritime au Canada

La publication présente d'importants indicateurs sur le trafic des navires et le trafic portuaire (y compris 41 groupes de marchandises, le fret conteneurisé ainsi que les ports d'origine et de destination).

Publication annuelle n° 54-205 au catalogue. **41 \$** (TPS en sus) au Canada, **49 \$** US aux États-Unis et **57 \$** US dans les autres pays.

Bulletin de service sur les transports terrestre et maritime

Dans les huit numéros, vous trouverez les statistiques les plus récentes sur les transports, ainsi que les données de l'Enquête trimestrielle sur les transporteurs routiers de marchandises, et plus encore.

Publication n° 50-002 au catalogue. Huit numéros par année au coût de **75 \$** (TPS en sus) au Canada, **90 \$** US aux États-Unis et **105 \$** US dans les autres pays.

Grâce à cette série spéciale de publications sur les transports

vous serez informé des nouvelles tendances, des comparaisons établies et des indicateurs clés.

En plus, vous obtenez un rabais de 20 % à l'achat des quatre publications. Commandez la **série spéciale sur les transports** et ne payez que **165 \$** (TPS en sus) au Canada, **198 \$** US aux États-Unis et **230 \$** US dans les autres pays. Citez la série n° 10-234.

Pour commander, écrivez à :

Division de la commercialisation, Vente des publications, Statistique Canada,
Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Pour commander plus rapidement, composez le
1-800-267-6677 ou télécopiez votre commande au **(613) 951-1584**. Vous pouvez
également vous adresser à l'un des centres régionaux de consultation de
Statistique Canada qui figurent dans la publication.

DID YOU KNOW...

THAT CANADIAN EXPORTS OF NATURAL GAS IN 1990 WERE 80% HIGHER THAN IN 1980?

Due to the unpredictable nature of the energy industry, many reference publications are outdated by the time they're published. Not this one! With the certainty of change in the energy picture, you need a source that remains current and complete.

The *Energy Statistics Handbook* is the most complete source of detailed information on the energy field. This publication is designed to work for you! Your subscription includes:

- An attractive, easy-to-use binder — keep it on your bookshelf or beside your telephone.
- Section dividers to organize the monthly updates which enable you to rapidly access the facts you need.
- A monthly 200-page update from Statistics Canada that ensures your facts are the most recently released for this rapidly changing sector.

Data is organized by energy type: total energy, petroleum, natural gas, electricity, uranium and coal. Additional sections include prices and conversion factors. Along with up-to-date information, you'll find historical data going back 10 years, so you can compare trends over time.

Executives, research and development professionals and environmentalists use the *Energy Statistics Handbook* to add authority to their industry analysis, plans and corporate reports.

Subscribe to the *Energy Statistics Handbook* today!

The *Energy Statistics Handbook* (Cat. #10-602) is \$300 in Canada, US\$360 in the United States and US\$420 in other countries.



Write to:

Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario K1A 0T6.

If more convenient, fax your order to (613) 951-1584. Or contact your local Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

For faster ordering, call 1-800-267-6677 and use your VISA, MasterCard or Purchase Order number.

SAVIEZ-VOUS...

QUE LES EXPORTATIONS CANADIENNES DE GAZ NATUREL ÉTAIENT 80 % PLUS ÉLEVÉES EN 1990 QU'EN 1980?



En raison de la nature imprévisible de l'industrie de l'énergie, de nombreuses publications de référence sur le sujet sont déjà périmées lorsqu'elles paraissent. Mais pas celle-ci! Le monde de l'énergie est en constante évolution, aussi vous avez besoin d'une source de référence qui soit toujours d'actualité et complète.

Le *Guide statistique de l'énergie* est la source la plus complète de renseignements exacts sur le domaine de l'énergie. Cette publication est conçue pour travailler pour vous! Votre abonnement comprend :

- Un classeur attrayant et facile à consulter — vous pouvez le garder dans votre bibliothèque ou à côté de votre téléphone;
- Des sections ordonnées selon les mises à jour mensuelles, ce qui vous permet de trouver rapidement les faits dont vous avez besoin;
- Une mise à jour mensuelle de 200 pages de Statistique Canada qui vous assure d'avoir en main les faits les plus récents qui soient sur ce secteur qui change continuellement.

Les données sont classées selon le type d'énergie : l'énergie totale, le pétrole, le gaz naturel, l'électricité, l'uranium et le charbon. D'autres sections traitent des prix et des facteurs de conversion. En plus d'une information actuelle, vous y trouverez des données historiques des dix dernières années, afin que vous puissiez comparer les tendances à travers le temps.

Les cadres, les professionnels de la recherche et du développement et les écologistes utilisent le *Guide statistique de l'énergie* pour ajouter du poids à leur analyse de l'industrie, leurs projets et à leurs rapports de société.

Abonnez-vous dès aujourd'hui au *Guide statistique de l'énergie*!

Le *Guide statistique de l'énergie* (N° 10-602 au Cat.) coûte 300\$ au Canada, 360 \$ US aux États-Unis et 420 \$ US dans les autres pays.

Écrivez à :

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

Ou encore, télécopiez votre commande au (613) 951-1584. Ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada de votre localité. La liste apparaît dans la publication.

Pour commander plus rapidement, composez le 1-800-267-6677 et utilisez votre compte VISA ou MasterCard, ou votre numéro de bon de commande.