

Catalogue no. 55-001-XIB



N°55-001-XIB au catalogue

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



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

September 1999

Septembre 1999



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

How to obtain more information

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) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montreal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

You can also visit our World Wide Web site:
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax Order Line (Canada and United States)	1 877 287-4369

Ordering/Subscription Information

All prices exclude sales tax

Catalogue no. 55-001-XIB, is available (monthly) on Internet for CDN \$9.00 per issue and CDN \$86.00 for a one-year subscription. Users can obtain single issues or subscribe at <http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi>

This product is also available on paper through a Print-on-Demand service. The prices for delivery in Canada are \$44.00 per issue and \$110.00 for a one-year subscription. The prices for delivery outside Canada are US \$44.00 per issue and US \$110.00 for a one-year subscription. The paper version can be ordered 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.

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 your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

Des données sous plusieurs formes

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

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) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada :

Halifax	(902) 426-5331	Regina	(306) 780-5405
Montréal	(514) 283-5725	Edmonton	(780) 495-3027
Ottawa	(613) 951-8116	Calgary	(403) 292-6717
Toronto	(416) 973-6586	Vancouver	(604) 666-3691
Winnipeg	(204) 983-4020		

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web :
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur (Canada et États-Unis)	1 877 287-4369

Renseignements sur les commandes et les abonnements

Les prix ne comprennent pas les taxes de vente

On peut se procurer ce produit n° 55-001-XIB au catalogue (mensuellement) sur Internet. Un numéro coûte 9 \$CAN et un abonnement d'un an coûte 86 \$CAN. Pour obtenir un numéro de ce produit ou s'y abonner, les utilisateurs sont priés de se rendre à http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi.

On peut aussi se procurer la version imprimée de ce produit par l'entremise du service d'impression sur demande. Au Canada, un numéro coûte 44 \$ et un abonnement d'un an coûte 110 \$. À l'extérieur du Canada, un numéro coûte 44 \$US et un abonnement d'un an coûte 110 \$US. On peut commander la version imprimée par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 770-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; par Internet, en se 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.

Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et 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 le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada
Manufacturing, Construction & Energy Division
Energy Section

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products

NAICS 486110
486910
486990

September 1999

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 486110
486910
486990

Septembre 1999

Published by authority of the Minister
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

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.

December 1999

Catalogue 55-001-XIB, Vol. 49, No.9

Frequency: Monthly

ISSN 1481-5427

Ottawa

Publication autorisée par le ministre
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

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.

Décembre 1999

N° 55-001-XIB au catalogue, Vol. 49, No.9

Périodicité : Mensuelle

ISSN 1481-5427

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.

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

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
- **Michel Palardy**, Unit Head, Energy Section

and

- **Eleonore Harding**, Supervisor Operations, Energy Section (613) 951-5708
Internet: hardele@statcan.ca

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

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
- **Michel Palardy**, chef de sous section, Section de l'énergie

et

- **Eleonore Harding**, agent des opérations, Section de l'énergie au numéro (613) 951-5708
Internet: hardele@statcan.ca

Table of Contents

	Page
Highlights	5
Table	
1. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent, by Province	6
2. Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source	10
4. Summary of Pipeline Movements by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
Data Quality and Methodology	15
Glossary	15

Table des matières

	Page
Faits saillants	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
Qualité des données et méthodologie	15
Terminologie	15

For further reading

Selected Publications from
Statistics Canada

Lectures suggérées

Choisies parmi les publications
Statistique Canada

	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-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	45-004-XPB	
Electric Power Statistics	55-002-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook Paper version - bilingual	57-601-XPB	Guide statistique sur l'énergie Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE	Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF	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-XPB	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-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (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-XPB	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.

Highlights

September 1999

- Net receipts of crude oil and equivalent hydrocarbons totalled 12 377 965 cubic metres in September, down 3.2% from September 1998. Year-to-date receipts to the end of September 1999 (110 431 623 cubic metres) were down 4.9% over the same period in 1998. Net receipts of liquefied petroleum gases and refined petroleum products in September (6 493 152 cubic metres) increased 0.2% from September 1998. Year-to-date receipts increased 0.6% to 58 277 072 cubic metres.
- Pipeline exports of crude oil (5 287 522 cubic metres) decreased 6.8% from September 1998, and pipeline imports (1 557 694 cubic metres) decreased 9.0%. Year-to-date exports (49 088 166 cubic metres) were down 10.1% from 1998. Year-to-date imports (14 967 002 cubic metres) increased 7.1 %.
- September deliveries of crude oil by pipeline to Canadian refineries totalled 5 542 870 cubic metres, decreased 8.1% from 1998. September deliveries of liquefied petroleum gases and refined petroleum products decreased 6.3% to 590 685 cubic metres. Year-to-date deliveries of crude oil to refineries at the end of September 1999 totalled 50 806 805 cubic metres, down 0.3% from the same period in 1998.

Faits saillants

Septembre 1999

- Les arrivages nets par pipeline de pétrole brut et d'équivalents ont diminué de 3,2% en septembre pour atteindre 12 377 965 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 110 431 623 mètres cubes, en baisse de 4,9% par rapport à la même période 1998. Les arrivages nets de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont augmenté de 0,2% par rapport à septembre 1998, pour s'établir à 6 493 152 mètres cubes. Les arrivages nets cumulatifs pour 1999 ont atteint 58 277 072 mètres cubes, en hausse de 0,6% par rapport à 1998.
- Les exportations de pétrole brut par pipeline ont diminué de 6,8% par rapport à septembre 1998 pour atteindre 5 287 522 mètres cubes. Les importations par pipeline ont atteint 1 557 694 mètres cubes, en baisse de 9,0% comparativement à septembre 1998. En 1999, les exportations cumulatives ont diminué à 49 088 166 mètres cubes, une baisse de 10,1% par rapport au volume atteint en 1998. Les importations cumulatives de 14 967 002 mètres cubes ont augmenté de 7,1%.
- En septembre les livraisons par pipelines de pétrole brut aux raffineries canadiennes on atteint 5 542 870 mètres cubes, en baisse de 8,1% par rapport à septembre 1998. Les livraisons de gaz de pétrole liquéfié et de produits pétroliers raffinés ont diminué à 590 685 mètres cubes, une baisse de 6,3% par rapport à la même période en 1998. Les livraisons cumulatives de pétrole brut aux raffineries en 1999 se chiffrent à 50 806 805 mètres cubes, une baisse de 0,3% par rapport à la même période de 1998.

Table 1
Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent, by Province

No.	September 1998 Septembre	September - 1999 - Septembre				
		Canada	Québec	Ontario	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 444 736	6 906 842	-	-	27 643
2	From processing plants	2 814 880	3 110 229	-	109 654	-
3	Imports	1 711 033	1 557 694	1 413 688	144 006	-
4	From other	820 642	803 200	-	915	52 197
5	Net receipts, total	12 791 291	12 377 965	1 413 688	254 575	79 840
Transfers:						
6	From other provinces	12 358 094	11 247 822	-	1 795 459	4 888 766
7	From other pipelines	10 144 806	9 186 513	-	-	79 927
8	From interprovincial systems	2 003 311	2 423 960	-	415 729	677 976
9	RECEIPTS, TOTAL	37 297 502	35 236 260	1 413 688	2 465 763	5 726 509
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 031 073	5 542 870	1 000 605	1 948 023	-
11	To plants	349 945	614 629	-	120 626	-
12	For export	5 673 922	5 287 522	-	320 486 ¹	3 210 182
13	To other	536 353	475 955	-	-	-
14	Net deliveries, total	12 591 293	11 920 976	1 000 605	2 389 135	3 210 182
Transfers:						
15	To other provinces	12 358 094	11 247 822	-	-	1 795 459
16	To other pipelines	2 808 723	2 442 886	-	-	-
17	To interprovincial systems	9 339 394	9 167 587	405 522	10 207	757 903
18	Deliveries, total	37 097 504	34 779 271	1 406 127	2 399 342	5 763 544
19	Line losses and adjustments	8 286	11 001	-2 905	-1 090	3 780
20	Inventory changes	191 712	445 988	10 466	67 511	-40 815 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	37 297 502	35 236 260	1 413 688	2 465 763	5 726 509

Footnotes

¹ Includes 7418 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

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

Tableau 1
Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent, par province

September - 1999 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
cubic metres - mètres cubes					
ARRIVAGES:					
Arrivages nets:					
1 358 273	5 177 814	212 522	130 590	Des champs pétrolifères	1
28 717	2 942 714	29 144	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importations	3
117 946	593 403	38 739	-	Autres arrivages	4
1 504 936	8 713 931	280 405	130 590	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
3 834 240	209 756	519 601	-	Venant d'autres provinces	6
1 316 340	7 401 717	388 529	-	Venant d'autres pipe-lines	7
661 755	668 500	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
7 317 271	16 993 904	1 188 535	130 590	TOTAL, ARRIVAGES	9
UTILISATION:					
Livraisons nettes:					
345 429	1 960 708	288 105	-	Aux raffineries	10
-	494 003	-	-	Aux usines	11
50 655	1 285 232	420 967	-	En vue de l'exportation	12
44 475	431 480	-	-	Autres livraisons	13
440 559	4 171 423	709 072	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
4 888 766	4 353 841	79 121	130 635	À d'autres provinces	15
160 499	2 039 304	243 083	-	À d'autres pipe-lines	16
1 817 596	6 030 913	145 446	-	À des réseaux interprovinciaux	17
7 307 420	16 595 481	1 176 722	130 635	Total, livraisons	18
5 356	6 470	-476	-134	Pertes et rectifications	19
4 495	391 953	12 289	89	Variations de stocks	20
7 317 271	16 993 904	1 188 535	130 590	TOTAL, UTILISATION	21

Renvois

¹ Y compris 7418 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² 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.

Table 2
Pipeline Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	September 1998 Septembre	September - 1999 - Septembre			
		Canada	Québec	Ontario	
cubic metres - mètres cubes					
RECEIPTS:					
Net Receipts:					
1	From processing plants	2 165 200	2 210 927	-	488 662
2	From refineries and bulk plants	3 701 612	3 689 611	319 464	1 325 588
3	Imports	49 567	52 836	-	52 836
4	From other	563 267	539 778	-	17 889
5	Net receipts, total	6 479 646	6 493 152	319 464	1 884 975
Transfers:					
6	From other provinces	3 502 543	3 623 045	-	852 949
7	From other pipelines	645 666	670 324	-	-
8	From interprovincial systems	767 479	919 912	-	246 249
9	RECEIPTS, TOTAL	11 395 334	11 706 433	319 464	2 984 173
DISPOSITION:					
Net deliveries:					
10	To refineries	630 148	590 685	-	155 003
11	To plants	2 482 699	2 308 545	71 989	1 286 493
12	For export	715 248	542 831	-	141 737 ¹
13	To other	2 754 535	3 040 601	-	1 159 141
14	Net deliveries, total	6 582 630	6 482 662	71 989	2 742 374
Transfers:					
15	To other provinces	3 502 543	3 623 045	247 736	-
16	To other pipelines	647 610	732 576	-	-
17	To interprovincial systems	765 535	857 660	-	246 249
18	Deliveries, total	11 498 318	11 695 943	319 725	2 988 623
19	Line losses and adjustments	-9 977	8 348	-261	8 223
20	Inventory changes	-93 007	2 142	-	-12 673 ²
21	DISPOSITION, TOTAL	11 395 334	11 706 433	319 464	2 984 173

Footnotes

¹ Includes 0 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

² Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

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

Tableau 2
Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1999 - Septembre

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	No.
cubic metres - mètres cubes				
ARRIVAGES:				
Arrivages nets:				
-	68 060	1 632 461	21 744	Des installations de traitement 1
-	107 497	1 904 039	33 023	Des raffineries et des installations de stockage 2
-	-	-	-	Importations 3
-	1 143	520 746	-	Autres arrivages 4
-	176 700	4 057 246	54 767	Total, arrivages nets 5
Transferts:				
920 460	1 332 228	51 589	465 819	Venant d'autres provinces 6
-	23 550	646 774	-	Venant d'autres pipe-lines 7
289 079	368 236	16 348	-	Venant des réseaux interprovinciaux 8
1 209 539	1 900 714	4 771 957	520 586	TOTAL, ARRIVAGES 9
UTILISATION:				
Livraisons nettes:				
-	-	96 661	339 021	Aux raffineries 10
-	84 976	724 935	140 152	Aux usines 11
132 117	252 946	16 031	-	En vue de l'exportation 12
337 468	91 329	1 452 663	-	Autres livraisons 13
469 585	429 251	2 290 290	479 173	Total, livraisons nettes 14
Transferts:				
473 561	1 052 112	1 798 047	51 589	À d'autres provinces 15
276 671	78 616	377 289	-	À d'autres pipe-lines 16
12 408	313 170	285 833	-	À des réseaux interprovinciaux 17
1 232 225	1 873 149	4 751 459	530 762	Total, livraisons 18
-5 090	-4 125	9 484	117	Pertes et rectifications 19
-17 596	31 690 ³	11 014	-10 293	Variations de stocks 20
1 209 539	1 900 714	4 771 957	520 586	TOTAL, UTILISATION 21

Renvois

¹ Y compris 0 mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

² Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

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

Table 3
Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source

No.	September 1998 Septembre	September - 1999 - Septembre				
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
RECEIPTS:						
Net Receipts:						
1	From fields	7 444 736	6 906 842	-	-	32 595
2	From processing plants	2 814 880	3 110 229	-	-	-
3	Imports	1 711 033	1 557 694	-	1 413 688	-
4	From other	820 642	803 200	-	-	15 347
5	Net receipts, total	12 791 291	12 377 965	-	1 413 688	47 942
DISPOSITION:						
Net deliveries:						
To refineries						
6	Québec	1 022 752	1 000 605	-	1 000 605	-
7	Ontario	2 280 060	1 948 023	-	334 945	-
8	Saskatchewan	322 521	345 429	-	-	-
9	Alberta	2 129 035	1 960 708	-	-	-
10	British Columbia	276 705	288 105	-	-	-
11	Refineries, total	6 031 073	5 542 870	-	1 335 550	-
12	To plants	349 945	614 629	-	-	-
13	For export	5 673 922	5 287 522	-	-	48 029
14	To other	536 353	475 955	-	-	-
15	Net deliveries, total	12 591 293	11 920 976	-	1 335 550	48 029
16	Line losses and adjustments	8 286	11 001	-	-4 259	-39
17	Inventory changes	191 712	445 988	-	82 397	-48 ¹
18	DISPOSITION, TOTAL	12 791 291	12 377 965	-	1 413 688	47 942

Footnotes

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

Tableau 3
Arrivages et utilisation du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, par région d'origine

September - 1999 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Foreign		No.
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Étranger		
cubic metres - mètres cubes						
ARRIVAGES:						
Arrivages nets:						
1 638 008	4 903 021	202 628	130 590	-	Des champs pétrolifères	1
166 816	2 912 718	30 695	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	144 006	Importations	3
177 819	577 083	32 951	-	-	Autres arrivages	4
1 982 643	8 392 822	266 274	130 590	144 006	Total, arrivages nets	5
UTILISATION:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries						
-	-	-	-	-	Québec	6
384 139	942 119	-	130 635	156 185	Ontario	7
259 409	86 020	-	-	-	Saskatchewan	8
26 700	1 860 806	73 202	-	-	Alberta	9
-	161 150	126 955	-	-	Colombie-Britannique	10
670 248	3 050 095	200 157	130 635	156 185	Total, raffineries	11
111 334	492 390	-	-	10 905	Aux usines	12
1 124 578	4 036 781	70 716	-	7 418	En vue de l'exportation	13
44 475	431 400	80	-	-	Autres livraisons	14
1 950 635	8 010 666	270 953	130 635	174 508	Total, livraisons nettes	15
2 303	11 223	1 112	-134	795	Pertes et rectifications	16
29 705	370 933	-5 791	89	-31 297	Variations de stocks	17
1 982 643	8 392 822	266 274	130 590	144 006	TOTAL, UTILISATION	18

Renvois

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.

Table 4
Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date Total cumulatif		January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai	
	1998	1999						
cubic metres - mètres cubes								
RECEIPTS:								
Crude oil and equivalent: ¹								
Net Receipts:								
1	From fields	68 585 681	61 401 937	7 054 286	6 371 752	6 932 027	6 652 575	6 859 439
2	From processing plants	25 397 808	26 383 786	2 970 569	2 627 728	2 891 829	2 797 499	2 809 494
3	Imports	13 975 555	14 967 002	1 405 027	1 547 145	1 621 954	1 731 250	1 783 099
4	From other	8 213 735	7 678 898	792 820	855 857	886 843	884 210	912 406
5	Net receipts, total	116 172 779	110 431 623	12 222 702	11 402 482	12 332 653	12 065 534	12 364 438
6	Transfers	236 915 071	213 675 958	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 454 369
7	RECEIPTS, TOTAL	353 087 850	324 107 581	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 818 807
LPG's and products: ²								
8	From processing plants	19 856 199	19 543 943	2 441 228	2 109 166	2 092 590	2 255 321	2 162 198
9	From refineries	32 624 004	33 542 008	3 750 566	3 905 112	3 651 878	3 519 608	3 760 929
10	Imports	562 765	465 165	31 296	34 040	37 010	54 958	67 561
11	From other	4 864 606	4 725 956	498 207	435 954	486 562	537 584	558 190
12	Net receipts, total	57 907 574	58 277 072	6 721 297	6 484 272	6 268 040	6 367 471	6 548 878
13	Transfers	46 031 783	46 155 205	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 061 291
14	RECEIPTS, TOTAL	103 939 357	104 432 277	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 610 169
15	Net receipts, total - All commodities	174 080 353	168 708 695	18 943 999	17 886 754	18 600 693	18 433 005	18 913 316
DISPOSITION:								
Crude Oil and equivalent: ¹								
Net deliveries:								
16	To refineries	50 965 433	50 806 805	5 786 866	5 551 259	5 927 144	4 983 485	5 352 212
17	To plants	4 606 214	4 725 782	561 262	499 351	568 941	542 996	508 591
18	For export	54 598 963	49 088 166	5 509 943	4 710 970	4 959 415	5 226 591	5 805 516
19	To other	6 307 888	4 622 485	472 629	469 679	480 051	521 998	570 153
20	Net deliveries, total	116 478 498	109 243 238	12 330 700	11 231 259	11 935 551	11 275 070	12 236 472
21	Transfers	236 915 071	213 675 958	25 054 988	21 668 462	23 260 106	23 309 512	24 454 369
22	Deliveries, total	353 393 569	322 919 196	37 385 688	32 899 721	35 195 657	34 584 582	36 690 841
23	Line losses and adjustments	-122 657	-117 370	-9 667	-11 639	-19 157	-11 248	-2 044
24	Inventory changes	-183 062	1 305 755	-98 331	182 862	416 259	801 712	130 010
25	DISPOSITION, TOTAL	353 087 850	324 107 581	37 277 690	33 070 944	35 592 759	35 375 046	36 818 807
LPG's and products: ²								
26	To refineries	5 187 283	5 413 228	591 965	591 019	603 171	734 289	557 805
27	To plants	21 160 074	20 920 371	2 433 127	2 191 263	2 186 298	2 277 525	2 336 752
28	For export	6 905 668	5 001 825	753 468	537 368	569 203	490 686	506 055
29	To other	24 388 717	26 381 009	3 061 398	3 274 919	2 902 455	2 804 261	2 928 042
30	Net deliveries, total	57 641 742	57 716 433	6 839 958	6 594 569	6 261 127	6 306 761	6 328 654
31	Transfers	46 031 783	46 155 205	5 269 062	5 114 754	5 213 444	5 188 466	5 061 291
32	Deliveries, total	103 673 525	103 871 638	12 109 020	11 709 323	11 474 571	11 495 227	11 389 945
33	Line Losses and adjustments	104 401	109 246	14 749	16 537	2 643	1 295	-5 028
34	Inventory changes	161 431	451 393	-133 410	-126 834	4 270	59 415	225 252
35	DISPOSITION, TOTAL	103 939 357	104 432 277	11 990 359	11 599 026	11 481 484	11 555 937	11 610 169
36	Net deliveries, total - All commodities	174 120 240	166 959 671	19 170 658	17 825 828	18 196 678	17 581 831	18 565 126

Footnotes

¹ Source, Table 1.

² Source, Table 2.

Tableau 4
Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole repartis en groupes, par mois

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	No.	
cubic metres - mètres cubes								
							ARRIVAGES:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Arrivages nets:	
6 640 538	6 917 193	7 067 285	6 906 842	-	-	-	Des champs pétrolifères	1
2 978 673	2 935 460	3 262 305	3 110 229	-	-	-	Des installations de traitement	2
1 819 968	1 708 161	1 792 704	1 557 694	-	-	-	Importations	3
781 039	865 728	896 795	803 200	-	-	-	Autres arrivages	4
12 220 218	12 426 542	13 019 089	12 377 965	-	-	-	Total, arrivages nets	5
24 181 422	24 545 585	24 343 219	22 858 295	-	-	-	Transferts	6
36 401 640	36 972 127	37 362 308	35 236 260	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers: ²	
2 053 000	2 102 289	2 117 224	2 210 927	-	-	-	Des installations de traitement	8
3 475 169	3 868 337	3 920 798	3 689 611	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	9
62 310	70 183	54 971	52 836	-	-	-	Importations	10
561 924	555 537	552 220	539 778	-	-	-	Autres arrivages	11
6 152 403	6 596 346	6 645 213	6 493 152	-	-	-	Total, arrivages net	12
4 771 911	4 885 298	5 437 698	5 213 281	-	-	-	Transferts	13
10 924 314	11 481 644	12 082 911	11 706 433	-	-	-	TOTAL, ARRIVAGES	14
18 372 621	19 022 888	19 664 302	18 871 117	-	-	-	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							UTILISATION:	
							Pétrole brut et d'hydrocarbures équivalent: ¹	
							Livraisons nettes:	
5 564 911	5 931 705	6 166 353	5 542 870	-	-	-	Aux raffineries	16
453 178	467 498	509 336	614 629	-	-	-	Aux usines de traitement	17
5 733 939	5 983 166	5 871 104	5 287 522	-	-	-	En vue de l'exportation	18
511 641	590 943	529 436	475 955	-	-	-	Autres livraisons	19
12 263 669	12 973 312	13 076 229	11 920 976	-	-	-	Total, livraisons nettes	20
24 181 422	24 545 585	24 343 219	22 858 295	-	-	-	Transferts	21
36 445 091	37 518 897	37 419 448	34 779 271	-	-	-	Total, livraisons	22
-11 137	-13 212	-50 267	11 001	-	-	-	Pertes et rectifications	23
-32 314	-533 558	-6 873	445 988	-	-	-	Variations de stocks	24
36 401 640	36 972 127	37 362 308	35 236 260	-	-	-	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers: ²	
577 070	594 920	572 304	590 685	-	-	-	Aux raffineries	26
2 253 534	2 444 328	2 488 999	2 308 545	-	-	-	Aux usines	27
468 368	543 790	590 056	542 831	-	-	-	En vue de l'exportation	28
2 696 809	2 795 731	2 876 793	3 040 601	-	-	-	Autres livraisons	29
5 995 781	6 378 769	6 528 152	6 482 662	-	-	-	Total, livraisons nettes	30
4 771 911	4 885 298	5 437 698	5 213 281	-	-	-	Transferts	31
10 767 692	11 264 067	11 965 850	11 695 943	-	-	-	Total, livraisons	32
34 568	16 452	19 682	8 348	-	-	-	Pertes et rectifications	33
122 054	201 125	97 379	2 142	-	-	-	Variations de stocks	34
10 924 314	11 481 644	12 082 911	11 706 433	-	-	-	TOTAL UTILISATION	35
18 259 450	19 352 081	19 604 381	18 403 638	-	-	-	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36

Renvois

¹ Source au tableau 1.

² Source au tableau 2.

Table 5
Inventories

Tableau 5
Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
			1999	1998
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	3 551 342	1 143 708	4 695 050	3 840 128
2. Carriers - Transporteurs	3 312 456	1 438 463	4 750 919	4 042 187
3. Total	6 863 798	2 582 171	9 445 969	7 882 315
4. Lines - Conduites	4 988 839	1 059 890	6 048 729	4 723 232
5. Tanks - Réservoirs	1 874 959	1 522 281	3 397 240	3 159 083
6. Total	6 863 798	2 582 171	9 445 969	7 882 315
7. Change - Fluctuations	418 794	36 454	455 248	34 785
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 973 944	186 811	2 160 755	1 757 934
9. Tanks - Réservoirs	458 372	31	458 403	665 461
10. Total	2 432 316	186 842	2 619 158	2 423 395
11. Change - Fluctuations	27 194	-34 312	-7 118	63 920
Total in Canada and U.S.A. - Total au Canada et aux États-Unis:				
12. Lines - Conduites	6 962 783	1 246 701	8 209 484	6 481 166
13. Tanks - Réservoirs	2 333 331	1 522 312	3 855 643	3 824 544
14. Total	9 296 114	2 769 013	12 065 127	10 305 710
15. Change - Fluctuations	445 988	2 142	448 130	98 705

Table 6
Operating Statistics

Tableau 6
Statistiques d'exploitation

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil and Equivalent	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut et hydrocarbures équivalent	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
			1999	1998
Trunk Lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres	-Total -	'000		
Kilomètres-mètres cubes	-Total -	'000	6 340 166	2 532 098
			8 872 264	9 447 905
Average kilometres per cubic metre	-			
Moyenne de kilomètres par mètre cube	-		531.8	390.6
			482.1	492.7

Data Quality and Methodology

Data presented in this publication on the supply, disposition and movements of crude oil and equivalents, liquefied petroleum gases and petroleum products are compiled from a monthly survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transporting systems on a provincial and inter-provincial basis.

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

In order to ensure the accuracy and consistency of these data the results of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Crude Oil and Natural Gas Production (Catalogue 26-006-XPB) and the Monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XPB) surveys in terms of inventories, interprovincial movements, imports, exports and deliveries to refineries.

Glossary

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude Oil. A naturally occurring 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.

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. 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. The average kilometre per cubic metre is the distance each cubic metre of oil travelled.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross deliveries. The deliveries of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net deliveries. The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

Gathering

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery or well head to a common collection point.

Qualité des données et méthodologie

Les données sur l'approvisionnement l'utilisation et le transport du pétrole brut et des autres hydrocarbures équivalents, des gaz de pétrole liquéfiés et des produits pétroliers qui sont présentées dans cette publication sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur environ 70 pipelines servant au transport du pétrole. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipe-lines, 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.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquêtes connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur la Production de pétrole brut et de gaz naturel (no 26-006-XPB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur les Produits pétroliers raffinés (no 45-004-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux stocks, aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations et aux livraisons faites aux raffineries.

Terminologie

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.

Mètre-cubes kilomètres

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. La moyenne de kilomètres par mètre cube est la distance parcouru de chaque mètre cube de pétrole.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons brutes. Les livraisons de toutes les compagnies de pipelines au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Livraisons nettes. Les livraisons non répétées de toutes les compagnies de pipelines au Canada.

Tronçons collecteurs

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.

Inventory Changes

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

Line losses and adjustments

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

Liquefied Petroleum Gases (LPG's)

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

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 well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from other (which includes truck receipts).

Gross receipts. The receipts of all pipeline companies in Canada including inter-company transfers.

Net receipts. The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

Refined Petroleum Products

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

Transfers

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

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.

Pertes et rectifications

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

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

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

Arrivages

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

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

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

Produits pétroliers raffinés

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

Transferts

Movements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.