



**Pipeline
Transportation of
Crude Oil and
Refined Petroleum
Products**



**Transport du
pétrole brut et
des produits
pétroliers raffinés
par pipeline**

1998

1998



How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone: (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 55-201-XIB, is published annually in electronic format on the Statistics Canada Internet site at a price of CDN \$19.00. To obtain single issues or to subscribe visit our Web site at www.statcan.ca, and select Products and Services.

This product is also available in print through a Print-on-Demand service, at a price of CDN \$47.00. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada
Dissemination Division
Circulation Management
120 Parkdale Avenue
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à : Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone : (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n° 55-201-XIB au catalogue est publié annuellement sous forme électronique dans le site Internet de Statistique Canada et est offert au prix de 19 \$ CA. Les utilisateurs peuvent obtenir des exemplaires à www.statcan.ca, sous la rubrique Produits et services.

Ce produit est aussi disponible en version imprimée par l'entremise du service d'Impression sur demande, au prix de 47 \$ CA. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada :

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada
Division de la diffusion
Gestion de la circulation
120, avenue Parkdale
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 4861 and 4869

1998

Statistique Canada
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
Section de l'énergie

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline

SCIAN 4861 et 4869

1998

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

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.

April 2000

Catalogue 55-201-XIB

Frequency: Annually

ISSN 1488-7754

Ottawa

Note of appreciation

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

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 2000

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'emmagasiner dans un système de recouvrement, sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Avril 2000

N° 55-201-XIB au catalogue

Périodicité : Annuelle

ISSN 1488-7754

Ottawa

Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. 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.

Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.
NAICS North American Industry Classification System.

Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smallldridge**, Unit Head, Energy Section
Mr. Smallldridge may be reached at (613) 951-3567.

Signes conventionnels

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

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

Abbréviations

n.c.a. : Non classé(e) s ailleurs.
SCIAN Système de classification des industries de l'Amérique du Nord.

Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de :

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smallldridge**, chef d'unité, Section de l'énergie
On peut téléphoner à M. Smallldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

Table of Contents

	Page
Highlights	4
Map : Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1998	7
Selected Publications	8
Text Table	9
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998	10
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1997 and 1998	12
3. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1998	14
4. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1998	16
5. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1998 and 1997	17
6. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1998 and 1997	18
7. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1998 and 1997	19
8. Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1998	20
Data Quality and Methodology	21
Definitions	22

Table des matières

	Page
Faits saillants	4
Carte : Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1998	7
Sélection de publications	8
Tableau explicatif	9
Tableau	
1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydro- carbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1998	10
2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquéfiés et produits pétroliers, selon la province, 1997 et 1998	12
3. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1998	14
4. Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1998	16
5. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1998 et 1997	17
6. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1998 et 1997	18
7. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1998 et 1997	19
8. Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1998	20
Qualité des données et méthodologie	21
Définitions	22

Highlights

Production and Transportation

Production of crude oil and equivalent during 1998 totalled 128.4 million cubic metres, up 3.7% from the previous year's total of 123.8 million cubic metres.

Net receipts of crude oil and equivalent by pipelines increased 2.0% over 1997 to 154.5 million cubic metres from 151.5 million cubic metres, while products receipts rose 2.1% to 78.3 million cubic metres from 76.7 million cubic metres.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 1998 were: 58.8% from field gathering systems, 12.1% from imports, 22.2% from natural gas processing plants and 6.9% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 1998 were 56.5% from refineries, 34.4% from natural gas processing plants, 8.2% from other carriers and imports 0.9%.

Total net receipts by pipelines during 1998 were 232.8 million cubic metres as compared with 228.2 million cubic metres in 1997. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 67.4%, followed by Ontario 13.8% and Saskatchewan at 9.1%. A summary of the provincial distribution of receipts by pipelines follows:

Faits saillants

Production et Transport

La production annuelle de pétrole brut et équivalent a atteint 128,4 millions de mètres cubes en hausse de 3,7% comparativement à 123,8 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets de pétrole brut et équivalent aux pipelines ont augmenté de 2,0% à 154,5 millions de mètres cubes de 151,5 millions de mètres cubes en 1997, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 2,1% à 78,3 millions de mètres cubes de 76,7 millions de mètres cubes en 1997.

En 1998, 58,8% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 12,1% des importations, 22,2% des usines de traitement du gaz naturel et 6,9% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1998, 56,5% des arrivages provenaient des raffineries, 34,4% des usines de traitement du gaz naturel, 8,2% d'autres transporteurs et 0,9% des importations.

En 1998, les arrivages nets des pipelines ont été de 232,8 millions de mètres cubes comparativement à 228,2 millions de mètres cubes en 1997. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 67,4%. L'Ontario fournissait 13,8% des arrivages et la Saskatchewan 9,1%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province:

Net receipts – Arrivages nets	Crude oil by pipelines	Products by pipelines	Total
	Des pipelines transportant du pétrole brut	Des pipelines transportant des produits pétroliers	
millions of cubic metres – millions de mètres cubes			
Alberta	108.6	48.2	156.8
Ontario	7.9	24.2	32.1
Saskatchewan	19.8	1.5	21.3
Quebec – Québec	12.3	4.0	16.3
British Columbia – Colombie-Britannique	3.1	0.4	3.5
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	1.7	–	1.7
Manitoba	1.1	–	1.1
TOTAL	154.5	78.3	232.8

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1998 were 81.1 million cubic metres, an increase of 4.0% over 1997. Imports increased to 19.4 million cubic metres, up 12.6% from 1997. Crude petroleum exports were 72.0 million cubic metres, an increase of 3.7% over 1997. Canada currently exports over 56% of its crude oil and equivalent production to the United States. Liquefied petroleum gas and other products exports increased 6.4% during the year.

Trunk lines increased their traffic by 0.2% to 122.4 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 524.2 kilometres per cubic metre compared with 537.4 for 1997 and 570.9 for 1996. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.85 cents.

Financial

Operating revenues in the amount of \$1,271.8 million increased 2.4% over 1997 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$558.6 million compared to \$557.0 million in 1997. Interest on long term debt was \$156.6 million.

Income taxes amounted to \$57.3 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$308.9 million.

Total assets of this industry amounted to \$8,346.7 million, as at December 31, 1998. Interprovincial companies owned \$5,929.4 million or 71.0% of this total, with the remaining \$2,417.3 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 81,1 millions de mètres cubes en 1998, ce qui représente une augmentation de 4,0% par rapport à 1997. Les importations sont, pour leur part, 19,4 millions de mètres cubes, en hausse de 12,6% en 1997. Les exportations de pétrole brut a totalisé 72,0 millions de mètres cubes, une augmentation de 3,7% par rapport à 1997. Le Canada exporte présentement plus de 56% de sa production de pétrole brut et équivalent vers les États-Unis. Celles de gaz de pétrole liquéfiés et des autres produits pétroliers ont augmenté de 6,4%.

Le trafic dans les conduites principales a diminué de 0,2%, pour atteindre 122,4 milliards de mètres cubes kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 524,2 kilomètres par mètre cube, comparativement à 537,4 kilomètres en 1997 et à 570,9 kilomètres en 1996. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0,85¢ par mètre cube kilomètre.

Situation financière

Les revenus d'exploitation (1,271,8\$ millions) ont augmenté de 2,4% par rapport à 1997 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 558,6\$ millions comparativement à 557,0\$ millions de 1997. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 156,6\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 57,3\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 308,9\$ millions.

Au 31 décembre 1998, l'actif total de l'industrie était de 8,346,7\$ millions, dont 5,929,4\$ millions (71,0%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 2,417,3\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.

Employees

Total number of employees decreased to 1,777 from the 1,793 in 1997. Total salaries decreased to \$100,802,000 from \$101,014,000 and resulted in an increase in average annual earnings per employee to \$56,726 in 1998 from \$56,338 in 1997.

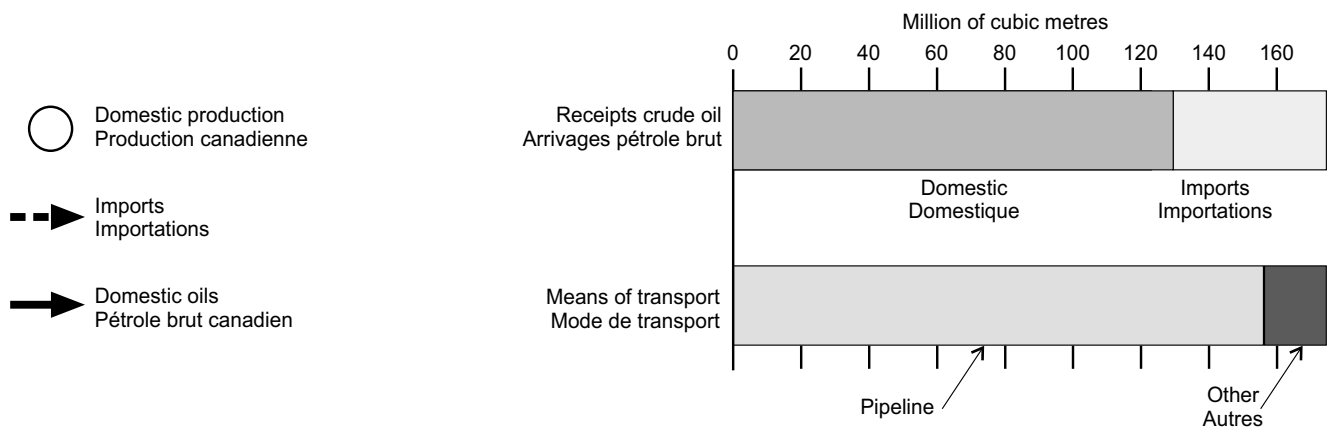
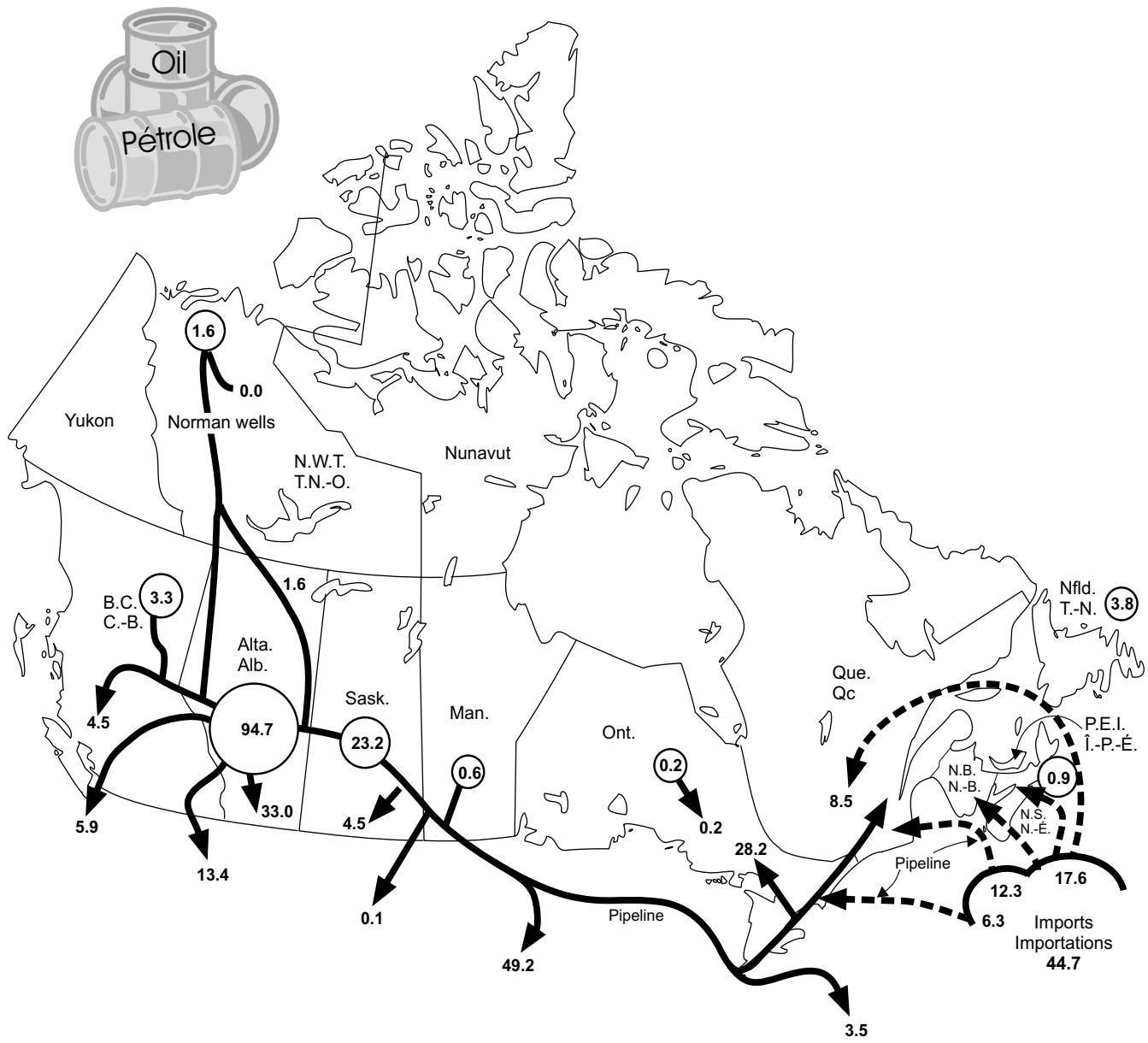
Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1993 to 1998.

Salariés

L'effectif total était de 1,777 personnes, en baisse par rapport à 1997 (1,793 personnes). Le total des rémunérations ont diminué à 100,802,000\$ par rapport à 101,014,000\$ en 1997; la rémunération annuelle moyenne a progressé à 56,726\$ en 1998 par rapport de 56,338\$ en 1997.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1993 à 1998.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1998 Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1998



Selected Publications from Statistics Canada on Energy

Sélection de publications de Statistique Canada sur l'énergie

	Catalogue no. N° au catalogue	
Monthly Publications		Publications mensuelles
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products - Internet - Paper	45-004-XIB 45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés -Internet -Papier
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual Electronic version - English Electronic version - French	57-601-XPB 57-601-XDE 57-601-XDF	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue Version électronique - anglaise Version électronique - française
Quarterly Publication		Publication trimestrielle
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
Annual Publications		Publications annuelles
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at order@statcan.ca. For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à order@statcan.ca. Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

Text Table I

Tableau explicatif I

Selected Statistics

Statistiques choisies

	1993	1994	1995	1996	1997	1998
A. Commodity – Produits						
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
Crude Oil – Pétrole brut						
Canadian domestic receipts – Arrivages domestiques canadiens	123.4	128.8	133.2	140.9	151.5	154.5
Pipeline imports – Importations par pipelines	10.9	11.4	10.2	13.0	16.4	18.7
Pipeline exports – Exportations par pipelines	52.1	56.1	60.4	63.5	69.4	72.0
Domestic deliveries – Livraisons domestiques	71.3	72.7	72.8	77.4	82.1	82.5
B. Technical – Données techniques						
Pipeline distance – Longueur des conduites						
kilometres – kilomètres						
Gathering ¹ – Secondaires ¹	11 112.3	10 795.1	10 906.0	11 097.1	11 797.2 r	10 752.7
Trunk-crude – Principales-pétrole brut	19 259.2	19 874.0	20 003.6	20 026.9	20 649.7 r	22 160.8
Product lines – Conduites de produits raffinés	5 969.2	5 991.5	5 991.5	5 834.8	5 853.4 r	6 081.2
Cubic metre kilometres – Mètres cubes kilomètres (millions)	118 300.0	119 039.5	123 160.4	124 501.0	122 095.3	122 381.3
Average kilometres per cubic metre – Kilométrage moyen par mètre cube	618.0	593.4	595.1	570.9	537.4	524.2
number – nombre						
Compressor stations – Postes compresseurs	252	262	262	265	264 r	268
kilowatts						
Compressor stations – Postes compresseurs	801 719	833 558	832 195	899 879	951 434 r	988 882
C. Financial – Situation financière						
millions of dollars – millions de dollars						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	1,050.1	1,074.3	1,162.4	1,188.8	1,241.4	1,271.8
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	534.2	547.6	524.6	525.0	557.0	558.6
Net income – Revenu net	201.9	216.7	290.0	265.9	332.2	308.9
Property account – Compte de propriété	4,187.4	4,554.9	4,709.3	4,804.9	5,256.9	6,347.0
Long-term debt – Dette à long terme	1,705.4	2,095.2	2,141.1	2,449.0	2,848.7	3,844.7
per cent – pourcentage						
Average interest rate – Taux d'intérêt moyen	7.9	8.9	8.4	7.8	7.0	5.8
Debt / capital – Dette / capital	70.3	77.1	71.1	59.8	57.7	60.4
Debt / equity – Dette / capital propre	236.3	336.1	245.8	149.1	136.2	152.8
Profit margin – Marge bénéficiaire	19.2	20.2	24.9	22.4	26.8	24.3
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	6.3	4.5	6.2	5.2	5.5	3.7
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	47.0	38.6	36.6	24.7	22.8	15.2
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	1.4 :1	0.3 :1	0.4 :1	1.6 :1	1.4 :1	1.0 :1

¹ Excludes producers' gathering lines.

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

Table 1
Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1998

No.	Year of 1997	Year of 1998					
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	Ontario	Manitoba ¹	
cubic metres - mètres cubes							
Receipts							
Net receipts							
1	From fields	89 901 604	90 772 161	66 369	—	—	437 362
2	From processing plants	33 743 597	34 321 505	—	—	—	—
3	Imports	16 414 045	18 699 019	—	12 282 596	—	—
4	From other	11 462 118	10 682 362	—	—	—	182 400
5	Total net receipts	151 521 364	154 475 047	66 369	12 282 596	—	619 762
Disposition							
Net deliveries							
To refineries:							
6	Quebec	11 719 703	12 346 971	66 369	12 280 602	—	—
7	Ontario	26 400 800	26 854 897	—	—	—	92 167
8	Saskatchewan	3 217 668	3 613 217	—	—	—	—
9	Alberta	23 175 178	22 191 478	—	—	—	—
10	British Columbia	3 184 711	3 265 115	—	—	—	—
11	Total Refineries	67 698 060	68 271 678	66 369	12 280 602	—	92 167
12	To plants	6 471 060	6 209 548	—	—	—	—
13	For export ²	69 412 038	72 011 029	—	—	—	495 658
14	To other	7 259 570	8 010 386	—	—	—	—
15	Total Net Deliveries	150 840 728	154 502 641	66 369	12 280 602	—	587 825
16	Line losses and unaccounted for	- 13 617	- 135 326	—	2 012	—	12 100
17	Inventory changes	694 253	107 732	—	- 18	—	19 837
18	Total Disposition	151 521 364	154 475 047	66 369	12 282 596	—	619 762

¹ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

² Includes 87 684 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

Tableau 1

Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1998

		Year 1998			
Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign	
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger	
N°					
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
Arrivages nets					
20 046 565	66 220 505	2 351 245	1 650 115	-	Des champs pétroliers 1
1 502 120	32 582 703	236 682	-	-	Des installations de traitement 2
-	-	-	-	6 416 423	Importations 3
2 628 547	7 354 651	516 764	-	-	Autres arrivages 4
24 177 232	106 157 859	3 104 691	1 650 115	6 416 423	Total des arrivages nets 5
Utilisation					
Livraisons nettes					
Aux raffineries:					
-	-	-	-	-	Québec 6
4 656 468	14 164 979	-	1 652 487	6 288 796	Ontario 7
1 935 280	1 677 937	-	-	-	Saskatchewan 8
353 188	21 379 150	459 140	-	-	Alberta 9
-	2 248 904	1 016 211	-	-	Colombie-Britannique 10
6 944 936	39 470 970	1 475 351	1 652 487	6 288 796	Total des raffineries 11
1 222 016	4 976 718	-	-	10 814	Aux usines 12
15 497 522	54 379 118	1 551 047	-	87 684	En vue de l'exportation ² 13
571 272	7 407 590	31 524	-	-	Autres livraisons 14
24 235 746	106 234 396	3 057 922	1 652 487	6 387 294	Total des livraisons nettes 15
- 69 409	- 98 770	16 199	- 2 366	4 908	Fuites et autres pertes 16
10 895	22 233	30 570	- 6	24 221	Variations de stocks 17
24 177 232	106 157 859	3 104 691	1 650 115	6 416 423	Total de l'utilisation 18

¹ Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

² Y compris 87 684 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

Table 2

Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Products, by province, 1998

No.	Year of 1997	Year of 1998					
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Quebec Québec	Ontario ¹	Manitoba ²	
cubic metres - mètres cubes							
Crude Oil and Equivalent							
Receipts							
1	From fields	89 901 604	90 772 161	66 369	-	-	397 792
2	From processing plants	33 743 597	34 321 505	-	-	1 435 263	-
3	Imports	16 414 045	18 699 019	-	12 282 596	6 416 423	-
4	From other	11 462 118	10 682 362	-	-	16 147	713 761
5	From other provinces	163 630 115	162 203 046	-	66 369	23 788 197	72 026 071
6	Total Receipts	315 151 479	316 678 093	66 369	12 348 965	31 656 030	73 137 624
Deliveries							
7	To refineries	67 698 060	68 271 678	-	12 346 971	26 854 897	-
8	To processing plants and bulk plants	6 471 060	6 209 548	-	-	1 350 871	-
9	For export ⁴	69 412 038	72 011 029	-	-	3 451 894	49 163 051
10	To other	7 259 570	8 010 386	-	-	-	-
11	To other provinces	163 630 115	162 203 046	66 369	-	-	23 788 197
12	Line losses and unaccounted for	- 13 617	- 135 326	-	2 012	- 51 924	18 131
13	Inventory changes	694 253	107 732	-	- 18	50 292	168 245
14	Total Disposition	315 151 479	316 678 093	66 369	12 348 965	31 656 030	73 137 624
LPG's and Products							
Receipts							
15	From processing plants	25 561 681	26 959 808	-	-	5 978 682	-
16	From refineries and bulk plants	43 795 975	44 274 792	-	4 020 396	17 322 789	-
17	Imports	798 425	687 621	-	-	687 621	-
18	From others	6 560 928	6 424 622	-	-	175 829	-
19	From other provinces	42 811 888	44 378 436	-	-	10 615 454	11 129 135
20	Total Receipts	119 528 897	122 725 279	-	4 020 396	34 780 375	11 129 135
Deliveries							
21	To refineries	6 773 353	7 083 737	-	-	2 113 143	-
22	To bulk plants and terminals	27 824 648	28 969 704	-	720 305	16 259 164	-
23	For export ⁵	8 515 680	9 056 861	-	-	2 667 657	1 468 180
24	To other	33 307 902	33 259 776	-	906 690	13 826 513	2 940 285
25	To other provinces	42 811 888	44 378 436	-	2 394 997	-	6 740 671
26	Line losses and unaccounted for	37 874	103 859	-	- 1 569	16 024	1 973
27	Inventory changes	257 552	- 127 094	-	- 27	- 102 126	- 21 974
28	Total Disposition	119 528 897	122 725 279	-	4 020 396	34 780 375	11 129 135

¹ Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

² Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

³ Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

⁴ Includes 87 684 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁵ Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

Tableau 2

Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1998

Year 1998					
Saskatchewan ³	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		N°
cubic metres - mètres cubes					
Pétrole brut et équivalents					
Arrivages					
17 231 852	68 935 079	2 490 954	1 650 115	Des champs pétroliers	1
646 486	32 150 142	89 614	–	Des installations de traitement	2
–	–	–	–	Importations	3
1 921 716	7 513 767	516 971	–	Autres arrivages	4
56 814 796	1 956 170	7 551 443	–	Venant d'autres provinces	5
76 614 850	110 555 158	10 648 982	1 650 115	Total des arrivages	6
Livraisons					
3 613 217	22 191 478	3 265 115	–	Aux raffineries	7
292 969	4 565 708	–	–	Aux installations de traitement et de stockage	8
145 661	13 371 760	5 878 663	–	En vue de l'exportation ⁴	9
571 272	6 209 613	1 229 501	–	Autres livraisons	10
72 026 071	64 366 239	303 683	1 652 487	À d'autres provinces	11
- 40 506	- 75 849	15 176	- 2 366	Fuites et autres pertes	12
6 166	- 73 791	- 43 156	- 6	Variations de stocks	13
76 614 850	110 555 158	10 648 982	1 650 115	Total de l'utilisation	14
GPL et produits pétroliers					
Arrivages					
139 563	20 660 174	181 389	–	Des installations de traitement	15
1 339 157	21 413 057	179 393	–	Des raffineries et des installations de stockage	16
–	–	–	–	Importations	17
–	6 227 594	21 199	–	Autres arrivages	18
17 444 459	319 967	4 869 421	–	Venant d'autres provinces	19
18 923 179	48 620 792	5 251 402	–	Total des arrivages	20
Livraisons					
–	1 511 020	3 459 574	–	Aux raffineries	21
725 032	9 868 431	1 396 772	–	Aux installations de traitement et de stockage	22
4 749 773	163 251	8 000	–	En vue de l'exportation ⁵	23
840 743	14 745 545	–	–	Autres livraisons	24
12 608 921	22 313 880	319 967	–	À d'autres provinces	25
10 028	42 924	34 479	–	Fuites et autres pertes	26
- 11 318	- 24 259	32 610	–	Variations de stocks	27
18 923 179	48 620 792	5 251 402	–	Total de l'utilisation	28

¹ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

² Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

³ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

⁴ Y compris 87 684 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁵ Y compris aucun de mètres cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

Table 3

Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1998

No.	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites en millimètres						
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480	
	kilometres - kilomètres						
Gathering Lines¹							
1	Ontario	72.1	-	-	-	-	-
2	Manitoba	164.8	71.1	-	-	-	-
3	Saskatchewan	1 581.4	1 387.5	55.3	383.3	77.5	-
4	Alberta	3 036.6	2 370.6	582.9	388.3	64.1	-
5	British Columbia	187.0	253.1	-	62.8	-	-
6	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-
7	Canada	5 041.9	4 082.3	638.2	834.4	141.6	-
Trunk Lines							
8	Quebec	-	2.4	2.0	2.5	-	113.6
9	Ontario	-	-	-	105.5	45.6	-
10	Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7	17.8
11	Saskatchewan	202.0	282.2	327.9	175.6	665.8	45.0
12	Alberta	197.5	2 291.8	782.8	2 579.0	1 343.9	60.1
13	British Columbia	-	73.4	55.5	814.6	-	-
14	Northwest Territories	-	-	-	752.1	-	-
15	Canada	399.5	2 847.3	1 284.2	4 446.7	2 464.0	236.5
Product Lines							
16	Quebec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
17	Ontario	32.0	353.7	771.5	847.9	75.6	-
18	Manitoba	-	311.2	-	-	-	-
19	Saskatchewan	19.8	820.5	16.0	721.7	-	-
20	Alberta	244.5	443.7	660.3	278.7	194.2	1.4
21	British Columbia	-	-	-	-	-	-
22	Canada	296.3	2 011.1	1 572.3	1 869.6	295.6	1.4
Total Lines							
23	Quebec	-	84.4	126.5	23.8	25.8	113.6
24	Ontario	104.1	353.7	771.5	953.4	121.2	-
25	Manitoba	164.8	579.8	116.0	17.4	408.7	17.8
26	Saskatchewan	1 803.2	2 490.2	399.2	1 280.6	743.3	45.0
27	Alberta	3 478.6	5 106.1	2 026.0	3 246.0	1 602.2	61.5
28	British Columbia	187.0	326.5	55.5	877.4	-	-
29	Northwest Territories	-	-	-	752.1	-	-
30	Canada	5 737.8	8 940.7	3 494.7	7 150.7	2 901.2	237.9

¹ Excludes producers' gathering lines.

Tableau 3

Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1998

Outside diameter of pipe in millimetres					Total		N°
Diamètre extérieur des conduites en millimètres							
481-531	532-658	659-759	760 and over				
kilometres - kilomètres							
Conduites secondaires¹							
-	-	-	-	72.1	Ontario		1
-	-	-	-	235.9	Manitoba		2
-	-	-	-	3 485.1	Saskatchewan		3
-	14.2	-	-	6 456.7	Alberta		4
-	-	-	-	502.9	Colombie-Britannique		5
-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest		6
-	14.2	-	-	10 752.7	Canada		7
Conduites principales							
-	114.1	-	113.2	347.8	Québec		8
577.4	15.3	-	745.8	1 489.6	Ontario		9
300.9	297.7	2.5	471.4	1 829.9	Manitoba		10
1 107.5	670.1	-	1 067.5	4 543.6	Saskatchewan		11
1 357.2	1 842.3	-	965.1	11 419.8	Alberta		12
-	753.5	-	81.0	1 778.0	Colombie-Britannique		13
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest		14
3 343.0	3 693.1	2.5	3 444.0	22 160.8	Canada		15
Conduites pour les produits							
-	-	-	-	253.6	Québec		16
21.7	-	-	-	2 102.4	Ontario		17
-	-	-	-	311.2	Manitoba		18
-	-	-	-	1 578.0	Saskatchewan		19
11.6	1.6	-	-	1 836.0	Alberta		20
-	-	-	-	-	Colombie-Britannique		21
33.3	1.6	-	-	6 081.2	Canada		22
Conduites total							
-	114.1	-	113.2	601.4	Québec		23
599.1	15.3	-	745.8	3 664.1	Ontario		24
300.9	297.7	2.5	471.4	2 377.0	Manitoba		25
1 107.5	670.1	-	1 067.5	9 606.7	Saskatchewan		26
1 368.8	1 858.1	-	965.1	19 712.5	Alberta		27
-	753.5	-	81.0	2 280.9	Colombie-Britannique		28
-	-	-	-	752.1	Territoires du Nord-Ouest		29
3 376.3	3 708.8	2.5	3 444.0	38 994.7	Canada		30

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

Table 4
Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps,
Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1998

Tableau 4
Nombre de postes de moteurs primaires et de pompes et de
conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1998

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other	number – nombre			
À distance	Autres					
Quebec – Québec	5	–	5	–	14	–
Ontario	33	1	34	–	84	–
Manitoba	7	5	12	–	82	–
Saskatchewan	41	6	47	2	212	–
Alberta	138	15	153	3	525	1
British Columbia – Colombie-Britannique	14	–	14	1	27	–
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	3	–	3	6	–	–
CANADA	241	27	268	12	944	1
	Prime movers		Total	Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total	Kilowatts		Reciprocating	Centrifugal	
				Alternatives	Centrifuges	
	number		number – nombre			
nombre						
Quebec – Québec	14	15 320	–	14	14	
Ontario	84	77 341	–	84	84	
Manitoba	82	142 231	3	79	82	
Saskatchewan	214	327 924	37	177	214	
Alberta	529	391 796	196	333	529	
British Columbia – Colombie-Britannique	28	30 648	9	19	28	
Northwest Territories – Territoires du Nord-Ouest	6	3 622	–	6	6	
CANADA	957	988 882	245	712	957	

Table 5

Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net
Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December
31, 1998 and 1997

Tableau 5

État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de
l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre
1998 et 1997

	1998		1997	
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales	Total	Total
thousands of dollars – milliers de dollars				
ASSETS – ACTIF				
Current assets – Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary investments – En caisse et placements temporaires	15,564	17,748	33,312	40,127
Accounts receivable less provisions for doubtful accounts – Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	780,106	41,341	821,447	436,274
Materials and supplies and oil inventories – Matières, fournitures et inventaires de pétrole	38,478	3,890	42,368	11,966
Other current assets – Autres disponibilités	54,798	1,144	55,942	74,315
Current Assets – Total – Disponibilités	888,946	64,123	953,069	562,682
Investments – Placements				
Investments in affiliated companies – Placements dans des filiales	2,195,009	469,910	2,664,919	1,667,356
Other investments – Autres placements	20,145	213,495	233,640	601,982
Investments – Total – Placements	2,215,154	683,405	2,898,559	2,269,338
Fixed Assets – Immobilisations				
Transportation plant – Installations de transport	4,229,041	2,117,958	6,346,999	5,256,946
Non-transportation plant – Non reliés au transport	54,375	74,877	129,252	112,652
Less accumulated depreciation and amortization – Moins la dépréciation et l'amortissement	1,515,127	534,600	2,049,727	2,197,842
Operating oil supply – Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	2,379	9,995	12,374	13,621
Net Fixed Assets – Immobilisations nettes	2,770,668	1,668,230	4,438,898	3,185,378
Deferred debits – Débits différés	54,590	1,587	56,177	34,120
TOTAL ASSETS – ACTIF TOTAL	5,929,358	2,417,345	8,346,703	6,051,518
LIABILITIES and NET WORTH – PASSIF et VALEUR NETTE				
Current Liabilities – Exigibilités				
Loans and notes payable – Emprunts et effets à payer	86,973	52,924	139,897	120,667
Accounts payable and accrued – Comptes à payer et courus	584,684	178,935	763,619	213,253
Long-term debt due within one year – Dette à long terme échue dans un an ou moins	7,385	7,384	14,769	21,577
Other current liabilities – Autres exigibilités	40,590	10,514	51,104	45,829
Current Liabilities – Total – Exigibilités	719,632	249,757	969,389	401,326
Deferred credits and appropriations – Crédits différés et appropriations	224,708	6,033	230,741	239,523
Long-term debt – Dette à long terme				
Long-term debt less long-term owned – Dettes à long terme moins dette nette à long terme rachetée par la société	1,501,568	1,210,878	2,712,446	1,598,202
Advances from affiliated companies – Montants payables aux filiales	778,866	353,349	1,132,215	1,250,461
Long-term Debt – Total – Dette à Long Terme	2,280,434	1,564,227	3,844,661	2,848,663
Capital Stock and Surplus – Capital Actions et Surplus				
Capital stock – Capital actions	1,620,879	405,967	2,026,846	1,460,155
Contributed surplus – Surplus d'apport	289,452	10,508	299,960	85,443
Retained earnings – Bénéfices non distribués	489,320	169,954	659,274	709,750
Other equity – Autres bénéfices	304,933	10,899	315,832	306,658
Capital Stock and Surplus – Total – Capital Actions et Surplus	2,704,584	597,328	3,301,912	2,562,006
LIABILITIES AND NET WORTH – TOTAL – DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	5,929,358	2,417,345	8,346,703	6,051,518

Table 6
Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at
December 31, 1998 and 1997

Tableau 6
Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par
pipelines, au 31 décembre 1998 et 1997

	1998		1997	
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	Total
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
OPERATING REVENUES – REVENUS D'EXPLOITATION				
From gathering operations – Exploitation des conduites secondaires	13,304	191,287	204,591	195,988
From trunk line operations ¹ – Exploitation des conduites principales ¹	692,289	350,732	1,043,021	1,024,576
Other operating revenue – Autres revenus d'exploitation	15,608	8,536	24,144	20,877
Operating Revenue – Total – Revenus D'Exploitation	721,201	550,555	1,271,756	1,241,441
OPERATING EXPENSES – DÉPENSES D'EXPLOITATION				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	71,196	39,995	111,191	110,360
Operating fuel and power – Combustible et électricité pour exploitation	100,119	39,343	139,462	140,639
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	8,318	27,865	36,183	34,764
Outside services – Services de l'extérieur	32,772	22,037	54,809	52,548
Other expenses – Autres frais	60,252	71,202	131,454	135,642
Taxes other than income taxes – Impôts autres que l'impôt sur le revenu	57,809	27,667	85,476	83,019
Operating Expenses – Total – Dépenses D'Exploitation	330,466	228,109	558,575	556,972
NET REVENUE FROM OPERATIONS – REVENU NET PROVENANT DE L'EXPLOITATION	390,735	322,446	713,181	684,469
OTHER INCOME				
Income from affiliated companies and income from investments – Revenus provenant des sociétés affiliées et des investissements	107,503	57,837	165,340	111,265
Other income – Autres revenus	5,624	18,261	23,885	11,624
Other Income – Total – Autres Revenus	113,127	76,098	189,225	122,889
Other deductions – Autres déductions	80,435	100,076	180,511	105,262
FIXED CHARGES – FRAIS FIXES				
Depreciation and amortization – Dépréciation et amortissement	107,026	86,487	193,513	167,482
Interest on long-term debt – Intérêt de la dette à long terme	111,071	45,564	156,635	111,132
Other fixed charges – Autres frais fixes	4,275	1,343	5,618	2,598
Fixed Charges – Total – Frais Fixes	222,372	133,394	355,766	281,212
Provisions for income taxes – Réserves pour l'impôt sur le revenu	28,758	28,497	57,255	88,698
NET INCOME AFTER TAXES – REVENU NET APRÈS L'IMPÔT	172,297	136,577	308,874	332,186

¹ Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

¹ Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

² Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour.

² Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'oeuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

Table 7

**Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport
Industry, for Years Ending December 31, 1998
and 1997**

Tableau 7

**État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport
de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au
31 décembre 1998 et 1997**

	Interprovincial Companies		Intraprovincial Companies	
	Compagnies interprovinciales		Compagnies intraprovinciales	
	1998	1997	1998	1997
millions of dollars – millions de dollars				
SOURCE OF FUNDS – SOURCE DE FONDS				
Internal sources – Sources de provenance interne				
From operations – Opérations	390.7	373.6	322.4	310.9
Other income – Autre revenus	113.1	89.5	76.1	33.4
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	102.7	30.6	(250.8)	133.9
Working capital generated from operations – Total – Du fonds de roulement engendrés par les opérations	606.5	493.7	147.8	478.2
External sources – Sources de provenance externe				
Investments – Investissements	–	–	–	–
Long-term funds – Fonds à long terme	465.0	153.2	531.0	246.5
Preferred, common and other equity – Actions privilégiées, ordinaires et autres capitaux propres	599.3	308.3	191.0	153.4
Deferred credits – Crédits différés	10.4	–	–	–
Deferred debits – Débits différés	–	2.2	5.9	–
Working capital generated during period – Total – Fonds de roulement engendré pendant la période	1,681.2	957.4	875.7	878.1
DISPOSITION OF FUNDS – EMPLOI DES FONDS				
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	712.6	412.1	392.8	138.3
Deferred debits – Débits différés	27.9	–	–	4.8
Deferred credits – Crédits différés	–	0.1	19.2	9.3
Reduction of long-term debt – Réduction de fonds à long terme	–	–	–	–
Investments – Investissements	602.8	72.1	26.4	347.7
Reduction of preferred, common and other equity – Réduction des actions privilégiées, ordinaires et autres	–	–	–	–
Dividends – Dividendes	53.8	63.7	305.6	156.1
Other deductions – Autres déductions	331.6	298.6	262.0	320.6
Working capital applied during period – Total – Fonds de roulement utilisé pendant la période	1,728.7	846.6	1,005.9	976.8
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	(47.5)	110.8	(130.2)	(98.8)
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au début de l'année	216.8	105.9	(55.4)	43.4
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	169.3	216.8	(185.6)	(55.4)

Table 8

Employment and Payroll in Oil Pipeline Transport Industry,
Canada, 1998

Tableau 8

Effectifs et rémunérations, dans l'industrie du transport de pétrole
par pipelines, au Canada, 1998

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		thousands of dollars
		milliers de dollars
MANAGEMENT – DIRECTION		
Working owners and partners – Propriétaires et associés actifs	33	2,090
Management – Directeurs	68	7,685
Total	101	9,775
PROFESSIONAL, TECHNICAL AND ADMINISTRATIVE – PERSONNEL DE PROFESSION LIBÉRALE, TECHNICIENS ET ADMINISTRATEURS		
Geophysicists – Géophysiciens	–	
Geologists – Géologues	1	
Petroleum engineers – Ingénieurs pétroliers	2	
Other engineers – Autres Ingénieurs	106	
Other professional personnel – Autres membres du personnel de profession libérale	70	
Sub-total – Sous total	179	11,929
Specialists and technicians – Spécialistes et techniciens	450	
Clerical and secretarial – Employés de bureau et de secrétariat	207	
Other administrative personnel – Autres membres du personnel administratif	221	
Total	1,057	56,590
PRODUCTION, FIELD, PLANT AND RELATED OPERATIONS – PRODUCTION, CHAMP, PÉTROLIFÈRE, INSTALLATION ET OPÉRATIONS CONNEXES		
Field, plant and related employees – Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	619	34,437
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES – TOTAL – EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALARIES	1,777	100,802

DATA QUALITY AND METHODOLOGY

The 1998 Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude Oil, condensate and pentanes plus
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products Industries (NAICS 4861 and 4869 of the North American Industry Classification System, Catalogue 12-501-XPE). These industries include establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 50 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no elimination is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report 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

La publication de 1998 sur le Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes :

- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section « Terminologie » figure à la fin de la présente publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoduc (SCIAN 4861 et 4869 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, numéro 12-501-XPF au catalogue). Cette industrie inclut les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête annuelle dont participent environ 50 entreprises portant sur des produits transportés par pipelines. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un 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.

DEFINITIONS

Cubic Metre Kilometre

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement. As a result, their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes Plus

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at the delivery point.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases (LPG)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Line losses and Unaccounted for

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

DÉFINITIONS

Mètre cubes kilomètre

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, en raison de la difficulté de recueillir les données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants :

Pétrole brut

Hydrocarbure naturel liquide.

Condensat

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propanes et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Pipeline Systems

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or wellheads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Kilometres

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

Pipeline Sectors

Gathering Lines

Usually small diameters pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points.

Trunk Lines

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Average Interest Rate

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year-end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, Interprovincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs surpassant cette distance.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

Secteurs des conduites

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires

Habituellement un tuyau d'un petit diamètre qui sert à transporter les hydrocarbures en provenance des champs pétrolifères et des batteries à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

Taux d'intérêt moyen

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais, des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales) payés pendant l'année mais exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/Capital

Toute la dette (c.-à-d. exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Debt/Equity

All debts (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholders' Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Dette/Capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Marge bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.