

Oil pipe line transport

1980

Transport du pétrole par pipe-lines

1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

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

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

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

SIC 515

CAÉ 515

Oil pipe line transport

1980

Transport du pétrole par pipe-lines

1980

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

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

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

February 1982
5-3301-512

Price: Canada, \$4.50
Other Countries, \$5.40

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

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

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Février 1982
5-3301-512

Prix: Canada, \$4.50
Autres pays, \$5.40

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

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

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de 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

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

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

TABLE OF CONTENTS

	Page	Page	
Introduction	5	Introduction	5
Map		Carte	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1980	8	Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1980	8
Table		Tableau	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980	10	1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980	10
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1980	12	2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1980	12
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1980	14	3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1980	14
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1980	16	4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1980	16
5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980 - Gathering Lines	18	5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980 - Conduites secondaires	19
6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980 - Trunk Lines	20	6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980 - Conduites principales	20
7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1980	24	7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1980	24
8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1980	26	8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1980	26
9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979	27	9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980 et 1979	27
10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979	29	10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980 et 1979	29
11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980	30	11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980	30

TABLE DES MATIÈRES

TABLE OF CONTENTS - Concluded

	Page
Table	
12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1980 and 1979	31
13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Indus- try, Canada, 1980	32
Glossary	33

TABLE DES MATIÈRES - fin

	Page
Tableau	
12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1980 et 1979	31
13. Effectifs, rémunérations et heures-hom- mes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1980	32
Terminologie	33

INTRODUCTION

The 1980 Oil Pipeline Transport (SIC 515) report 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 pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines 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 publication.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1980 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 89.5 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 93.6 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines decreased 3.6% over 1979 and products pipe lines showed a 0.8% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1980 were 75.8% from field gathering systems, 12.8% imports, 9.6% from natural gas processing plants and 1.8% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1980 were 70.9% from refineries, 22.6% from natural gas processing plants and 6.5% from other carriers.

Net receipts into pipe lines during 1980 were 149.3 millions of cubic metres as compared with 152.7 millions of cubic metres in

INTRODUCTION

La publication de 1980 sur le **Transport du pétrole par pipe-lines** (CAÉ 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et 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. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Étude des résultats de l'enquête

En 1980, l'industrie des pipe-lines a montré une diminution cause d'une réduction de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 89.5 millions de mètres cubes comparativement à 93.6 millions de mètres cubes en 1979.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont diminué de 3.6% à ceux de 1979 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 0.8% pendant la même période.

En 1980, 75.8% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétrolières, 12.8% des importations, 9.6% des usines de traitement du gaz naturel et 1.8% d'autres transporteurs.

En 1980, 70.9% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 22.6% des usines de traitement du gaz naturel et 6.5% d'autres transporteurs.

En 1980, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 149.3 millions de mètres cubes contre 152.7 millions de mètres cubes en 1979.

1979. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.9%, followed by Quebec 6.6% and Ontario 16.8%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 68.9%, suivie du Québec 6.6% et de l'Ontario 16.8%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	78.2	24.7	102.9
Québec	8.2	1.7	9.9
Saskatchewan	7.8	0.3	8.1
Ontario	6.1	19.0	25.1
British Columbia - Colombie-Britannique	2.3	0.4	2.7
Manitoba	0.6	-	0.6
Total	103.2	46.1	149.3

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1980 were 18.5 millions of cubic metres a decrease of 22.1% over 1979 while imports increased to 14.5 million cubic metres up 2.1%. Crude petroleum exports decreased 28.8% over 1979 while liquefied petroleum gas and other products exports decreased 6.2% during the year.

Trunk lines decreased their traffic by 6.9% to 122.1 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 820.2 kilometres per cubic metre compared with 855.6 kilometres per cubic metre for 1979 and 823.3 for 1978. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 23 911 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.252 cents.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont diminué à 18.5 millions de mètres cubes en 1980, soit 22.1% de moins qu'en 1979 et les importations ont augmenté à 14.5 millions de mètres cubes (+ 2.1%). Les exportations de pétrole brut ont diminué de 28.8% par rapport à 1979 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont diminué de 6.2%.

Le trafic des conduites principales s'est accru de + 6.9% pour atteindre 122.1 milliards de mètre cubes kilomètres alors que la distance moyenne a été de 820.2 kilomètres par mètre cube contre 855.6 kilomètres en 1979 et 823.3 kilomètres en 1978. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 23 911 mètre cubes par jour. Les recettes des conduites principaux par mètre cube kilomètre ont été de 0.252 cent.

Aux États-Unis, la **Trans Mountain Oil Pipe Line Company** (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la **Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation**) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'**Interprovincial Pipe Line Company** annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la **Lakehead Pipe Line Company Inc.**) quelque 4 139 kilomètres de pipe-lines aux États-Unis.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1980 amounted to \$92.3 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$26.5 million, additions to other plant and equipment \$17.5 million and additions to transportation plant under construction \$33.4 million.

Operating revenues in the amount of \$429.6 million decreased 2.3% over 1979 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$179.3 million, an increase of 9.5% over 1979. Interest on long term debt was \$44.8 million, down 3.1%.

Income taxes amounting to \$72.3 million, decreased 7.5% from 1979. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$124.5 million, 7.0% less than the 1979 net income of \$133.8 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,443.9 million as at December 31, 1980. Interprovincial companies owned \$811.6 million or 56.2% of this total with the remaining \$632.3 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,459 increased slightly from the 1,417 in 1979. Total salaries rose to \$36,928,172 from \$32,287,752 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$25,310 in 1980 from \$22,786 in 1979.

Text Table I present selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1975 to 1980.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1980, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$92.3 millions. Les plus importantes augmentations sont \$26.5 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$17.5 millions aux autres installations et matériel et \$33.4 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$429.6 millions) ont été une diminution de 2.3% à celles de 1979 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$179.3 millions, ont dépassé de 9.5% celles de 1979. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$44.8 millions (- 3.1%).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$72.3 millions, soit 7.5% de moins qu'en 1979. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$124.5 millions, soit 7.0% de moins qu'en 1979 (\$133.8 millions).

Au 31 décembre 1980, l'actif total était de \$1,443.9 millions, dont \$811.6 millions (56.2% au compte des sociétés interprovinciales et le reste 43.8%) au compte de sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,459 personnes, soit un peu plus qu'en 1979 (1,417 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$32,287,752 en 1979 à \$36,928,172 en 1980, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$22,786 à \$25,310.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1975 à 1980.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1980
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1980

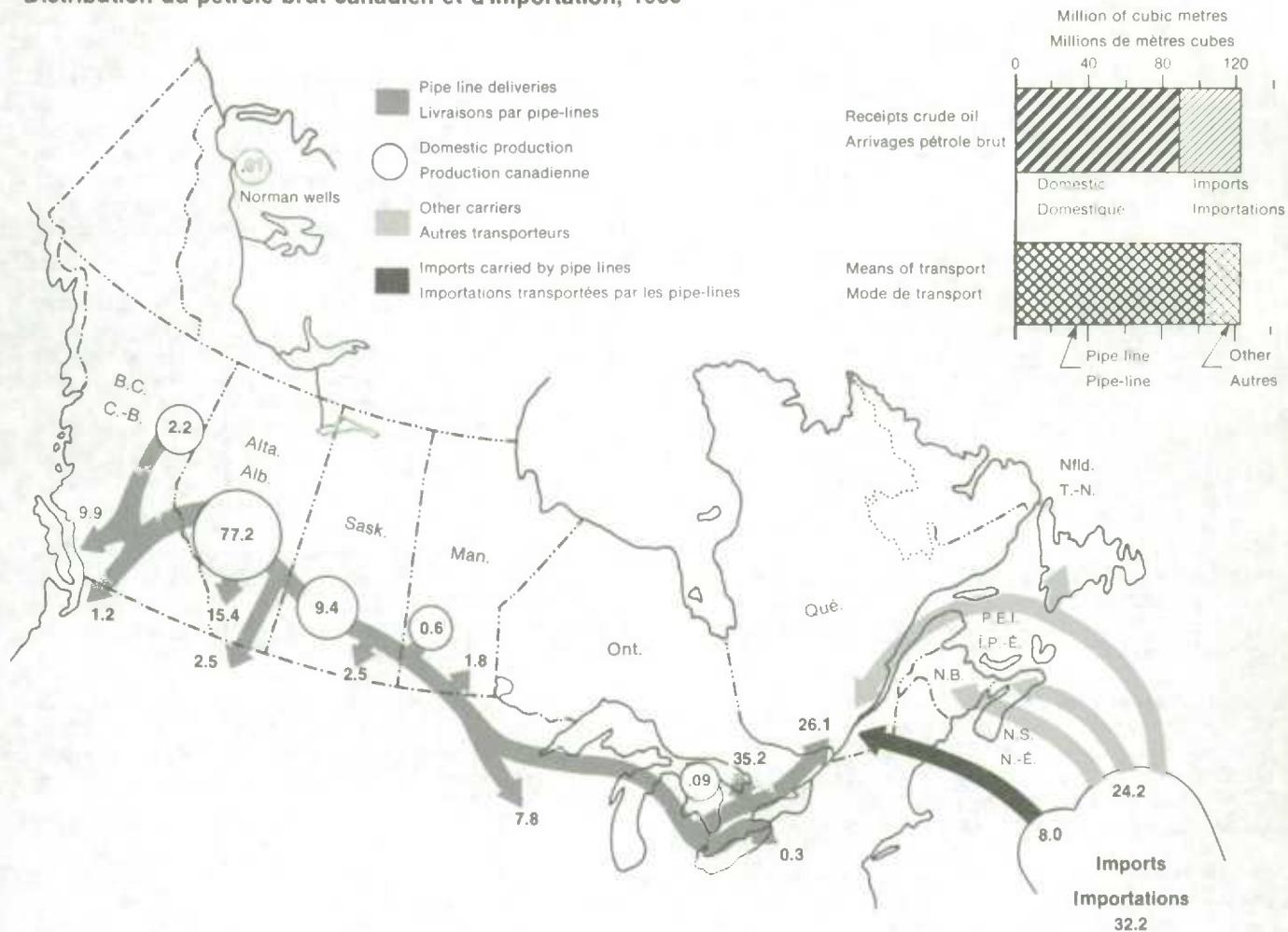


TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

		1975	1976	1977	1978	1979	1980
\$'000,000							
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes:							
Domestic production - Production domestique	cubic metres - mètres cubes	50.3	56.4	65.4	68.1	77.2	89.5
Imports - Importations	" "	47.9	42.0	38.8	35.7	35.4	32.2
Pipe line exports - Exports par pipe-lines	" "	43.8	31.9	23.4	20.5	23.8	18.5
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	" "	93.8	84.8	84.6	83.7	94.2	90.0
All commodities - Tous les produits	" "	151.9	144.8	141.1	139.0	138.6	134.8
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	300.6	303.0	335.8	363.8	439.5	429.6
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	"	98.2	109.8	121.5	136.4	163.6	179.3
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	"	89.9	88.4	104.8	101.7	133.8	124.5
Property account - Compte de propriété	"	1,303.7	1,558.0	1,417.7	1,612.4	1,645.5	1,702.2
Long-term debt - Dette à long terme	"	394.6	513.5	546.5	496.1	470.6	456.8
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes kilomètres - kilomètres	114 758.9	110 343.3	115 230.4	114 492.2	130 510.3	122 141.5	
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	" "	12 848.3(1)	12 533.5(2)	12 460.7(3)	12 394.4(4)	12 855.9(5)	13 296.9(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	" "	15 245.8	16 575.1	17 287.6	17 179.4	17 127.4	17 561.4
Products lines - Conduites de produits raffinés	" "	3 730.6	3 754.4	3 763.7	4 846.8	4 884.3	4 804.3
TOTAL	" "	31 824.7(1)	32 863.0(2)	33 512.0(3)	34 420.6(4)	34 867.6(5)	35 662.6(6)
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube	kilometre - kilomètre	757.8	766.6	819.1	823.3	855.6	820.2
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,355	1,387	1,232	1,395	1,417	1,459
Earnings - Rémunérations	\$'000	22,216	25,506	25,214	29,533	32,287	36,928

- (1) Includes 4 888.1 kilometres of producers' gathering lines.
- (2) Inclus 4 888.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.
- (3) Includes 4 294.1 kilometres of producers' gathering lines.
- (4) Inclus 4 294.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.
- (5) Includes 4 190.5 kilometres of producers' gathering lines.
- (6) Inclus 4 190.5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.
- (7) Includes 4 158.6 kilometres of producers' gathering lines.
- (8) Inclus 4 158.6 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.
- (9) Includes 4 539.0 kilometres of producers' gathering lines.
- (10) Inclus 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.
- (11) Inclus 4 895.7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980

No.	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes				
Receipts				
Net receipts:				
1 From fields	78 220 360	-	-	517 950
2 From processing plants	9 883 440	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	51 533	-	-	-
4 From other carriers	1 768 877	59 289	13 651	46 526
5 Imports(2)	13 247 220	8 031 386	-	-
6 From other	45 000	-	-	-
7 TOTAL, NET RECEIPTS	103 216 430	8 090 675	13 651	564 476
Disposition				
Net deliveries:				
To refineries:				
8 Quebec	26 137 688	8 090 487	-	13 796
9 Ontario	34 256 535	-	13 651	407 957
10 Manitoba	1 855 166	-	-	85 589
11 Saskatchewan	2 511 422	-	-	-
12 Alberta	14 525 002	-	-	-
13 British Columbia	9 453 443	-	-	-
14 Refineries, total	88 739 236	8 090 487	13 651	507 342
15 To processing plants	906 302	-	-	-
16 To bulk plants and terminals	458 732	-	-	-
17 To other carriers	-	-	-	-
18 For export(3)	11 939 388	-	-	55 391
19 To other	913 492	-	-	-
20 Net deliveries, total	102 957 150	8 090 487	13 651	562 733
21 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
22 Line losses and unaccounted for	63 065	188	-	- 841
23 Inventory changes	196 215	-	-	2 584
24 TOTAL, DISPOSITION	103 216 430	8 090 675	13 651	564 476

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 5 140 019 cubic metres of mid-continental exchange and 1 789 728 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 6 723 610 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980

Saskat-	Alberta(1)	British Columbia	United States		N°
chewan		Colombie-Britannique	États-Unis		
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages					
				Arrivages nets:	
9 073 453	66 699 911	1 929 046	-	Des champs pétroliers	1
26 873	9 810 564	46 003	-	Des installations de traitement	2
24 243	27 290	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
241 666	1 276 698	131 047	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	5 215 834	Importations(2)	5
-	45 000	-	-	Autres arrivages	6
9 366 235	77 859 463	2 106 096	5 215 834	TOTAL DES ARRIVAGES NETS	7
Utilisation					
				Livrailles nettes:	
				Aux raffineries:	
8 564 477	14 573 703	-	3 365 705	Québec	8
2 821 738	27 740 445	-	3 272 744	Ontario	9
380 891	1 388 686	-	-	Manitoba	10
276 827	2 169 306	-	65 289	Saskatchewan	11
-	14 525 002	-	-	Alberta	12
-	7 455 482	1 997 961	-	Colombie-Britannique	13
5 043 933	67 852 124	1 997 961	5 233 738	Total des raffineries	14
4 863	901 439	-	-	Aux installations de traitement	15
-	458 732	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
4 259 014	7 551 004	73 979	-	En vue de l'exportation(3)	18
32 201	829 877	51 414	-	Autres livraisons	19
9 340 011	77 593 176	2 123 354	5 233 738	Total des livraisons nettes	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
27 016	39 698	- 2 758	- 238	Fuites et autres pertes	22
- 792	226 589	- 14 500	- 17 666	Variations de stocks	23
9 366 235	77 859 463	2 106 096	5 215 834	TOTAL DE L'UTILISATION	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 5 140 019 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 789 728 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 6 723 610 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1980

No.	Total 1979	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes					
Receipts					
Net receipts:					
1 From fields	80 691 770	78 220 360	2 134 520	68 005 108	7 562 782
2 From other carriers	1 522 565	1 768 877	146 005	1 144 321	166 914
3 From processing plants	11 669 382	9 883 440	46 003	8 939 589	26 873
4 Imports(2)	12 773 472	13 247 220	-	-	47 385
5 From other	361 094	96 533	-	71 181	25 352
6 Total, net receipts	107 018 283	103 216 430	2 326 528	78 160 199	7 829 306
Transfers:					
7 From other provinces	187 273 385	180 712 728	8 817 871	-	50 668 751
8 From other pipe lines	92 897 639	88 130 447	3 258 810	77 348 730	6 908 614
9 From interprovincial systems	9 040 689	10 032 865	-	2 329 840	1 279 434
10 TOTAL, GROSS RECEIPTS	396 229 996	382 092 470	14 403 209	157 838 769	66 686 105
Disposition					
Net deliveries:					
11 To refineries	88 531 667	88 739 236	9 453 443	14 525 002	2 511 422
12 To other carriers	109 718	-	-	-	-
13 To bulk plants and terminals	407 806	458 732	-	458 732	-
14 To processing plants	863 815	906 302	-	-	-
15 For export(3)	16 761 271	11 939 388	1 229 011	2 530 662	-
16 To other(4)	411 770	913 492	479 185	402 106	32 201
17 Total, net deliveries	107 086 047	102 957 150	11 161 639	17 916 502	2 543 623
Transfers:					
18 To other provinces	187 273 385	180 712 728	-	59 486 622	55 943 560
19 To other pipe lines	20 486 533	19 287 062	2 231 291	15 069 459	162 740
20 To interprovincial systems	81 451 795	78 876 250	1 027 519	64 609 111	8 025 308
21 Total, gross deliveries	396 297 760	381 833 190	14 420 449	157 081 694	66 675 231
22 Pipe line fuel and use	31	-	-	-	-
23 Line losses and unaccounted for	135 375	63 065	- 2 740	45 873	10 085
24 Inventory changes	- 203 170	196 215	- 14 500	711 202	789
25 Other changes	-	-	-	-	-
26 Deliveries to other carriers, United States(4)	-	-	-	-	-
27 TOTAL, DISPOSITION	396 229 996	382 092 470	14 403 209	157 838 769	66 686 105

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

(2) Imports include 5 140 019 cubic metres of mid-continent exchange and 1 789 728 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 6 723 610 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes movement of oil from West coast ports to east coast refineries via the Panama Canal.

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1980

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon	N°
cubic metres - mètres cubes				
517 950	-	-	-	
126 705	13 651	171 281	-	
-	870 975	-	-	
-	5 168 449	8 031 386	-	
-	-	-	-	
644 655	6 053 075	8 202 667	-	
Arrivages				
Arrivages nets:				
55 943 560	47 347 272	17 935 274	-	
614 293	-	-	-	
6 270 698	152 893	-	-	
63 473 206	53 553 240	26 137 941	-	
Total des arrivages nets				
Transferts:				
Venant d'autres provinces				7
Venant d'autres pipe-lines				8
Venant des réseaux interprovinciaux				9
TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS				
Utilisation				
Livraisons nettes:				
1 855 166	34 256 535	26 137 668	-	
-	-	-	-	
-	-	-	-	
-	906 302	-	-	
7 840 566(5)	339 149(4)	-	-	
-	-	-	-	
9 695 732	35 501 986	26 137 668	-	
Total des livraisons nettes				
Transferts:				
47 347 272	17 935 274	-	-	
1 823 572	-	-	-	
5 061 419	152 893	-	-	
63 927 995	53 590 153	26 137 668	-	
Total des livraisons brutes				
Utilisation de mazout par les pipe-lines				
-	-	-	-	22
9 574	-	273	-	23
- 464 363	- 36 913	-	-	24
-	-	-	-	25
-	-	-	-	26
63 473 206	53 553 240	26 137 941	-	
TOTAL DE L'UTILISATION				

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 5 140 019 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 789 728 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 6 723 610 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par la voie du Canal Panama.

(5) Il n'y a pas de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(6) Il n'y a pas de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1980

No.	Total 1979	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes					
Receipts					
Net receipts:					
1 From processing plants	9 969 382	10 457 151	42 750	8 888 035	68 487
2 From refineries and bulk plants	30 991 282	32 657 346	296 705	14 231 581	267 061
3 Imports	1 408 067	1 322 656	-	-	-
4 From other carriers	733 528	1 274 334	98 706	1 175 628	-
5 From other	2 688 756	387 235	-	387 235	-
6 Total, net receipts	45 791 015	46 098 722	438 161	24 682 479	335 548
Transfers:					
7 From other provinces	24 752 431	23 439 388	531 725	-	11 592 098
8 From other pipe lines	8 959 956	8 418 240	-	8 252 802	165 438
9 From interprovincial systems	3 873 210	5 255 287	-	-	1 336 806
10 TOTAL, GROSS RECEIPTS	88 376 612	83 211 637	969 886	32 935 281	13 429 890
Disposition					
Net deliveries:					
11 To refineries	4 884 397	3 826 946	42 750	1 237 574	-
12 To other carriers	526 406	-	-	-	-
13 To bulk plants and terminals	26 799 760	23 721 783	241 435	762 372	1 337 070
14 For export(2,3)	7 093 928	6 658 700	110 742	413 582	1 735 245
15 To other	6 142 014	11 757 327	468 145	10 300 801	700 251
16 Total, net deliveries	45 446 505	45 964 756	863 072	12 714 329	3 772 566
Transfers:					
17 To other provinces	24 752 431	23 439 388	106 814	12 123 823	8 050 143
18 To other pipe lines	5 852 017	5 761 315	-	3 365 825	721 184
19 To interprovincial systems	6 981 149	7 912 212	-	4 886 977	781 060
20 Total, gross deliveries	83 032 102	83 077 671	969 886	33 090 954	13 324 953
21 Pipe line fuel and use	21 064	7 384	-	7 384	-
22 Line losses and unaccounted for	33 850	8 614	-	- 6 268	3 644
23 Inventory changes	289 596	117 968	-	- 156 789	101 293
24 Other changes	-	-	-	-	-
25 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-
26 TOTAL, DISPOSITION	83 376 612	83 211 637	969 886	32 935 281	13 429 890

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 1 097 392 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1980

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon	N°
cubic metres - mètres cubes				
Arrivages				
			Arrivages nets:	
-	1 457 879	-	-	Des installations de traitement
-	16 238 743	1 623 256	-	Des raffineries et des installations de stockage
-	1 322 656	-	-	Importations
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs
-	-	-	-	Autres arrivages
-	19 019 278	1 623 256	-	Total des arrivages nets
				6
			Transferts:	
5 617 855	5 586 338	4 558	106 814	Venant d'autres provinces
-	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines
1 674 306	2 244 175	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux
7 292 161	26 849 791	1 627 814	106 814	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS
				10
Utilisation				
			Livraisons nettes:	
1 620 169	924 447	2 006	-	Aux raffineries
-	-	-	-	À d'autres transporteurs
478 290	19 170 058	1 625 808	106 750	Aux terminus et aux installations de stockage
347 878	4 051 253(2)	-	-	En vue de l'exportation(2,3)
-	288 130	-	-	Autres livraisons
2 446 337	24 433 888	1 627 814	106 750	Total des livraisons nettes
				16
			Transferts:	
3 154 050	4 558	-	-	À d'autres provinces
1 674 306	-	-	-	À d'autres pipe-lines
-	2 244 175	-	-	À des réseaux interprovinciaux
7 274 693	26 682 621	1 627 814	106 750	Total des livraisons brutes
				20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines
21 753	- 10 587	-	72	Fuites et autres pertes
- 4 285	177 757	-	- 8	Variations de stocks
-	-	-	-	Autres variations
-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis
7 292 161	26 849 791	1 627 814	106 814	TOTAL DE L'UTILISATION
				26

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 1 097 392 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1980

No.	Total		January	February	March	April	May							
	1979	1980	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai							
	cubic metres - mètres cubes													
Receipts														
Crude oil and equivalent:(1)														
Net receipts:														
1 From fields	80 691 770	78 220 360	6 947 062	6 426 529	6 928 192	6 120 633	6 575 631							
2 From other carriers	1 522 565	1 768 877	150 570	135 239	135 148	79 125	134 791							
3 From processing plants	11 669 382	9 883 440	938 037	859 204	846 482	728 722	874 757							
4 Imports	12 773 472	13 247 220	1 300 308	1 495 103	1 231 810	1 150 967	1 135 426							
5 From refineries and bulk plants	263 855	51 533	6 628	6 426	8 195	4 932	-							
6 From other(2)	97 239	45 000	-	-	-	45 000	-							
7 Total net receipts	107 018 283	103 216 430	9 342 605	8 922 501	9 149 827	8 129 379	8 720 605							
8 Transfers	289 211 713	278 876 040	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 774							
9 Total gross receipts	396 229 996	382 092 470	32 988 428	31 747 671	33 766 554	31 463 892	31 959 379							
LPG's and products:(3)														
10 From processing plants	19 969 382	10 457 151	1 072 353	960 994	927 028	734 752	692 578							
11 From bulk plants and refineries	30 991 282	32 657 346	3 016 433	2 776 126	3 001 520	2 702 069	2 465 255							
12 Imports	1 408 067	1 322 656	128 628	125 586	132 053	74 172	56 300							
13 From other carriers	733 528	1 274 334	96 755	77 944	80 630	92 846	87 771							
14 From other	2 688 756	387 235	127 569	193 118	480	-	-							
15 Total net receipts	45 791 015	46 098 722	4 441 738	4 089 768	4 141 711	3 603 839	3 301 904							
16 Transfers	37 585 597	37 112 915	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 804							
17 Total gross receipts	83 376 612	83 211 637	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 708							
18 TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES	152 809 298	149 315 152	13 784 343	13 012 269	13 291 538	11 733 218	12 022 509							
Disposition														
Crude oil and equivalent:(1)														
Net deliveries:														
19 To refineries	88 531 667	88 739 236	7 466 919	7 631 778	7 721 011	6 926 228	7 537 431							
20 To other carriers	109 718	-	-	-	-	-	-							
21 To bulk plants	407 806	458 732	61 785	23 202	15 329	52 541	50 502							
22 To processing plants	863 815	906 302	88 434	82 159	79 876	54 300	53 514							
23 For export(4)	16 761 271	11 939 388	1 456 696	1 138 393	1 023 462	1 095 384	1 029 775							
24 To other(2)	411 770	913 492	23 389	82 443	22 586	39 095	152 166							
25 Total net deliveries	107 086 047	102 957 150	9 097 223	8 957 975	8 862 264	8 167 548	8 823 388							
26 Transfers	289 211 713	278 876 040	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 774							
27 Total gross deliveries	396 297 760	381 833 190	32 743 046	31 783 145	33 478 991	31 502 061	32 062 162							
28 Pipe line fuel and use	31	-	-	-	-	-	-							
29 Line losses and unaccounted for	135 375	63 065	- 24 510	21 107	8 923	7 323	21 380							
30 Inventory changes	- 203 170	196 215	269 892	- 56 581	278 640	- 45 492	- 124 163							
31 Other changes	-	-	-	-	-	-	-							
32 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-							
33 TOTAL DISPOSITION	396 229 996	382 092 470	32 988 428	31 747 671	33 766 554	31 463 892	31 959 379							
LPG's and products:(3)														
34 To refineries	4 884 397	3 826 946	356 227	373 240	368 566	264 318	306 861							
35 To other carriers	526 406	-	-	-	-	-	-							
36 To bulk plants and terminals	26 799 760	23 721 783	2 582 495	2 159 332	2 113 302	1 887 371	1 654 832							
37 For export	7 093 928	6 658 700	795 208	616 980	583 683	425 667	537 453							
38 To other	6 142 014	11 757 327	786 074	934 918	1 038 730	838 504	935 107							
39 Total net deliveries	45 446 505	45 964 756	4 520 004	4 084 470	4 104 281	3 415 860	3 434 253							
40 Transfers	37 585 597	37 112 915	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 804							
41 Total gross deliveries	83 032 102	83 077 671	8 128 228	7 702 706	7 498 191	6 305 006	6 360 057							
42 Pipe line fuel and use	21 064	7 384	721	1 106	464	455	748							
43 Line losses and unaccounted for	33 850	8 614	954	5 422	- 1 024	12 981	- 3 903							
44 Inventory changes	289 596	117 968	- 79 941	- 1 230	37 990	174 543	- 129 194							
45 Other changes	-	-	-	-	-	-	-							
46 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-							
47 TOTAL DISPOSITION	83 376 612	83 211 637	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 708							
48 TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES	152 532 552	148 921 906	13 617 227	13 042 445	12 966 545	11 583 408	12 257 641							

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnotes 1 and 6.

(3) Source: Table 3.

(4) Source: Table 2, footnotes 3, 4 and 5.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1980

(1) Source: Tableau 2.

(2) Source: Tableau 2, notes 1 et 6.

(3) Source: Tableau 3.

(4) Source: Tableau 2, notes 3, 4 et 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980

Gathering Lines

No.	Company	Province	Diameter of pipe in millimetres					
			0-75	76-99	100-125	126-150	151-226	227-277
kilometres - kilomètres								
1	Alberta Oil Sands Pipeline	Alberta	-	-	-	-	-	-
2	B.P. Canada Ltd.	"	-	20.9	20.9	-	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	-	19.5	39.7	-	3.2	-
4	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.6	17.4	216.6	-	108.0	-
5	C.D.C. Oil and Gas Limited	British Columbia	-	-	-	-	-	-
6	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)	Alberta	-	84.0	48.8	-	89.1	-
7	Federated Pipe Lines Ltd.	"	-	11.1	186.6	-	241.0	40.0
8	Gibson Petroleum Company Limited	"	-	37.2	16.4	-	2.8	-
9	Green River Exploration Company Limited	"	-	1.5	0.8	-	9.5	2.6
10	Gulf Oil Canada Limited	"	-	33.8	21.9	108.0	-	141.1
11	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	6.8	91.4	119.9	-	13.8	-
12	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	-	30.0	199.0	446.0	-	128.0
13	Husky Pipeline Ltd.	"	-	17.2	58.6	24.1	-	65.5
14		Saskatchewan	34.4	74.7	52.3	-	122.3	1.5
15	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	6.9	21.3	39.8	-	208.5	7.1
16	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	3.2	7.6	2.9	-	13.2	-
17	Norcen Pipelines Ltd.	British Columbia	-	39.4	176.1	-	236.4	-
18		Alberta	-	-	14.5	-	-	-
19		Saskatchewan	-	-	91.3	-	119.4	13.7
20		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8	-
21	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	16.5	63.9	164.2	-	13.2	38.3
22	Pembina Pipe Line Ltd.	"	0.3	323.9	391.4	-	313.4	47.2
23	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	0.6	152.9	930.2	-	572.1	-
24	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	-	7.5	81.5	-	193.7	1.6
25	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	-	3.6	74.6	-	104.1	15.2
26	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	0.3	5.5	8.7	-	45.7	4.5
27	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	-	-	7.5	-	-	-
28	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	-	0.5	60.0	-	110.1	2.6
29	Total gathering lines	British Columbia	-	58.9	215.8	-	239.6	-
30		Alberta	113.9	964.4	1 895.7	-	1 573.3	141.4
31		Saskatchewan	38.2	239.3	1 211.3	-	1 038.2	33.0
32		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8	-
33		Canada	152.1	1 336.5	3 415.7	-	2 922.9	174.4
34	TOTAL GATHERING PIPE LINES OF PRODUCING COMPANIES	British Columbia	47.0	164.4	25.3	7.6	20.1	20.9
35		Alberta	730.1	1 033.9	814.2	134.6	814.3	164.3
36		Saskatchewan	175.7	208.7	120.2	14.5	148.9	8.1
37		Manitoba	1.9	80.2	3.2	-	-	-
38		Ontario	1.3	-	-	-	-	-
39		Canada	956.0	1 487.2	962.9	156.7	983.3	193.3

TABLEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980

Conduites secondaires

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres			Total	Province	Compagnie	N°
			481 and over			
278-328	329-429	430-480	481 et plus			
kilometres - kilomètres						
-	-	-	13.6	13.6	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline
-	-	-	-	41.8	"	B.P. Canada Ltd.
-	-	-	-	62.4	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines
-	-	-	-	342.6	Alberta	Bow River Pipe Lines Ltd.
-	-	-	-	-	Colombie-Britannique	C.D.C. Oil and Gas Limited
-	-	-	-	221.9	Alberta	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)
30.9	-	-	-	509.6	"	Federated Pipe Lines Ltd.
-	1.2	-	1.2	58.8	"	Gibson Petroleum Company Limited
0.8	-	-	-	16.0	"	Green River Exploration Company Limited
-	-	-	-	304.8	"	Gulf Oil Canada Limited
-	-	-	-	231.9	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division
-	-	-	-	803.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division
1.4	37.1	-	-	165.4	"	Husky Pipeline Ltd.
-	-	-	-	326.7	Saskatchewan	The Imperial Pipe Line Company Limited
-	-	-	-	-	Alberta	Key Pipe Line Co. Ltd.
41.9	-	-	-	26.9	Saskatchewan	Norcen Pipelines Ltd.
-	-	-	-	514.8	Colombie-Britannique	
-	-	-	-	14.5	Alberta	
3.9	-	-	-	228.3	Saskatchewan	
-	-	-	-	238.6	Manitoba	
-	7.5	-	-	303.6	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.
28.0	8.8	-	-	1 113.0	"	Pembina Pipe Line Ltd.
-	-	-	-	1 655.8	Saskatchewan	Producers Pipelines Ltd.
-	-	-	-	284.3	Alberta	Rainbow Pipe Line Company Ltd.
141.4	-	-	-	335.9	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company
-	0.6	-	-	65.3	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.
-	-	-	-	7.5	"	Trans Mountain Dil Pipe Line Company
1.9	-	-	-	175.1	Saskatchewan	Westpur Pipe Line Company
62.9	-	-	-	577.2	Colombie-Britannique	Total, conduites secondaires
107.1	21.5	-	19.4	4 836.7	Alberta	
151.6	37.1	-	-	2 748.7	Saskatchewan	
-	-	-	-	238.6	Manitoba	
321.6	58.6	-	19.4	8 401.2	Canada	
-	-	-	-	285.3	Colombie-Britannique	TOTAL DES CONDUITES DE COMPAGNIES PRODUCTRICES
50.8	96.4	D.2	7.3	3 846.1	Alberta	
1.6	-	-	-	677.7	Saskatchewan	
-	-	-	-	85.3	Manitoba	
-	-	-	-	1.3	Ontario	
32.4	96.4	D.2	7.3	4 895.7	Canada	

TABLE 6. OIL PIPE LINE DISTANCE AND RATED CAPACITY, BY COMPANY, PROVINCE AND SIZE OF PIPE IN SERVICE, AS AT DECEMBER 31, 1950

Trunk Lines

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.		cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres				
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	Alberta	45 055	-	-	-	-
2	Aurora Pipe Line Company	"	9 000	-	-	0.8	0.8
3	B.P. Canada Ltd.	"	1 113	-	90.1	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	4 179	-	103.2	-	3.5
5	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	12 819	19.4	175.9	363.1	64.6
6	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	3 971	-	152.5	0.8	-
7		Alberta	3 971	-	0.8	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	"		-	329.1	187.2	1.8
9	Federated Pipe Lines Ltd.	"	20 268	-	3.0	184.9	12.9
10	Gibson Petroleum Ltd.	"	2 384	-	32.0	-	-
11	Great Canadian Oil Sands Limited	"	10 806	-	-	-	429.5
12	Gulf Oil Canada Limited	"	18 036	84.0	51.2	92.2	159.2
13		Saskatchewan	5 323	-	125.4	-	-
14	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta		8 232	42.8	222.6	-
15	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	83 000	22.0	200.0	-	142.0
16	Husky Pipeline Ltd.	"	15 885	-	121.8	115.8	-
17	Imperial Pipe Line Company(5)	"	4 444	14.4	13.8	-	-
18	Interprovincial Pipe Line Company(6)		243 699		-	-	-
19		Saskatchewan	232 962	-	-	-	243.0
20		Manitoba	247 900	-	-	-	391.3
21		Ontario	74 688	-	-	-	106.5
22		Quebec	55 619	-	-	-	42.2
23	Montreal Pipe Line Company Limited	Quebec	46 406	-	-	2.8	109.2
24	Manito Pipelines Limited	Saskatchewan	2 066	178.0	17.1	154.0	-
25		Alberta	2 066	12.7	-	12.7	-
26	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	46 000	27.7	497.0	98.4	374.5
27	Pembina Pipe Line Ltd.	"	29 398	15.2	16.9	4.1	-
28	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	39 250	-	-	-	-
29	Rimbev Pipe Line Company Limited	"	6 700	-	104.6	-	-
30	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	19 148	-	3.4	-	254.1
31	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	121 884	-	94.3	12.9	41.5
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	109 700	-	-	-	-
33		Alberta	50 080	-	-	-	-
34	Wascan Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	8 744	-	-	-	173.0
35	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	British Columbia	12 666	-	-	-	808.0
36	Westasur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	36 805	-	8.4	-	158.2
37		Manitoba	28 618	-	-	-	17.4
38	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	13 036	-	111.0	116.0	-
39	Total	British Columbia	..	-	103.2	-	811.5
40		Alberta	..	238.2	2 100.5	1 072.2	1 097.3
41		Saskatchewan	..	178.0	306.8	154.8	331.2
42		Manitoba	..	-	111.0	116.0	17.4
43		Ontario	..	-	-	-	106.5
44		Quebec	..	-	-	2.8	109.2
45	Total trunk lines, crude oil	Canada	..	416.2	2 621.5	1 345.8	2 473.1

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980

Conduites principales

Diameter of pipe in millimetres				Total	Province	
Diamètre des conduites en millimètres				760 and over		Compagnie
430-480	481-531	532-658	659-759	760 et plus		N°
kilometres - kilomètres						
48.3	-	-	433.1	-	481.4	Alberta
-	-	-	-	-	1.6	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.
-	-	-	-	-	90.1	Aurora Pipe Line Company
-	-	-	-	-	106.7	B.P. Canada Ltd.
-	-	-	-	-	623.0	Blueberry Taylor Pipelines
-	-	-	-	-	153.3	Bow River Pipe Lines Limited(1)
-	-	-	-	-	0.8	Dom Kerrobert Pipeline Ltd.
-	-	-	-	-	519.9	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)
-	5.2	-	-	-	922.0	Federated Pipe Lines Ltd.
-	-	-	-	-	32.0	Gibson Petroleum Ltd.
-	-	-	-	-	429.5	Great Canadian Oil Sands Limited
-	-	-	-	-	386.6	Gulf Oil Canada Limited
-	-	-	-	-	125.4	Saskatchewan
-	-	-	-	-	265.4	Alberta
-	-	-	-	-	10.0	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)
-	-	-	-	-	10.0	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(3)
-	-	-	-	-	347.7	Husky Pipeline Ltd.
-	-	-	-	-	37.6	Imperial Pipe Line Company Limited
-	294.9	270.0	-	137.9	887.8	Interprovincial Pipe Line Company(5)
45.0	431.7	670.2	-	848.2	2 243.1	Saskatchewan
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 128.5	Manitoba
-	580.5	-	-	745.6	1 474.8	Ontario
-	-	-	-	109.4	109.4	Québec
113.6	-	114.2	-	-	342.3	Québec
-	-	-	-	-	349.1	Montreal Pipe Line Company Limited
-	-	-	-	-	25.4	Manito Pipelines Limited
-	274.8	-	-	-	1 344.7	Alberta
-	-	-	-	-	197.5	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)
-	472.9	296.7	-	-	769.6	Pembina Pipe Line Ltd.
-	-	-	-	-	104.6	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)
-	-	-	-	-	257.5	Rimbey Pipe Line Company Limited
-	-	-	-	-	-	South Saskatchewan Pipe Line Company
-	-	-	-	-	228.0	Alberta
-	-	-	-	-	-	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)
-	-	753.5	-	81.0	834.5	Trans Mountain Oil Line Company(9)
-	-	405.6	-	81.2	486.8	Alberta
-	-	1.6	-	-	174.6	Wascana Pipe Line Ltd.
-	-	-	-	-	808.0	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division
-	-	-	-	-	270.4	Westspur Pipe Line Company(10)
-	-	-	-	-	34.8	Winnipeg Pipe Line Company Limited
-	-	-	-	-	227.0	Total
-	-	753.5	-	81.0	1 749.2	Colombie-Britannique
48.3	1 027.8	977.3	433.1	419.1	8 922.0	Alberta
45.0	431.7	671.8	-	848.2	3 573.4	Saskatchewan
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 390.3	Manitoba
-	580.5	-	-	745.6	1 474.8	Ontario
113.6	-	114.2	-	109.4	451.7	Québec
224.2	2 040.0	2 814.5	435.6	2 623.0	17 561.4	Canada
Total conduites principales, pétrole brut						45

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980 - Concluded.

Trunk Lines - Concluded

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.		cubic metres per day	kilometres - kilomètres mètres cubes par jour				
Products lines:							
1 Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	8 240	-	-	327.3	-	-
2 Green River Exploration Co.	"	5 339	47.8	2.3	0.7	2.1	4.3
3 Cochin Pipe Lines Ltd.	"	12 619	-	-	-	276.6	-
4	Saskatchewan	12 619	-	-	-	723.1	-
5	Ontario	12 619	-	-	-	2.4	-
6 Dome N.G.L. Imperial Oil Enterprises Ltd.:	"	11 200	-	46.5	1.0	135.7	-
7 Quebec South Shore Pipe Line Division	Québec	5 400	-	-	80.5	19.3	-
8 Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	15 900	-	47.0	90.0	274.0	-
9 Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	11 530	151.1	24.0	-	-	-
10 Petroleum Transmission Company	"	2 130	-	1.7	-	-	-
11	Saskatchewan	2 130	-	618.0	-	-	-
12	Manitoba	2 051	-	313.1	-	-	-
13 Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	18 500	-	264.6	-	302.8	-
14 Sun Pipe Line Company	"	2 862	-	3.6	-	-	-
15 Trans-Northern Pipe Line Company(11)	"	56 980	-	8.5	570.2	61.1	76.3
16	Québec	18 900	-	-	101.4	21.2	25.0
17 Yukon Pipelines Limited	Yukon	524	88.9	-	-	-	-
18	British Columbia	524	55.9	-	-	-	-
19 Total	Yukon	..	88.9	-	-	-	-
20	British Columbia	..	55.9	-	-	-	-
21	Alberta	..	198.9	28.0	328.0	278.7	..
22	Saskatchewan	..	-	618.0	-	723.1	-
23	Manitoba	..	-	313.1	-	-	-
24	Ontario	..	-	370.2	661.2	776.0	76.3
25	Quebec	..	-	-	181.9	40.5	25.0
26 Total products lines	Canada	..	343.7	1 329.3	1 171.1	1 818.3	105.6
27 TOTAL TRUNK LINES	Canada	..	759.9	3 950.8	2 516.9	4 291.4	2 673.1
28 GRAND TOTAL (GATHERING AND TRUNK LINES) BY PROVINCE	Yukon	..	88.9	-	-	-	-
29	British Columbia	..	574.9	362.9	20.9	874.4	-
30	Alberta	..	6 123.9	4 516.1	1 705.9	1 533.9	1 630.4
31	Saskatchewan	..	2 185.9	2 111.9	195.9	1 207.5	643.0
32	Manitoba	..	252.1	495.9	116.0	17.4	408.7
33	Ontario	..	1.3	370.2	661.2	882.5	118.5
34	Quebec	..	-	-	184.7	149.7	27.5
35	Canada	..	9 227.0	7 857.0	2 884.6	4 665.4	2 828.1

- (1) Bow River Pipelines Ltd., rated capacity: Wretham to Fincastle 1 589, Fincastle to Tilley 1 907, Tilley to Pollockville 6 118, Pollockville to Throne 6 118, Throne to Hardisty 6 992.
 (2) Dome Petroleum Ltd., rated capacity: Cochrane to Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House to Edmonton 15 498.
 (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, rated capacity: crude oil-Elkton to Rangeland 3 814, condensate-Harmattan to Bowden 1 001, Harmattan to Rangeland 3 417.
 (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimby 11 000, Sundre to Dick Lake 4 000, Pincher Creek to Carway 5 000, Sundre to Pincher Creek 15 000, Pincher Creek to Carway 14 000.
 (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity, Edmonton to Regina 243 609, Regina to Cromer 232 962, Cromer to Gretna 247 900, Gretna to Clarebrook 247 900, Clarebrook to Superior 247 900, Superior to Sarnia 88 195, Superior to Griffith 117 593, Griffith to Sarnia 112 826, Sarnia to Port Credit 74 688, Westover to Buffalo 25 426, Sarnia to Montreal 55 619.
 (6) Peace Pipe Line Ltd., rated capacity: Valleyview to Fox Creek 11 000, Red Earth to Valleyview 11 000, Fox Creek to Edmonton 38 000, Fox Creek to Edson 8 000.
 (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Zama to Rainbow 9 500, Rainbow to Utikma 28 750, Utikma to Edmonton 39 250.
 (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Company, rated capacity: Rimbev to Mameo 2 225, Mameo to Pigion Lake 7 469, Pigion Lake to Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen to Wizard Lake 24 154, Wizard Lake to Leduc 36 073, Leduc to Edmonton 36 867.
 (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Edmonton to Edson 50 080, Edson to Kamloops 50 080, Kamloops to Burnaby 59 620.
 (10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 13 355, Steelman to Alida 21 463, Alida to Cromer 28 618, Pinto to U.S. Border 1 987.
 (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montréal to Farran's Point 10 600, Montréal to Dorval and Mirabel 8 300, Farran's Point to Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto to Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke to Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson to Port Credit, Toronto Airport North Toronto and Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980 - fin

Conduites principales - fin

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				Total	Province	Compagnie	N°
430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus			
kilometres - kilomètres							
-	-	-	-	-			
1.4	11.6	1.6	-	-	327.3	Alberta	Conduites de produits raffinés:
-	-	-	-	-	71.8	"	Alberta Products Pipeline Limited
-	-	-	-	-	276.6	"	Green River Exploration Co.
-	-	-	-	-	723.1	Saskatchewan	Cochin Pipe Lines Ltd.
-	-	-	-	-	2.4	Ontario	Dome N.G.L.
-	-	-	-	-	183.2	"	Imperial Oil Enterprises Ltd.:
-	-	-	-	-	99.8	Quebec	South Shore Pipe Line Division
-	-	-	-	-	411.0	Ontario	Sarnia Products Pipe Line Division
-	-	-	-	-	175.1	Alberta	Nisku Products Pipe Line Company Limited
-	-	-	-	-	1.7	"	Petroleum Transmission Company
-	-	-	-	-	618.0	Saskatchewan	
-	-	-	-	-	313.1	Manitoba	
-	-	-	-	-	567.4	Ontario	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.
-	-	-	-	-	3.6	"	Sun Pipe Line Company
-	21.7	-	-	-	737.8	"	Trans-Northern Pipe Line Company(11)
-	-	-	-	-	147.6	Québec	
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	
-	-	-	-	-	55.9	Colombie-Britannique	
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	Total
-	-	-	-	-	352.5	Alberta	19
-	-	-	-	-	1 341.1	Saskatchewan	20
-	-	-	-	-	313.1	Manitoba	21
-	21.7	-	-	-	1 905.4	Ontario	22
-	-	-	-	-	247.4	Québec	23
1.4	33.3	1.6	-	-	4 804.3	Canada	Total, conduites des produits raffinés
225.6	2 073.3	2 816.1	435.6	2 623.0	22 365.7	Canada	TOTAL CONDUITES PRINCIPALES
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	TOTAL GÉNÉRAL (CONDUITES PRINCIPALES ET SECONDAIRES) PAR PROVINCES
-	-	753.5	-	81.0	2 667.6	Colombie-Britannique	28
49.9	1 039.4	1 005.6	433.1	419.1	18 457.3	Alberta	29
45.0	431.7	671.8	-	848.2	8 340.9	Saskatchewan	30
17.3	-	297.7	2.5	419.7	2 027.3	Manitoba	31
-	602.2	-	-	745.6	3 381.5	Ontario	32
113.6	-	114.2	-	109.4	699.1	Québec	33
225.8	2 073.3	2 842.8	435.6	2 623.0	35 662.6	Canada	34

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 1 589, Fincastle à Tilley 1 907, Tilley à Follockville 6 118, Pollockville à Throne 6 118, Throne à Hardisty 6 992.
 - (2) Dome Petroleum Ltd., capacité nominale: Cochrane à Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House à Edmonton 15 498.
 - (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, capacité nominale: pétrole brut-Elkton à Rangeland 3 814, condensat-Harmattan à Bowden 1 001, Harmattan à Rangeland 3 417.
 - (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimbev 11 000, Sundre à Dick Lake 4 000, Pincher Creek à Carway 5 000, Sundre à Pincher Creek 15 000, Pincher Creek à Carway 14 000.
 - (5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 243 609, Regina à Cromer 232 962, Cromer à Gretna 247 900, Gretna à Clarebrook 247 900, Clarebrook à Superior 247 900, Superior à Sarnia 88 195, Superior à Griffith 117 593, Griffith à Sarnia 112 826, Sarnia à Port Credit 74 688, Westover à Buffalo 25 426, Sarnia à Montréal 55 619.
 - (6) Peace Pipe Line Ltd., capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 11 000, Red Earth à Valleyview 11 000, Fox Creek à Edmonton 38 000, Fox Creek à Edison 8 000.
 - (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., capacité nominale: Zama à Rainbow 9 500, Rainbow à Utikuma 28 750, Utikuma à Edmonton 39 250.
 - (8) Texaco Exploration Canada Ltd., capacité nominale: Rimbev à Mameo 2 225, Mameo à Pigion Lake 7 469, Pigion Lake 7 469, Pigion Lake à Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen à Wizard Lake 24 154, Wizard Lake à Leduc 36 073, Leduc à Edmonton 36 867.
 - (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Edson 50 080, Edson à Kamloops 50 080, Kamloops à Burnaby 59 620.
 - (10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale: Midale à Steelman 13 355, Steelman à Alida 21 463, Alida à Cramer 28 618, Pinto à U.S. Border 1 987.
 - (11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montréal à Farran's Point 10 600, Montréal à Dorval and Mirabel 8 300, Farran's Point à Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto à Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke à Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson à Port credit, Toronto Airport, North Toronto et Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLE 7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1980

No.	Company - Compagnie	Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts					
		Under 200	200- 500	501- 1,000	1,001- 1,500	1,501- 2,000	2,001- 2,500
		Moins de 200					
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	-	1	-	-	2	-
2	Alberta Products Pipeline Limited	1	-	4	3	1	-
3	B.P. Canada Ltd.	3	-	-	-	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	3	-	-	-	-	-
5	Bow River Pipe Lines Limited	1	2	1	4	-	-
6	Cochin Pipelines Limited	-	-	-	11	-	-
7	Dome Kerrobert Pipelines Limited	-	-	1	-	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipe Line Section)	1	2	-	-	-	-
9	Dome N.G.L. Ltd.	-	-	-	1	-	1
10	Federated Pipe Lines Ltd.	-	-	-	-	-	1
11	Gibson Petroleum Limited	-	1	1	-	-	-
12	Great Canadian Oil Sands Limited	-	-	1	-	-	1
13	Green River Exploration Co.	1	-	-	-	-	-
	Gulf Oil Canada Limited:						
14	Gulf Alberta Pipeline	-	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
16	Saskatoon Pipeline Department	-	1	-	-	-	-
17	Valley Pipeline Department	-	4	-	-	-	-
	Home Oil Company Limited:						
18	Cremona Pipeline Division	2	3	-	-	-	-
	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:						
19	Rangeland Pipe Line Division	1	-	2	-	-	1
20	Husky Pipeline Ltd.	-	-	-	2	-	1
21	Imperial Pipe Line Ltd.	1	5	1	-	-	-
	Imperial Oil Enterprises Limited:						
22	Quebec South Shore Pipe Line Division	-	1	-	-	-	-
23	Sarnia Products Pipe Line Division	-	-	-	1	2	2
24	Interprovincial Pipe Line Company	-	-	-	-	1	-
25	Montreal Pipe Line Company Limited	-	-	-	-	1	-
26	Murphy Oil Company Limited	3	3	-	-	-	-
27	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	2	1	3	-	2	1
28	Pembina Pipe Line Ltd.	2	2	1	-	-	-
29	Petroleum Transmission Company	1	5	-	-	-	-
30	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	-	1	-	-	-	-
31	Rimbey Pipe Line Company Limited	-	1	1	1	-	-
32	South Saskatchewan Pipe Line Company	-	-	-	1	-	1
33	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	-	-	1	2	-	-
34	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	2	2	3	2	1	1
35	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	-	-	-	-	-	1
36	Trans-Northern Pipe Line Company	-	-	6	6	2	2
37	Wascana Pipe Line Ltd.	-	-	-	1	-	-
38	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Division	-	-	4	6	2	-
39	Westpur Pipe Line Comapny	-	-	-	1	-	1
40	Winnipeg Pipe Line Company Limited	-	-	1	-	-	1
41	Yukon Pipelines Limited	1	-	-	-	-	-
42	CANADA 1980	25	34	31	42	14	16
43	CANADA 1979	27	30	27	42	13	18

TABLEAU 7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1980

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts								Total stations	Kilowatts 1980	Kilowatts 1979
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000	Plus de 10,000		Puissance en kilowatts 1980	Puissance en kilowatts 1979
1	-	-	-	-	-	-	-	4	6 340	6 340
-	-	-	-	-	-	-	-	9	9 519	6 535
-	-	-	-	-	-	-	-	3	187	187
-	-	-	-	-	-	-	-	3	194	194
-	-	-	-	-	-	-	-	8	6 084	4 950
-	-	-	-	-	-	-	-	11	16 412	16 412
-	-	-	-	-	-	-	-	1	597	597
-	-	-	-	-	-	-	-	3	932	932
										No
-	-	-	-	-	-	-	-	2	3 506	3 506
-	-	-	2	1	-	-	-	4	20 216	20 216
-	-	-	-	-	-	-	-	2	1 360	1 360
-	-	-	-	-	-	-	-	2	2 163	2 163
-	-	-	-	-	-	-	-	1	134	134
-	-	-	-	4	-	-	-	4	6 490	3 506
-	-	-	-	-	-	-	-	1	280	280
-	-	-	-	-	-	-	-	1	448	448
-	-	-	-	-	-	-	-	4	246	246
-	-	-	-	-	-	-	-	3	582	582
1	-	-	-	-	-	-	-	3	16 920	15 390
1	-	-	-	-	-	-	-	4	7 750	5 613
-	1	-	-	-	-	-	-	8	6 173	6 173
-	-	-	-	-	-	-	-	1	370	370
-	-	-	-	-	-	-	-	5	8 900	8 900
4	-	-	1	3	-	23	-	32	405 519	405 519
-	-	-	-	1	-	-	-	2	11 190	11 190
-	-	-	-	-	-	-	-	6	1 582	1 582
1	-	1	-	-	-	-	-	11	15 368	15 368
-	-	-	-	-	-	-	-	5	5 364	5 364
-	-	-	-	-	-	-	-	6	2 090	2 015
2	3	-	-	-	-	-	-	6	20 538	20 358
-	-	-	-	-	-	-	-	3	2 212	2 212
1	-	-	-	-	-	-	-	3	5 805	5 805
1	2	-	-	-	-	-	-	6	13 320	13 320
-	-	-	-	-	-	-	-	11	9 011	8 391
-	1	8	1	3	-	1	-	15	78 296	79 788
-	-	-	-	-	-	-	-	16	21 360	20 195
-	-	-	-	-	-	-	-	1	1 342	1 342
-	-	-	-	-	-	-	-	12	15 965	15 965
-	1	-	-	-	-	-	-	3	6 662	6 662
-	-	-	-	-	-	-	-	2	2 836	2 910
-	-	-	-	-	-	-	-	1	98	98
13	9	9	4	11	1	24	-	233	732 361	-
										42
9	9	11	4	8	1	24	-	223	-	43

TABLE 8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1980

TABLEAU 8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1980

Province	Pumping stations		Prime movers			
	Postes de pompage		Moteurs primaires			
	Station control	Total	Fuel	Electric	Other	
	Contrôle du poste		À combustible	Électriques	Autres	
	Remote	Other				
	À distance	Autres				
	number - nombre					
Yukon	-	1	1	1	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	18	5	23	20	19	20
Alberta	65	55	120	12	355	14
Saskatchewan	26	10	36	30	120	-
Manitoba	10	1	11	-	62	-
Ontario	36	1	37	-	99	-
Québec	4	1	5	-	16	-
CANADA	159	74	233	63	671	34
	Prime movers		Pumps		Total	
	Moteurs primaires		Kilowatts		Pompes	
			Pompes			
			Reciprocating		Centrifugal	
	Total		Alternatives		Centrifuges	
	number - nombre		number - nombre			
Yukon	1	98	1	-	-	1
British Columbia - Colombie-Britannique	59	64 017	5	54	59	
Alberta	381	246 444	112	269	381	
Saskatchewan	150	200 209	38	112	150	
Manitoba	62	103 453	-	62	62	
Ontario	99	103 920	-	99	99	
Québec	16	14 220	-	16	16	
CANADA	768	732 361	156	612	768	

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979

TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1980 et 1979

	1980		Total 1979
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	Total
dollars			
Assets - Actif			
Current assets - Disponibilités:			
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:			
Canadian currency - Monnaie canadienne:			
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	614,484	16,061,716	16,676,200
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	74,270,225	-	74,270,225
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	21,467	-	21,467
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	1,676,222	225,000	1,901,222
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	-	-	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	4,617	4,617
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	-	-
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux:			
Canadian - Au Canada	8,110	10,793	18,903
Foreign - À l'étranger	425	-	425
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	22,900,422	61,111,671	84,012,093
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	389,674	95,374	485,048
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,828,765	8,028,825	13,857,590
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,027,886	38,166,378	39,194,264
Current assets - Total - Disponibilités	106,737,680	123,704,374	230,442,054
Investments - Placements:			
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	23,903,322	815,003	24,718,325
Other investments - Autres placements:			
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	8,885,010	8,885,010
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	323,295	10,005	333,300
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	2,930,472	79,507	3,009,979
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	-	20,000	20,000
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	31,344	-	31,344
Investments - Total - Placements	27,188,433	9,809,525	36,997,958
Fixed assets - Immobilisations:			
Transportation plant - Installations de transport	1,058,313,991	643,889,240	1,702,203,231
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	59,371,351	153,616,969	212,988,320
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	452,542,680	307,796,049	760,338,729
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	515,026	7,809,159	8,324,185
Net fixed assets - Immobilisations nettes	665,657,688	497,519,319	1,163,177,007
Deferred debits - Débits différés	12,033,958	1,284,767	13,318,725
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	811,617,759	632,317,985	1,443,935,744
			1,424,098,291

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979 - Concluded

TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1980 et 1979 - fin

	1980	Intraprovincial companies	Intraprovincial compagnies	Total 1979
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	Total	
dollars				
Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	624,245	16,681,876	17,306,121	17,628,412
Other loans payable - Autres prêts remboursables	45,698	-	45,698	-
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	8,076,936	34,197,915	42,274,851	43,269,535
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	9,577,900	627,855	10,205,755	11,173,849
Taxes accrued - Impôts accumulés	1,889,737	4,654,008	6,543,745	15,458,457
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faîtes de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débentures et billets	14,035,000	8,117,820	22,152,820	24,606,410
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	6,484,684	6,484,684	4,089,509
Other current liabilities - Autres obligations courantes	619,749	596,139	1,215,888	1,917,038
Current liabilities - Total - Obligations courantes	34,869,265	71,360,297	106,229,562	118,143,210
Deferred credits - Crédits différés	36,531	620,719	657,250	2,035,194
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	70,593,984	62,395,900	132,989,884	123,290,643
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-	-
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	292,843,000	107,545,865	400,388,865	430,324,885
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	792,000	792,000	1,793,000
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	18,550,000	36,025,000	54,575,000	38,066,667
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	1,965,705	1,965,705	1,445,454
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	(10,000)	(868,753)	(878,753)	(1,000,000)
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	311,383,000	145,459,817	456,842,817	470,630,006
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	135,639,639	72,351,781	207,991,420	2D7,351,608
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	-	14,960,000	14,960,000	15,960,000
Common - Actions ordinaires	49,132,167	61,393,449	110,525,616	110,236,464
Contributed surplus - Excédent payé	24,284,496	2,754,480	27,038,976	25,823, 547
Retained earnings - Gains conservés	185,678,677	201,021,542	386,700,219	350,626, 721
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	811,617,759	632,317,985	1,443,935,744	1,424,098,291

TABLE 10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979

TABLEAU 10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980 et 1979

	1980	Intraprovincial companies	Total	Total 1979
	Compagnies interprovinciales	Compagnies interprovinciales	Total	
		dollars		
Transportation revenue - Revenus du transport:				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	318,718	87,116,353	87,435,071	89,735,067
From trunk line operations ⁽¹⁾ - Exploitation des conduites principales ⁽¹⁾	226,109,060	93,524,149	319,633,209	329,163,907
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	6,565,076	16,002,193	22,567,269	20,637,907
OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION	232,992,854	196,642,695	429,635,549	439,536,881
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	7,271,674	6,249,265	13,520,939	11,351,159
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	3,090,136	3,688,709	6,778,845	5,756,035
Outside services - Services de l'extérieur	4,977,107	6,788,205	11,765,312	10,007,713
Other expenses - Autres frais	1,221,442	3,154,301	4,375,743	3,689,104
Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien	16,560,359	19,880,480	36,440,839	30,804,011
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	10,036,540	8,576,200	18,612,740	16,846,386
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	31,548,851	13,157,859	44,706,710	43,736,389
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	834,773	704,741	1,539,514	1,488,219
Outside services - Services de l'extérieur	1,293,149	963,992	2,257,141	2,186,414
Other expenses - Autres frais	7,105,171	5,915,583	13,020,754	12,063,043
Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport	50,818,484	29,318,375	80,136,859	76,320,451
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	7,474,933	4,073,922	11,548,855	9,883,424
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	806,092	226,267	1,032,359	879,274
Outside services - Services de l'extérieur	1,568,877	1,340,046	2,908,923	2,826,257
Other expenses - Autres dépenses	12,989,901	12,244,386	25,234,287	22,305,440
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	14,549,258	7,421,461	21,970,719	20,610,333
General expenses - Total - Des dépenses générales	37,389,061	25,306,082	62,695,143	56,504,728
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION	104,767,904	74,504,937	179,272,841	163,629,190
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	128,224,950	122,137,758	250,362,708	275,907,691
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	35,815,311	955,567	36,770,878	34,964,824
Other income - Autres revenus	27,761,023	6,343,704	34,104,727	27,012,933
Total	191,801,284	129,437,029	321,238,313	337,885,448
Depreciation - Dépréciation	41,317,668	26,668,398	67,986,066	65,309,920
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	32,328,736	12,515,698	44,844,634	46,274,357
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	341,229	593,958	935,187	464,571
Other deductions - Autres déductions	8,605,674	2,068,316	10,673,990	13,915,814
Total	82,593,307	41,846,370	124,439,677	125,964,662
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	109,207,977	87,590,659	196,798,636	211,920,786
Precision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	36,715,574	35,630,871	72,346,445	78,083,744
NET INCOME AFTER INCOMES TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU	72,492,403	51,959,788	124,452,191	133,837,042

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

⁽¹⁾ Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparables dans les comptes de la compagnie.

TABLE II. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980

TABLEAU II. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980

	Total at December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retire- ments during 1980	Other changes during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980	Autres variations en 1980
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	34,808,668	1,115,641	8,608	1,203,599
Pipe line	1,125,966,881	26,469,187	3,162,736	11,424,838
Building - Édifices	36,701,544	1,763,301	292,504	762,401
Pumping equipment - Équipement de pompage	88,471,444	3,610,803	217,158	(941,459)
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	52,245,136	5,005,769	7,274	(165,428)
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	17,429,569	1,607,159	161,346	588,845
Joint plant - Installation exploitée conjointement	64,846	-	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	36,666,516	1,813,234	12,303	(2,308,905)
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	239,198,067	17,466,645	2,307,598	(11,844,730)
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,380,785	42,941	-	-
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	10,531,474	33,445,413	64,383	(28,084,978)
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)	1,645,464,930	92,340,098	6,236,030	(29,365,767)
Total at December 31, 1980				
Total inter- provincial companies				
Total, au 31 décembre 1980				
Total des compagnies inter- provinciales				
Total des compagnies intra- provinciales				
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	37,119,300	21,448,931	15,670,369	
Pipe line	1,160,698,170	741,737,412	418,960,758	
Building - Édifices	38,934,742	23,004,678	15,930,064	
Pumping equipment - Équipement de pompage	90,923,630	43,253,969	47,669,661	
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	57,078,203	38,150,468	18,927,735	
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	19,464,227	7,822,330	11,641,897	
Joint plant - Installation exploitée conjointement	64,846	64,846	-	
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	36,158,542	20,462,907	15,695,635	
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	242,512,384	156,332,604	86,179,780	
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,423,726	523,672	2,900,054	
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	15,825,461	5,512,174	10,313,287	
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)	1,702,203,231	1,058,313,991	643,889,240	

TABLE 12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1980 and 1979

TABLEAU 12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1980 et 1979

	1980		1979		
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies
	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales	Total
millions of dollars - millions de dollars					
Source of funds - Source des fonds					
Revenues - Revenus:					
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	233.0	196.6	429.6	239.6	199.9
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	35.8	1.0	36.8	34.5	0.5
Other - Autres	27.8	6.3	34.1	18.9	8.1
Total	296.6	203.9	500.5	293.0	208.5
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	-	-	-	-
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées	-	-	-	0.1	4.9
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	-	2.5	2.5	0.2	-
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	-	8.7	8.7	-	4.6
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	-	-	-	-
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	-	8.3	8.3	4.5	-
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions et du surplus	1.9	-	1.9	0.8	-
TOTAL	298.5	223.4	521.9	298.6	218.0
Application of funds - Emploi des fonds					
Expenditures for - Dépenses pour:					
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	104.8	74.5	179.3	95.9	67.8
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	32.3	12.5	44.8	33.0	13.3
Income taxes - Impôts sur le revenu	36.7	35.6	72.3	38.6	39.5
Dividends - Dividendes	63.1	25.4	88.5	63.5	32.6
Other - Autres	12.9	36.8	49.7	16.8	16.1
Total	249.8	184.8	434.6	247.8	169.3
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	2.9	3.7	6.6	4.7	15.2
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	0.1	0.6	0.7	-	-
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	23.9	32.9	56.8	20.9	12.1
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	0.1	-	0.1	-	11.1
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	0.4	-	0.4	0.6	-
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	7.7	-	7.7	-	8.3
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	13.6	-	13.6	24.6	0.8
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	1.4	1.4	-	1.2
TOTAL	298.5	223.4	521.9	298.6	218.0
516.6					

TABLE 13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1980

TABLEAU 13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1980

Canada	Average number of employees		Total	Salaries and wages Traitements et salaires		
	Nombre moyen d'employés					
	Male	Female				
	Hommes	Femmes				
dollars						
Management - Direction:						
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-			
Management - Directeurs	66	-	66			
Total	66	-	66	3,530,073		
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:						
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-			
Geologists - Géologues	-	-	-			
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	7	-	7			
Other engineers - Autres ingénieurs	47	-	47			
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	20	-	20			
Sub-total - Total partiel	74	-	74	2,498,713		
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens						
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	181	10	191			
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	63	160	223			
Total	217	6	223			
	535	176	711	17,506,643		
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:						
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	681	1	682	15,891,456		
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES						
	1,282	177	1,459	36,928,172		
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec. 31	
	1 ^{er} janv.- 31 mars	1 ^{er} avril- 30 juin	1 ^{er} juill.- 30 sept.	1 ^{er} oct.- 31 déc.	1 ^{er} janv.- 31 déc.	
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:						
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	327,993	339,006	341,212	335,681	1,343,893	
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	18,383	24,953	41,300	27,130	111,756	
TOTAL	346,376	363,959	382,512	362,811	1,455,658	

GLOSSARY

Cubic Metre Kilometres

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. Trunk line system cubic metre kilometres only 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, and 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 delivery point.

Deliveries to Other Carriers United States

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

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

Inventory Changes

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

TERMINOLOGIE

Mètre-cubes kilomètres

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des 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 liquide dans son état naturel.

Condensat. Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, 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.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

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

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

GLOSSARY - Continued

Liquefied Petroleum Gases

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 pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

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

Pipe Line Systems

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

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; 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 pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

TERMINOLOGIE - suite

Gaz de pétrole liquéfiés

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

Livrailles 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

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

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

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules 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, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.

GLOSSARY - Conclusion

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Transportation Sectors

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

Trunk lines. Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line 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 Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

TERMINOLOGIE - fin

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

Secteurs de transport

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires. Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère 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 des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

Ca

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHEQUE STATISTIQUE CANADA



1010147845

DATE DUE
DATE DE RETOUR

MAR 9 1982
OCT - 1982 Ritchie
FEB 1 1986

LOWE-MARTIN No. 1137

Canadä